GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 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: BROOKS
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2L RRCID -> 189456 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11630 - 11690

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

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

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2U RRCID -> 189477 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10176 - 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	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-

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 269413 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10380 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	4978					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

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	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
LEVY WELL #: 1 RRCID -> 246022 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 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.	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-

BXP OPERATING, LLC 042191
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	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-

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
NW GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 260200 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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-

MCCLURE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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-

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	-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-

GONZALEZ, JORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 244664 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5382 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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: BROOKS
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

RAMIREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 226856 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 7703 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
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.	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
GALLAGHER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 270621 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10146 - 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
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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013

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

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

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
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: JIM WELLS
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BLOCK, 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-

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 177214 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

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

COOPER, TALIAFERRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174905 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8940 - 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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 18 RRCID -> 255224 COMPL. DATE 08/29/2009 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	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	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-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 251407 COMPL. DATE 03/14/2008 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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-

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-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269438 COMPL. DATE 01/04/2013 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2013

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 250266 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

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

ENERGY 2000, INC. 251740
FLORES, L.G. WELL #: 12 RRCID -> 147847 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

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-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
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-

GARZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 149971 COMPL. DATE 11/04/1979 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DERLY WELL #: 5 RRCID -> 159303 COMPL. DATE 04/04/1995 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

KLEBERG, R J JR. TR. LOS MUERTOS WELL #: 43 RRCID -> 201066 COMPL. DATE 03/03/1985 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	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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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-

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 215148 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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-

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 6 RRCID -> 225747 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF. N/A

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

CHAPA WELL #: 1 RRCID -> 232495 COMPL. DATE 10/06/2007 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - WELL PLUGGED 1/10/13

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 #: 76 RRCID -> 255091 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 14880 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	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 260802 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11080 - 11090

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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: CAMERON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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

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

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

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 265105 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

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

SLATOR RANCH AC WELL #: 1H RRCID -> 268261 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8685 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 512 RRCID -> 268706 COMPL. DATE 03/19/2012 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170639 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13509 - 13627

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2013 - PLUGGED 01-02-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184541 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.10922 - 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P&A 01-25-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

WEIL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197099 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 14725 PERF. N/A

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

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

HAYNES "A" WELL #: 15 RRCID -> 248011 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

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
06	0		-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	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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	-0-	-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 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
WELDER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 243666 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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_____ 04/02/2013 - P&A 04-02-2013

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

WELDER WELL #: 11LR RRCID -> 243850 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5913 - 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	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_____ 03/28/2013 - P&A 03-28-2013

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

ENGLEMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 268935 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2256 - 2259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 31 RRCID -> 203104 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 3461 - 3464

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

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 5 RRCID -> 178178 COMPL. DATE 09/14/1999 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ORTIZ RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178432 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6640 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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: NUECES
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 3 RRCID -> 184108 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GREEHEYCO, INC. 330145
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 234833 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6252 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/03/2013 - P & A 04-03-13

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 138780 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11549 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-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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-			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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113D RRCID -> 165175 COMPL. DATE 04/00/1967 TOTAL DEPTH 8135 PERF. N/A

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

KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 11 RRCID -> 174949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9248 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

KENEDY, JOHN G. JR. -C- WELL #: 34 RRCID -> 180308 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 8744

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

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

EAST, MRS. S. K. WELL #: 169 RRCID -> 186043 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6886 - 6896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 191884 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 2262 - 2271

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 203 RRCID -> 245176 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

EAST, S. K. MRS. WELL #: 111D RRCID -> 246995 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6746 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CANALES, A. T. WELL #: 77 RRCID -> 155348 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

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

RAMIREZ, ABEL WELL #: 11 RRCID -> 222620 COMPL. DATE 08/29/2006 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BMT WELL #: 11H RRCID -> 269355 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 2 RRCID -> 165692 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 1146 - 1148

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

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

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	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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
MARYLAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211223 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF. 6544 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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	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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244982 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9277 - 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-

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-

GARZA STATE WELL #: 3 RRCID -> 218603 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. N/A

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

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

KIDD PRODUCTION CO. 458825
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	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-

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	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-

HINNANT FULBRIGHT"A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231298 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1685 - 1690

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

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

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	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	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-

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	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-

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	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575					N	NO RPT					5

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

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 270363 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF. 12841 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 231994 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013

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

RMT WELL #: 1 RRCID -> 248036 COMPL. DATE 11/11/2008 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-

SAN ANTONIO DE LA HUERTA RASH GU WELL #: 1 RRCID -> 248851 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	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-

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	T. A.	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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH UNOCAL "H" WELL #: 12U RRCID -> 259793 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9826 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF. N/A

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

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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: WEBB
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
02	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					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	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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE EAST WELL #: 6 RRCID -> 226815 COMPL. DATE 10/13/2006 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 18 RRCID -> 229266 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

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

LA PRESA WELL #: 10 RRCID -> 242088 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

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

LAS PERLAS WELL #: 1 RRCID -> 242093 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 188175 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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	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-

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	-0-	-0-	-0-	35021				N	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35021				N	-0-			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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
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	-0-	-0-	-0-	175019			N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175019			N	-0-			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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. //CONT.// 577151
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	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	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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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

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

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 36 RRCID -> 251196 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 10812 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	T. A.	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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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-

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-

BARNES, A. WELL #: 1 RRCID -> 233056 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3859 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	167	174 1		180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	177 1		118
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	183	177 1		124
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92			216
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	173 1		56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73			129
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	140			269
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67	173 1		163

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 951

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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-

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

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

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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RESOURCE MANAGEMENT COMPANY 703367
GOMEZ, JUAN JOSE WELL #: 1 RRCID -> 140276 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013

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

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

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

RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 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-

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC //CONT.// 712949
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC //CONT.// 712949
YTURRIA WELL #: 14RR RRCID -> 262919 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

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

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

YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
RMR OPERATING, LLC 714351
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

LECHENGER-SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 183787 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8200 - 9100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 05D WELL #: 5012A RRCID -> 248044 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8248 - 8589

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013

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

VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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-

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-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 156225 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4138 - 4144

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	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-

BP AMERICA A-1726 WELL #: 4 RRCID -> 245152 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
GARCIA WELL #: 1FA RRCID -> 263597 COMPL. DATE 02/21/2011 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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
PENA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 270086 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1778 - 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
02	0		-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-

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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-

PALOUSEK, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256326 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 2 RRCID -> 270806 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

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

TEXAS, LES & CO. 846666
DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 30 RRCID -> 206470 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 1779 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-

DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 27 RRCID -> 206811 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 1407 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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	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-

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
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 263160 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11219 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	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - P&A EFF 08/29/13

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

JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 7600

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

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

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH WELL #: 4 RRCID -> 176023 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 5273 - 5275

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY

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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 209646 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6334 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	7	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-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&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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	7	-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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					37
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 288 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

01	1643	X	1502	-0-	-141	-0-	238	1	1264	2	N	-0-					12
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	223	1	1186	2	N	-0-					12
03	1643	X	1438	-0-	-205	-0-	229	1	1209	2	N	-0-					12
04	1590	X	1582	-0-	-8	-0-	273	1	1309	2	N	-0-					12
05	1643	X	1590	-0-	-53	-0-	290	1	1300	2	N	-0-					12
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	213	1	1343	2	N	-0-					12
07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	225	1	1420	2	N	-0-					12
08	1643	X	1603	-0-	-40	-0-	227	1	1376	2	N	-0-					12
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	236	1	1424	2	N	-0-					12
10	1643	X	1626	-0-	-17	-0-	237	1	1389	2	N	-0-					12
11	1590	X	1579	-0-	-11	-0-	243	1	1336	2	N	-0-					12
12	1705	X	1574	-0-	-131	-0-	233	1	1341	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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. GAS LIFT (I)(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	3908	-0-	-122	-0-	503	1	3393	2	N	11					95
							12	9									
02	4032	X	3884	-0-	-148	-0-	481	1	3383	2	N	18					113
							20	9									
03	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	533	1	3535	2	N	-0-	98	1			15
04	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	517	1	3444	2	N	12					27
							13	9									
05	4433	X	3783	-0-	-650	-0-	535	1	3244	2	N	4					31
							4	9									
06	4170	X	3156	-0-	-1014	-0-	463	1	2674	2	N	17					48
							19	9									
07	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	535	1	3393	2	N	19					67
							21	9									
08	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	535	1	3510	2	N	4					71
							4	9									
09	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	512	1	3294	2	N	11					82
							12	9									
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	533	1	3647	2	N	14					96
							15	9									
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	517	1	3536	2	N	17					113
							19	9									
*12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	532	1	3606	2	N	12					125
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 47,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ACEVEDO-HAERING WELL #: 7 RRCID -> 152440 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2540	-0-	-715	-0-	399	1	2116	2	N	23					80
							25	9									
02	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	380	1	2018	2	N	7					87
							8	9									
03	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	425	1	2245	2	N	15					102
							17	9									
04	2700	X	1855	-0-	-845	-0-	319	1	1527	2	N	8					110
							9	9									
05	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	391	1	1752	2	N	20					130
							22	9									
06	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	299	1	1887	2	N	19					149
							21	9									
07	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	348	1	2199	2	N	23					172
							25	9									
08	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	341	1	2072	2	N	18					190
							20	9									
09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	320	1	1930	2	N	20					210
							22	9									
10	2573	X	2496	-0-	-77	-0-	361	1	2114	2	N	19					229
							21	9									
11	2490	X	2235	-0-	-255	-0-	340	1	1871	2	N	22					251
							24	9									
12	2573	X	2444	-0-	-129	-0-	359	1	2068	2	N	15					266
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 28,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 155342 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1744	-0-	-829	-0-	277	1	1467	2	N	-0-					13
02	2324	X	1549	-0-	-775	-0-	245	1	1304	2	N	-0-					13
03	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	276	1	1457	2	N	-0-					13
04	2400	X	2167	-0-	-233	-0-	374	1	1793	2	N	-0-					13
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	456	1	2047	2	N	-0-					13
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	286	1	1801	2	N	-0-					13
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	308	1	1944	2	N	-0-					13
08	2511	X	2269	-0-	-242	-0-	321	1	1948	2	N	-0-					13
09	2430	X	2186	-0-	-244	-0-	311	1	1875	2	N	-0-					13
10	2511	X	2118	-0-	-393	-0-	309	1	1809	2	N	-0-					13
11	2190	X	1854	-0-	-336	-0-	285	1	1569	2	N	-0-					13
12	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	301	1	1731	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	193	1	1260	2	N	-0-					14
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	197	1	1138	2	N	-0-					14
03	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	181	1	994	2	N	-0-					14
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	195	1	1165	2	N	-0-					14
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	200	1	1127	2	N	-0-					14
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	181	1	1059	2	N	-0-					14
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	209	1	1204	2	N	-0-					14
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	211	1	1191	2	N	-0-					14
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	175	1	1144	2	N	-0-					14
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	192	1	1185	2	N	-0-					14
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	165	1	1124	2	N	-0-					14
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	182	1	1165	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	44	1	288	2	N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	961	N	345	-0-	-616	-0-	53	1	292	2	N	-0-					57
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	283	2	N	-0-					57
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					57
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	41	1	239	2	N	-0-					57
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					57
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	N	-0-					57
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	148	1	965	2	N	-0-					57
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	633	2	N	-0-					57
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	188	1	1285	2	N	-0-					57
12	1147	N	891	-0-	-256	-0-	121	1	770	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	68	1	461	2	N	-0-					-0-
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	33	1	210	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
07	558	N	45	-0-	-513	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	13	1	83	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	491	-0-	-191	-0-	115	1	376	2	N	-0-					32
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	124	1	501	2	N	1					33
							1	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	153	1	581	2	N	-0-					33
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	151	1	632	2	N	-0-					33
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	152	1	632	2	N	-0-					33
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	138	1	595	2	N	-0-					33
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	613	2	N	-0-					33
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	163	1	666	2	N	-0-					33
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	159	1	545	2	N	-0-					33
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	161	1	573	2	N	-0-					33
11	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-					33
12	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	532	2	Y	-0-					13
02	420	#	249	-0-	-171	-0-	4	1	244	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	2	Y	-0-					13
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	Y	-0-					13
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	-0-					13
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	348	2	Y	-0-					13
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					13
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					13
10	341	#	253	-0-	-88	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	8			13
*11	330	#	228	-0-	-102	-0-	228	3			Y	-0-					13
12	527	#	16	-0-	-511	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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-

AGUA AZUL (LOBO 1) 00825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107096 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10735 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2011 - PLUGGED 08/28/11

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

AGUA DULCE 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
RIVERS -C- WELL #: 15 RRCID -> 130536 COMPL. DATE 12/10/1984 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -C- WELL #: 12 RRCID -> 139838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5736 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON STATE TRACT WELL #: 502 RRCID -> 203595 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4782 - 4787

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

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

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
WOLTER, R.C. -A- WELL #: 1 D RRCID -> 135509 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6852 - 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	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) //CONT.// 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	#	-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-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

01	1054	#	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	952	#	878	-0-	-74	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1023	#	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	990	#	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	960	#	864	-0-	-96	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	961	#	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	961	#	858	-0-	-103	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	930	#	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	930	#	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	870	#	13	-0-	-857	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 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-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6822 - 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	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	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-

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	3762	R	3762	-0-	-0-	-0-	216	1	3546	2	N	-0-					-0-
02	2921	R	2921	-0-	-0-	-0-	173	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3599	R	3599	-0-	-0-	-0-	14	1	3585	2	N	-0-					-0-
04	3686	R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	4722		4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	4403		4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			N	-0-					-0-
08	2689		2398	-0-	-291	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	3540		3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
10	3798		3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	3400		3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*12	4291		4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1897	-0-	-119	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1179	-0-	-867	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	192	-0-	-1848	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	26	-0-	-1989	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 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	2850	N	2826	-0-	-24	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2512	-0-	-128	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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 (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
APACHE CORPORATION 027200
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 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-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

01	837	N	803	-0-	-34	-0-	143	1	660	3	N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	137	1	678	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	123	1	563	3	N	-0-					-0-
04	780	N	414	-0-	-366	-0-	75	1	339	3	N	-0-					-0-
05	899	N	444	-0-	-455	-0-	85	1	359	3	N	-0-					-0-
06	660	N	412	-0-	-248	-0-	75	1	337	3	N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	81	1	315	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	109	1	460	3	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	106	1	425	3	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	93	1	395	3	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	N	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	94	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-	-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-

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	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	810	N	363	-0-	-447	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	713	N	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	630	N	300	-0-	-330	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1248	-0-	-116	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1396	-0-	-1454	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1332	-0-	-1613	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1756	-0-	-764	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,726 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	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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

01	651	N	603	-0-	-48	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	28	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	3	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	-0-					-0-
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	30	1	524	3	N	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	39	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,563 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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	924	N	724	-0-	-200	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOLTER, R. C. -A- WELL #: 1 F RRCID -> 136024 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6460 - 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	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-

RIVERS, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 137000 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 5962 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 137273 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5471 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - PLUGGED 03-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3100	N	1665	-0-	-1435	236053	1665	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1478	-0-	-1322	234731	1478	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1338	-0-	-1762	232969	1338	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1747	-0-	-1253	231716	1747	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1329	-0-	-1771	229945	1329	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1214	-0-	-1786	228159	1214	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1211	-0-	-1889	226270	1211	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1599	-0-	-1501	224769	1599	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2094	-0-	-906	223863	2094	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1208	-0-	-1892	221971	1208	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1640	-0-	-1360	220611	1640	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2505	-0-	-595	220016	2505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-			-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	31	1	524	3	N	-0-			-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	26	1	495	3	N	-0-			-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	3	N	-0-			-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	25	1	486	3	N	-0-			-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	26	1	479	3	N	-0-			-0-
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	3	N	-0-			-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	22	1	409	3	N	-0-			-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	24	1	426	3	N	-0-			-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-			-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21-C RRCID -> 141746 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5840 - 5894

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

01	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-			-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-			-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-			-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202

01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	404	3			N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-			-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-			-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-			-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-			-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

RIVERS, W. C. WELL #: 4 RRCID -> 142674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6070 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1285	-0-	-731	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1744	-0-	-488	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1950	-0-	-210	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-F RRCID -> 145030 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6664 - 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	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_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

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	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. T. CAGE "B" WELL #: 2 D RRCID -> 148250 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6088 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/24/2013 - PLUGGED 05-24-2013

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2010	-0-	-34	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,140 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	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	185	1	850	3	N	-0-					-0-
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	157	1	778	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	181	1	832	3	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	196	1	882	3	N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	214	1	907	3	N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	220	1	858	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	203	1	857	3	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	205	1	825	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	201	1	852	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	925	-0-	-95	-0-	181	1	744	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	196	1	781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,337 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	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 152609 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6573 - 6576

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3		N	-0-			-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3		N	-0-			-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	1391	-0-	-1554	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	1320	-0-	-1452	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1970	-0-	-355	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1234	-0-	-686	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1366	-0-	-587	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,695 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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	795	3		N	-0-			-0-
02	924	N	663	-0-	-261	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3		N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-			-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3		N	-0-			-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3		N	-0-			-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3		N	-0-			-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTER, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 176020 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6862 - 7580

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

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

RIVERS "A" WELL #: 25 RRCID -> 179101 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 5566 - 7044

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	708	3			N	-0-			-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-			-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-			-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

01	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	252	1	1158	3	N	-0-			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	248	1	1226	3	N	-0-			-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	311	1	1430	3	N	-0-			-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	323	1	1450	3	N	-0-			-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	347	1	1472	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	282	1	1272	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	245	1	956	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1322	-0-	-507	-0-	253	1	1069	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	233	1	940	3	N	-0-			-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	282	1	1193	3	N	-0-			-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	280	1	1153	3	N	-0-			-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	332	1	1323	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

01	3813	X	3739	-0-	-74	-0-	200	1	3539	3	N	-0-			-0-
02	3416	X	3308	-0-	-108	-0-	173	1	3135	3	N	-0-			-0-
03	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	203	1	3429	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	171	1	3292	3	N	-0-			-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	185	1	3496	3	N	-0-			-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	170	1	3364	3	N	-0-			-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	180	1	3332	3	N	-0-			-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	182	1	3373	3	N	-0-			-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	177	1	3270	3	N	-0-			-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	186	1	3337	3	N	-0-			-0-
11	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	168	1	2940	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	1165	-0-	-2121	-0-	80	1	1085	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	96	1	1496	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1324	-0-	-300	-0-	80	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	79	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	73	1	1144	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1096	-0-	-361	-0-	66	1	1030	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	64	1	1020	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	77	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	63	1	940	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	68	1	970	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	834	-0-	-375	-0-	54	1	780	3	N	-0-					-0-
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	51	1	748	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	835	-0-	-250	-0-	53	1	782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,358 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	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	264	1	4129	3	N	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	241	1	3768	3	N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	262	1	4122	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	250	1	3933	3	N	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	259	1	4072	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	237	1	3793	3	N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	271	1	3988	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	258	1	3877	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	258	1	3691	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	270	1	3899	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	4023	-0-	-57	-0-	259	1	3764	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	263	1	3916	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	226	1	3537	3	N	-0-					-0-
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	209	1	3267	3	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	230	1	3615	3	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	222	1	3495	3	N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	236	1	3700	3	N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	222	1	3557	3	N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	241	1	3549	3	N	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	244	1	3664	3	N	-0-					-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	242	1	3466	3	N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	249	1	3600	3	N	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	230	1	3342	3	N	-0-					-0-
*12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	239	1	3560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2976	N	2692	-0-	-284	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2421	-0-	-239	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2453	-0-	-157	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,709 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	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	330	N	78	-0-	-252	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

	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	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	206	1	3225	3	N	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	201	1	3146	3	N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	223	1	3515	3	N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	215	1	3386	3	N	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	211	1	3318	3	N	-0-					-0-
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	191	1	3055	3	N	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	227	1	3335	3	N	-0-					-0-
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	215	1	3236	3	N	-0-					-0-
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	222	1	3172	3	N	-0-					-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	235	1	3394	3	N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	234	1	3403	3	N	-0-					-0-
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	243	1	3618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 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	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-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE			* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	3					N	-0-					-0-
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3					N	-0-					-0-
03	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3					N	-0-					-0-
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3					N	-0-					-0-
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	3					N	-0-					-0-
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	3					N	-0-					-0-
07	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3					N	-0-					-0-
08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	3					N	-0-					-0-
09	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	3					N	-0-					-0-
10	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	3					N	-0-					-0-
11	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	3					N	-0-					-0-
*12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4674	-0-	-1712	-0-	4674	3					N	-0-					-0-
02	5768	X	4902	-0-	-866	-0-	4902	3					N	-0-					-0-
03	6386	X	4260	-0-	-2126	-0-	4260	3					N	-0-					-0-
04	6150	X	3824	-0-	-2326	-0-	3824	3					N	-0-					-0-
05	5425	X	3559	-0-	-1866	-0-	3559	3					N	-0-					-0-
06	5250	X	3246	-0-	-2004	-0-	3246	3					N	-0-					-0-
07	5425	X	3035	-0-	-2390	-0-	3035	3					N	-0-					-0-
08	4247	X	3088	-0-	-1159	-0-	3088	3					N	-0-					-0-
09	3810	X	3034	-0-	-776	-0-	3034	3					N	-0-					-0-
10	3565	X	3079	-0-	-486	-0-	3079	3					N	-0-					-0-
11	3240	X	2730	-0-	-510	-0-	2730	3					N	-0-					-0-
12	3131	X	2390	-0-	-741	-0-	2390	3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	4061	X	3039	-0-	-1022	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2767	-0-	-537	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2990	-0-	-606	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2920	-0-	-560	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2870	-0-	-44	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2708	-0-	-112	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,465 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	5053	X	4460	-0-	-593	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3907	-0-	-657	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4326	-0-	-727	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4301	-0-	-379	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3925	-0-	-395	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4414	-0-	-19	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3999	-0-	-261	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2585	-0-	-55	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1003	-0-	-1601	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6076	X	5829	-0-	-247	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5417	-0-	-223	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5361	-0-	-467	-0-	5361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 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
04	4560	X	2974	-0-	-1586	-0-	147	1	2827	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	3259	-0-	-1453	-0-	164	1	3095	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	3139	-0-	-1421	-0-	151	1	2988	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	3148	-0-	-1564	-0-	161	1	2987	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	3107	-0-	-1605	-0-	159	1	2948	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	2947	-0-	-1613	-0-	151	1	2796	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	2272	-0-	-2440	-0-	120	1	2152	3	N	-0-					-0-
11	4560	X	1130	-0-	-3430	-0-	61	1	1069	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	886	-0-	-2276	-0-	61	1	825	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	380	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	339	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	314	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	273	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	250	1	765	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	292	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	310	1	1099	2	N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	310	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	300	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	310	1	961	2	N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	300	1	1250	2	N	-0-					-0-
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	310	1	1482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	588	N	372	-0-	-216	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	992	N	898	-0-	-94	-0-	52	1	846	2	N	-0-			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	4	1	955	2	N	-0-			-0-
04	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	2			N	-0-			-0-
06	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
09	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	2			N	-0-			-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,727 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-			-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	2	N	-0-			-0-
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-			-0-
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-			-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
12	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	720	-0-	-210	-0-	246	1	474	2	N	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	227	1	493	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	219	1	557	2	N	-0-					-0-
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	178	1	398	2	N	-0-					-0-
05	806	N	161	-0-	-645	-0-	105	1	56	2	N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	182	1	375	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	217	1	540	2	N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	210	1	477	2	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	217	1	483	2	N	-0-					-0-
11	720	N	542	-0-	-178	-0-	196	1	346	2	N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	217	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	104	1	120	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	40	1	38	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	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: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 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	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	685	-0-	-455	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	660	N	478	-0-	-182	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	754	-0-	-331	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	78	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 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	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1474	-0-	-882	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1858	-0-	-467	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 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	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	896	N	659	-0-	-237	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	693	-0-	-447	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	863	-0-	-157	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	33	-0-	-990	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	217	1	4613	2	N	-0-			-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	196	1	4017	2	N	-0-			-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	316	1	4350	2	N	-0-			-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	209	1	4170	2	N	-0-			-0-
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	216	1	4240	2	N	-0-			-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	216	1	4194	2	N	-0-			-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	210	1	3937	2	N	-0-			-0-
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	320	1	3984	2	N	-0-			-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	350	1	3780	2	N	-0-			-0-
*12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	363	1	3812	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	2			N	-0-			-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-			-0-
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 03/07/1967 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3215	2			N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1209	-0-	-434	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1109	-0-	-67	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	603	-0-	-544	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	182	-0-	-1138	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	868	N	266	-0-	-602	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807

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-

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
06	1230	N	737	-0-	-493	-0-	737	2		N	-0-			-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A

01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
02	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
08	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
10	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	360	2	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-					-0-
							3	5									
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	16	1	392	2	N	-0-					-0-
							3	5									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	2	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-					-0-
11	390	N	166	-0-	-224	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

01	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2125	-0-	-563	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2214	-0-	2214	2214	2214	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2278	-0-	2278	4492	2278	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3431	-0-	3431	7923	3431	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		3524	-0-	3524	11447	3524	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		3067	-0-	3067	14514	3067	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2934	-0-	2934	17448	2934	2			N	-0-					-0-
11	19688	X	2240	-0-	-17448	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	100	1	1646	2	N	-0-			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	90	1	1426	2	N	-0-			-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	7	1	1864	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	142	1	2323	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1679	-0-	-29	-0-	99	1	1580	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	7	1	1793	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
10	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
11	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	N	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	N	-0-			-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	2	N	-0-			-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	760	-0-	-263	-0-	760	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-			-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-			-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-			-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-			-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2077	X	605	-0-	-1472	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	845	-0-	-1031	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1502	-0-	-575	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1090	-0-	-350	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

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

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470

01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2436	-0-	-447	-0-	339	1	2091	2	N	-0-					-0-
							6	5									
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	336	1	2337	2	N	-0-					-0-
							31	5									
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	253	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1829	-0-	-541	-0-	327	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	1931	-0-	-1076	-0-	223	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	2910	N	2086	-0-	-824	-0-	291	1	1787	2	N	-0-					-0-
							8	5									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	317	1	1901	2	N	-0-					-0-
							6	5									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	273	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	304	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	314	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	297	1	2127	2	N	-0-					-0-
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	348	1	2168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	58	1	943	2	N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838

01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	155	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	140	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	155	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	150	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	155	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	150	1	1134	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	155	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	155	1	1182	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	150	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	155	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	150	1	1099	2	N	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	155	1	1148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1221	-0-	-151	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	902	-0-	-245	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 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-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620

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

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	713	N	75	-0-	-638	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	690	N	51	-0-	-639	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1714	-0-	-50	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962

01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	328	1	1944	2	N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	279	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	222	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	184	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	179	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	204	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3166	-0-	66	66	217	1	2949	2	N	-0-					-0-
08	2052	N	1986	-0-	-66	-0-	216	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	210	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	217	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1569	-0-	-441	-0-	201	1	1368	2	N	-0-					-0-
*12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	216	1	2595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

01	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	303	-0-	-720	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394

01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 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	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	829	-0-	-431	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	959	-0-	-591	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,102 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5760 - 5770

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	588	N	120	-0-	-468	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	480	N	39	-0-	-441	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	558	N	96	-0-	-462	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 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-	346	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

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

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 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-	776	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717

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

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268

01	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5917	-0-	5917	5917	5917	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5607	-0-	5607	11524	5607	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3757	-0-	3757	15281	3757	2			N	-0-					-0-
*12	18001	X	2720	-0-	-15281	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074

01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1247	-0-	-223	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5313 - 5329

01	2449	N	1768	-0-	-681	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1444	-0-	-540	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1540	-0-	-260	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	1736	N	160	-0-	-1576	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	55	1	871	2	N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	4	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	796	-0-	-374	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	961	N	547	-0-	-414	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	990	N	397	-0-	-593	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	837	N	434	-0-	-403	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 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	5022	X	3711	-0-	-1311	-0-	213	1	3498	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3663	-0-	-649	-0-	217	1	3446	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4212	-0-	-376	-0-	16	1	4196	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	3580	2			N	-0-			-0-
06	4230	X	4118	-0-	-112	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	3623	-0-	-307	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-			-0-
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-			-0-
*12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,564 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2585	-0-	-856	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1805	-0-	-1303	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1389	-0-	-2052	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2180	-0-	-393	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2119	-0-	-581	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1410	-0-	-1380	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	2	N	-0-					-0-
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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-	-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-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6483 - 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	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5872 - 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	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 6516

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386

01	3100	N	4565	-0-	1465	4878	262	1	4303	2	N	-0-					-0-
02	8431	X	3553	-0-	-4878	-0-	211	1	3342	2	N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	16	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	149	1	1389	2	N	-0-					-0-
							6	5									
02	1428	N	1075	-0-	-353	-0-	110	1	948	2	N	-0-					-0-
							17	5									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	102	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	71	1	1239	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	832	-0-	-346	-0-	31	1	801	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	65	1	1517	2	N	-0-					-0-
							9	5									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	N	-0-					-0-
							6	5									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	62	1	1401	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	49	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	62	1	1379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6636 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

	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	855	-0-	-44	-0-	49	1	806	2	N	-0-					-0-
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	41	1	652	2	N	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	3	1	832	2	N	-0-					-0-
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1696	-0-	-124	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3669	-0-	569	569	3669	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3802	-0-	702	1271	3802	2			N	-0-					-0-
09	4693	X	3422	-0-	-1271	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,800 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	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3533	-0-	-1591	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4657	-0-	-713	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4937	-0-	-550	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4634	-0-	-796	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4792	-0-	-664	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4909	-0-	-361	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4781	-0-	-489	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,910 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	2914	X	860	-0-	-2054	-0-	860	2			N	-0-					46
02	2632	X	689	-0-	-1943	-0-	689	2			N	-0-					46
03	2604	X	98	-0-	-2506	-0-	98	2			N	-0-					46
04	1560	X	218	-0-	-1342	-0-	218	2			N	-0-					46
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					46
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					46
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					46
10	3100	N	5757	-0-	2657	2657	5757	2			N	-0-					46
11	3000	N	1698	-0-	-1302	1355	1698	2			N	-0-					46
*12	1400	N	45	-0-	-1355	-0-	45	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 14,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	616	N	200	-0-	-416	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	682	N	167	-0-	-515	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	2	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 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	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	784	N	489	-0-	-295	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7824	-0-	-1662	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4954	-0-	-3614	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8721	-0-	-765	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8126	-0-	-934	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7895	-0-	-1436	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6862	-0-	-1808	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7677	-0-	-1034	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8541	-0-	-170	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7056	-0-	-774	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
10	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7998	-0-	-252	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8403	-0-	-153	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	698	-0-	-338	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	732	-0-	-378	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	699	-0-	-411	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	215	1	7913	2	N	-0-					-0-
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	194	1	7104	2	N	-0-					-0-
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	215	1	7799	2	N	-0-					-0-
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	208	1	7417	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7658	-0-	-619	-0-	216	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7557	-0-	-303	-0-	209	1	7348	2	N	-0-					-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	216	1	7948	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7332	-0-	-697	-0-	215	1	7117	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7535	-0-	-85	-0-	209	1	7326	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7970	-0-	-183	-0-	216	1	7754	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7842	-0-	-48	-0-	209	1	7633	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6636	-0-	-1517	-0-	182	1	6454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	185	1	4745	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4345	-0-	-443	-0-	167	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	185	1	4455	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4343	-0-	-787	-0-	179	1	4164	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	185	1	4372	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4278	-0-	-342	-0-	180	1	4098	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4429	-0-	-345	-0-	186	1	4243	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	185	1	4159	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	180	1	3952	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4187	-0-	-370	-0-	186	1	4001	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4023	-0-	-267	-0-	179	1	3844	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4065	-0-	-368	-0-	185	1	3880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,273 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	5022	X	3172	-0-	-1850	-0-	154	1	3018	2	N	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	138	1	3837	2	N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4274	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	148	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2862	-0-	-1478	-0-	150	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2925	-0-	-1275	-0-	149	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4293	-0-	-47	-0-	153	1	4140	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	153	1	4178	2	N	-0-					-0-
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	149	1	4055	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	153	1	4104	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	149	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	153	1	4013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,834 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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	310	1	660	2	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	280	1	600	2	N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	300	1	661	2	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	310	1	658	2	N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	300	1	654	2	N	-0-					-0-
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	310	1	650	2	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	310	1	658	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	300	1	646	2	N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	310	1	667	2	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	300	1	633	2	N	-0-					-0-
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	310	1	665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					6
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-					6
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					6
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					6
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					6
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					6
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					6
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					6
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					6
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					6
11	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			N	-0-					6
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,725 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	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,133 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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	553	-0-	-1155	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1203	-0-	-627	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	998	-0-	-397	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4512	-0-	1412	1412	4512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	224	N	41	-0-	-183	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 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	4867	X	594	-0-	-4273	-0-	80	1	514	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	1510	-0-	-2886	-0-	288	1	1213	2	N	-0-					-0-
							9	5									
03	4867	X	3191	-0-	-1676	-0-	294	1	2897	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	2179	-0-	-2171	-0-	289	1	1890	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2307	-0-	-328	-0-	196	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	247	1	2263	2	N	-0-					-0-
							6	5									
07	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	263	1	2236	2	N	-0-					-0-
							3	5									
08	2635	X	2370	-0-	-265	-0-	256	1	2114	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	270	1	1805	2	N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	293	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	222	1	2107	2	N	-0-					-0-
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	230	1	2237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 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	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	2			N	-0-					-0-
08	4314	X	3704	-0-	-610	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3068	-0-	-2791	-0-	655	1	2413	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	3631	-0-	-1661	-0-	727	1	2886	2	N	-0-			-0-
							18	5							
03	4278	X	3130	-0-	-1148	-0-	395	1	2735	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	2107	-0-	-1823	-0-	157	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	172	1	4559	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3320	-0-	-580	-0-	135	1	3176	2	N	-0-			-0-
							9	5							
07	4030	X	2962	-0-	-1068	-0-	127	1	2829	2	N	-0-			-0-
							6	5							
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	247	1	5975	2	N	-0-			-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	260	1	5797	2	N	-0-			-0-
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	254	1	5790	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	219	1	5721	2	N	-0-			-0-
*12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	260	1	5713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	451	1	2740	2	N	-0-			-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	578	1	3513	2	N	-0-			-0-
							52	5							
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	442	1	5060	2	N	-0-			-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	449	1	3830	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	239	1	2895	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	302	1	3018	2	N	-0-			-0-
							12	5							
07	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	347	1	3023	2	N	-0-			-0-
							11	5							
08	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	308	1	2531	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2685	-0-	-765	-0-	276	1	2409	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2825	-0-	-554	-0-	280	1	2545	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	231	1	2504	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	2690	-0-	-689	-0-	308	1	2382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	310	1	3403	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3279	-0-	-221	-0-	279	1	3000	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	308	1	3297	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	298	1	3120	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	309	1	3160	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2969	-0-	-481	-0-	298	1	2671	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2917	-0-	-648	-0-	309	1	2608	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	309	1	2718	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	300	1	2830	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	310	1	2915	2	N	-0-			-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	300	1	2792	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	308	1	2866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3999	X	3482	-0-	-517	-0-	308	1	3174	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3211	-0-	-317	-0-	278	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	309	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	299	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	307	1	3098	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	308	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	299	1	2803	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	308	1	2847	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3011	-0-	-289	-0-	299	1	2712	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2657	-0-	-753	-0-	270	1	2387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3746	-0-	3746	3763	3746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

01	1922	X	1526	-0-	-396	-0-	88	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	8	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	328	-0-	-1592	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	62	-0-	-2077	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	950	-0-	-1300	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	813	-0-	-1326	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1707	-0-	-693	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1464	-0-	-1016	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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	4773	-0-	-280	-0-	310	1	4463	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4284	-0-	-252	-0-	279	1	4005	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	308	1	4220	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4278	-0-	-552	-0-	300	1	3978	2	N	-0-			-0-
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	310	1	4358	2	N	-0-			-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	299	1	4160	2	N	-0-			-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	309	1	4273	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	309	1	4213	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	300	1	4069	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	309	1	4160	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4330	-0-	-80	-0-	300	1	4030	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	308	1	4044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 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	1240	N	640	-0-	-600	-0-	640	2			N	-0-			-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1089	-0-	-651	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
10	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	882	-0-	-544	-0-	882	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6544 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		5334	-0-	5334	5334	5334	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY		6827	-0-	6827	12161	6827	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		3542	-0-	3542	15703	3542	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		2233	-0-	2233	17936	2233	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		1588	-0-	1588	19524	1588	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		1276	-0-	1276	20800	1276	2			N	-0-			-0-
11	0	W	968	-0-	968	21768	968	2			N	-0-			-0-
12	0	W	135	-0-	135	21903	135	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 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	4030	X	2803	-0-	-1227	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2255	-0-	-1133	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2637	-0-	-603	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2514	-0-	-648	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2202	-0-	-858	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1888	-0-	-662	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1865	-0-	-355	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1482	-0-	-812	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,083 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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	325	1	2804	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2463	-0-	-29	-0-	273	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	163	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1395	-0-	-1635	-0-	132	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1810	-0-	-1321	-0-	129	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2337	-0-	-693	-0-	145	1	2192	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2028	-0-	-700	-0-	154	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	154	1	2120	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	2209	-0-	-41	-0-	149	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	154	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2169	-0-	-171	-0-	144	1	2025	2	N	-0-					-0-
*12	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	154	1	2214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,882 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	6200	X	5075	-0-	-1125	-0-	554	1	4521	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4319	-0-	-693	-0-	493	1	3826	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	3806	-0-	-1743	-0-	285	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	243	1	8828	2	N	-0-					-0-
05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	231	1	9333	2	N	-0-					-0-
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	263	1	9835	2	N	-0-					-0-
07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	278	1	9764	2	N	-0-					-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	278	1	9188	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	269	1	8131	2	N	-0-					-0-
10	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	278	1	9574	2	N	-0-					-0-
11	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	270	1	9301	2	N	-0-					-0-
*12	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	278	1	8726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	387 13	1 5	2378	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	24	-0-	-1656	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	2170	N	52	-0-	-2118	-0-	52	1			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7664	-0-	4564	4564	279	1	7385	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9515	-0-	6515	11079	387 24	1 5	9104	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9336	-0-	6236	17315	401 16	1 5	8919	2	N	-0-					-0-
08	25940	X	8625	-0-	-17315	-0-	342	1	8283	2	N	-0-					-0-
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	314	1	7007	2	N	-0-					-0-
10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	336	1	7657	2	N	-0-					-0-
11	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	264	1	6905	2	N	-0-					-0-
*12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	272	1	6010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3163	-0-	-526	-0-	155	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2811	-0-	-437	-0-	140	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	155	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	149	1	2929	2	N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	154	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	154	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	154	1	2849	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	150	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2876	-0-	-193	-0-	154	1	2722	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	150	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	154	1	2618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3069	X	1846	-0-	-1223	-0-	153	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1712	-0-	-1060	-0-	135	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	153	1	3774	2	N	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	127	1	3120	2	N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	128	1	3332	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	150	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	154	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	153	1	3056	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	149	1	2890	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	154	1	3133	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	145	1	3041	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	154	1	3152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,042 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	180	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	266	1	1584	2	Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	273	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	264	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	578	-0-	-724	-0-	117	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	465	-0-	-795	-0-	106	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	864	-0-	-438	-0-	184	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	204	1	782	2	Y	-0-					-0-
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	189	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	936	-0-	-366	-0-	170	1	766	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	159	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	169	1	794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,417 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 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	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	739	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	690	N	354	-0-	-336	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	220	-0-	-369	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	360	N	203	-0-	-157	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		209	-0-	209	599	209	2			Y	-0-					-0-
07	918	N	319	-0-	-599	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

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	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-

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	3038 X	2707	-0-	-331	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	1842	-0-	-902	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	2184	-0-	-234	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	1859	-0-	-1411	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2708	-0-	-671	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	2187	-0-	-423	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2570	-0-	-127	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	1629	-0-	-1221	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	1050	-0-	-1895	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,578 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 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-

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	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	660	N	302	-0-	-358	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 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 #: 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	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-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 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 #: 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	1829	X	1704	-0-	-125	-0-	1520	2	184	9	N	167	193	1			30
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1820	2	154	9	N	140					170
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1920	2	160	9	N	145	193	1			122
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1650	2	143	9	N	130	192	1			60
05	2201	X	1489	-0-	-712	-0-	1370	2	119	9	N	108					168
06	2130	X	1615	-0-	-515	-0-	1505	2	110	9	N	100	180	1			88
07	2201	X	1652	-0-	-549	-0-	1520	2	132	9	N	120	190	1			18
08	2077	X	1580	-0-	-497	-0-	1470	2	110	9	N	100					118
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1720	2	103	9	N	94	182	1			30
10	1674	X	1616	-0-	-58	-0-	1430	2	186	9	N	169	179	1			20
11	1620	X	1464	-0-	-156	-0-	1321	2	143	9	N	130					150
*12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1835	2	145	9	N	132	180	1			102

TOTAL GAS PROD: 20,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-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-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 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 #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 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	961	X	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	868	X	680	-0-	-188	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	744	X	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	780	X	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	870	X	620	-0-	-250	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	744	X	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	713	X	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	690	X	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	682	X	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	660	X	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	682	X	460	-0-	-222	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					90
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	Y	11	70	1			31
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10					41
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9					50
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10					60
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	965	2	28	9	Y	25	68	1			17
07	961	N	871	-0-	-90	-0-	860	2	11	9	Y	10					27
08	1271	N	614	-0-	-657	-0-	605	2	9	9	Y	8					35
09	990	N	331	-0-	-659	-0-	320	2	11	9	Y	10					45
10	868	N	646	-0-	-222	-0-	640	2	6	9	Y	5					50
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	Y	10					60
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	830	2	19	9	Y	17	65	1			12

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	639	-0-	-861	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	1550	X	58	-0-	-1492	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	X	262	-0-	-368	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					103
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					103
03	2790	X	1584	-0-	-1206	-0-	1584	2			N	-0-					103
04	3690	X	1441	-0-	-2249	-0-	1441	2			N	-0-					103
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	3185	2			N	-0-					103
06	3120	X	1702	-0-	-1418	-0-	1702	2			N	-0-					103
07	2697	X	1259	-0-	-1438	-0-	1259	2			N	-0-					103
08	1581	X	1076	-0-	-505	-0-	1037	2	39	9	N	35	138	1			-0-
*09	3090	X	1142	-0-	-1948	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*10	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1643	-0-	-67	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

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

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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					49
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	414	2			N	-0-					49
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					49
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	2			N	-0-					49
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					49
06	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	2			N	-0-					49
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					49
08	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	2			N	-0-					49
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					49
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					49
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					49
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	852	-0-	-109	-0-	465	1	387	2	N	-0-					59
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	420	1	488	2	N	-0-					59
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	450	1	556	2	N	-0-					59
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	450	1	547	2	N	-0-					59
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	465	1	556	2	N	-0-					59
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	450	1	600	2	N	-0-					59
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	465	1	587	2	N	-0-					59
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	465	1	646	2	N	-0-					59
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	450	1	510	2	N	-0-					59
10	1054	N	812	-0-	-242	-0-	450	1	362	2	N	-0-					59
11	1080	N	595	-0-	-485	-0-	340	1	255	2	N	-0-					59
12	992	N	650	-0-	-342	-0-	215	1	435	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172	177	1	67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	178	1	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			199

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 506

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

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

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

01	14B2 EXT		-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	147	-0-	-243	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4371	-0-	1271	1271	4371	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	514	-0-	-1271	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	1395		210	-0-	-1185	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	1350		45	-0-	-1305	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	1395		473	-0-	-922	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	3466		3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
*12	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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 (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	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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
INGRAM, DONALD -A- WELL #: 12 RRCID -> 086802 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8201 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	193	1	3416	3	N	-0-					-0-
02	3388 X	3264	-0-	-124	-0-	171	1	3093	3	N	-0-					-0-
03	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	201	1	3400	3	N	-0-					-0-
04	3600 X	3458	-0-	-142	-0-	171	1	3287	3	N	-0-					-0-
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	177	1	3343	3	N	-0-					-0-
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	164	1	3241	3	N	-0-					-0-
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	176	1	3251	3	N	-0-					-0-
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	177	1	3280	3	N	-0-					-0-
09	3270 X	3258	-0-	-12	-0-	167	1	3091	3	N	-0-					-0-
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	181	1	3244	3	N	-0-					-0-
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	178	1	3113	3	N	-0-					-0-
12	3379 X	3335	-0-	-44	-0-	229	1	3106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	6	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	592	-0-	-958	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	684	-0-	-966	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	759	-0-	-450	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	660 N	498	-0-	-162	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	148	-0-	-1476	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	256	-0-	-1480	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	873	-0-	-274	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	105	-0-	-1414	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

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

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 5 RRCID -> 148188 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8190 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	700	N	9	-0-	-691	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 182603 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8498 - 8511

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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

KITTOE WELL #: 2 RRCID -> 187303 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8386 - 9206

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B	DENY	-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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 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	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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	103	1			243
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					243
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	261 369	1 9	4316	2	Y	335	198	1			380
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	347 107	1 9	4196	2	Y	97	400	5			77
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	321 89	1 9	4084	2	Y	81					158
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	297 77	1 9	3534	2	Y	70					228
07	3875	X	3103	-0-	-772	-0-	231 69	1 9	2803	2	Y	63					291
08	3875	X	2621	-0-	-1254	-0-	154 141	1 9	2326	2	Y	128	260	1			159
09	3750	X	2264	-0-	-1486	-0-	157 68	1 9	2039	2	Y	62					221
10	3875	X	446	-0-	-3429	-0-	33 52	1 9	361	2	Y	47	118	1			150
11	2250	X	997	-0-	-1253	-0-	65 13	1 9	919	2	Y	12					162
12	2325	X	80	-0-	-2245	-0-	14	1	66	2	Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 27,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

HUNTER PETROLEUM INC. 418955
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	293	2	6	9	N	5	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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	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	T. A.		-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-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 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-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

01	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,054 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 #: 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	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					26
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	Y	10	30	1			6
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	Y	5					11
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	630	2	8	9	Y	7					18
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	680	2	6	9	Y	5					23
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8	17	1			14
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	Y	10					24
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	620	2	9	9	Y	8					32
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	470	2	8	9	Y	7					39
10	744	N	323	-0-	-421	-0-	320	2	3	9	Y	3					42
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5					47
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8	28	1			27

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	1120	2	17	9	Y	15					144
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1630	2	19	9	Y	17	79	1			82
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	Y	20					102
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1850	2	28	9	Y	25					127
05	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	1190	2	22	9	Y	20					147
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1220	2	26	9	Y	24	86	1			85
07	1953	N	902	-0-	-1051	-0-	880	2	22	9	Y	20					105
08	1209	N	532	-0-	-677	-0-	515	2	17	9	Y	15					120
09	1260	N	636	-0-	-624	-0-	625	2	11	9	Y	10					130
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	775	2	7	9	Y	6					136
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1311	2	9	9	Y	8					144
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	Y	10	75	1			79

TOTAL GAS PROD: 13,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					47
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					47
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					47
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					47
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					47
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					47
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					47
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					47
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					47
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					47
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					47
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,437 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 #: 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	403	X	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	390	X	168	-0-	-222	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	160	-0-	-150	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	300	X	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	403	X	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	390	X	160	-0-	-230	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	403	X	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEF EXPLORATION, L.P. 697952
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 223633 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 6972 - 8676

01	7564	X	3	-0-	-7561	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	50	-0-	-6502	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	T. A.		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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	211					287
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					286
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					347
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					416
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	3424	2	817	9	N	743	1047	1			112
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3509	2	277	9	N	252	358	1			6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
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	-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-

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	N	221	-0-	-27	-0-	147	1	74	9	N	67					132
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	195	1	61	9	N	55					187
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	292	1	317	2	N	44	194	1			37
							48	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	210	1	80	9	N	73					110
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	217	1	54	9	N	49					159
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	203	1	28	9	N	25					184
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	141	1	59	9	N	54	186	1			52
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	52	1	27	2	N	48					100
							53	9									
09	3000	N	16141	-0-	13141	13141	901	1	14648	2	N	538	556	1	35	8	47
							592	9									
10	3100	N	5465	-0-	2365	15506	734	1	4508	2	N	203	198	8			52
							223	9									
11	3000	N	2410	-0-	-590	14916	664	1	1630	2	N	105	7	8			150
							116	9									
*12	14916	X	-0-	-0-	-14916	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 26,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

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 #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B	DENY	-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	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	628	1	1652	2	N	279	192	1							207
							307	9													
02	2800	N	2875	-0-	75	75	613	1	1914	2	N	316	383	1							140
							348	9													
03	3007	N	2114	-0-	-893	-0-	744	1	1034	2	N	305	371	1							74
							336	9													
04	3000	N	3124	-0-	124	124	686	1	2141	2	N	270	187	1							157
							297	9													
05	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	726	1	1752	2	N	315	374	1	4	8					94
							347	9													
06	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	799	1	1808	2	N	251	185	8							160
							276	9													
07	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	811	1	1558	2	N	243	189	1							214
							267	9													
08	3038	X	1538	-0-	-1500	-0-	617	1	656	2	N	241	371	1							84
							265	9													
09	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	604	1	1506	2	N	311	186	1	3	8					206
							342	9													
10	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	633	1	1891	2	N	253	372	1							87
							278	9													
11	2880	X	1222	-0-	-1658	-0-	440	1	536	2	N	224	187	1							124
							246	9													
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-									124

TOTAL GAS PROD: 27,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,008

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

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	12245	X	3239	-0-	-9006	-0-	401	1	2728	2	N	100					237
							110	9									
02	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	661	1	11717	2	N	179	192	1			224
							197	9									
03	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	699	1	11765	2	N	271	370	1			125
							298	9									
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	682	1	11138	2	N	159	177	1			107
							175	9									
05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	737	1	12455	2	N	160	187	1			80
							176	9									
06	12720	X	12248	-0-	-472	-0-	723	1	11359	2	N	151					231
							166	9									
07	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	772	1	14660	2	N	158	193	1			196
							174	9									
08	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	767	1	12489	2	N	128					324
							141	9									
09	12720	X	9215	-0-	-3505	-0-	645	1	8441	2	N	117	185	1			256
							129	9									
10	13144	X	8359	-0-	-4785	-0-	650	1	7654	2	N	50	192	1			114
							55	9									
*11	12720	X	7969	-0-	-4751	-0-	468	1	7393	2	N	98					212
							108	9									
12	13144	X	184	-0-	-12960	-0-	88	1	96	9	N	87	195	1			104

TOTAL GAS PROD: 120,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3039	-0-	-1146	-0-	793	1	2206	2	N	36					160
							40	9									
02	3276	X	1936	-0-	-1340	-0-	529	1	1349	2	N	53					213
							58	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	831	1	3431	2	N	96	176	1			133
							106	9									
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	863	1	3336	2	N	22					155
							24	9									
05	3038	X	2092	-0-	-946	-0-	622	1	1452	2	N	16					171
							18	9									
06	4230	X	226	-0-	-4004	-0-	202	1	24	9	N	22					193
07	4371	X	1035	-0-	-3336	-0-	447	1	571	2	N	15					208
							17	9									
08	4371	X	346	-0-	-4025	-0-	217	1	35	2	N	85	192	1			101
							94	9									
09	4230	X	682	-0-	-3548	-0-	312	1	319	2	N	46	6	8			141
							51	9									
10	2077	X	2067	-0-	-10	-0-	587	1	1362	2	N	107					248
							118	9									
11	990	X	173	-0-	-817	-0-	127	1	46	9	N	42	187	1	4	8	99
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 20,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B	DENY	-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

01	1922	N	778	-0-	-1144	-0-	333	1	445	2	N	-0-					57
02	1484	N	1427	-0-	-57	-0-	447	1	980	2	N	-0-					57
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	489	1	690	2	N	-0-					57
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	490	1	1025	2	N	25					82
							28	9									
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	499	1	854	2	N	43					125
							47	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	542	1	1034	2	N	17					142
							19	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	569	1	1076	2	N	12					154
							13	9									
08	1395	N	909	-0-	-486	-0-	537	1	365	2	N	6					160
							7	9									
09	1590	N	1200	-0-	-390	-0-	254	1	942	2	N	4					164
							4	9									
10	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	339	1	1076	2	N	1					165
							1	9									
11	870	N	657	-0-	-213	-0-	258	1	397	2	N	2					167
							2	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 13,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 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	6665	X	4856	-0-	-1809	-0-	1214	1	3642	2	N	-0-					94
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1335	1	4697	2	N	4					98
							4	9									
03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1291	1	6001	2	N	147	169	1			76
							162	9									
04	6450	X	6156	-0-	-294	-0-	1180	1	4958	2	N	16					92
							18	9									
05	6944	X	5935	-0-	-1009	-0-	1458	1	4448	2	N	26					118
							29	9									
06	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	1754	1	4624	2	N	20					138
							22	9									
07	6944	X	4903	-0-	-2041	-0-	1537	1	3347	2	N	17					155
							19	9									
08	6944	X	5484	-0-	-1460	-0-	1758	1	3610	2	N	105	191	1			69
							116	9									
09	6390	X	6277	-0-	-113	-0-	1677	1	4589	2	N	10					79
							11	9									
10	6603	X	6068	-0-	-535	-0-	1468	1	4597	2	N	3					82
							3	9									
11	6390	X	4119	-0-	-2271	-0-	1051	1	3068	2	N	-0-					82
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 63,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY		-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-

PROCHASKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192579 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8556 - 9256

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2012 - PLUGGED 09/03/12

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-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-

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	312	1	568	2	N	69					226
							76	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	345	1	686	2	N	83	187	1			122
							91	9									
03	1209	N	485	-0-	-724	-0-	274	1	112	2	N	90					212
							99	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	345	1	607	2	N	37					249
							41	9									
05	1209	N	772	-0-	-437	-0-	332	1	395	2	N	41	170	1			120
							45	9									
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	210	1	138	9	N	125	180	1			65
07	1023	N	277	-0-	-746	-0-	216	1	61	9	N	55					120
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	445	1	380	2	N	64					184
							70	9									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	275	1	329	2	N	78					262
							86	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	335	1	561	2	N	16	186	1			92
							18	9									
11	870	N	783	-0-	-87	-0-	355	1	393	2	N	32					124
							35	9									
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					92
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					92
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					92
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					92
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					92
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,802 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	3410	X	1709	-0-	-1701	-0-	573	1	1118	2	N	16					271
							18	9									
02	2604	X	1959	-0-	-645	-0-	555	1	1400	2	N	4					275
							4	9									
03	2883	X	1400	-0-	-1483	-0-	537	1	812	2	N	46	182	1			139
							51	9									
04	2400	X	1961	-0-	-439	-0-	578	1	1348	2	N	32					171
							35	9									
05	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	614	1	1204	2	N	61					232
							67	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	549	1	1057	2	N	18					250
							20	9									
07	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	573	1	1088	2	N	45	179	1			116
							50	9									
08	1891	N	887	-0-	-1004	-0-	508	1	356	2	N	21					137
							23	9									
09	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	237	1	865	2	N	25					162
							28	9									
10	0	W	1356	-0-	1356	1356	329	1	985	2	N	38					200
							42	9									
11	0	W	355	-0-	355	1711	182	1	165	2	N	7					207
							8	9									
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1711					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 15,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	4216	X	2789	-0-	-1427	-0-	298	1	2284	3	Y	188	208	1			133
							207	9									
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	435	1	4438	3	Y	169	214	1			88
							186	9									
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	450	1	4613	3	Y	172	104	1			156
							189	9									
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	606	1	4581	3	Y	196	104	1			248
							216	9									
05	5611	X	3702	-0-	-1909	-0-	365	1	3254	3	Y	75	198	1			125
							83	9									
06	5430	X	2382	-0-	-3048	-0-	301	1	1950	3	Y	119	68	1			176
							131	9									
07	5611	X	4191	-0-	-1420	-0-	634	1	3326	3	Y	210	179	1			207
							231	9									
08	5580	X	3991	-0-	-1589	-0-	702	1	3133	3	Y	142	202	1			147
							156	9									
09	5400	X	3864	-0-	-1536	-0-	580	1	3133	3	Y	137	102	1			182
							151	9									
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	698	1	3356	3	Y	213	227	1			168
							234	9									
11	4050	X	2565	-0-	-1485	-0-	459	1	2015	3	Y	83	115	1			136
							91	9									
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 43,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	7					170
							8	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	15	1	150	3	N	3					173
							3	9									
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	159	3	N	9					182
							10	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	N	3					185
							3	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	10					195
							11	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	N	2					197
							2	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	N	5					202
							6	9									
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	38	1	170	3	N	9	176	1			35
							10	9									
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	23	1	123	3	N	10					45
							11	9									
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	20	1	95	3	N	8					53
							9	9									
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	12	1	51	3	N	5					58
							6	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	37	41	1			26
							41	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	35	43	1			18
							39	9									
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	14	1	146	3	Y	34	21	1			31
							37	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	40	21	1			50
							44	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	34	42	1			42
							37	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	Y	34	28	1			48
							37	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	42	46	1			44
							46	9									
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	23	1	101	3	Y	27	42	1			29
							30	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	17	1			12
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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

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	4092	X	2261	-0-	-1831	-0-		251	1	1923	3	N	79	184	1			100
								87	9									
02	3276	X	3010	-0-	-266	-0-		259	1	2639	3	N	102					202
								112	9									
03	4030	X	3397	-0-	-633	-0-		291	1	2977	3	N	117	186	1			133
								129	9									
04	3900	X	3173	-0-	-727	-0-		356	1	2688	3	N	117	180	1			70
								129	9									
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-		350	1	3120	3	N	113					183
								124	9									
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-		498	1	3221	3	N	69					252
								76	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-		578	1	3032	3	N	87	187	1			152
								96	9									
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-		628	1	2803	3	N	106					258
								117	9									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-		514	1	2779	3	N	93	189	1			162
								102	9									
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-		596	1	2868	3	N	112	189	1			85
								123	9									
11	3060	X	1871	-0-	-1189	-0-		337	1	1479	3	N	50					135
								55	9									
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-						N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 35,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-		72	1	547	3	Y	113	124	1			80
								124	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		84	1	855	3	Y	101	128	1			53
								111	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		96	1	988	3	Y	102	62	1			93
								112	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-		87	1	659	3	Y	119	63	1			149
								131	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		91	1	814	3	Y	102	125	1			126
								112	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		122	1	787	3	Y	102	83	1			145
								112	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		153	1	804	3	Y	127	139	1			133
								140	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-		121	1	541	3	Y	83	126	1			90
								91	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-		133	1	720	3	Y	83	63	1			110
								91	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		168	1	810	3	Y	128	137	1			101
								141	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-		158	1	692	3	Y	50	69	1			82
								55	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-						Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

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	186	N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		124	-0-	124	249	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		94	-0-	94	343	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-					-0-
09	343	X	-0-	-0-	-343	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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: 577 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	142	-0-	-362	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	68	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	65	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	63	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	496 47	1 9	3792	3	N	43					185
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	538 89	1 9	5480	3	N	81	191	1			75
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	631 41	1 9	6469	3	N	37					112
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	273 20	1 9	2067	3	N	18					130
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	707 83	1 9	6306	3	N	75	170	1			35
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	580 35	1 9	3752	3	N	32					67
07	1860	X	1335	-0-	-525	-0-	214	1	1121	3	N	-0-					67
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	611 64	1 9	2730	3	N	58					125
09	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	957 63	1 9	5170	3	N	57					182
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	796 39	1 9	3830	3	N	35	185	1			32
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	559 34	1 9	2457	3	N	31					63
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 50,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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	3410	X	2267	-0-	-1143	-0-	262	1	2005	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	247	1	2522	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	258	1	2648	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2455	-0-	-695	-0-	287	1	2168	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	305	1	2720	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	365	1	2362	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	451	1	2364	3	Y	-0-					-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	569	1	2538	3	Y	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	470	1	2541	3	Y	-0-					-0-
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	523	1	2518	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	1888	-0-	-1112	-0-	350	1	1538	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUA DULCE (2070) 00832 467 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
ANDERSON JR. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185356 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2220 - 2230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

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

AGUA DULCE (2070) //CONT.// 00832 467 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOLTERS, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 186189 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2004 - 2025

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

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

	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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1210	2	99	9	N	90					113
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1315	2	88	9	N	80	169	1			24
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1025	2	185	9	N	168	178	1			14
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1235	2	107	9	N	97					111
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1235	2	96	9	N	87	174	1			24
06	0		1405	-0-	1405	1405	1306	2	99	9	N	90					114
07	0		1509	-0-	1509	2914	1390	2	119	9	N	108	170	1			52
08	0		1463	-0-	1463	4377	1308	2	155	9	N	141	165	1			28
09	3000	N	1411	-0-	-1589	2788	1290	2	121	9	N	110					138
10	3100	N	1485	-0-	-1615	1173	1380	2	105	9	N	95	173	1			60
11	2340	N	1167	-0-	-1173	-0-	1090	2	77	9	N	70					130
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1365	2	116	9	N	105	173	1			62

TOTAL GAS PROD: 16,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

	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	3193	#	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	2744	#	2569	-0-	-175	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	2880	#	2805	-0-	-75	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2852	#	2570	-0-	-282	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	2809	-0-	-221	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	3131	#	2767	-0-	-364	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	3131	#	2852	-0-	-279	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
09	2837	R	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	2914	#	2603	-0-	-311	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
11	2820	#	2770	-0-	-50	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	2945	#	2807	-0-	-138	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,383 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	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	28	1	363	2	N	-0-					-0-
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	19	1	270	2	N	-0-					-0-
12	403	N	243	-0-	-160	-0-	42	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 232801 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7010 - 7012

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2011

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					34
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					34
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	40					74
							44	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	75	92	1			57
							83	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	11					68
							12	9									
06	810	N	145	-0-	-665	-0-	2	1	27	2	Y	105	95	1			78
							116	9									
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	74	2	Y	8					86
							9	9									
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	102	1	1543	2	Y	57	90	1			53
							63	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	984	2	Y	35	72	1			16
							39	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	115	1	1253	2	Y	196	101	1			111
							216	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	70	1	1003	2	Y	28	100	1			39
							31	9									
12	1147	N	401	-0-	-746	-0-	60	1	290	2	Y	46	68	1			17
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	21					21
							23	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	Y	70					91
							77	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	31					122
							34	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	43	103	1			62
							47	9									
09	750	N	413	-0-	-337	-0-	28	1	365	2	Y	18					80
							20	9									
10	713	N	241	-0-	-472	-0-	15	1	159	2	Y	61	63	1			78
							67	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	Y	1					79
							1	9									
12	434	N	195	-0-	-239	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	37	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,347 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					20
02	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1191	2	33	9	N	30					50
03	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	N	7					57
04	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1581	2	11	9	N	10					67
05	1736	#	1406	-0-	-330	-0-	1267	2	139	9	N	126	178	1			15
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1189	2	33	9	N	30					45
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	N	2					47
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	N	3					50
09	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12					62
10	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1498	2	15	9	N	14					76
11	1230	#	703	-0-	-527	-0-	697	2	6	9	N	5					81
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	28	1	363	2	N	-0-					-0-
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
12	403	N	243	-0-	-160	-0-	42	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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 (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

01	7130		5528	-0-	-1602	-0-	150	1	5229	2	Y	135	135	1				103
							149	9										
02	6440		5565	-0-	-875	-0-	150	1	5360	2	Y	50	84	1				69
							55	9										
03	7839		7839	-0-	-0-	-0-	150	1	7587	2	Y	93	89	1				73
							102	9										
04	6918		6918	-0-	-0-	-0-	150	1	6650	2	Y	107	89	1				91
							118	9										
05	6495	R	6495	-0-	-0-	-0-	150	1	6211	2	Y	122	135	1				78
							134	9										
06	7590	#	6161	-0-	-1429	-0-	150	1	5864	2	Y	134	126	1				86
							147	9										
07	7843	#	4817	-0-	-3026	-0-	150	1	4556	2	Y	101	90	1				97
							111	9										
08	7843	#	4473	-0-	-3370	-0-	150	1	4243	2	Y	73	78	1				92
							80	9										
09	6930	#	3698	-0-	-3232	-0-	150	1	3468	2	Y	73	70	1				95
							80	9										
10	6510	#	4915	-0-	-1595	-0-	150	1	4686	2	Y	72	71	1				96
							79	9										
11	6150	#	4777	-0-	-1373	-0-	150	1	4554	2	Y	66	71	1				91
							73	9										
*12	675		5109	-0-	4434	4434	150	1	4885	2	Y	67	69	1				89
							74	9										

TOTAL GAS PROD: 66,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

AGUA DULCE, NORTH (7500) 00834 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 233201 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7551 - 7554

01	13516	#	13353	-0-	-163	-0-	12906	2	447	9	Y	406	406	1				146
02	12794		12794	-0-	-0-	-0-	12620	2	174	9	Y	158	254	1	7	8		43
03	14398		14398	-0-	-0-	-0-	14093	2	305	9	Y	277	268	1				52
04	12930	#	11848	-0-	-1082	-0-	11492	2	356	9	Y	324	267	1				109
05	13640		12460	-0-	-1180	-0-	12053	2	407	9	Y	370	405	1	5	8		69
06	13350		11491	-0-	-1859	-0-	11038	2	453	9	Y	412	379	1	10	8		92
07	13795		-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-	92	1				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

TOTAL GAS PROD: 76,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10499 - 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	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 - PLUGGED 08/09/11

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

01	6448	X	4975	-0-	-1473	-0-	523	1	4340	3	Y	102	299	1			117
							112	9									
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	526	1	5551	3	Y	124	91	1			150
							136	9									
03	6448	X	3012	-0-	-3436	-0-	413	1	2503	3	Y	87	92	1			145
							96	9									
04	6210	X	545	-0-	-5665	-0-	164	1	374	3	Y	6					151
							7	9									
05	6882	X	5542	-0-	-1340	-0-	577	1	4907	3	Y	53					204
							58	9									
06	6660	X	5215	-0-	-1445	-0-	530	1	4569	3	Y	105	180	1			129
							116	9									
07	6882	X	6036	-0-	-846	-0-	544	1	5380	3	Y	102	96	1			135
							112	9									
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	608	1	6806	3	Y	98					233
							108	9									
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	528	1	5442	3	Y	128	198	1			163
							141	9									
10	6045	X	3993	-0-	-2052	-0-	341	1	3579	3	Y	66					229
							73	9									
*11	7290	X	1849	-0-	-5441	-0-	304	1	1293	2	Y	229	20	5			209
							252	9									
*12	7533	X	70	-0-	-7463	-0-	67	2	3	9	Y	3					212

TOTAL GAS PROD: 51,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) //CONT.// 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2914	X	865	-0-	-2049	-0-	86	1	714	3	Y	59	50	1			182
							65	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	249	1	2627	3	Y	48	46	1			184
							53	9									
03	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	355	1	2151	3	Y	62	43	1			203
							68	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	512	1	1171	3	Y	38					241
							42	9									
05	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	268	1	2281	3	Y	12	173	1			80
							13	9									
06	3000	X	2199	-0-	-801	-0-	224	1	1930	3	Y	41					121
							45	9									
07	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	232	1	2294	3	Y	19	40	1			100
							21	9									
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	238	1	2658	3	Y	45					145
							50	9									
09	2490	X	2213	-0-	-277	-0-	191	1	1969	3	Y	48	77	1			116
							53	9									
10	2573	X	1904	-0-	-669	-0-	163	1	1711	3	Y	27					143
							30	9									
*11	3000	N	3488	-0-	488	488	634	1	2697	2	Y	143	38	5			105
							157	9									
*12	2294	N	848	-0-	-1446	-0-	846	2	2	9	Y	2					107

TOTAL GAS PROD: 26,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

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 - PLUGGED 05/24/12

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

AGUA PRIETA (3870) 00849 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
SEPULVEDA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 118538 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3869 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					69
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					89
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					99
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					109
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	98	1			21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					31
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	10					41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					61
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13801 11/20/2013

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC. 953715
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	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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	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	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	407	1	1161	2	Y	-0-					35
02	1484	N	987	-0-	-497	-0-	237	1	750	2	Y	-0-	18	1			17
03	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	276	1	846	2	Y	-0-					17
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	266	1	1315	2	Y	-0-					17
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	110	1	880	2	Y	-0-					17
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	203	1	1323	2	Y	-0-					17
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	143	1	907	2	Y	4					21
							4	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	137	1	890	2	Y	12	7	1			26
							13	9									
09	960	N	543	-0-	-417	-0-	61	1	482	2	Y	-0-					26
10	1581	X	328	-0-	-1253	-0-	42	1	282	2	Y	4					30
							4	9									
11	1530	X	467	-0-	-1063	-0-	63	1	404	2	Y	-0-					30
12	1054	X	435	-0-	-619	-0-	59	1	376	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	294	1	839	2	Y	-0-					23
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	184	1	580	2	Y	-0-	14	1			9
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	221	1	679	2	Y	-0-					9
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	232	1	1147	2	Y	4					13
							4	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	99	1	793	2	Y	-0-					13
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	174	1	1136	2	Y	-0-					13
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	119	1	755	2	Y	5					18
							6	9									
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	118	1	764	2	Y	11	6	1			23
							12	9									
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	93	1	741	2	Y	-0-					23
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	117	1	776	2	Y	5					28
							6	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	118	1	759	2	Y	-0-					28
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	123	1	778	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

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

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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	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	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-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	837	-0-	-31	-0-	26	1	811	2	N	-0-					26
02	784	#	720	-0-	-64	-0-	18	1	702	2	N	-0-					26
03	868	#	830	-0-	-38	-0-	41	1	789	2	N	-0-					26
04	810	#	711	-0-	-99	-0-	19	1	692	2	N	-0-					26
05	837	#	599	-0-	-238	-0-	15	1	582	2	N	2					28
							2	9									
06	810	#	619	-0-	-191	-0-	16	1	603	2	N	-0-					28
07	837	#	753	-0-	-84	-0-	20	1	733	2	N	-0-					28
08	837	#	754	-0-	-83	-0-	20	1	734	2	N	-0-					28
09	768	R	768	-0-	-0-	-0-	20	1	748	2	N	-0-					28
10	744	#	730	-0-	-14	-0-	19	1	711	2	N	-0-					28
11	720	#	400	-0-	-320	-0-	48	1	351	2	N	1	26	1			4
							1	9									
12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	155	1	5679	2	N	88	182	1			160
							97	9									
02	6160	X	5609	-0-	-551	-0-	140	1	5424	2	N	41					201
							45	9									
03	6820	X	5959	-0-	-861	-0-	155	1	5739	2	N	59					260
							65	9									
04	6540	X	4654	-0-	-1886	-0-	150	1	4434	2	N	64					324
							70	9									
05	6169	X	5628	-0-	-541	-0-	155	1	5408	2	N	59	176	1			207
							65	9									
06	5970	X	4752	-0-	-1218	-0-	150	1	4551	2	N	46					253
							51	9									
07	6169	X	4371	-0-	-1798	-0-	155	1	4166	2	N	45					298
							50	9									
08	5921	X	4398	-0-	-1523	-0-	155	1	4189	2	N	49					347
							54	9									
09	5430	X	4141	-0-	-1289	-0-	150	1	3962	2	N	26	104	1			269
							29	9									
10	5611	X	4388	-0-	-1223	-0-	155	1	4198	2	N	32					301
							35	9									
11	4710	X	3424	-0-	-1286	-0-	150	1	3268	2	N	5					306
							6	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 53,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) //CONT.// 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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	0		10081	-0-	10081	14043	859 105	1 9	9117	2	N	95					140
02	0		5698	-0-	5698	19741	844 53	1 9	4801	2	N	48	172	1			16
03	0		4142	-0-	4142	23883	838 47	1 9	3257	2	N	43					59
04	0		2924	-0-	2924	26807	578 25	1 9	2321	2	N	23					82
05	6494		893	-0-	-5601	21206	286 6	1 9	601	2	N	5					87
06	11460		2303	-0-	-9157	12049	721 19	1 9	1563	2	N	17					104
07	11842		3151	-0-	-8691	3358	119 19	1 9	3013	2	N	17					121
08	11842		2329	-0-	-9513	-0-	847 12	1 9	1470	2	N	11					132
09	11460		957	-0-	-10503	-0-	286 1	1 9	670	2	N	1					133
10	11842		1100	-0-	-10742	-0-	379	1	721	2	N	-0-					133
11	11460		830	-0-	-10630	-0-	345	1	485	2	N	-0-					133
12	3162	#	692	-0-	-2470	-0-	68	1	624	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 35,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

ALAMO (9300) //CONT.// 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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	1736	#	803	-0-	-933	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	1148	#	748	-0-	-400	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	1023	#	849	-0-	-174	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	237	-0-	-543	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	69	-0-	-768	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	307	-0-	-503	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-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-

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	3999	#	1248	-0-	-2751	-0-	1248	3			Y	-0-					128
02	3136	#	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					128
03	5797	#	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					128
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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: 1,248 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	-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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 310 D RRCID -> 138975 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 4646 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 ALAZAN WELL #: 168 RRCID -> 168103 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3102 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 420 F RRCID -> 177687 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5047 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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 ALAZAN WELL #: 483DF RRCID -> 241945 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 5494 - 9630

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-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 5367 - 5375

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	15258					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	15258					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15258					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		54	-0-	54	15312	2	1	52	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		492	-0-	492	15804	24	1	462	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	11940		888	-0-	-11052	4752	47	1	833	3	N	-0-					-0-
							8	4									
*07	5610	R	858	-0-	-4752	-0-	60	1	791	3	N	-0-					-0-
							7	4									
*08	751	R	751	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	N	-0-					-0-
							77	4									
*09	759	R	759	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	N	-0-					-0-
							14	4									
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	#	444	-0-	-456	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
							49	4									
*12	3100	N	6041	-0-	2941	2941	381	1	3320	3	N	-0-					-0-
							2340	4									

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		10687	-0-	10687	10687	564	1	10022	3	N	-0-					-0-
							101	4									
*07	17326		12826	-0-	-4500	6187	902	1	11820	3	N	-0-					-0-
							104	4									
*08	24605		11146	-0-	-13459	-0-	677	1	9326	3	N	-0-					-0-
							1143	4									
*09	22356		9465	-0-	-12891	-0-	590	1	8695	3	N	-0-					-0-
							180	4									
10	13733		9087	-0-	-4646	-0-	618	1	8386	3	N	-0-					-0-
							83	4									
11	13290		6447	-0-	-6843	-0-	460	1	5269	3	N	-0-					-0-
							718	4									
12	13733		1175	-0-	-12558	-0-	74	1	646	3	N	-0-					-0-
							455	4									

TOTAL GAS PROD: 60,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 270833 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 6764 - 6772

*09	35130		20578	-0-	-14552	-0-	1260	1	18568	3	N	333	295	1			41
							384	4	366	9							
*10	36301		4055	-0-	-32246	-0-	255	1	3462	3	N	276	289	1			28
							34	4	304	9							
*11	35130		45	-0-	-35085	-0-	2	3	43	9	N	39	63	1			4
12	36301		-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

01	18328		18328	-0-	-0-	-0-	416	1	17243	3	N	107	107	1			-0-
							551	4	118	9							
02	13384	#	11705	-0-	-1679	-0-	705	1	11000	4	N	-0-					-0-
03	13454	#	13318	-0-	-136	-0-	366	1	12952	3	N	-0-					-0-
04	15120		10570	-0-	-4550	-0-	436	1	10134	3	N	-0-					-0-
05	15624		13613	-0-	-2011	-0-	663	1	12950	3	N	-0-					-0-
06	13174	R	13174	-0-	-0-	-0-	703	1	12471	3	N	-0-					-0-
*07	13462	R	13462	-0-	-0-	-0-	958	1	12504	3	N	-0-					-0-
*08	17087		15915	-0-	-1172	-0-	15915	3			N	-0-					-0-
*09	13843	R	13843	-0-	-0-	-0-	13843	3			N	-0-					-0-
10	13960	R	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-
11	32215		32215	-0-	-0-	-0-	6259	1	16188	3	N	-0-					-0-
							9768	4									
12	16709		13861	-0-	-2848	-0-	13861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 11949 - 12157

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

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

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 65 D RRCID -> 038890 COMPL. DATE 04/21/1966 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6473 - 6483

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 ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2301	-0-	2301	2301	112 1		2189 3		N	-0-					-0-
06	3666	X	1365	-0-	-2301	-0-	72 1 9 4		1284 3		N	-0-					-0-
*07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	21 1 85 4		274 3		N	-0-					-0-
*08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	284 1 479 4		3909 3		N	-0-					-0-
*09	2220	X	486	-0-	-1734	-0-	30 1 9 4		447 3		N	-0-					-0-
10	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	746 1 100 4		10125 3 91 9		N	83	74 1				9
11	4620	X	2766	-0-	-1854	-0-	194 1 302 4		2217 3 53 9		N	48	53 1				4
12	4774	X	1495	-0-	-3279	-0-	94 1 578 4		820 3 3 9		N	3	6 1				1

TOTAL GAS PROD: 24,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 ALAZAN WELL #: 412 RRCID -> 116720 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9166 - 9264

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2013 - PLUGGED 08-25-2013

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6753 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2237	-0-	2237	2237	160	1	1828	3	N	-0-					-0-
							249	4									
12	14B2	EXT	5542	-0-	5542	7779	349	1	3046	3	N	-0-					-0-
							2147	4									

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

01	70804	X	48682	-0-	-22122	-0-	1111	1	46011	3	N	81	81	1			-0-
							1471	4	89	9							
02	63952	X	-0-	-0-	-63952	-0-					N	-0-					-0-
03	70804	X	20103	-0-	-50701	-0-	553	1	19550	3	N	-0-					-0-
04	66720	X	25985	-0-	-40735	-0-	1065	1	24856	3	N	-0-					-0-
							64	4									
05	48670	X	24462	-0-	-24208	-0-	1189	1	23273	3	N	-0-					-0-
06	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	1210	1	21542	3	N	-0-					-0-
							157	4									
*07	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	501	1	6579	3	N	-0-					-0-
							2038	4									
*08	26846	X	15178	-0-	-11668	-0-	922	1	12699	3	N	-0-					-0-
							1557	4									
*09	25980	X	15172	-0-	-10808	-0-	946	1	13938	3	N	-0-					-0-
							288	4									
10	24459	X	8399	-0-	-16060	-0-	571	1	7752	3	N	-0-					-0-
							76	4									
11	22920	X	3851	-0-	-19069	-0-	275	1	3147	3	N	-0-					-0-
							429	4									
12	15190	X	2198	-0-	-12992	-0-	139	1	1208	3	N	-0-					-0-
							851	4									

TOTAL GAS PROD: 196,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-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-

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	10354	X	4782	-0-	-5572	-0-	109	1	4505	3	N	22	22	1			-0-
							144	4	24	9							
02	8204	X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-					-0-
03	9083	X	3548	-0-	-5535	-0-	98	1	3450	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5655	-0-	-15	-0-	253	1	5391	3	N	-0-					-0-
							11	4									
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	335	1	6059	3	N	-0-					-0-
							43	4									
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	262	1	4141	3	N	-0-					-0-
							41	4									
*07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	233	1	2579	3	N	-0-					-0-
							525	4									
*08	4588	X	2367	-0-	-2221	-0-	144	1	1980	3	N	-0-					-0-
							243	4									
*09	4440	X	768	-0-	-3672	-0-	48	1	705	3	N	-0-					-0-
							15	4									
10	4588	X	2166	-0-	-2422	-0-	147	1	1999	3	N	-0-					-0-
							20	4									
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	80	1	912	3	N	-0-					-0-
							124	4									
12	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	20	3	N	-0-					-0-
							14	4									

TOTAL GAS PROD: 34,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	548	1	22720	3	N	4	4	1			-0-
							727	4	4	9							
02	10360	X	-0-	-0-	-10360	-0-					N	-0-					-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	537	1	18997	3	N	-0-					-0-
04	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	861	1	20080	3	N	-0-					-0-
							52	4									
05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1064	1	20831	3	N	-0-					-0-
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	864	1	15379	3	N	-0-					-0-
							112	4									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
09	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					-0-
10	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
11	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					-0-
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	548	1	22720	3	N	4	4	1			-0-
							727	4	4	9							
02	9828	X	-0-	-0-	-9828	-0-					N	-0-					-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	537	1	18997	3	N	-0-					-0-
04	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	861	1	20080	3	N	-0-					-0-
							52	4									
05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1064	1	20831	3	N	-0-					-0-
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	864	1	15379	3	N	-0-					-0-
							112	4									
*07	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	593	1	7791	3	N	-0-					-0-
							2413	4									
*08	21886	X	8130	-0-	-13756	-0-	494	1	6802	3	N	-0-					-0-
							834	4									
*09	21180	X	13593	-0-	-7587	-0-	847	1	12488	3	N	-0-					-0-
							258	4									
10	21886	X	13094	-0-	-8792	-0-	890	1	12085	3	N	-0-					-0-
							119	4									
11	16350	X	7021	-0-	-9329	-0-	501	1	5738	3	N	-0-					-0-
							782	4									
12	14446	X	2498	-0-	-11948	-0-	157	1	1373	3	N	-0-					-0-
							968	4									

TOTAL GAS PROD: 157,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

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

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 491 RRCID -> 261706 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5056 - 5264

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

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	52135	X	52135	-0-	-0-	-0-	1166	1	48298	3	N	1024	908	1			116
							1545	4	1126	9							
02	29680	X	-0-	-0-	-29680	-0-					N	-0-					116
03	59674	X	59674	-0-	-0-	-0-	1508	1	53350	3	N	977	985	1			108
							3741	4	1075	9							
04	84178	X	84178	-0-	-0-	-0-	3340	1	77822	3	N	2672	2597	1			183
							77	4	2939	9							
05	69002	X	69002	-0-	-0-	-0-	3135	1	61458	3	N	3283	3042	1			424
							798	4	3611	9							
06	76210	X	76210	-0-	-0-	-0-	3830	1	68072	3	N	3293	3390	1			327
							686	4	3622	9							
*07	59394	X	59394	-0-	-0-	-0-	4001	1	52417	3	N	2287	2411	1			203
							460	4	2516	9							
*08	89028	X	89028	-0-	-0-	-0-	5217	1	71857	3	N	2859	2675	1			387
							8809	4	3145	9							
*09	65163	X	65163	-0-	-0-	-0-	3855	1	56803	3	N	3027	3037	1			377
							1175	4	3330	9							
10	56080	X	56080	-0-	-0-	-0-	3519	1	47785	3	N	3914	3889	1			402
							471	4	4305	9							
11	39761	X	39761	-0-	-0-	-0-	2672	1	30581	3	N	2126	2332	1			196
							4169	4	2339	9							
12	32860	X	-0-	-0-	-32860	-0-					N	82	240	1			38

TOTAL GAS PROD: 650,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,544

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

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-

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	-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-

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		830	N	830	-0-	-0-	-0-	246	1	584	2	Y	-0-					57
02		874	N	874	-0-	-0-	-0-	257	1	617	2	Y	-0-					57
03		772	N	772	-0-	-0-	-0-	227	1	545	2	Y	-0-					57
04	T. A.			761	-0-	761	761	240	1	521	2	Y	-0-					57
05	T. A.			871	-0-	871	1632	266	1	605	2	Y	-0-					57
06	T. A.			906	-0-	906	2538	238	1	668	2	Y	-0-					57
07	T. A.			874	-0-	874	3412	244	1	618	2	Y	11					68
								12	9									
08	T. A.			669	-0-	669	4081	187	1	482	2	Y	-0-					68
09	T. A.			600	-0-	600	4681	158	1	442	2	Y	-0-					68
10		5426		745	-0-	-4681	-0-	186	1	559	2	Y	-0-					68
11		763	N	763	-0-	-0-	-0-	156	1	607	2	Y	-0-					68
*12		999	N	999	-0-	-0-	-0-	198	1	801	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALEJANDRENAS (7400) 01405 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 171762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8184 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/23/2013 - P&A 04-23-2013

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

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
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	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	371	1	800	2	N	10	165	1	10	8	-0-
							11	9									
02	1036	#	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALFRED, WEST (1600) 01442 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
GUINN OPERATING COMPANY 337505
BARBON-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 132882 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 1705 - 1708

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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

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

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

ALICE (STILLWELL) //CONT.// 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 722939
MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1922	-0-	-0-	-0-	1909	1	13	2	N	-0-					-0-
02	2436	#	836	-0-	-1600	-0-	829	1	7	2	N	-0-					-0-
03	2697	#	311	-0-	-2386	-0-	308	1	3	2	N	-0-					-0-
04	2610	#	1325	-0-	-1285	-0-	1313	1	12	2	N	-0-					-0-
05	1922	#	704	-0-	-1218	-0-	696	1	8	2	N	-0-					-0-
06	1860	#	619	-0-	-1241	-0-	611	1	8	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	689	-0-	-675	-0-	680	1	9	2	N	-0-					-0-
08	1364	#	931	-0-	-433	-0-	920	1	11	2	N	-0-					-0-
09	1320	#	231	-0-	-1089	-0-	227	1	4	2	N	-0-					-0-
10	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1164	1	11	2	N	-0-					-0-
11	1686	R	1686	-0-	-0-	-0-	1672	1	14	2	N	-0-					-0-
12	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,429 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1015	-0-	-1093	-0-	1015	2			N	-0-					57
02	1372	#	646	-0-	-726	-0-	646	2			N	-0-					57
03	1147	#	539	-0-	-608	-0-	539	2			N	-0-					57
04	1110	#	586	-0-	-524	-0-	586	2			N	-0-					57
05	1147	#	564	-0-	-583	-0-	564	2			N	-0-					57
06	990	#	429	-0-	-561	-0-	429	2			N	-0-					57
07	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					57
08	620	#	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					57
09	600	#	104	-0-	-496	-0-	104	2			N	-0-					57
10	868	#	150	-0-	-718	-0-	150	2			N	-0-					57
11	840	#	301	-0-	-539	-0-	301	2			N	-0-					57
12	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 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-

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

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

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

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 1 C RRCID -> 240215 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4892 - 4898

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

01	7750	1807	-0-	-5943	118083	1797	2	10	9	N	9						124
02	7000	1018	-0-	-5982	112101	1012	2	6	9	N	5						129
03	7750	1751	-0-	-5999	106102	1736	2	15	9	N	14						143
04	7500	2008	-0-	-5492	100610	1997	2	11	9	N	10						153
05	7750	2057	-0-	-5693	94917	2048	2	9	9	N	8	127	1				34
06	7500	2021	-0-	-5479	89438	2012	2	9	9	N	8						42
07	7750	1921	-0-	-5829	83609	1913	2	8	9	N	7						49
08	7750	1472	-0-	-6278	77331	1465	2	7	9	N	6						55
09	7500	364	-0-	-7136	70195	364	2			N	-0-						55
10	7750	2127	-0-	-5623	64572	2119	2	8	9	N	7						62
11	7500	1757	-0-	-5743	58829	1750	2	7	9	N	6						68
*12	7750	1899	-0-	-5851	52978	1892	2	7	9	N	6						74

TOTAL GAS PROD: 20,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	341	N	227	-0-	-114	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	79	1	1546	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-					-0-
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	21	1	269	2	N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (GARCIA SAND) 02000 344 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 49 RRCID -> 221670 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1402 - 1402

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

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 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	527	#	469	-0-	-58	-0-	27	1	442	2	N	-0-					80
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-					80
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	N	-0-					80
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-					80
05	598	R	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-					80
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-					80
07	650	R	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	N	-0-					80
08	620	#	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	2	N	-0-					80
09	643	R	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	N	-0-					80
10	651	#	547	-0-	-104	-0-	27	1	520	2	N	-0-					80
11	630	#	495	-0-	-135	-0-	34	1	461	2	N	-0-					80
12	651	#	556	-0-	-95	-0-	39	1	517	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 2 WELL #: 20 RRCID -> 146672 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1126 - 1162

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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

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	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-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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	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-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 3 WELL #: 1A RRCID -> 133945 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 6606 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARCIA 1 WELL #: 45 RRCID -> 151264 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7276 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) //CONT.// 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 44 RRCID -> 151272 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7565 - 7581

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

GARCIA 1 WELL #: 35 RRCID -> 176479 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7136 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 (CORVINA) //CONT.// 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 204276 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7178 - 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	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-

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 #: 1 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279

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

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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.	-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-

ALTA MESA, EAST (5500) 02001 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 39 RRCID -> 145804 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5555 - 5561

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

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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	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-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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.	-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-

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	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-

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	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-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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		-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-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	615	1	3442	2	Y	103					258
							113	9									
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	2					260
03	7719	X	679	-0-	-7040	-0-	63	1	594	2	Y	20	187	1			93
							22	9									
04	7470	X	6457	-0-	-1013	-0-	609	1	5752	2	Y	87					180
							96	9									
05	7719	X	4937	-0-	-2782	-0-	525	1	4324	2	Y	80					260
							88	9									
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	546	1	4418	2	Y	60	187	1			133
							66	9									
07	6665	X	3733	-0-	-2932	-0-	483	1	3171	2	Y	72					205
							79	9									
08	6665	X	3443	-0-	-3222	-0-	357	1	3036	2	Y	45	182	1			68
							50	9									
09	6450	X	3593	-0-	-2857	-0-	462	1	3063	2	Y	62					130
							68	9									
10	5084	X	1058	-0-	-4026	-0-	231	1	763	2	Y	58					188
							64	9									
11	4920	X	305	-0-	-4615	-0-	126	1	147	2	Y	29					217
							32	9									
12	3720	X	2862	-0-	-858	-0-	357	1	2462	2	Y	39	188	1			68
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 36,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

GARCIA 1 WELL #: 40 RRCID -> 146536 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7659 - 7746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 147247 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7741 - 7808

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 (7760 VICKSBURG)//CONT.// 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GARCIA 1 WELL #: 43 RRCID -> 147368 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7748 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALTA MESA, N. (2940) 02002 780 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 3 RRCID -> 196834 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3002 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-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-

ALTA MESA, N. (3650) 02002 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 4 RRCID -> 196770 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3693 - 3760

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

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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	1116	#	483	-0-	-633	-0-	28	1	455	2	N	-0-					192
02	1008	#	436	-0-	-572	-0-	25	1	411	2	N	-0-					192
03	1116	#	822	-0-	-294	-0-	36	1	786	2	N	-0-					192
04	540	#	428	-0-	-112	-0-	21	1	407	2	N	-0-					192
05	558	#	358	-0-	-200	-0-	18	1	340	2	N	-0-					192
06	810	#	333	-0-	-477	-0-	15	1	318	2	N	-0-					192
07	837	#	277	-0-	-560	-0-	15	1	262	2	N	-0-					192
08	837	#	379	-0-	-458	-0-	19	1	360	2	N	-0-					192
09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-					192
10	372	#	238	-0-	-134	-0-	11	1	227	2	N	-0-					192
11	460	R	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-					192
12	527	#	496	-0-	-31	-0-	34	1	462	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75	-0-	-8760	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	980	X	15	-0-	-965	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1085	X	52	-0-	-1033	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	X	8	-0-	-412	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	62	X	9	-0-	-53	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		393	-0-	393	393	36	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	452	X	59	-0-	-393	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	202	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3404	-0-	404	404	472	1	2932	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	11009	-0-	7909	8313	1177	1	9830	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

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

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4606	-0-	-509	-0-		468	1	1124	2	N	37					81
								2973	3	41	9							
02	4844	X	4483	-0-	-361	-0-		428	1	647	2	N	43					124
								3361	3	47	9							
03	5115	X	5036	-0-	-79	-0-		483	1	77	2	N	47					171
								4424	3	52	9							
04	4950	X	4698	-0-	-252	-0-		465	1	107	2	N	32	178	1			25
								4091	3	35	9							
05	4960	X	4574	-0-	-386	-0-		473	1	63	2	N	17					42
								4019	3	19	9							
06	4860	X	4636	-0-	-224	-0-		466	1	216	2	N	28					70
								3923	3	31	9							
07	5022	X	4963	-0-	-59	-0-		496	1	61	2	N	21					91
								4383	3	23	9							
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-		498	1	67	2	N	5					96
								4517	3	6	9							
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-		470	1	185	2	N	-0-					96
								4269	3									
10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-		489	1	302	2	N	-0-					96
								4307	3									
*11	4920	X	4900	-0-	-20	-0-		475	1	171	2	N	-0-					96
								4254	3									
*12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-		498	1	48	2	N	-0-					96
								4742	3									

TOTAL GAS PROD: 58,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1197	-0-	-384	-0-		86	1	305	2	N	-0-					80
								806	3									
02	1680	N	1473	-0-	-207	-0-		105	1	221	2	N	1	1	8			80
								1146	3	1	9							
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		130	1	28	2	N	-0-					80
								1610	3									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		142	1	45	2	N	1	1	8			80
								1723	3	1	9							
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-		154	1	29	2	N	-0-					80
								1873	3									
06	1710	N	1559	-0-	-151	-0-		119	1	75	2	N	-0-					80
								1365	3									
07	1984	N	711	-0-	-1273	-0-		65	1	9	2	N	-0-					80
								637	3									
08	2046	N	783	-0-	-1263	-0-		74	1	10	2	N	-0-					80
								699	3									
09	1560	N	819	-0-	-741	-0-		77	1	31	2	N	-0-					80
								711	3									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		134	1	95	2	N	-0-					80
								1356	3									
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-		143	1	61	2	N	-0-					80
								1526	3									
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-		147	1	18	2	N	-0-					80
								1738	3									

TOTAL GAS PROD: 17,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	117	1	414	2	N	-0-					37
							1096	3									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	125	1	265	2	N	-0-					37
							1374	3									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	127	1	27	2	N	-0-					37
							1570	3									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	108	1	34	2	N	-0-					37
							1308	3									
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	92	1	17	2	N	-0-					37
							1122	3									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	66	2	N	-0-					37
							1193	3									
07	1271	N	612	-0-	-659	-0-	56	1	8	2	N	-0-					37
							548	3									
08	1240	N	242	-0-	-998	-0-	23	1	3	2	N	-0-					37
							216	3									
09	1230	N	136	-0-	-1094	-0-	13	1	5	2	N	-0-					37
							118	3									
10	620	N	381	-0-	-239	-0-	32	1	23	2	N	-0-					37
							326	3									
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	N	-0-					37
							285	3									
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	7	2	N	-0-					37
							696	3									

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 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	806	N	588	-0-	-218	-0-	26	1	153	2	N	3					19
							406	3	3	9							
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	28	1	102	2	N	14					33
							532	3	15	9							
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	N	10	1	8			42
							639	3	11	9							
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	4	1	8			45
							581	3	4	9							
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	31	1	10	2	N	5					50
							637	3	6	9							
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	29	1	32	2	N	3					53
							575	3	3	9							
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	26	1	7	2	N	4					57
							531	3	4	9							
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	10	2	N	17					74
							697	3	19	9							
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	26	2	N	4					78
							599	3	4	9							
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	46	2	N	3					81
							657	3	3	9							
*11	750	N	710	-0-	-40	-0-	31	1	26	2	N	-0-					81
							653	3									
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	7	2	N	-0-					81
							738	3									

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

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

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

01	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	114	1	677	2	N	-0-					16
							1791	3									
02	2772	X	2318	-0-	-454	-0-	97	1	358	2	N	4	4	8			16
							1859	3	4	9							
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	143	1	54	2	N	22	22	8			16
							3110	3	24	9							
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	139	1	76	2	N	13	13	8			16
							2908	3	14	9							
05	3100	N	3197	-0-	97	97	145	1	47	2	N	3	3	8			16
							3002	3	3	9							
06	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	123	1	136	2	N	4	4	8			16
							2463	3	4	9							
07	3100	X	1543	-0-	-1557	-0-	72	1	20	2	N	1	1	8			16
							1450	3	1	9							
08	3100	X	1723	-0-	-1377	-0-	76	1	23	2	N	41					57
							1579	3	45	9							
09	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	127	1	117	2	N	41					98
							2708	3	45	9							
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	153	1	221	2	N	32					130
							3144	3	35	9							
*11	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	116	1	97	2	N	-0-					130
							2420	3									
*12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	149	1	33	2	N	3					133
							3228	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 33,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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. 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	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-		203	1	717	2	N	-0-					32
								1898	3									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		78	1	165	2	N	1	1	8			32
								858	3	1	9							
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		82	1	18	2	N	-0-					32
								1017	3									
04	2250	N	1026	-0-	-1224	-0-		76	1	24	2	N	-0-					32
								926	3									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		107	1	20	2	N	-0-					32
								1304	3									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		108	1	68	2	N	-0-					32
								1243	3									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		92	1	13	2	N	70					102
								897	3	77	9							
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-		116	1	16	2	N	98	170	1			30
								1095	3	108	9							
09	1410	N	1036	-0-	-374	-0-		98	1	39	2	N	-0-					30
								899	3									
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-		86	1	61	2	N	-0-					30
								871	3									
*11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-		93	1	40	2	N	-0-					30
								992	3									
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		108	1	13	2	N	-0-					30
								1270	3									

TOTAL GAS PROD: 15,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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. 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	899	N	732	-0-	-167	-0-		53	1	186	2	Y	-0-					21
								493	3									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-		59	1	124	2	Y	-0-					21
								646	3									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-		67	1	14	2	Y	1	1	8			21
								828	3	1	9							
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-		68	1	22	2	Y	-0-					21
								824	3									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-		63	1	12	2	Y	-0-					21
								767	3									
06	780	N	750	-0-	-30	-0-		57	1	36	2	Y	-0-					21
								657	3									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-		79	1	11	2	Y	-0-					21
								770	3									
08	744	N	672	-0-	-72	-0-		63	1	9	2	Y	-0-					21
								600	3									
09	720	N	415	-0-	-305	-0-		39	1	16	2	Y	-0-					21
								360	3									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-		65	1	46	2	Y	-0-					21
								661	3									
*11	660	N	622	-0-	-38	-0-		52	1	22	2	Y	-0-					21
								548	3									
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-		51	1	6	2	Y	-0-					21
								602	3									

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

01	1147	N	748	-0-	-399	-0-	33	1	194	2	N	6					100
							514	3	7	9							
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	207	2	N	15					115
							1076	3	17	9							
03	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	43	1	16	2	N	4					119
							938	3	4	9							
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	22	2	N	3					122
							829	3	3	9							
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	21	2	N	5					127
							1321	3	6	9							
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	N	2					129
							1160	3	2	9							
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	16	2	N	-0-					129
							1129	3									
08	1426	N	617	-0-	-809	-0-	28	1	8	2	N	6					135
							574	3	7	9							
09	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	52	1	48	2	N	-0-					135
							1106	3									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	58	1	83	2	N	-0-					135
							1184	3									
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	55	1	46	2	N	-0-					135
							1152	3									
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	56	1	12	2	N	-0-					135
							1215	3									

TOTAL GAS PROD: 13,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	4061	X	3893	-0-	-168	-0-		167	1	999	2	N	75					119
								2644	3	83	9							
02	3668	X	3203	-0-	-465	-0-		152	1	492	2	N	2					121
								2557	3	2	9							
03	4061	X	3497	-0-	-564	-0-		173	1	57	2	N	18					139
								3247	3	20	9							
04	3840	X	3317	-0-	-523	-0-		162	1	79	2	N	38	7	8			170
								3034	3	42	9							
05	3906	X	3665	-0-	-241	-0-		94	1	54	2	N	59	192	1			37
								3452	3	65	9							
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-		192	1	198	2	N	12					49
								3585	3	13	9							
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-		189	1	54	2	N	4	1	8			52
								3834	3	4	9							
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-		183	1	55	2	N	39	8	8			83
								3697	3	43	9							
09	3990	X	3877	-0-	-113	-0-		97	1	154	2	N	64	19	8			128
								3556	3	70	9							
10	4123	X	3822	-0-	-301	-0-		71	1	246	2	N	-0-					128
								3505	3									
11	3990	X	3651	-0-	-339	-0-		7	1	141	2	N	-0-					128
								3503	3									
12	4092	X	3722	-0-	-370	-0-		34	1	37	2	N	-0-					128
								3651	3									

TOTAL GAS PROD: 44,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-		103	1	616	2	N	-0-					78
								1631	3									
02	2212	N	2113	-0-	-99	-0-		100	1	325	2	N	-0-					78
								1688	3									
03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-		108	1	36	2	N	3	3	8			78
								2035	3	3	9							
04	2280	N	2165	-0-	-115	-0-		107	1	52	2	N	1	1	8			78
								2005	3	1	9							
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-		63	1	36	2	N	2	2	8			78
								2307	3	2	9							
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-		123	1	126	2	N	-0-					78
								2295	3									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-		113	1	32	2	N	-0-					78
								2295	3									
08	2418	N	2392	-0-	-26	-0-		111	1	33	2	N	2	2	8			78
								2246	3	2	9							
09	2550	N	2076	-0-	-474	-0-		53	1	84	2	N	5	5	8			78
								1933	3	6	9							
10	2449	N	2273	-0-	-176	-0-		42	1	146	2	N	-0-					78
								2085	3									
11	2310	N	1556	-0-	-754	-0-		3	1	60	2	N	-0-					78
								1493	3									
12	2139	N	1994	-0-	-145	-0-		18	1	20	2	N	-0-					78
								1956	3									

TOTAL GAS PROD: 26,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. (I) GAS LIFT(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-	26	1	152	2	N	-0-					25
							403	3									
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					25
							475	3									
03	496	N	118	-0-	-378	-0-	5	1	2	2	N	-0-					25
							111	3									
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					25
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	16	2	N	1	1	8			25
							1020	3	1	9							
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	1	2	N	-0-					25
							14	3									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					25
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	268	1	1602	2	N	40					101
							4240	3	44	9							
02	5348	X	5250	-0-	-98	-0-	246	1	799	2	N	48	1	8			148
							4152	3	53	9							
03	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	275	1	90	2	N	65	181	1	11	8	21
							5164	3	72	9							
04	5730	X	5669	-0-	-61	-0-	279	1	136	2	N	25	4	8			42
							5226	3	28	9							
05	5921	X	5823	-0-	-98	-0-	150	1	86	2	N	61	7	8			96
							5520	3	67	9							
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	289	1	297	2	N	17					113
							5386	3	19	9							
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	290	1	83	2	N	3	1	8			115
							5894	3	3	9							
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	279	1	83	2	N	72	160	1	8	8	19
							5648	3	79	9							
09	5490	X	4670	-0-	-820	-0-	118	1	187	2	N	31	19	8			31
							4331	3	34	9							
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	119	1	416	2	N	-0-					31
							5923	3									
11	5490	X	5454	-0-	-36	-0-	10	1	210	2	N	-0-					31
							5234	3									
*12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	52	1	56	2	N	112					143
							5539	3	123	9							

TOTAL GAS PROD: 69,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	404	2	N	2	2	8			34
							1070	3	2	9							
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	31	1	101	2	N	14					48
							526	3	15	9							
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	25	2	N	5	5	8			48
							1456	3	6	9							
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	70	1	34	2	N	16	2	8			62
							1312	3	18	9							
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	14	2	N	19	2	8			79
							925	3	21	9							
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	56	1	58	2	N	-0-					79
							1051	3									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	54	1	15	2	N	1	1	8			79
							1092	3	1	9							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	14	2	N	19	8	8			90
							919	3	21	9							
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	27	1	43	2	N	40	19	8			111
							986	3	44	9							
10	806	N	575	-0-	-231	-0-	11	1	37	2	N	-0-					111
							527	3									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					111
							792	3									
12	806	N	404	-0-	-402	-0-	4	1	4	2	N	-0-					111
							396	3									

TOTAL GAS PROD: 12,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	148	1	522	2	N	-0-					139
							1381	3									
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	151	1	319	2	N	-0-					139
							1656	3									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	163	1	35	2	N	-0-					139
							2017	3									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	172	1	55	2	N	61	1	8			199
							2093	3	67	9							
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	178	1	34	2	N	41	178	1			62
							2157	3	45	9							
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	170	1	108	2	N	-0-					62
							1952	3									
07	2480	N	1985	-0-	-495	-0-	182	1	25	2	N	1	1	8			62
							1777	3	1	9							
08	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	178	1	25	2	N	91					153
							1686	3	100	9							
09	2220	N	2050	-0-	-170	-0-	192	1	77	2	N	10					163
							1770	3	11	9							
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	169	1	120	2	N	30					193
							1715	3	33	9							
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	172	1	74	2	N	-0-					193
							1831	3									
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	174	1	21	2	N	-0-					193
							2050	3									

TOTAL GAS PROD: 25,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1957	-0-	-244	-0-		86	1	513	2	N	-0-					159
								1358	3									
02	2072	N	1850	-0-	-222	-0-		78	1	286	2	N	1	1	8			159
								1485	3	1	9							
03	2232	N	1360	-0-	-872	-0-		59	1	22	2	N	-0-					159
								1279	3									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-		90	1	49	2	N	1	1	8			159
								1875	3	1	9							
05	2046	N	1351	-0-	-695	-0-		61	1	20	2	N	-0-					159
								1270	3									
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-		54	1	60	2	N	-0-					159
								1082	3									
07	2077	N	1886	-0-	-191	-0-		88	1	25	2	N	4					163
								1769	3	4	9							
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-		103	1	31	2	N	-0-					163
								2131	3									
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-		51	1	47	2	N	-0-					163
								1085	3									
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-		102	1	147	2	N	-0-					163
								2098	3									
*11	2190	N	1263	-0-	-927	-0-		56	1	47	2	N	-0-					163
								1160	3									
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		53	1	12	2	N	-0-					163
								1145	3									

TOTAL GAS PROD: 19,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-		108	1	644	2	N	2	2	8			66
								1703	3	2	9							
02	2296	N	2113	-0-	-183	-0-		100	1	325	2	N	1	1	8			66
								1687	3	1	9							
03	2449	N	2395	-0-	-54	-0-		118	1	39	2	N	15	15	8			66
								2221	3	17	9							
04	2370	N	2324	-0-	-46	-0-		115	1	56	2	N	4	4	8			66
								2149	3	4	9							
05	2325	N	2223	-0-	-102	-0-		58	1	33	2	N	4	4	8			66
								2128	3	4	9							
06	2310	N	2170	-0-	-140	-0-		105	1	108	2	N	4					70
								1953	3	4	9							
07	2387	N	2148	-0-	-239	-0-		99	1	28	2	N	9	1	8			78
								2011	3	10	9							
08	2232	N	2091	-0-	-141	-0-		96	1	29	2	N	28	8	8			98
								1935	3	31	9							
09	2160	N	1841	-0-	-319	-0-		46	1	73	2	N	32	19	8			111
								1687	3	35	9							
10	2139	N	1724	-0-	-415	-0-		32	1	111	2	N	-0-					111
								1581	3									
*11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		4	1	86	2	N	-0-					111
								2146	3									
12	1891	N	1785	-0-	-106	-0-		16	1	18	2	N	-0-					111
								1751	3									

TOTAL GAS PROD: 25,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	903	-0-	-275	-0-		39	1	235	2	N	6	1	8			198
								622	3	7	9							
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-		49	1	159	2	N	33	195	1			36
								828	3	36	9							
03	1333	N	1040	-0-	-293	-0-		51	1	17	2	N	19	9	8			46
								951	3	21	9							
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		55	1	27	2	N	10	2	8			54
								1037	3	11	9							
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		30	1	17	2	N	44	5	8			93
								1099	3	48	9							
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		50	1	51	2	N	3					96
								925	3	3	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		55	1	16	2	N	-0-					96
								1108	3									
08	1209	N	1023	-0-	-186	-0-		47	1	14	2	N	14	4	8			106
								947	3	15	9							
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-		34	1	54	2	N	17	7	8			116
								1248	3	19	9							
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-		19	1	67	2	N	47					163
								954	3	52	9							
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		2	1	48	2	N	-0-					163
								1203	3									
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-		13	1	14	2	N	3					166
								1348	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 13,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9786	-0-	-2025	-0-		426	1	2532	2	N	115	190	1			48
								6701	3	127	9							
02	10472	X	9556	-0-	-916	-0-		400	1	1473	2	N	30					78
								7650	3	33	9							
03	11315	X	10667	-0-	-648	-0-		458	1	174	2	N	82					160
								9945	3	90	9							
04	10950	X	10047	-0-	-903	-0-		444	1	243	2	N	48	173	1			35
								9307	3	53	9							
05	10571	X	10415	-0-	-156	-0-		471	1	152	2	N	54					89
								9733	3	59	9							
06	10320	X	9806	-0-	-514	-0-		439	1	485	2	N	76					165
								8798	3	84	9							
07	10664	X	9462	-0-	-1202	-0-		438	1	124	2	N	60					225
								8834	3	66	9							
08	10664	X	8521	-0-	-2143	-0-		386	1	118	2	N	35	175	1			85
								7978	3	39	9							
09	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-		462	1	426	2	N	-0-					85
								9847	3									
10	10416	X	6161	-0-	-4255	-0-		267	1	385	2	N	23					108
								5484	3	25	9							
*11	9810	X	3085	-0-	-6725	-0-		136	1	113	2	N	17					125
								2817	3	19	9							
12	11098	X	1700	-0-	-9398	-0-		59	1	13	2	N	318	386	1			57
								1278	3	350	9							

TOTAL GAS PROD: 99,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2237	-0-	-336	-0-		97	1	579	2	N	25	2	8			216
								1533	3	28	9							
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-		107	1	348	2	N	11					227
								1807	3	12	9							
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-		118	1	39	2	N	25	9	8			243
								2225	3	28	9							
04	2160	N	1964	-0-	-196	-0-		96	1	47	2	N	20	4	8			259
								1799	3	22	9							
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-		71	1	41	2	N	28	12	8			275
								2621	3	31	9							
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-		118	1	121	2	N	18	184	1	1	8	108
								2196	3	20	9							
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-		106	1	30	2	N	8	1	8			115
								2161	3	9	9							
08	2759	N	2282	-0-	-477	-0-		105	1	32	2	N	13	8	8			120
								2131	3	14	9							
09	2460	N	2056	-0-	-404	-0-		51	1	82	2	N	28	19	8			129
								1892	3	31	9							
10	2294	N	2116	-0-	-178	-0-		39	1	136	2	N	-0-					129
								1941	3									
11	2220	N	914	-0-	-1306	-0-		2	1	35	2	N	-0-					129
								877	3									
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-		21	1	23	2	N	4					133
								2283	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 26,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	FNB	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11917	-0-	-1661	-0-		519	1	3086	2	N	134					215
								8165	3	147	9							
02	12180	X	11620	-0-	-560	-0-		485	1	1786	2	N	67	184	1			98
								9275	3	74	9							
03	13485	X	12433	-0-	-1052	-0-		535	1	203	2	N	56	3	8			151
								11633	3	62	9							
04	13050	X	11840	-0-	-1210	-0-		522	1	286	2	N	89	186	1	2	8	52
								10934	3	98	9							
05	12865	X	12339	-0-	-526	-0-		557	1	179	2	N	89					141
								11505	3	98	9							
06	12450	X	11781	-0-	-669	-0-		530	1	585	2	N	54	1	8			194
								10607	3	59	9							
07	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-		598	1	169	2	N	61	178	1			77
								12068	3	67	9							
08	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-		615	1	188	2	N	21					98
								12697	3	23	9							
09	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-		644	1	593	2	N	60					158
								13730	3	66	9							
10	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-		653	1	941	2	N	117	195	1			80
								13414	3	129	9							
*11	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-		638	1	533	2	N	35					115
								13256	3	39	9							
*12	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-		703	1	154	2	N	120					235
								15255	3	132	9							

TOTAL GAS PROD: 159,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	9671	-0-	-2078	-0-	423	1	2516	2	N	66					130
							6659	3	73	9							
02	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	553	1	2037	2	N	133	182	1	1	8	80
							10583	3	146	9							
03	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	631	1	240	2	N	1	1	8			80
							13716	3	1	9							
04	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	581	1	317	2	N	196	196	1	2	8	78
							12158	3	216	9							
05	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	546	1	176	2	N	-0-					78
							11287	3									
06	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	524	1	578	2	N	77	1	8			154
							10484	3	85	9							
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	513	1	145	2	N	77					231
							10353	3	85	9							
08	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	534	1	163	2	N	17	168	1			80
							11024	3	19	9							
09	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	486	1	448	2	N	2					82
							10356	3	2	9							
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	537	1	774	2	N	11					93
							11030	3	12	9							
*11	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	544	1	454	2	N	101					194
							11298	3	111	9							
*12	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	571	1	125	2	N	58	182	1			70
							12385	3	64	9							

TOTAL GAS PROD: 146,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1167	-0-	-135	-0-	51	1	306	2	N	-0-					61
							810	3									
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	45	1	166	2	N	-0-					61
							861	3									
03	1147	N	988	-0-	-159	-0-	43	1	16	2	N	1	1	8			61
							928	3	1	9							
04	1140	N	937	-0-	-203	-0-	42	1	23	2	N	-0-					61
							872	3									
05	1178	N	889	-0-	-289	-0-	40	1	13	2	N	-0-					61
							836	3									
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	37	1	41	2	N	-0-					61
							747	3									
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	44	1	12	2	N	-0-					61
							884	3									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	15	2	N	-0-					61
							1035	3									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	37	2	N	-0-					61
							852	3									
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	40	1	57	2	N	-0-					61
							818	3									
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	52	2	N	-0-					61
							1298	3									
12	961	N	908	-0-	-53	-0-	40	1	9	2	N	-0-					61
							859	3									

TOTAL GAS PROD: 12,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 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	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	155 1 2454 3	927 2 47 9	N	43			150
02	3304 X	2912	-0-	-392	-0-	138 1 2325 3	448 2 1 9	N	1	1 8		150
03	3658 X	3355	-0-	-303	-0-	166 1 3124 3	55 2 10 9	N	9	6 8		153
04	3540 X	3307	-0-	-233	-0-	161 1 3019 3	79 2 48 9	N	44	1 8		196
05	3658 X	3068	-0-	-590	-0-	79 1 2903 3	45 2 41 9	N	37	188 1	3 8	42
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	174 1 3241 3	179 2 7 9	N	6			48
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	158 1 3214 3	45 2 9 9	N	8	1 8		55
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	175 1 3553 3	53 2 13 9	N	12	4 8		63
09	3450 X	3313	-0-	-137	-0-	83 1 3050 3	132 2 48 9	N	44	12 8		95
10	3565 X	3280	-0-	-285	-0-	61 1 3008 3	211 2	N	-0-			95
11	3450 X	2096	-0-	-1354	-0-	4 1 2011 3	81 2	N	-0-			95
12	3565 X	266	-0-	-3299	-0-	2 1 261 3	3 2	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 36,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	N	-0-					35
							754	3									
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	26	1	96	2	N	16	1	8			50
							499	3	18	9							
03	1333	N	861	-0-	-472	-0-	37	1	14	2	N	-0-					50
							810	3									
04	1050	N	842	-0-	-208	-0-	37	1	20	2	N	1	1	8			50
							784	3	1	9							
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	12	2	N	-0-					50
							753	3									
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	31	1	34	2	N	-0-					50
							618	3									
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	31	1	9	2	N	-0-					50
							632	3									
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	32	1	10	2	N	61					111
							667	3	67	9							
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	36	2	N	-0-					111
							824	3									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	54	2	N	80					191
							775	3	88	9							
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	36	1	30	2	N	37	193	1			35
							741	3	41	9							
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	40	1	9	2	N	-0-					35
							870	3									

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
07	14B DENY		-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-	-0-

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-		202	1	1201	2	N	-0-					27
								3177	3									
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-		202	1	743	2	N	79					106
								3859	3	87	9							
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-		188	1	71	2	N	16	2	8			120
								4081	3	18	9							
04	2280	X	2242	-0-	-38	-0-		100	1	54	2	N	2	2	8			120
								2086	3	2	9							
05	2356	X	2147	-0-	-209	-0-		94	1	30	2	N	64	158	1			26
								1953	3	70	9							
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-		152	1	167	2	N	11	1	8			36
								3039	3	12	9							
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-		216	1	61	2	N	89					125
								4355	3	98	9							
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-		257	1	79	2	N	51	147	1			29
								5318	3	56	9							
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-		215	1	198	2	N	4					33
								4582	3	4	9							
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-		220	1	317	2	N	77					110
								4517	3	85	9							
*11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-		206	1	172	2	N	-0-					110
								4275	3									
*12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-		224	1	49	2	N	99	172	1			37
								4851	3	109	9							

TOTAL GAS PROD: 52,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1560	-0-	-1292	-0-		68	1	409	2	N	-0-					26
								1083	3									
02	2576	X	1025	-0-	-1551	-0-		49	1	157	2	N	1	1	8			26
								818	3	1	9							
03	2635	X	1161	-0-	-1474	-0-		58	1	19	2	N	2	2	8			26
								1082	3	2	9							
04	1500	X	1182	-0-	-318	-0-		58	1	29	2	N	1	1	8			26
								1094	3	1	9							
05	1550	X	1038	-0-	-512	-0-		27	1	15	2	N	2	2	8			26
								994	3	2	9							
06	1110	N	808	-0-	-302	-0-		39	1	40	2	N	-0-					26
								729	3									
07	1209	N	542	-0-	-667	-0-		25	1	7	2	N	-0-					26
								510	3									
08	1023	N	619	-0-	-404	-0-		29	1	9	2	N	3	1	8			28
								578	3	3	9							
09	810	N	432	-0-	-378	-0-		11	1	17	2	N	5	5	8			28
								398	3	6	9							
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-		11	1	37	2	N	-0-					28
								532	3									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		2	1	38	2	N	33					61
								945	3	36	9							
*12	3100	N	7981	-0-	4881	4881		72	1	77	2	N	151					212
								7666	3	166	9							

TOTAL GAS PROD: 17,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-					15
							251	3									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	5					20
							315	3	6	9							
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	63	31	8			52
							461	3	69	9							
04	360	N	27	-0-	-333	-0-	1	1	18	3	N	7	2	8			57
							8	9									
05	434	N	11	-0-	-423	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8			57
06	540	N	161	-0-	-379	-0-	8	1	8	2	N	2					59
							143	3	2	9							
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	23					82
							577	3	25	9							
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	36	4	8			114
							321	3	40	9							
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	3	3	12	9	N	11	3	8			122
10	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	3			N	-0-					122
11	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					122
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	93	1	554	2	N	68	176	1	2	8	26
							1466	3	75	9							
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	129	2	N	4					30
							671	3	4	9							
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	15	2	N	34	11	8			53
							862	3	37	9							
04	2130	N	1663	-0-	-467	-0-	79	1	39	2	N	63					116
							1476	3	69	9							
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	20	1	12	2	N	-0-					116
							749	3									
06	930	N	10	-0-	-920	-0-	8	3	2	9	N	2					118
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	121	1	35	2	N	33	116	1			35
							2464	3	36	9							
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	N	10	5	8			40
							821	3	11	9							
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	49	2	N	-0-					40
							1127	3									
10	2666	N	368	-0-	-2298	-0-	7	1	24	2	N	-0-					40
							337	3									
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	2	1	32	2	N	-0-					40
							798	3									
12	1240	N	70	-0-	-1170	-0-	1	1	1	2	N	-0-					40
							68	3									

TOTAL GAS PROD: 12,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	58	1	347	2	N	23					92
							918	3	25	9							
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	267	2	N	31					123
							1386	3	34	9							
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	26	2	N	12					135
							1480	3	13	9							
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	N	21					156
							1689	3	23	9							
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	22	2	N	17					173
							1399	3	19	9							
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	80	1	89	2	N	10					183
							1606	3	11	9							
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	10					193
							1452	3	11	9							
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	18	2	N	21	175	1			39
							1195	3	23	9							
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	45	2	N	7					46
							1045	3	8	9							
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	89	1	128	2	N	1					47
							1826	3	1	9							
*11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	64	2	N	12					59
							1583	3	13	9							
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	83	1	18	2	N	20					79
							1804	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 19,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					214
							67	3									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	5	2	N	-0-					214
							28	3									
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	1	2	N	-0-					214
							39	3									
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	2	2	N	-0-					214
							64	3									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					214
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					214
							34	3									
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-	147	1			67
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					67
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					67
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	2	17	3	N	-0-					66
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	45	1	270	2	N	1	1	8			80
							715	3	1	9							
02	840	N	608	-0-	-232	-0-	29	1	93	2	N	1	1	8			80
							485	3	1	9							
03	1085	N	445	-0-	-640	-0-	22	1	7	2	N	6	6	8			80
							409	3	7	9							
04	990	N	687	-0-	-303	-0-	34	1	17	2	N	2	2	8			80
							634	3	2	9							
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	16	1	9	2	N	3	3	8			80
							586	3	3	9							
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	N	1					81
							613	3	1	9							
07	713	N	479	-0-	-234	-0-	22	1	6	2	N	-0-					81
							451	3									
08	620	N	96	-0-	-524	-0-	4	1	1	2	N	5	1	8			85
							85	3	6	9							
09	690	N	36	-0-	-654	-0-	1	1	1	2	N	-0-					85
							34	3									
10	465	N	39	-0-	-426	-0-	1	1	2	2	N	-0-					85
							36	3									
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	2	17	3	N	-0-					85
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B DENY	-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-					-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 #: 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	-0-					107
							320	3									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	N	-0-					107
							289	3									
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	3	2	N	3	3	8			107
							197	3	3	9							
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			107
							53	3	1	9							
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	13	2	N	3	3	8			107
							805	3	3	9							
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	N	-0-					107
							613	3									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	N	-0-					107
							660	3									
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	34	1	10	2	N	23	1	8			129
							683	3	25	9							
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	33	2	N	25	5	8			149
							760	3	28	9							
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	N	-0-					149
							876	3									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					149
							749	3									
12	868	N	548	-0-	-320	-0-	5	1	5	2	N	-0-					149
							538	3									

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

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

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	3567	-0-	467	467		156	1	935	2	N	2					142
								2474	3	2	9							
02	2800	N	2432	-0-	-368	99		115	1	374	2	N	-0-					142
								1943	3									
03	2626	N	2527	-0-	-99	-0-		126	1	41	2	N	-0-					142
								2360	3									
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-		120	1	59	2	N	4	4	8			142
								2246	3	4	9							
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-		62	1	36	2	N	3	3	8			142
								2294	3	3	9							
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-		116	1	119	2	N	95	192	1			45
								2160	3	105	9							
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-		115	1	33	2	N	1	1	8			45
								2330	3	1	9							
08	2325	X	1990	-0-	-335	-0-		92	1	28	2	N	3	3	8			45
								1867	3	3	9							
09	2250	X	1631	-0-	-619	-0-		41	1	66	2	N	7	7	8			45
								1516	3	8	9							
10	2325	N	2061	-0-	-264	-0-		38	1	133	2	N	-0-					45
								1890	3									
11	1920	N	1600	-0-	-320	-0-		3	1	62	2	N	-0-					45
								1535	3									
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-		17	1	19	2	N	28					73
								1834	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 27,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

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	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-		132	1	789	2	N	8	1	8			191
								2089	3	9	9							
02	2800	N	2805	-0-	5	5		131	1	425	2	N	38	194	1			35
								2207	3	42	9							
03	3100	N	3441	-0-	341	346		171	1	56	2	N	6	6	8			35
								3207	3	7	9							
04	3000	N	2979	-0-	-21	325		146	1	71	2	N	26	1	8			60
								2733	3	29	9							
05	2947	N	2622	-0-	-325	-0-		67	1	38	2	N	47	3	8			104
								2465	3	52	9							
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-		131	1	134	2	N	20					124
								2441	3	22	9							
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-		133	1	38	2	N	13					137
								2699	3	14	9							
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-		99	1	30	2	N	26	4	8			159
								1999	3	29	9							
09	2010	X	270	-0-	-1740	-0-		6	1	10	2	N	25	140	1	7	8	37
								226	3	28	9							
10	2077	X	331	-0-	-1746	-0-		6	1	21	2	N	-0-					37
								304	3									
11	2010	X	103	-0-	-1907	-0-		4	2	99	3	N	-0-					37
12	279	N	20	-0-	-259	-0-		20	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 23,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	182	1	1086	2	N	2	2	8					107
							2875	3	2	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	161	1	523	2	N	47							154
							2718	3	52	9									
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	208	1	68	2	N	155	193	1	9	8			107
							3919	3	171	9									
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	195	1	96	2	N	16	2	8					121
							3660	3	18	9									
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	29	4	8					146
							3770	3	32	9									
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	186	1	192	2	N	22							168
							3476	3	24	9									
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	168	1	48	2	N	27	1	8					194
							3421	3	30	9									
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	184	1	55	2	N	35	172	1	3	8			54
							3723	3	39	9									
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	76	1	121	2	N	50	12	8					92
							2795	3	55	9									
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	24							116
							1282	3	26	9									
*11	930	X	700	-0-	-230	-0-	190	1	20	2	N	-0-							-0-
							490	3											
*12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	307	1	30	2	N	-0-							-0-
							2951	3											

TOTAL GAS PROD: 39,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	615	-0-	-1834	-0-	27	1	161	2	N	-0-					56
							427	3									
02	2212	X	466	-0-	-1746	-0-	22	1	72	2	N	-0-					56
							372	3									
03	2449	X	481	-0-	-1968	-0-	24	1	8	2	N	-0-					56
							449	3									
04	600	X	549	-0-	-51	-0-	27	1	13	2	N	-0-					56
							509	3									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	11	2	N	-0-					56
							699	3									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	47	2	N	2					58
							847	3	2	9							
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	N	20					78
							821	3	22	9							
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	34	1	10	2	N	13	1	8			90
							684	3	14	9							
09	930	N	771	-0-	-159	-0-	19	1	31	2	N	8	5	8			93
							712	3	9	9							
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-					93
							938	3									
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	1	1	27	2	N	-0-					93
							672	3									
12	806	N	394	-0-	-412	-0-	4	1	4	2	N	-0-					93
							386	3									

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-		400	1	722	2	N	9					139
								1911	3	10	9							
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-		354	1	331	2	N	1	1	8			139
								1721	3	1	9							
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-		404	1	41	2	N	6	6	8			139
								2342	3	7	9							
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-		384	1	56	2	N	16	1	8			154
								2141	3	18	9							
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-		345	1	38	2	N	13	3	8			164
								2416	3	14	9							
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-		389	1	122	2	N	7					171
								2218	3	8	9							
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-		396	1	33	2	N	1	1	8			171
								2382	3	1	9							
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-		381	1	31	2	N	8	8	8			171
								2068	3	9	9							
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-		334	1	102	2	N	19	19	8			171
								2371	3	21	9							
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-		327	1	168	2	N	3					174
								2389	3	3	9							
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-		272	1	31	2	N	-0-					-0-
								778	3									
12	1054	N	614	-0-	-440	-0-		282	1	3	2	N	-0-					-0-
								329	3									

TOTAL GAS PROD: 29,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9470 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	149	-0-	-781	-0-		7	1	39	2	N	-0-					50
								103	3									
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-					50
								21	3									
03	12	N	4	-0-	-8	-0-		4	3			N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					50
05	31	N	24	-0-	-7	-0-		1	1	23	3	N	-0-					50
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-					50
								23	3									
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					50
08	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	3			N	-0-					50
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					50
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					50
11	3000	N	15541	-0-	12541	12541		29	1	594	2	N	130					180
								14775	3	143	9							
*12	3100	N	24566	-0-	21466	34007		223	1	241	2	N	230	198	1			212
								23849	3	253	9							

TOTAL GAS PROD: 40,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	118	1	707	2	N	10	10	8			174
							1870	3	11	9							
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	117	1	379	2	N	6	3	8			177
							1967	3	7	9							
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	39	2	N	87	78	8			186
							2257	3	96	9							
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	120	1	59	2	N	24	24	8			186
							2253	3	26	9							
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	N	55	50	8			191
							1845	3	61	9							
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	121	1	124	2	N	8	2	8			197
							2256	3	9	9							
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	31	2	N	8	3	8			202
							2220	3	9	9							
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	113	1	34	2	N	102	182	1	50	8	72
							2298	3	112	9							
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	57	1	90	2	N	169	138	8			103
							2081	3	186	9							
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	N	4					107
							2079	3	4	9							
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	10					117
							2092	3	11	9							
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	15					132
							1954	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	323	1	1930	2	N	41	1	8			102
							5107	3	45	9							
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	306	1	992	2	N	17	1	8			118
							5155	3	19	9							
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	371	1	122	2	N	8	6	8			120
							6974	3	9	9							
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	351	1	172	2	N	1	1	8			120
							6587	3	1	9							
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	167	1	96	2	N	3	3	8			120
							6166	3	3	9							
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	325	1	334	2	N	-0-					120
							6059	3									
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	308	1	88	2	N	-0-					120
							6253	3									
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	274	1	82	2	N	8	5	8			123
							5558	3	9	9							
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	93	1	148	2	N	12	12	8			123
							3428	3	13	9							
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	130	1	454	2	N	-0-					123
							6472	3									
*11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	19					142
							5214	3	21	9							
12	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	23	1	24	2	N	71	172	1			41
							2421	3	78	9							

TOTAL GAS PROD: 72,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

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

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9484 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	-0-	-382	-0-	13	1	77	2	N	5					80
							204	3	6	9							
02	588	N	238	-0-	-350	-0-	11	1	37	2	N	-0-					80
							190	3									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	2	2	8			80
							383	3	2	9							
04	300	N	126	-0-	-174	-0-	6	1	3	2	N	-0-					80
							117	3									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	27	2	N	132	2	8			210
							1707	3	145	9							
06	3000	N	3421	-0-	421	421	165	1	170	2	N	7	177	1			40
							3078	3	8	9							
07	3100	N	3668	-0-	568	989	170	1	48	2	N	-0-					40
							3450	3									
08	3100	N	2782	-0-	-318	671	129	1	38	2	N	11	1	8			50
							2603	3	12	9							
09	2520	X	477	-0-	-2043	-0-	12	1	19	2	N	5	5	8			50
							440	3	6	9							
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	54	1	189	2	N	-0-					50
							2688	3									
11	2520	X	866	-0-	-1654	-0-	2	1	33	2	N	-0-					50
							831	3									
12	2604	X	90	-0-	-2514	-0-	1	1	1	2	N	-0-					50
							88	3									

TOTAL GAS PROD: 17,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	80	1	479	2	N	1	1	8			122
							1268	3	1	9							
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	79	1	257	2	N	2					124
							1337	3	2	9							
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	62	1	20	2	N	3	3	8			124
							1161	3	3	9							
04	1200	N	985	-0-	-215	-0-	48	1	23	2	N	21	1	8			144
							891	3	23	9							
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	29	1	17	2	N	29	1	8			172
							1067	3	32	9							
06	1200	N	745	-0-	-455	-0-	36	1	37	2	N	5					177
							666	3	6	9							
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	109	1	31	2	N	33	190	1	1	8	19
							2214	3	36	9							
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	77	1	23	2	N	17	1	8			35
							1564	3	19	9							
09	750	N	311	-0-	-439	-0-	8	1	12	2	N	5	5	8			35
							285	3	6	9							
10	1240	N	118	-0-	-1122	-0-	2	1	8	2	N	-0-					35
							108	3									
*11	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	2	1	41	2	N	-0-					35
							1025	3									
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					35
							420	3									

TOTAL GAS PROD: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	188	1	1127	2	N	29	1	8			120
							2982	3	32	9							
02	4032	X	3804	-0-	-228	-0-	177	1	575	2	N	60					180
							2986	3	66	9							
03	4464	X	3758	-0-	-706	-0-	183	1	60	2	N	74	194	1	21	8	39
							3434	3	81	9							
04	4320	X	3886	-0-	-434	-0-	189	1	92	2	N	56	8	8			87
							3543	3	62	9							
05	4340	X	3751	-0-	-589	-0-	97	1	55	2	N	37	10	8			114
							3558	3	41	9							
06	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	168	1	173	2	N	53					167
							3143	3	58	9							
07	4216	X	3833	-0-	-383	-0-	174	1	50	2	N	69	189	1	1	8	46
							3533	3	76	9							
08	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	174	1	52	2	N	46	8	8			84
							3517	3	51	9							
09	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	91	1	145	2	N	32	19	8			97
							3350	3	35	9							
10	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	69	1	239	2	N	40					137
							3413	3	44	9							
11	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	7	1	138	2	N	52	176	1			13
							3444	3	57	9							
12	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	34	1	37	2	N	10					23
							3643	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 45,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2750	-0-	-350	-0-	121	1	718	2	N	10					171
							1900	3	11	9							
02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	100	1	370	2	N	35	188	1			18
							1919	3	39	9							
03	2976	X	2766	-0-	-210	-0-	119	1	45	2	N	7					25
							2594	3	8	9							
04	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	119	1	65	2	N	9	1	8			33
							2499	3	10	9							
05	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	120	1	38	2	N	17					50
							2471	3	19	9							
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	121	1	133	2	N	10					60
							2417	3	11	9							
07	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	123	1	35	2	N	1	1	8			60
							2489	3	1	9							
08	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	123	1	37	2	N	10					70
							2535	3	11	9							
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	119	1	110	2	N	-0-					70
							2547	3									
10	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	108	1	155	2	N	-0-					70
							2214	3									
*11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	104	2	N	-0-					70
							2581	3									
*12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	31	2	N	48					118
							3088	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 32,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(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	243	-0-	-160	-0-	10	1	58	2	N	20					57
							153	3	22	9							
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	7	1	24	2	N	35					92
							124	3	39	9							
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	3					95
							162	3	3	9							
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	N	21	1	8			115
							210	3	23	9							
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	63	3	8			175
							234	3	69	9							
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	2					177
							199	3	2	9							
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	9	1	3	2	N	28	187	1			18
							191	3	31	9							
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	4	2	N	16	2	8			32
							246	3	18	9							
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	5	1	8	2	N	10					42
							181	3	11	9							
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					42
							280	3									
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	7	2	163	3	N	-0-					42
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8054 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	5549	X	5254	-0-	-295	-0-	470	1	4784	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	3125	-0-	-2335	-0-	316	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	2909	-0-	-2857	-0-	234	1	2675	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	3308	-0-	-2272	-0-	332	1	2976	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3704	-0-	-1659	-0-	459	1	3245	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4229	-0-	-841	-0-	423	1	3806	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	285	1	2756	2	Y	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	273	1	3519	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	1794	-0-	-2436	-0-	124	1	1666	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	4371	X	1691	-0-	-2680	-0-	120	1	1571	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4230	X	1746	-0-	-2484	-0-	139	1	1607	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	2280	-0-	-1502	-0-	197	1	2083	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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	2267	-0-	-275	-0-	155	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	261	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	348	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	293	1	2232	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3205	-0-	105	105	335	1	2870	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2951	-0-	-49	56	281	1	2670	2	Y	-0-					-0-
07	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	285	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	205	1	2701	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2538	-0-	-552	-0-	208	1	2318	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
10	3193	X	2583	-0-	-610	-0-	253	1	2318	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	2940	X	2174	-0-	-766	-0-	206	1	1959	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	2914	X	1941	-0-	-973	-0-	213	1	1718	2	Y	9	7	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	93	1	3473	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3407	-0-	-149	-0-	78	1	3329	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	93	1	3483	2	Y	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	90	1	3752	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2718	-0-	-1064	-0-	93	1	2625	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2040	-0-	-1620	-0-	84	1	1956	2	Y	-0-					-0-
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	93	1	4788	2	Y	-0-					-0-
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	93	1	5009	2	Y	-0-					-0-
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	87	1	4166	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
10	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	93	1	4286	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	4650	X	3454	-0-	-1196	-0-	90	1	3354	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	4805	X	3766	-0-	-1039	-0-	93	1	3662	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 45,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1564	-0-	-110	-0-	275	1	1289	2	Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	237	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	290	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	252	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	210	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	854	-0-	-586	-0-	163	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	249	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	928	-0-	-281	-0-	152	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	184	1	1046	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	269	1	1616	2	Y	35	28	1			9
							39	9									
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	277	1	1782	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
*12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	369	1	2222	2	Y	10	15	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

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

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-

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	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-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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	11439	X	11162	-0-	-277 B	-0-	877	1	10285	2	N	-0-					51
02	10892	X	10062	-0-	-830 B	-0-	806	1	9256	2	N	-0-					51
03	12059	X	10421	-0-	-1638 B	-0-	890	1	9531	2	N	-0-					51
04	DLQ G-10		10008	-0-	10008 B	10008	778	1	9194	2	N	33					84
							36	9									
05	DLQ G-10		10171	-0-	10171 B	20179	864	1	9290	2	N	15					99
							17	9									
06	27602	X	7423	-0-	-20179 B	-0-	643	1	6778	2	N	2					101
							2	9									
07	10976	X	10976	-0-	-0- B	-0-	893	1	10082	2	N	1					102
							1	9									
08	10458	X	10458	-0-	-0- B	-0-	888	1	9569	2	N	1					103
							1	9									
09	9606	X	9606	-0-	-0- B	-0-	862	1	8736	2	N	7					110
							8	9									
10	10403	X	10403	-0-	-0- B	-0-	893	1	9502	2	N	7					117
							8	9									
11	10050	X	9348	-0-	-702 B	-0-	846	1	8502	2	N	-0-					117
12	10385	X	10164	-0-	-221 B	-0-	865	1	9299	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 120,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2170	N	1599	-0-	-571	-0-	101	1	1489	3	N	8					129
							9	9									
02	1848	N	1695	-0-	-153	-0-	115	1	1567	3	N	12					141
							13	9									
03	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	110	1	1745	3	N	8					149
							9	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	125	1	1624	3	N	4					153
							4	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	142	1	1761	3	N	1					154
							1	9									
06	1800	N	1555	-0-	-245	-0-	120	1	1429	3	N	5					159
							6	9									
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	125	1	1558	3	N	37	177	1			19
							41	9									
08	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	139	1	1522	3	N	5					24
							6	9									
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	134	1	1441	3	N	7					31
							8	9									
10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	139	1	1456	3	N	-0-					31
11	1620	N	1317	-0-	-303	-0-	132	1	1184	3	N	1					32
							1	9									
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	139	1	1335	3	N	6					38
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	52	1	1862	3	N	23					80
							25	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	50	1	1755	3	N	21					101
							23	9									
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	58	1	1919	3	N	16					117
							18	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	59	1	1833	3	N	21					138
							23	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1960	3	N	16					154
							18	9									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1976	3	N	17					171
							19	9									
07	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	60	1	1810	3	N	26					197
							29	9									
08	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	60	1	1918	3	N	16	180	1			33
							18	9									
09	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	60	1	1762	3	N	16					49
							18	9									
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1900	3	N	14					63
							15	9									
11	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	58	1	1629	3	N	13					76
							14	9									
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	60	1	1824	3	N	18					94
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	T. A.	-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	5456	X	5156	-0-	-300	-0-	213	1	4869	3	N	67					142
							74	9									
02	4956	X	4943	-0-	-13	-0-	221	1	4686	3	N	33					175
							36	9									
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	254	1	5203	3	N	41					216
							45	9									
04	5310	X	4628	-0-	-682	-0-	197	1	4387	3	N	40	181	1			75
							44	9									
05	5487	X	5440	-0-	-47	-0-	246	1	5175	3	N	17	5	8			87
							19	9									
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	246	1	5092	3	N	28					115
							31	9									
07	5487	X	5364	-0-	-123	-0-	246	1	5088	3	N	27					142
							30	9									
08	5487	X	5330	-0-	-157	-0-	238	1	5036	3	N	51					193
							56	9									
09	5370	X	4855	-0-	-515	-0-	229	1	4604	3	N	20					213
							22	9									
10	5549	X	5412	-0-	-137	-0-	254	1	5129	3	N	26					239
							29	9									
11	5370	X	4920	-0-	-450	-0-	246	1	4646	3	N	25	126	1			138
							28	9									
*12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	233	1	5265	3	N	54					192
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 62,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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	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-

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	INC G-10	2146	-0-	2146	7879	2146	2				N	-0-					-0-
02	INC G-10	346	-0-	346	8225	346	2				N	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	8225						N	-0-					-0-
04	INC G-10	467	-0-	467	8692	467	2				N	-0-					-0-
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
08	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
09	INC 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: 2,959 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	-248	-0-	61	1	373	3	N	-0-					-0-
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	55	1	353	3	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	64	1	341	3	N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	60	1	239	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	64	1	408	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	55	1	217	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	61	1	317	3	N	-0-					-0-
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	59	1	302	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	293	3	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	61	1	410	3	N	-0-					-0-
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	59	1	210	3	N	-0-					-0-
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	41	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	66	1	1007	3	N	-0-					17
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	59	1	915	3	N	-0-					17
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	3	N	-0-					17
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	3	N	-0-					17
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	64	1	914	3	N	-0-					17
06	1170	N	930	-0-	-240	-0-	59	1	871	3	N	-0-					17
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	63	1	952	3	N	-0-					17
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	N	-0-					17
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	3	N	-0-					17
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	988	3	N	-0-					17
11	990	N	830	-0-	-160	-0-	62	1	768	3	N	-0-					17
12	1054	N	811	-0-	-243	-0-	57	1	754	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,030 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	T. A.		-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	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3					N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3					N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3					N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3					N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3					N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3					N	-0-					-0-
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3					N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3					N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3					N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3					N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3					N	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	213	1	4101	3			N	2					31
							2	9											
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	197	1	4088	3			N	12					43
							13	9											
03	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	205	1	3897	3			N	8					51
							9	9											
04	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	221	1	4134	3			N	13					64
							14	9											
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	254	1	5550	3			N	24	4	8			84
							26	9											
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	229	1	4910	3			N	12					96
							13	9											
07	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	188	1	4353	3			N	3					99
							3	9											
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-							N	-0-					99
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-							N	-0-					99
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-							N	-0-					99
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-							N	-0-	71	1			28
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-							N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 32,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1001	-0-	-349	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,325 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	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-

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

01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	44	1	191	2	N	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	55	1	157	2	N	-0-					-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	85	1	143	2	N	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	176	1	761	2	N	-0-					-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	194	1	554	2	N	-0-					-0-
03	930 N	759	-0-	-171	-0-	282	1	477	2	N	-0-					-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	720 N	15	-0-	-705	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	651 N	437	-0-	-214	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	352	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	96	1	275	2	N	-0-					-0-
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	126	1	214	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	160	1	691	2	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	178	1	509	2	N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	244	1	413	2	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	56	1	94	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	71	1	121	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA, WEST (CARRL, UP) 02249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
JARITA CREEK WELL #: 1 RRCID -> 270041 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2444 - 2458

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

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

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
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	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	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-

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

01	124	N	81	-0-	-43	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	50	-0-	-1810	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1533	-0-	-327	B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5540) 02401 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
STATE SLICK #2A WELL #: 1 RRCID -> 173577 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 5688 - 5694

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

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

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
AL-SW BTLT WELL #: 1 RRCID -> 160388 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5587 - 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	93	X	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	90	X	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2013

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS SLICK #1 WELL #: 1 C RRCID -> 170042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5413 - 5417

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

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

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

01	14B DENY	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

01	14B DENY	-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-

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
TRUSTEE #2A WELL #: 1 RRCID -> 171653 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5473 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P&A 01-25-2013														

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

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-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
JAYNE ANN WELL #: 1 RRCID -> 263076 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4447 - 4451

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013														

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

STATE OF TEXAS SLICK #6 WELL #: 1 RRCID -> 263077 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5204

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P&A 01-28-2013														

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

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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	373	1	340	2	Y	836	662	1			271
							920	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	330	1	356	2	Y	649	788	1			132
							714	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	250	1	261	2	Y	681	657	1			156
							749	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	209	1	216	2	Y	635	664	1			127
							699	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	181	1	190	2	Y	917	901	1			143
							1009	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	198	1	118	2	Y	734	654	1			223
							807	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	233	1	193	2	Y	749	782	1			190
							824	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	239	1	224	2	Y	576	640	1			126
							634	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	270	1	446	2	Y	743	685	1			184
							817	9									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	177	1	158	2	Y	681	651	1			214
							749	9									
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	165	1	373	2	Y	721	823	1			112
							793	9									
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	215	1	422	2	Y	648	609	1			151
							713	9									

TOTAL GAS PROD: 15,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,570

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0	N	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
APACHE CORPORATION 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	Y	15					35
							17	9									
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	23	1	92	2	Y	13	26	1			22
							14	9									
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	16	1	58	2	Y	30	13	1			39
							33	9									
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	18	1	74	2	Y	86	33	1			92
							95	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	45	78	1			59
							50	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	59	77	1			41
							65	9									
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	16	1	79	2	Y	23	34	1			30
							25	9									
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	63	2	Y	58	65	1			23
							64	9									
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	138	2	Y	33	31	1			25
							36	9									
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	53	2	Y	42	48	1			19
							46	9									
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	14	1	55	2	Y	22	34	1			7
							24	9									
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	14	1	75	2	Y	30	26	1			11
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		21	-0-	21	21	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		38	-0-	38	59	8	1	29	2	Y	1					1
							1	9									
04	497	N	438	-0-	-59	-0-	84	1	345	2	Y	8					9
							9	9									
05	3100	N	4666	-0-	1566	1566	615	1	3941	2	Y	100	7	1			102
							110	9									
06	3000	N	4581	-0-	1581	3147	651	1	3852	2	Y	71	124	1			49
							78	9									
07	3100	N	4301	-0-	1201	4348	719	1	3564	2	Y	16	40	1			25
							18	9									
08	8755	X	4407	-0-	-4348	-0-	731	1	3612	2	Y	58	60	1			23
							64	9									
09	4590	X	3252	-0-	-1338	-0-	564	1	2652	2	Y	33	31	1			25
							36	9									
10	4743	X	2297	-0-	-2446	-0-	393	1	1858	2	Y	42	48	1			19
							46	9									
11	4590	X	3465	-0-	-1125	-0-	680	1	2749	2	Y	33	42	1			10
							36	9									
12	4402	X	3236	-0-	-1166	-0-	506	1	2695	2	Y	32	31	1			11
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 30,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	934	1	4511	2	Y	60					140
							66	9									
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	837	1	3381	2	Y	53	103	1			90
							58	9									
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1003	1	3678	2	Y	122	50	1			162
							134	9									
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	831	1	3417	2	Y	93	138	1			117
							102	9									
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	893	1	5722	2	Y	95	100	1			112
							105	9									
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	622	1	3682	2	Y	112	146	1			78
							123	9									
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	798	1	3954	2	Y	30	64	1			44
							33	9									
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	843	1	4169	2	Y	162	142	1			64
							178	9									
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	782	1	3680	2	Y	50	77	1			37
							55	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	624	1	2946	2	Y	85	83	1			39
							94	9									
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	994	1	4021	2	Y	84	96	1			27
							92	9									
*12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	1005	1	5349	2	Y	94	88	1			33
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 59,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11682 - 11745

01	7905	X	7562	-0-	-343	-0-	514	1	6377	3	N	610	601	1			189
							671	9									
02	7140	X	6804	-0-	-336	-0-	362	1	5820	3	N	565	610	1			144
							622	9									
03	7657	X	7415	-0-	-242	-0-	204	1	6572	3	N	581	607	1			118
							639	9									
04	INC G-10		7262	-0-	7262	7262	455	1	6140	3	N	606	595	1			129
							667	9									
05	INC G-10		7451	-0-	7451	14713	453	1	6363	3	N	577	532	1			174
							635	9									
06	INC G-10		7266	-0-	7266	21979	411	1	6231	3	N	567	592	1			149
							624	9									
07	INC G-10		7531	-0-	7531	29510	647	1	6223	3	N	601	606	1			144
							661	9									
08	36923	X	7413	-0-	-29510	-0-	556	1	6216	3	N	583	675	1			52
							641	9									
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	822	1	5702	2	N	571	521	1			102
							628	9									
10	7533	X	7283	-0-	-250	-0-	1062	1	5591	2	N	573	510	1			165
							630	9									
11	7290	X	6997	-0-	-293	-0-	627	1	5757	2	N	557	528	1			194
							613	9									
*12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 80,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,391

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	12338	X	10416	-0-	-1922	-0-	743	1	9513	3	N	145	235	1			117
							160	9									
02	11536	X	10558	-0-	-978	-0-	154	1	10263	3	N	128	49	1			196
							141	9									
03	12772	X	10823	-0-	-1949	-0-	1175	1	9477	3	N	155	223	1			128
							171	9									
04	INC G-10		10484	-0-	10484	10484	1286	1	9040	3	N	144	226	1			46
							158	9									
05	INC G-10		10656	-0-	10656	21140	838	1	9647	3	N	155	143	1			58
							171	9									
06	INC G-10		9474	-0-	9474	30614	782	1	8573	3	N	108	146	1			20
							119	9									
07	INC G-10		10467	-0-	10467	41081	637	1	9674	3	N	142	40	1			122
							156	9									
08	52023	X	10942	-0-	-41081	-0-	637	1	10119	2	N	169	144	1			147
							186	9									
09	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	551	1	9214	2	N	110	157	1			100
							121	9									
10	10664	X	9717	-0-	-947	-0-	469	1	9073	2	N	159	219	1			40
							175	9									
11	10590	X	10566	-0-	-24	-0-	947	1	9473	2	N	133	75	1			98
							146	9									
*12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 113,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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	310	N	237	-0-	-73	-0-	23 25	1 9	189	3	N	23	1	1			88
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	271	3	N	17	2	1			103
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	6 18	1 9	157	3	N	16	1	1			118
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14 29	1 9	262	3	N	26	93	1			51
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	200	3	N	15	1	1			65
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	177	3	N	8					73
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	1 2	1 9	92	3	N	2					75
08	248	N	121	-0-	-127	-0-	3 6	1 9	112	3	N	5					80
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	132	2	N	6	53	1			33
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23 32	1 9	160	2	N	29					62
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22 41	1 9	283	2	N	37					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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		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-

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	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-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

	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	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	222 90	1 9	2777	3	N	82	12	1			185
02	3024	X	2657	-0-	-367	-0-	32 103	1 9	2522	3	N	94	207	1			72
03	3348	X	2652	-0-	-696	-0-	299 83	1 9	2270	3	N	75	10	1			137
04	3240	X	2524	-0-	-716	-0-	304 98	1 9	2122	3	N	89	11	1			215
05	3348	X	2572	-0-	-776	-0-	199 105	1 9	2268	3	N	95	199	1			111
06	3000	X	1881	-0-	-1119	-0-	169 53	1 9	1659	3	N	48	3	1			156
07	2945	X	997	-0-	-1948	-0-	59 8	1 9	930	3	N	7	2	1			161
08	2666	X	1393	-0-	-1273	-0-	75 70	1 9	1248	2	N	64	176	1			49
09	2520	X	717	-0-	-1803	-0-	44 21	1 9	652	2	N	19	2	1			66
10	2573	X	838	-0-	-1735	-0-	40 32	1 9	766	2	N	29	6	1			89
11	1890	X	413	-0-	-1477	-0-	26 6	1 9	381	2	N	5					94
*12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 19,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-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-

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1781	-0-	-203	-0-	118	1	1435	3	N	207	182	1			326
								228	9									
02	1736	X		1601	-0-	-135	-0-	81	1	1309	3	N	192	376	1			142
								211	9									
03	1829	X		1640	-0-	-189	-0-	43	1	1377	3	N	200	183	1			159
								220	9									
04	1770	X		1678	-0-	-92	-0-	102	1	1361	3	N	195	188	1			166
								215	9									
05	1829	X		1705	-0-	-124	-0-	101	1	1411	3	N	175	201	1			140
								193	9									
06	1710	X		1701	-0-	-9	-0-	93	1	1410	3	N	180	195	1			125
								198	9									
07	1767	X		1751	-0-	-16	-0-	145	1	1397	3	N	190	146	1			169
								209	9									
08	1736	X		1735	-0-	-1	-0-	126	1	1403	2	N	187	137	1			219
								206	9									
09	1680	X		1631	-0-	-49	-0-	177	1	1242	2	N	193	305	1			107
								212	9									
10	1767	X		1630	-0-	-137	-0-	231	1	1214	2	N	168	170	1			105
								185	9									
11	1710	X		1552	-0-	-158	-0-	141	1	1220	2	N	174	142	1			137
								191	9									
12	1736	X		NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 18,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69 61	1 9	1214	3	N	55	179	1			88
02	1316	N	1208	-0-	-108	-0-	26 41	1 9	1141	3	N	37	5	1			120
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	145 57	1 9	1060	3	N	52	125	1			47
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120 61	1 9	994	3	N	55	5	1			97
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	113 59	1 9	1204	3	N	54	79	1			72
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	98 56	1 9	800	3	N	51	4	1			119
07	1209	N	823	-0-	-386	-0-	52 51	1 9	720	3	N	46	4	1			161
08	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	64 64	1 9	955	3	N	58	132	1			87
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	59 51	1 9	816	2	N	46	4	1			129
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	126 43	1 9	1419	2	N	39	123	1			45
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	59 50	1 9	999	2	N	45	11	1			79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 12,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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	1426	X	1237	-0-	-189	-0-	91 66	1 9	1080	3	N	60	5	1			156
02	1400	X	1169	-0-	-231	-0-	12 41	1 9	1116	3	N	37	5	1			188
03	1550	X	1201	-0-	-349	-0-	126 57	1 9	1018	3	N	52	198	1			42
04	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	176 56	1 9	1214	3	N	51	6	1			87
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	112 47	1 9	1262	3	N	43	5	1			125
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	144 79	1 9	1162	3	N	72	182	1			15
07	1488	X	1439	-0-	-49	-0-	84 58	1 9	1297	3	N	53	3	1			65
08	1488	X	1437	-0-	-51	-0-	78 56	1 9	1303	2	N	51	9	1			107
09	1440	X	1359	-0-	-81	-0-	79 51	1 9	1229	2	N	46	4	1			149
10	1426	X	1353	-0-	-73	-0-	65 58	1 9	1230	2	N	53	13	1			189
11	1380	X	1163	-0-	-217	-0-	132 37	1 9	994	2	N	34	171	1			52
*12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 14,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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	162	X	162	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	5	1	1			88
							6	9									
02	280	X	218	-0-	-62	-0-	7	1	208	3	N	3	1	1			90
							3	9									
03	310	X	255	-0-	-55	-0-	29	1	219	3	N	6	1	1			95
							7	9									
04	300	X	71	-0-	-229	-0-	8	1	63	3	N	-0-					95
05	186	X	114	-0-	-72	-0-	8	1	103	3	N	3					98
							3	9									
06	240	X	21	-0-	-219	-0-	21	3			N	-0-					98
07	248	X	58	-0-	-190	-0-	2	1	56	3	N	-0-					98
08	248	X	111	-0-	-137	-0-	6	1	105	3	N	-0-					98
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					98
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	6	84	1			20
							7	9									
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
*12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3098	-0-	-219	-0-	221	1	2782	3	Y	86	101	1			127
							95	9									
02	2996	X	2761	-0-	-235	-0-	157	1	2519	3	Y	77	13	1			191
							85	9									
03	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	86	1	2766	3	Y	84	160	1			115
							92	9									
04	INC G-10		2857	-0-	2857	2857	196	1	2582	3	Y	72	8	1			179
							79	9									
05	INC G-10		2883	-0-	2883	5740	184	1	2583	3	Y	105	91	1			193
							116	9									
06	INC G-10		2716	-0-	2716	8456	165	1	2466	3	Y	77	220	1			50
							85	9									
07	INC G-10		2644	-0-	2644	11100	230	1	2335	3	Y	72	86	1			36
							79	9									
08	13824	X	2724	-0-	-11100	-0-	221	1	2419	3	Y	76	71	1			41
							84	9									
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	305	1	2120	3	Y	80	95	1			26
							88	9									
10	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	401	1	2115	2	Y	84	62	1			48
							92	9									
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					48
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 27,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 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	186	N	116	-0-	-70	-0-	4	1	106	3	N	5					116
							6	9									
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	91	3	N	2					118
							2	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					118
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	2					120
							2	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	91	1			29
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					37
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	17	3	Y	1	107	1			-0-
							1	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	219	1	205	3	Y	135	127	1			8
							149	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	344	1	70	3	Y	98	88	1			18
							108	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	221	1	54	3	Y	56	61	1			13
							62	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	Y	60	35	1			38
							66	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	110	3	Y	13	50	1			1
							14	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	5	1	65	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	55	41	1			14
							61	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	11	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352	-0-	-206	-0-	38	1	306	3	N	7	1	1			188
							8	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	10	2	1			196
							11	9									
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	12	1	376	3	N	7	2	1			201
							8	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	4	1	1			204
							4	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	9	158	1			55
							10	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	5					60
							6	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	3	1	180	3	N	-0-					60
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	8					68
							9	9									
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	2					70
							2	9									
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	7					77
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6032	-0-	6032	6032	4	1	5787	3	N	219					219
							241	9									
05	T. A.		118655	-0-	118655	124687	188	1	112380	3	N	5534	5338	1			415
							6087	9									
06	14B DENY		105929	-0-	105929	230616	14	1	100376	3	N	5035	5114	1			336
							5539	9									
07	328566	X	97950	-0-	-230616	-0-	92840	3	5110	9	N	4645	4739	1			242
08	103819	X	90863	-0-	-12956	-0-	291	1	85728	3	N	4404	4453	1			193
							4844	9									
09	100470	X	82675	-0-	-17795	-0-	249	1	78129	2	N	3906	3704	1			395
							4297	9									
10	103819	X	81511	-0-	-22308	-0-	322	1	76954	2	N	3850	3682	1			563
							4235	9									
11	100470	X	74584	-0-	-25886	-0-	208	1	70416	2	N	3600	3861	1			302
							3960	9									
12	97960	X	NO RPT	-0-	-97960	-0-					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 658,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,193

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	1426	X	626	-0-	-800	-0-	155	1	249	3	N	202	186	1			149
							222	9									
02	1036	X	840	-0-	-196	-0-	185	1	500	3	N	141	195	1			95
							155	9									
03	713	X	394	-0-	-319	-0-	90	1	71	3	N	212	192	1			115
							233	9									
04	690	X	490	-0-	-200	-0-	31	1	276	3	N	166	192	1			89
							183	9									
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	149	1	484	3	N	170	191	1			68
							187	9									
06	900	X	716	-0-	-184	-0-	120	1	413	3	N	166					234
							183	9									
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	176	1	639	3	N	165	190	1			209
							182	9									
08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	258	1	936	3	N	122	164	1			167
							134	9									
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	433	1	586	2	N	159	169	1			157
							175	9									
10	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	329	1	766	2	N	148	267	1			38
							163	9									
11	1290	X	1066	-0-	-224	-0-	321	1	627	2	N	107					145
							118	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

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-					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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

	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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	234 64	1 9	656	3	N	58					130
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	234 62	1 9	630	3	N	56					186
03	1085	N	566	-0-	-519	-0-	33 21	1 9	512	3	N	19					205
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	214 91	1 9	813	3	N	83	156	1			132
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	256 48	1 9	611	3	N	44					176
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	257 48	1 9	521	3	N	44					220
07	1116	N	778	-0-	-338	-0-	165 47	1 9	566	3	N	43	191	1			72
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	522 55	1 9	498	2	N	50					122
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	125 41	1 9	627	2	N	37					159
10	775	N	689	-0-	-86	-0-	47 32	1 9	610	2	N	29					188
*11	1050	N	670	-0-	-380	-0-	57 59	1 9	554	2	N	54					242
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	268	1	3336	3	N	500	392	1			383
							550	9									
02	3864	X	3471	-0-	-393	-0-	174	1	2834	3	N	421	401	1			403
							463	9									
03	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	93	1	3104	3	N	421	385	1			439
							463	9									
04	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	221	1	2977	3	N	410	529	1			320
							451	9									
05	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	214	1	3028	3	N	432	324	1			428
							475	9									
06	4020	X	3593	-0-	-427	-0-	197	1	2959	3	N	397	584	1			241
							437	9									
07	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	300	1	2871	3	N	401	383	1			259
							441	9									
08	3782	X	3194	-0-	-588	-0-	202	1	2603	3	N	354	289	1			324
							389	9									
09	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	355	1	2482	2	N	390	532	1			182
							429	9									
10	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	467	1	2464	2	N	400	356	1			226
							440	9									
*11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	326	1	2942	2	N	591	680	1			137
							650	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 39,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,717

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	739	-0-	-98	-0-	55	1	630	3	Y	49	26	1			49
							54	9									
02	784	N	649	-0-	-135	-0-	33	1	549	3	Y	61	75	1			35
							67	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	97	35	1			97
							107	9									
04	INC G-10		626	-0-	626	626	39	1	499	3	Y	80	81	1			96
							88	9									
05	INC G-10		646	-0-	646	1272	39	1	539	3	Y	62	86	1			72
							68	9									
06	INC G-10		547	-0-	547	1819	30	1	470	3	Y	43	49	1			66
							47	9									
07	INC G-10		677	-0-	677	2496	53	1	570	3	Y	49	44	1			71
							54	9									
08	3068	X	572	-0-	-2496	-0-	79	1	462	3	Y	28	74	1			25
							31	9									
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	58	1	446	2	Y	38	43	1			20
							42	9									
10	682	X	578	-0-	-104	-0-	84	1	465	2	Y	26	24	1			22
							29	9									
11	660	X	538	-0-	-122	-0-	31	1	488	2	Y	17	19	1			20
							19	9									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	3079	1	11303	3	N	117	191	1			131
							129	9									
02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	2505	1	9312	3	N	117					248
							129	9									
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	2361	1	10813	3	N	91	194	1			145
							100	9									
04	INC G-10		11851	-0-	11851	11851	1568	1	10174	3	N	99	174	1			70
							109	9									
05	INC G-10		12678	-0-	12678	24529	2306	1	10273	3	N	90					160
							99	9									
06	INC G-10		13041	-0-	13041	37570	2460	1	10501	3	N	73	4	1			229
							80	9									
07	INC G-10		10674	-0-	10674	48244	2181	1	8416	3	N	70	194	1			105
							77	9									
08	58017	X	9773	-0-	-48244	-0-	2038	1	7662	3	N	66	2	1			169
							73	9									
09	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	3125	1	4794	2	N	65	157	1			77
							72	9									
10	13485	X	8146	-0-	-5339	-0-	2318	1	5760	2	N	62					139
							68	9									
11	13050	X	3987	-0-	-9063	-0-	1651	1	2319	2	N	15	54	1			100
							17	9									
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 117,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

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-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

01	5301	X	4504	-0-	-797	-0-	321	1	3915	3	N	244	202	1			304
							268	9									
02	4676	X	3691	-0-	-985	-0-	239	1	3236	3	N	196	210	1			290
							216	9									
03	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	124	1	3807	3	N	215	382	1			123
							237	9									
04	4650	X	3759	-0-	-891	-0-	259	1	3246	3	N	231	272	1			82
							254	9									
05	4743	X	3769	-0-	-974	-0-	236	1	3288	3	N	223	152	1			153
							245	9									
06	4350	X	3616	-0-	-734	-0-	176	1	3238	3	N	184	205	1			132
							202	9									
07	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	290	1	3008	3	N	208	173	1			167
							229	9									
08	4154	X	3446	-0-	-708	-0-	245	1	2984	3	N	197	282	1			82
							217	9									
09	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	348	1	2657	2	N	190	207	1			65
							209	9									
10	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	498	1	2662	2	N	203	186	1			82
							223	9									
11	3630	X	3150	-0-	-480	-0-	317	1	2609	2	N	204	164	1			122
							224	9									
*12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 40,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49832	-0-	-37836	-0-	146	1	45647	3	N	3672	3899	1			371
							4039	9									
02	79184	X	41533	-0-	-37651	-0-	19	1	38182	3	N	3029	3081	1			319
							3332	9									
03	68417	X	42390	-0-	-26027	-0-	159	1	38886	3	N	3041	3091	1			269
							3345	9									
04	INC G-10		37918	-0-	37918	37918	151	1	34733	3	N	2758	2780	1			247
							3034	9									
05	INC G-10		36750	-0-	36750	74668	2843	1	31186	3	N	2474	2404	1			317
							2721	9									
06	INC G-10		34293	-0-	34293	108961	2784	1	29099	3	N	2191	2184	1			324
							2410	9									
07	INC G-10		33475	-0-	33475	142436	1918	1	29202	3	N	2141	2311	1			154
							2355	9									
08	174200	X	31764	-0-	-142436	-0-	1663	1	27805	2	N	2087	2006	1			235
							2296	9									
09	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	1588	1	24686	2	N	1792	1733	1			294
							1971	9									
10	36735	X	27226	-0-	-9509	-0-	1192	1	23911	2	N	1930	1867	1			357
							2123	9									
11	34290	X	26598	-0-	-7692	-0-	2521	1	22102	2	N	1795	1790	1			362
							1975	9									
*12	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					N	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 390,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,910

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

01	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	2	257	1			219
02	17024	X	-0-	-0-	-17024	-0-					N	-0-					219
03	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					219
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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

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	EOM BALANCE
01	11935	X	10368	-0-	-1567	-0-	700	1	8358	3	N	1191	1182	1	215
							1310	9							
02	10780	X	9045	-0-	-1735	-0-	455	1	7421	3	N	1063	1035	1	243
							1169	9							
03	11935	X	9685	-0-	-2250	-0-	254	1	8192	3	N	1126	1077	1	292
							1239	9							
04	INC G-10		8968	-0-	8968	8968	540	1	7283	3	N	1041	956	1	377
							1145	9							
05	INC G-10		9002	-0-	9002	17970	522	1	7326	3	N	1049	1189	1	237
							1154	9							
06	INC G-10		8437	-0-	8437	26407	462	1	6905	3	N	973	1008	1	202
							1070	9							
07	INC G-10		8408	-0-	8408	34815	686	1	6635	3	N	988	1063	1	127
							1087	9							
08	42957	X	8142	-0-	-34815	-0-	584	1	6493	3	N	968	923	1	172
							1065	9							
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	829	1	5872	2	N	872	705	1	339
							959	9							
10	7843	X	7588	-0-	-255	-0-	1085	1	5708	2	N	723	878	1	184
							795	9							
11	7590	X	7464	-0-	-126	-0-	692	1	5631	2	N	1037	1036	1	185
							1141	9							
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			185

TOTAL GAS PROD: 94,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,031

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	25479	-0-	-4095	-0-	1679	1	20977	3	N	2566	2745	1	380
							2823	9							
02	26712	X	21260	-0-	-5452	-0-	1100	1	17642	3	N	2289	2479	1	190
							2518	9							
03	29574	X	22833	-0-	-6741	-0-	614	1	19744	3	N	2250	2178	1	262
							2475	9							
04	INC G-10		20098	-0-	20098	20098	1206	1	16628	3	N	2058	1883	1	437
							2264	9							
05	INC G-10		20489	-0-	20489	40587	1220	1	17123	3	N	1951	1912	1	476
							2146	9							
06	INC G-10		18340	-0-	18340	58927	1020	1	15334	3	N	1805	1915	1	366
							1986	9							
07	INC G-10		7943	-0-	7943	66870	95	1	7039	3	N	735	979	1	122
							809	9							
08	66870	X	-0-	-0-	-66870	-0-					N	-0-			122
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1	75
10	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-			75
11	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-			75
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: 136,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,654

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 #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	754	-0-	-25162	-0-	81	1	664	3	Y	8	82	1			50
							9	9									
02	17892	X	-0-	-0-	-17892	-0-					Y	-0-	31	1			19
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	3	1			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

01	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	100	1			78
02	24164	X	-0-	-0-	-24164	-0-					Y	-0-					78
03	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	-0-	49	1			29
04	T. A.		104	-0-	104	104	1	1	94	3	Y	8					37
							9	9									
05	T. A.		8918	-0-	8918	9022	560	1	7889	3	Y	426	148	1			315
							469	9									
06	15961	X	6939	-0-	-9022	-0-	407	1	6157	3	Y	341	516	1			140
							375	9									
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	574	1	5629	3	Y	322	291	1			171
							354	9									
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	487	1	5461	3	Y	282	284	1			169
							310	9									
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	672	1	4752	2	Y	234	317	1			86
							257	9									
10	7409	X	5651	-0-	-1758	-0-	864	1	4543	2	Y	222	177	1			131
							244	9									
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					131
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 40,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23650	-0-	-4126	-0-	1725	1	21460	3	N	423	477	1			235
							465	9									
02	24472	X	20751	-0-	-3721	-0-	244	1	20099	3	N	371	484	1			122
							408	9									
03	26319	X	22360	-0-	-3959	-0-	2536	1	19397	3	N	388	273	1			237
							427	9									
04	INC G-10		20981	-0-	20981	20981	2650	1	17894	3	N	397	478	1			156
							437	9									
05	INC G-10		21041	-0-	21041	42022	1752	1	18907	2	N	347	250	1			253
							382	9									
06	INC G-10		20112	-0-	20112	62134	1713	1	18036	3	N	330	450	1			133
							363	9									
07	INC G-10		19686	-0-	19686	81820	1192	1	18145	3	N	317	238	1			212
							349	9									
08	101400	X	19580	-0-	-81820	-0-	1082	1	18138	3	N	327	466	1			73
							360	9									
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	258	1	4637	2	N	68					141
							75	9									
10	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					N	-0-	66	1			75
11	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					75
*12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 173,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 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	479795	X	24307	-0-	-455488	-0-	431	1	20724	3	Y	2865	3141	1			71
							3152	9									
02	21924	X	11774	-0-	-10150	-0-	819	1	9753	3	Y	1093	1101	1			63
							1202	9									
03	18507	X	8282	-0-	-10225	-0-	226	1	7025	3	Y	937	861	1			139
							1031	9									
04	16620	X	5791	-0-	-10829	-0-	323	1	4623	3	Y	768	688	1			219
							845	9									
05	24304	X	4917	-0-	-19387	-0-	277	1	3851	3	Y	717	723	1			213
							789	9									
06	23520	X	4368	-0-	-19152	-0-	343	1	3518	3	Y	461	615	1			59
							507	9									
07	13051	X	845	-0-	-12206	-0-	49	1	668	3	Y	116	167	1			8
							128	9									
08	8277	X	110	-0-	-8167	-0-	1	1	84	3	Y	23	31	1			-0-
							25	9									
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-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: 60,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,980

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	144615	X	33849	-0-	-110766	-0-	1	1	33463	3	N	350	371	1			321
							385	9									
02	130620	X	28647	-0-	-101973	-0-	28313	3	334	9	N	304	378	1			247
03	144615	X	30860	-0-	-113755	-0-	1	1	30507	3	N	320	370	1			197
							352	9									
04	139950	X	28061	-0-	-111889	-0-	27755	3	306	9	N	278	184	1			291
05	36580	X	28041	-0-	-8539	-0-	27423	3	618	9	Y	562	358	1			204
06	32760	X	25392	-0-	-7368	-0-	25108	3	284	9	Y	258	450	1			12
07	31713	X	24933	-0-	-6780	-0-	24773	3	160	9	Y	145	149	1			8
08	30845	X	23912	-0-	-6933	-0-	1334	1	22292	2	Y	260	259	1			9
							286	9									
09	28050	X	21846	-0-	-6204	-0-	1305	1	20355	2	Y	169	176	1			2
							186	9									
10	27187	X	21872	-0-	-5315	-0-	1102	1	20427	2	Y	312	303	1			11
							343	9									
11	25380	X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					Y	NO RPT					11
12	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 267,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,958

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	140771	X	10347	-0-	-130424	-0-	753	1	9434	3	Y	145	117	1			127
							160	9									
02	127148	X	11929	-0-	-115219	-0-	829	1	10412	3	Y	625	496	1			256
							688	9									
03	140771	X	11556	-0-	-129215	-0-	345	1	10736	3	Y	432	210	1			478
							475	9									
04	136230	X	9322	-0-	-126908	-0-	623	1	8429	3	Y	245	400	1			323
							270	9									
05	140771	X	8953	-0-	-131818	-0-	580	1	8131	3	Y	220	320	1			223
							242	9									
06	136230	X	7894	-0-	-128336	-0-	473	1	7215	3	Y	187	171	1			239
							206	9									
07	140771	X	7666	-0-	-133105	-0-	693	1	6791	3	Y	165	174	1			230
							182	9									
08	140771	X	7476	-0-	-133295	-0-	599	1	6695	3	Y	165	284	1			111
							182	9									
09	9330	X	7053	-0-	-2277	-0-	857	1	6002	2	Y	176	197	1			90
							194	9									
10	8959	X	6708	-0-	-2251	-0-	1044	1	5501	2	Y	148	125	1			113
							163	9									
11	7890	X	6327	-0-	-1563	-0-	620	1	5542	2	Y	150	144	1			119
							165	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 95,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,658

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47554	X	26526	-0-	-21028	-0-	150	1	22072	3	Y	3913	4148	1	155
							4304	9							
02	42952	X	19881	-0-	-23071	-0-	793	1	16197	3	Y	2628	2621	1	162
							2891	9							
03	47554	X	14314	-0-	-33240	-0-	370	1	11676	3	Y	2062	1942	1	282
							2268	9							
04	46020	X	13070	-0-	-32950	-0-	782	1	10555	3	Y	1575	1455	1	402
							1733	9							
05	47554	X	11829	-0-	-35725	-0-	684	1	9621	3	Y	1385	1369	1	418
							1524	9							
06	46020	X	10197	-0-	-35823	-0-	548	1	8206	3	Y	1312	1522	1	208
							1443	9							
07	47554	X	9698	-0-	-37856	-0-	767	1	7538	3	Y	1266	1219	1	255
							1393	9							
08	47554	X	8695	-0-	-38859	-0-	619	1	6800	2	Y	1160	1332	1	83
							1276	9							
09	13080	X	6755	-0-	-6325	-0-	623	1	5142	2	Y	900	733	1	250
							990	9							
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	3	205	1	48
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-			48
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 120,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,204

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		8836	-0-	8836	8836	8219	1	617	9	N	561	388	1	173
04	0		-0-	-0-	-0-	8836					N	1	119	1	55
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-			55
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-			55
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-			55
08	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-			55
09	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-			55
10	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-			55
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-			55
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8836					N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12694	-0-	12694	12694	10081	3	2613	9	Y	2375	2050	1			325
02	0		18540	-0-	18540	31234	14116	3	4424	9	Y	4022	3944	1			403
03	0		11032	-0-	11032	42266	755	1	8448	3	Y	1663	1752	1			314
							1829	9									
*04	0	W	30002	-0-	30002	72268	331	1	25248	3	Y	4021	3770	1			565
							4423	9									
05	0	W	6668	-0-	6668	78936	38	1	5879	3	Y	683	805	1			443
							751	9									
06	0	W	14344	-0-	14344	93280	106	1	12298	3	Y	1764	1911	1			296
							1940	9									
07	0	W	10653	-0-	10653	103933	577	1	8610	3	Y	1333	1527	1			102
							1466	9									
08	0	W	7274	-0-	7274	111207	358	2	5903	3	Y	921	776	1			247
							1013	9									
09	0	W	3670	-0-	3670	114877	174	1	3024	3	Y	429	569	1			107
							472	9									
10	0	W	1514	-0-	1514	116391	36	1	1278	2	Y	182	157	1			132
							200	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 116,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,393

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2847	-0-	2847	8917	204	1	2490	3	N	139	193	1			78
							153	9									
02	10990	X	2073	-0-	-8917	-0-	21	1	1938	3	N	104	9	1			173
							114	9									
03	17856	X	1893	-0-	-15963	-0-	206	1	1580	3	N	97	199	1			71
							107	9									
*04	17280	X	1614	-0-	-15666	-0-	195	1	1325	3	N	85	7	1			149
							94	9									
*05	17856	X	1537	-0-	-16319	-0-	121	1	1330	3	N	78	5	1			222
							86	9									
*06	17280	X	1368	-0-	-15912	-0-	109	1	1204	3	N	50	181	1			91
							55	9									
*07	17856	X	1288	-0-	-16568	-0-	77	1	1141	3	N	64					155
							70	9									
*08	17856	X	1160	-0-	-16696	-0-	54	1	1064	2	N	38	164	1			29
							42	9									
*09	17280	X	1194	-0-	-16086	-0-	71	1	1061	2	N	56					85
							62	9									
*10	17856	X	1140	-0-	-16716	-0-	36	1	1038	2	N	60	7	1			138
							66	9									
*11	17280	X	1252	-0-	-16028	-0-	98	1	1076	2	N	71	94	1			115
							78	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

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

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

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

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	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. (I) 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	#	302	-0-	-163	-0-	32	1	270	3	N	-0-	116	1	18
02	420	#	93	-0-	-327	-0-	1	1	92	3	N	-0-			18
03	465	#	456	-0-	-9	-0-	37	1	413	3	N	5	2	1	21
							6	9							
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	3	1	1	23
							3	9							
05	310	#	219	-0-	-91	-0-	20	1	197	3	N	2			25
							2	9							
06	300	#	38	-0-	-262	-0-	4	1	32	3	N	2			27
							2	9							
07	465	#	307	-0-	-158	-0-	15	1	292	3	N	-0-			27
08	465	#	352	-0-	-113	-0-	21	1	331	3	N	-0-			27
09	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	134	1	1461	2	N	17	4	1	40
							19	9							
10	566	R	566	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	N	10	7	1	43
							11	9							
*11	601	R	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	2	N	-0-			43
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	EOM BALANCE
01	19809	#	16965	-0-	-2844	-0-	434	1	16193	2	N	307	208	1	328
							338	9							
02	17892	#	13455	-0-	-4437	-0-	281	1	12980	2	N	176	379	1	125
							194	9							
03	19809	#	16898	-0-	-2911	-0-	368	1	16292	2	N	216	194	1	147
							238	9							
04	16045		16045	-0-	-0-	-0-	479	1	15369	2	N	179			326
							197	9							
05	16058		12205	-0-	-3853	-0-	505	1	11561	2	N	126	388	1	64
							139	9							
06	15798		15868	-0-	70	70	15578	2	290	9	Y	264			264
07	16058		14496	-0-	-1562	-0-	14311	2	185	9	Y	168	192	1	240
08	16058		15529	-0-	-529	-0-	15409	2	120	9	Y	109	196	1	153
09	15540		13655	-0-	-1885	-0-	13519	2	136	9	Y	124	196	1	81
10	16058		7146	-0-	-8912	-0-	7061	2	85	9	Y	77			158
11	15540		-0-	-0-	-15540	-0-					Y	110			268
*12	17257		17257	-0-	-0-	-0-	1137	1	15826	2	Y	267	388	1	147
							294	9							

TOTAL GAS PROD: 159,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	H15 VIOL	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	H15 VIOL	-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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	H15 VIOL	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	H15 VIOL	-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	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			211
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			243
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	178 1		76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ARETO (FRIO 13,300) //CONT.// 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PISA WELL #: 1 RRCID -> 256754 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 13431 PERF.12880 - 12960

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

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					154
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					154
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4304	2	162	9	N	147	179	1			122
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	746	2	85	9	N	77					199
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	817	2	47	9	N	43					242
10	4464	X	1040	-0-	-3424	-0-	982	2	58	9	N	53	183	1			112
11	4320	X	1113	-0-	-3207	-0-	1049	2	64	9	N	58					170
12	4464	X	1128	-0-	-3336	-0-	1080	2	48	9	N	44					214

TOTAL GAS PROD: 9,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

BURNS, M. G. WELL #: 8 RRCID -> 200426 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13552 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
07	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - PLUGGED 03-19-2013

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

ARETO (FRIO 13,300) //CONT.// 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					67
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -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 (ANOMALINA) 03776 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1113 RRCID -> 194234 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11064 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

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
03	0		9451	-0-	9451	9451	243 613	1 4	8595	3	N	-0-					-0-
04	8957		12991	-0-	4034	13485	534 12	1 4	12445	3	N	-0-					-0-
05	21359		7088	-0-	-14271	-0-	340 86	1 4	6662	3	N	-0-					-0-
06	20670		4650	-0-	-16020	-0-	245 44	1 4	4361	3	N	-0-					-0-
07	21359		3964	-0-	-17395	-0-	279 32	1 4	3653	3	N	-0-					-0-
08	21359		2312	-0-	-19047	-0-	127 274	1 4	1911	3	N	-0-					-0-
09	20670		2044	-0-	-18626	-0-	128 33	1 4	1883	3	N	-0-					-0-
10	21359		1697	-0-	-19662	-0-	115 15	1 4	1567	3	N	-0-					-0-
11	208	R	208	-0-	-0-	-0-	15 23	1 4	170	3	N	-0-					-0-
12	3968	#	36	-0-	-3932	-0-	2 14	1 4	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN - HEIRS "A" WELL #: 18 RRCID -> 073725 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13																

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

CHAPMAN HEIRS "A" WELL #: 1141 RRCID -> 075659 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13																

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

ARNOLD-DAVID (10,400, W) 03776 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 98 RRCID -> 195301 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10950 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 CHILTIPIN WELL #: 99 RRCID -> 195522 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10627 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123				N	NO RPT			-0-

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

ARNOLD-DAVID, NORTH (FRIO,LOWER) 03778 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 4044 RRCID -> 195886 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9794 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	43	-0-	-197	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) //CONT.// 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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//CONT.// 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	210 29	1 9	2240	2	Y	26	17	1			15
02	3360	X	2184	-0-	-1176	-0-	227 19	1 9	1938	2	Y	17	27	1			5
03	3131	X	2499	-0-	-632	-0-	218 28	1 9	2253	2	Y	25	19	1			11
04	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	156 10	1 9	2192	2	Y	9	10	1			10
05	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	197 14	1 9	2120	2	Y	13	18	1			5
06	2430	X	1775	-0-	-655	-0-	153 15	1 9	1607	2	Y	14	9	1			10
07	2449	N	1780	-0-	-669	-0-	166 15	1 9	1599	2	Y	14	16	1			8
08	2325	N	1740	-0-	-585	-0-	170 10	1 9	1560	2	Y	9	8	1			9
09	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	184 9	1 9	1471	2	Y	8	16	1			1
10	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	215 12	1 9	1506	2	Y	11	8	1			4
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	235 12	1 9	1482	2	Y	11	8	1			7
*12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	249 13	1 9	2201	2	Y	12	8	1			11

TOTAL GAS PROD: 24,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	628	1	6702	2	Y	125	110	1			46
							138	9									
02	7616	X	6756	-0-	-860	-0-	694	1	5923	2	Y	126	108	1			64
							139	9									
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	702	1	7231	2	Y	143	109	1			98
							157	9									
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	514	1	7203	2	Y	182	108	1			172
							200	9									
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	635	1	6858	2	Y	145	103	1			214
							160	9									
06	7830	X	6740	-0-	-1090	-0-	572	1	6032	2	Y	124	108	1			230
							136	9									
07	8184	X	7124	-0-	-1060	-0-	659	1	6342	2	Y	112	212	1			130
							123	9									
08	8184	X	6881	-0-	-1303	-0-	671	1	6133	2	Y	70	108	1			92
							77	9									
09	7920	X	6957	-0-	-963	-0-	759	1	6067	2	Y	119	110	1			101
							131	9									
10	7657	X	7222	-0-	-435	-0-	893	1	6261	2	Y	62	107	1			56
							68	9									
11	6900	X	6182	-0-	-718	-0-	829	1	5228	2	Y	114					170
							125	9									
12	7192	X	6754	-0-	-438	-0-	676	1	5973	2	Y	95	109	1			156
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 85,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	568	1	6061	2	Y	97	85	1			34
							107	9									
02	5964	X	5567	-0-	-397	-0-	572	1	4887	2	Y	98	84	1			48
							108	9									
03	6386	X	6316	-0-	-70	-0-	548	1	5645	2	Y	112	86	1			74
							123	9									
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	442	1	6197	2	Y	141	85	1			130
							155	9									
05	6727	X	6643	-0-	-84	-0-	553	1	5967	2	Y	112	81	1			161
							123	9									
06	6510	X	5572	-0-	-938	-0-	474	1	4992	2	Y	96	84	1			173
							106	9									
07	7006	X	6426	-0-	-580	-0-	596	1	5733	2	Y	88	165	1			96
							97	9									
08	7006	X	5986	-0-	-1020	-0-	584	1	5341	2	Y	55	84	1			67
							61	9									
09	6780	X	6138	-0-	-642	-0-	671	1	5365	2	Y	93	86	1			74
							102	9									
10	6634	X	6132	-0-	-502	-0-	758	1	5320	2	Y	49	84	1			39
							54	9									
11	6210	X	5726	-0-	-484	-0-	771	1	4858	2	Y	88					127
							97	9									
12	6417	X	5786	-0-	-631	-0-	579	1	5121	2	Y	78	87	1			118
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 73,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 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	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	452	1	4817	2	Y	148	97	1			101
							163	9									
02	5768	X	5027	-0-	-741	-0-	516	1	4404	2	Y	97	154	1			44
							107	9									
03	5487	X	4968	-0-	-519	-0-	426	1	4391	2	Y	137	104	1			77
							151	9									
04	5250	X	4955	-0-	-295	-0-	326	1	4566	2	Y	57	56	1			78
							63	9									
05	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	396	1	4273	2	Y	74	104	1			48
							81	9									
06	5400	X	3440	-0-	-1960	-0-	290	1	3061	2	Y	81	50	1			79
							89	9									
07	5580	X	3852	-0-	-1728	-0-	354	1	3402	2	Y	87	99	1			67
							96	9									
08	5115	X	3441	-0-	-1674	-0-	333	1	3050	2	Y	53	46	1			74
							58	9									
09	4950	X	4388	-0-	-562	-0-	482	1	3848	2	Y	53	95	1			32
							58	9									
10	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	537	1	3767	2	Y	70	49	1			53
							77	9									
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	550	1	3467	2	Y	70	48	1			75
							77	9									
12	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	410	1	3621	2	Y	73	49	1			99
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 52,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 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	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	1447	1	15427	2	Y	415	273	1			271
							457	9									
02	16968	X	7692	-0-	-9276	-0-	779	1	6654	2	Y	235	402	1			104
							259	9									
03	18662	X	14871	-0-	-3791	-0-	1282	1	13215	2	Y	340	260	1			184
							374	9									
04	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	603	1	8458	2	Y	113	127	1			170
							124	9									
05	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	1276	1	13776	2	Y	205	264	1			111
							226	9									
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1034	1	10903	2	Y	222	135	1			198
							244	9									
07	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	1331	1	12809	2	Y	244	270	1			172
							268	9									
08	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1298	1	11868	2	Y	164	132	1			204
							180	9									
09	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	1442	1	11520	2	Y	150	274	1			80
							165	9									
10	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	1898	1	13309	2	Y	197	137	1			140
							217	9									
11	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	1978	1	12475	2	Y	201	137	1			204
							221	9									
*12	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	1468	1	12975	2	Y	203	140	1			267
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 162,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1791	-0-	-317	-0-	1771	2	20	9	N	18					191
02	1904	X	1706	-0-	-198	-0-	1687	2	19	9	N	17					208
03	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	1862	2	18	9	N	16					224
04	1920	X	1854	-0-	-66	-0-	1834	2	20	9	N	18					242
05	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1867	2	6	9	N	5					247
06	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	1698	2	47	9	N	43	177	1			113
07	1922	X	1880	-0-	-42	-0-	1860	2	20	9	N	18					131
08	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	1809	2	19	9	N	17					148
09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1886	2	19	9	N	17					165
10	1891	X	1711	-0-	-180	-0-	1692	2	19	9	N	17					182
11	1830	X	1707	-0-	-123	-0-	1690	2	17	9	N	15					197
12	1984	X	1667	-0-	-317	-0-	1649	2	18	9	N	16					213

TOTAL GAS PROD: 21,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 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	1922	X	1630	-0-	-292	-0-	1630	2			N	-0-					175
02	1736	X	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			N	-0-					175
03	1922	X	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					175
04	1830	X	1674	-0-	-156	-0-	1674	2			N	-0-					175
05	1860	X	1742	-0-	-118	-0-	1742	2			N	-0-					175
06	1740	X	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			N	-0-					175
07	1798	X	1677	-0-	-121	-0-	1677	2			N	-0-					175
08	1798	X	1717	-0-	-81	-0-	1717	2			N	-0-					175
09	1680	X	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			N	-0-					175
10	1736	X	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			N	-0-					175
11	1680	X	1544	-0-	-136	-0-	1544	2			N	-0-					175
12	1705	X	1576	-0-	-129	-0-	1576	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 19,861 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	1457	X	1397	-0-	-60	-0-	1393	2	4	9	N	4					115
02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	2					117
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1514	2	2	9	N	2					119
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					122
05	1519	X	1492	-0-	-27	-0-	1489	2	3	9	N	3					125
06	1470	X	1448	-0-	-22	-0-	1445	2	3	9	N	3					128
07	1519	X	1460	-0-	-59	-0-	1457	2	3	9	N	3					131
08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					131
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1445	2	4	9	N	4					135
10	1488	X	1487	-0-	-1	-0-	1484	2	3	9	N	3					138
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	N	2					140
12	1519	X	1501	-0-	-18	-0-	1498	2	3	9	N	3					143

TOTAL GAS PROD: 17,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					20
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1255	2			N	-0-					20
03	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					20
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					20
05	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-					20
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-					20
07	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-					20
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					20
09	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-					20
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					20
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					20
12	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1284	2	4	9	N	4					24

TOTAL GAS PROD: 15,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
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	14B DENY		-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	T. A.		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO 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	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1868	2	20	9	N	18			187
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1690	2	14	9	N	13			200
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	N	16			216
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1863	2	17	9	N	15			231
05	1891	X	1601	-0-	-290	-0-	1590	2	11	9	N	10			241
06	1830	X	1590	-0-	-240	-0-	1590	2			N	-0-			241
07	1953	X	1600	-0-	-353	-0-	1600	2			N	-0-			241
08	1953	X	1751	-0-	-202	-0-	1745	2	6	9	N	5			246
09	1890	X	1536	-0-	-354	-0-	1530	2	6	9	N	5			251
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	N	8			259
11	1680	X	1392	-0-	-288	-0-	1388	2	4	9	N	4			263
12	1736	X	1474	-0-	-262	-0-	1465	2	9	9	N	8			271

TOTAL GAS PROD: 19,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MARGO WELL #: 3A RRCID -> 189892 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2903 - 2908

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13784 07/05/2013

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

MARGO WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

01	1085	X	854	-0-	-231	-0-	854	2			N	-0-			29
02	980	X	835	-0-	-145	-0-	835	2			N	-0-			29
03	992	X	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-			29
04	960	X	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-			29
05	961	X	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-			29
06	900	X	773	-0-	-127	-0-	773	2			N	-0-			29
07	930	X	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-			29
08	899	X	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-			29
09	840	X	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-			29
10	837	X	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-			29
11	780	X	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-			29
12	775	X	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 9,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO 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	1178	X	1105	-0-	-73	-0-	1101	2	4	9	N	4					81
02	1064	X	1013	-0-	-51	-0-	1010	2	3	9	N	3					84
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	N	2					86
04	1140	X	1132	-0-	-8	-0-	1129	2	3	9	N	3					89
05	1178	X	1168	-0-	-10	-0-	1162	2	6	9	N	5					94
06	1200	X	1093	-0-	-107	-0-	1091	2	2	9	N	2					96
07	1240	X	1040	-0-	-200	-0-	1034	2	6	9	N	5					101
08	1240	X	1062	-0-	-178	-0-	1055	2	7	9	N	6					107
09	1140	X	1047	-0-	-93	-0-	1043	2	4	9	N	4					111
10	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	1070	2	4	9	N	4					115
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					118
*12	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					121

TOTAL GAS PROD: 13,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MARGO 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	496	X	462	-0-	-34	-0-	408	2	54	9	N	49	182	1			56
02	448	X	436	-0-	-12	-0-	385	2	51	9	N	46					102
03	496	X	455	-0-	-41	-0-	398	2	57	9	N	52					154
04	480	X	462	-0-	-18	-0-	375	2	87	9	N	79	182	1			51
05	496	X	432	-0-	-64	-0-	363	2	69	9	N	63					114
06	480	X	383	-0-	-97	-0-	351	2	32	9	N	29					143
07	496	X	428	-0-	-68	-0-	363	2	65	9	N	59	176	1			26
08	465	X	411	-0-	-54	-0-	363	2	48	9	N	44					70
09	450	X	381	-0-	-69	-0-	334	2	47	9	N	43					113
10	434	X	397	-0-	-37	-0-	328	2	69	9	N	63					176
11	420	X	370	-0-	-50	-0-	301	2	69	9	N	63	182	1			57
12	434	X	358	-0-	-76	-0-	308	2	50	9	N	45					102

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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	1333	X	923	-0-	-410	-0-	915	2	8	9	N	7					48
02	1204	X	951	-0-	-253	-0-	940	2	11	9	N	10					58
03	1333	X	860	-0-	-473	-0-	851	2	9	9	N	8					66
04	1140	X	881	-0-	-259	-0-	873	2	8	9	N	7					73
05	1116	X	891	-0-	-225	-0-	876	2	15	9	N	14					87
06	1020	X	740	-0-	-280	-0-	730	2	10	9	N	9					96
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1653	2	12	9	N	11					107
08	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1775	2	8	9	N	7					114
09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1645	2	12	9	N	11					125
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	N	15					140
11	1740	X	1614	-0-	-126	-0-	1606	2	8	9	N	7					147
12	1798	X	1499	-0-	-299	-0-	1493	2	6	9	N	5					152

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
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	434	X	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	392	X	176	-0-	-216	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	480	X	217	-0-	-263	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	496	X	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	496	X	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	450	X	173	-0-	-277	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	307	1	2699	2	N	72					267
							79	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	321	1	2770	2	N	108	179	1			196
							119	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	327	1	2581	2	N	24					220
							26	9									
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	293	1	1947	2	N	22	177	1			65
							24	9									
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	449	1	3096	2	N	45					110
							50	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	409	1	2505	2	N	65					175
							72	9									
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	343	1	1823	2	N	20					195
							22	9									
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	370	1	1925	2	N	2					197
							2	9									
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	430	1	2525	2	N	35	182	1			50
							39	9									
10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	380	1	2312	2	N	16					66
							18	9									
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	341	1	2193	2	N	14					80
							15	9									
*12	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	234	1	1773	2	N	2					82
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2010	-0-	-470	-0-		315	1	1649	2	N	42	160	1			15
								46	9									
02	2240	X	2168	-0-	-72	-0-		273	1	1854	2	N	37					52
								41	9									
03	3038	X	2585	-0-	-453	-0-		319	1	2229	2	N	34					86
								37	9									
04	2940	X	2456	-0-	-484	-0-		314	1	2108	2	N	31					117
								34	9									
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-		358	1	2282	2	N	31					148
								34	9									
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-		373	1	2166	2	N	1					149
								1	9									
07	2573	X	2317	-0-	-256	-0-		328	1	1986	2	N	3					152
								3	9									
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-		350	1	2489	2	N	15					167
								17	9									
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-		353	1	2405	2	N	9	162	1			14
								10	9									
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-		346	1	2453	2	N	32					46
								35	9									
11	2760	X	2539	-0-	-221	-0-		318	1	2190	2	N	28					74
								31	9									
12	2852	X	2329	-0-	-523	-0-		317	1	1987	2	N	23					97
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 4213

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1135	-0-	1135	1135		491	1	644	2	N	-0-					-0-
12	0	W	300	-0-	300	1435		100	1	200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 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

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

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

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	290	-0-	-0-	-0-	17 125	1 9	148	2	N	114	182	1			70
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	14 35	1 9	122	2	N	32					102
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	16 45	1 9	125	2	N	41					143
04	270	X	191	-0-	-79	-0-	15 81	1 9	95	2	N	74	167	1			50
05	279	X	144	-0-	-135	-0-	13 40	1 9	91	2	N	36					86
06	270	X	144	-0-	-126	-0-	17 20	1 9	107	2	N	18					104
07	186	X	181	-0-	-5	-0-	28 6	1 9	147	2	N	5					109
08	186	X	172	-0-	-14	-0-	24 25	1 9	123	2	N	23					132
09	180	X	149	-0-	-31	-0-	16 37	1 9	96	2	N	34					166
10	186	X	157	-0-	-29	-0-	19 19	1 9	119	2	N	17					183
11	180	X	146	-0-	-34	-0-	16 31	1 9	99	2	N	28					211
*12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	19 31	1 9	144	2	N	28	180	1			59

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 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	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	421	1	2809	2	N	34					106
							37	9									
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	400	1	2855	2	N	36					142
							40	9									
03	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	399	1	2884	2	N	39					181
							43	9									
04	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	402	1	2775	2	N	35					216
							39	9									
05	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	430	1	2953	2	N	27	173	1			70
							30	9									
06	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	412	1	2741	2	N	9					79
							10	9									
07	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	452	1	2848	2	N	17					96
							19	9									
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	433	1	2944	2	N	45					141
							50	9									
09	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	413	1	2853	2	N	25					166
							28	9									
10	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	417	1	2927	2	N	3					169
							3	9									
11	3330	X	3236	-0-	-94	-0-	395	1	2820	2	N	19					188
							21	9									
12	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	402	1	2765	2	N	11					199
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 39,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

01	589	N	450	-0-	-139	-0-	105	1	345	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	121	1	431	2	N	-0-					-0-
03	682	N	468	-0-	-214	-0-	115	1	353	2	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	112	1	330	2	N	-0-					-0-
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	119	1	354	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	137	1	421	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	149	1	523	2	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	137	1	421	2	N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	141	1	375	2	N	-0-					-0-
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	117	1	412	2	N	-0-					-0-
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	136	1	354	2	N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	167	1	334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 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	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	1131	1	9933	2	N	18			56
							20	9							
02	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	959	1	8272	2	N	15			71
							17	9							
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	929	1	7324	2	N	31			102
							34	9							
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	776	1	5160	2	N	16			118
							18	9							
05	5890	X	5060	-0-	-830	-0-	640	1	4408	2	N	11			129
							12	9							
06	5700	X	4723	-0-	-977	-0-	663	1	4058	2	N	2			131
							2	9							
07	5890	X	4746	-0-	-1144	-0-	752	1	3993	2	N	1			132
							1	9							
08	5890	X	4153	-0-	-1737	-0-	669	1	3484	2	N	-0-			132
09	5700	X	4354	-0-	-1346	-0-	634	1	3720	2	N	-0-			132
10	5053	X	4723	-0-	-330	-0-	666	1	4057	2	N	-0-			132
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	649	1	4170	2	N	-0-			132
*12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	920	1	6954	2	N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 75,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	418	1	1511	2	N	-0-			-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	403	1	1344	2	N	-0-			-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	374	1	1385	2	N	-0-			-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	384	1	1685	2	N	-0-			-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	469	1	1740	2	N	-0-			-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	431	1	1400	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	464	1	1542	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	409	1	1663	2	N	-0-			-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	376	1	1494	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	435	1	1496	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	378	1	1555	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	435	1	1396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	216	1	780	2	N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	175	1	582	2	N	-0-			-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	254	1	943	2	N	-0-			-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	314	1	1378	2	N	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	192	1	713	2	N	-0-			-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	218	1	707	2	N	-0-			-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	205	1	682	2	N	-0-			-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	276	1	1123	2	N	-0-			-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	274	1	1086	2	N	-0-			-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	209	1	720	2	N	-0-			-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	279	1	1149	2	N	-0-			-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	172	1	553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 3 RRCID -> 150189 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5305 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					38
02	336	X	206	-0-	-130	-0-	206	2			N	-0-					38
03	496	X	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					38
04	480	X	199	-0-	-281	-0-	199	2			N	-0-					38
05	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					38
06	270	X	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					38
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					38
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					38
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1717	-0-	-0-	-0-	175	1	1541	2	N	1					132
							1	9									
02	1176	X	1094	-0-	-82	-0-	113	1	974	2	N	6					138
							7	9									
03	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	119	1	936	2	N	15					153
							17	9									
04	1650	X	1155	-0-	-495	-0-	150	1	998	2	N	6					159
							7	9									
05	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	207	1	1429	2	N	10					169
							11	9									
06	1650	X	1134	-0-	-516	-0-	158	1	967	2	N	8					177
							9	9									
07	1209	X	511	-0-	-698	-0-	80	1	427	2	N	4					181
							4	9									
08	1643	X	263	-0-	-1380	-0-	42	1	219	2	N	2					183
							2	9									
09	1590	X	259	-0-	-1331	-0-	38	1	221	2	N	-0-					183
10	1643	X	781	-0-	-862	-0-	110	1	671	2	N	-0-					183
11	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	177	1	1137	2	N	-0-					183
*12	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	185	1	1401	2	N	3					186
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	436	1	7066	2	N	50	179	1			31
							55	9									
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	427	1	6914	2	N	42					73
							46	9									
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	447	1	7711	2	N	32					105
							35	9									
04	7260	X	6420	-0-	-840	-0-	368	1	6013	2	N	35					140
							39	9									
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	473	1	7696	2	N	43					183
							47	9									
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	461	1	7016	2	N	42	175	1			50
							46	9									
07	7502	X	6679	-0-	-823	-0-	444	1	6212	2	N	21					71
							23	9									
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	444	1	7074	2	N	36					107
							40	9									
09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	445	1	7326	2	N	34					141
							37	9									
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	431	1	7134	2	N	30					171
							33	9									
11	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	455	1	7495	2	N	45	178	1			38
							50	9									
*12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	451	1	7674	2	N	21					59
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 91,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	2294	X	1485	-0-	-809	-0-	338	1	1114	2	N	30					129
							33	9									
02	2072	X	1818	-0-	-254	-0-	391	1	1396	2	N	28					157
							31	9									
03	2418	X	1654	-0-	-764	-0-	397	1	1217	2	N	36					193
							40	9									
04	2340	X	1358	-0-	-982	-0-	342	1	1013	2	N	3					196
							3	9									
05	2015	X	1428	-0-	-587	-0-	352	1	1045	2	N	28	13	1			211
							31	9									
06	1950	X	1399	-0-	-551	-0-	343	1	1049	2	N	6					217
							7	9									
07	2015	X	1808	-0-	-207	-0-	387	1	1357	2	N	58	174	1			101
							64	9									
08	1643	X	1608	-0-	-35	-0-	383	1	1178	2	N	43					144
							47	9									
09	1410	X	1170	-0-	-240	-0-	316	1	842	2	N	11					155
							12	9									
10	1798	X	1539	-0-	-259	-0-	338	1	1193	2	N	7					162
							8	9									
11	1740	X	1219	-0-	-521	-0-	332	1	862	2	N	23					185
							25	9									
12	1798	X	1162	-0-	-636	-0-	380	1	762	2	N	18					203
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	844	1	5132	2	N	31					112
							34	9									
02	5376	X	5118	-0-	-258	-0-	722	1	4362	2	N	31					143
							34	9									
03	7223	X	4591	-0-	-2632	-0-	762	1	3814	2	N	14					157
							15	9									
04	6990	X	5232	-0-	-1758	-0-	826	1	4397	2	N	8					165
							9	9									
05	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	835	1	4364	2	N	35	166	1			34
							39	9									
06	5820	X	5042	-0-	-778	-0-	794	1	4218	2	N	27					61
							30	9									
07	5673	X	5118	-0-	-555	-0-	760	1	4341	2	N	15					76
							17	9									
08	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	763	1	3846	2	N	4					80
							4	9									
09	5220	X	3733	-0-	-1487	-0-	695	1	3029	2	N	8					88
							9	9									
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	791	1	4817	2	N	9					97
							10	9									
11	5040	X	3734	-0-	-1306	-0-	705	1	3022	2	N	6					103
							7	9									
12	5115	X	2682	-0-	-2433	-0-	652	1	2026	2	N	4					107
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 56,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 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	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	183	1	2967	2	N	3					163
							3	9									
02	3080	X	2915	-0-	-165	-0-	168	1	2725	2	N	20					183
							22	9									
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	191	1	3300	2	N	33	183	1			33
							36	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	225	1	3683	2	N	2					35
							2	9									
05	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	195	1	3165	2	N	-0-					35
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	234	1	3571	2	N	-0-					35
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	282	1	3937	2	N	3					38
							3	9									
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	456	1	7264	2	N	62					100
							68	9									
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	417	1	6860	2	N	139	191	1			48
							153	9									
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	368	1	6083	2	N	35					83
							39	9									
11	6060	X	4724	-0-	-1336	-0-	268	1	4408	2	N	44					127
							48	9									
12	6262	X	5409	-0-	-853	-0-	298	1	5081	2	N	27					154
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 56,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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	403	X	137	-0-	-266	-0-	14	1	120	2	N	3					98
							3	9									
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	N	-0-					98
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	91	159	1			30
							100	9									
04	300	X	283	-0-	-17	-0-	37	1	244	2	N	2					32
							2	9									
05	403	X	355	-0-	-48	-0-	45	1	309	2	N	1					33
							1	9									
06	480	X	407	-0-	-73	-0-	57	1	350	2	N	-0-					33
07	496	X	352	-0-	-144	-0-	55	1	294	2	N	3					36
							3	9									
08	496	X	339	-0-	-157	-0-	54	1	281	2	N	4					40
							4	9									
09	420	X	369	-0-	-51	-0-	53	1	313	2	N	3					43
							3	9									
10	434	X	423	-0-	-11	-0-	60	1	363	2	N	-0-					43
11	420	X	402	-0-	-18	-0-	54	1	346	2	N	2					45
							2	9									
*12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	527	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	166	1	1681	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	312	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1620	-0-	-780	-0-	175	1	1432	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	231	1	1863	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	232	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	363	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	323	1	1371	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	345	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	554	1	1214	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	448	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	413	1	1376	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 22,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	841	1	3447	2	N	-0-					36
02	4284	X	3377	-0-	-907	-0-	301	1	3041	2	N	32	32	1			36
							35	9									
03	4743	X	4001	-0-	-742	-0-	647	1	3354	2	N	-0-					36
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	452	1	3709	2	N	32	32	1			36
							35	9									
05	4743	X	4226	-0-	-517	-0-	460	1	3719	2	N	43	43	1			36
							47	9									
06	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	556	1	3439	2	N	-0-					36
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	927	1	3564	2	N	-0-					36
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	840	1	3561	2	N	78	78	1			36
							86	9									
09	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	781	1	3313	2	N	-0-					36
10	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	1355	1	2967	2	N	36	36	1			36
							40	9									
11	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	1172	1	2869	2	N	-0-					36
12	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	967	1	3221	2	N	49	49	1			36
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 49,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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	1364	X	90	-0-	-1274	-0-	18	1	72	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	275	-0-	-957	-0-	24	1	248	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1116	X	833	-0-	-283	-0-	135	1	698	2	N	-0-					-0-
04	810	X	29	-0-	-781	-0-	23	1	6	2	N	-0-					-0-
05	310	X	86	-0-	-224	-0-	9	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	232	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	837	X	52	-0-	-785	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-
08	837	X	149	-0-	-688	-0-	28	1	119	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1680	X	238	-0-	-1442	-0-	45	1	193	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1301	-0-	-435	-0-	405	1	885	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1680	X	1348	-0-	-332	-0-	391	1	957	2	N	-0-					-0-
*12	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	289	1	960	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	7285	X	6788	-0-	-497	-0-	1191	1	5597	2	N	-0-					248
02	6580	X	6288	-0-	-292	-0-	944	1	5344	2	N	-0-					248
03	7285	X	7099	-0-	-186	-0-	919	1	6180	2	N	-0-					248
04	7020	X	5647	-0-	-1373	-0-	624	1	4991	2	N	29	29	1			248
							32	9									
05	6975	X	6759	-0-	-216	-0-	1292	1	5467	2	N	-0-					248
06	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	1046	1	5815	2	N	-0-					248
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1548	1	6289	2	N	-0-					248
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	1185	1	6413	2	N	107	107	1			248
							118	9									
09	6870	X	6793	-0-	-77	-0-	806	1	5987	2	N	-0-					248
10	7285	X	6500	-0-	-785	-0-	895	1	5605	2	N	-0-					248
11	7050	X	1291	-0-	-5759	-0-	305	1	986	2	N	-0-					248
12	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 69,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	3503	X	2171	-0-	-1332	-0-	381	1	1790	2	N	-0-					147
02	3164	X	2323	-0-	-841	-0-	349	1	1974	2	N	-0-					147
03	3503	X	2183	-0-	-1320	-0-	283	1	1900	2	N	-0-					147
04	2460	X	2260	-0-	-200	-0-	250	1	1997	2	N	12	12	1			147
							13	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	576	1	2434	2	N	-0-					147
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	415	1	2306	2	N	-0-					147
07	2573	X	2441	-0-	-132	-0-	482	1	1959	2	N	-0-					147
08	3007	X	2267	-0-	-740	-0-	348	1	1885	2	N	31	31	1			147
							34	9									
09	2910	X	2312	-0-	-598	-0-	274	1	2038	2	N	-0-					147
10	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	312	1	1950	2	N	-0-					147
11	2730	X	2064	-0-	-666	-0-	488	1	1576	2	N	-0-					147
12	2449	X	2030	-0-	-419	-0-	148	1	1882	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 28,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	181	1	850	2	N	-0-					57
02	1260	X	461	-0-	-799	-0-	69	1	392	2	N	-0-					57
03	1395	X	664	-0-	-731	-0-	86	1	578	2	N	-0-					57
04	990	X	57	-0-	-933	-0-	6	1	51	2	N	-0-					57
05	1023	X	904	-0-	-119	-0-	173	1	731	2	N	-0-					57
06	990	X	215	-0-	-775	-0-	33	1	182	2	N	-0-					57
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					57
08	899	X	383	-0-	-516	-0-	59	1	318	2	N	5	5	1			57
							6	9									
09	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	149	1	1110	2	N	-0-					57
10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	142	1	886	2	N	-0-					57
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	154	1	495	2	N	-0-					57
12	1302	X	574	-0-	-728	-0-	42	1	532	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	899	N	127	-0-	-772	-0-	22	1	105	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	162	1	916	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	105	1	708	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1209	N	252	-0-	-957	-0-	48	1	204	2	N	-0-					-0-
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	61	1	341	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	164	1	667	2	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	70	1	381	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	103	1	763	2	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	116	1	726	2	N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	178	1	576	2	N	-0-					-0-
12	899	N	630	-0-	-269	-0-	46	1	584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	T. A.		1134	-0-	1134	1134	490	1	644	2	N	-0-					50
*12	7657	X	6523	-0-	-1134	-0-	497	1	6026	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	X	92	-0-	-249	-0-	16	1	76	2	N	-0-					77
02	196	X	191	-0-	-5	-0-	29	1	162	2	N	-0-					77
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
04	210	X	117	-0-	-93	-0-	13	1	103	2	N	1	1	1			77
							1	9									
05	217	X	37	-0-	-180	-0-	7	1	30	2	N	-0-					77
06	210	X	77	-0-	-133	-0-	12	1	65	2	N	-0-					77
07	217	X	77	-0-	-140	-0-	12	1	65	2	N	-0-					77
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	2	N	-0-					77
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2697	X	845	-0-	-1852	-0-	148	1	697	2	N	-0-					70
02	2156	X	970	-0-	-1186	-0-	146	1	824	2	N	-0-					70
03	2387	X	1952	-0-	-435	-0-	253	1	1699	2	N	-0-					70
04	2040	X	530	-0-	-1510	-0-	59	1	468	2	N	3	3	1			70
							3	9									
05	1085	X	377	-0-	-708	-0-	72	1	305	2	N	-0-					70
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					70
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					70
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					70
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					70
10	372	X	122	-0-	-250	-0-	17	1	105	2	N	-0-					70
11	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	299	1	1066	2	N	-0-					70
*12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	163	1	2072	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 8,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

	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	9021	X	8201	-0-	-820	-0-	367	1	7834	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	5517	-0-	-2883	-0-	258	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	1160	-0-	-8140	-0-	85	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	380	1	10530	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8285	-0-	-23	-0-	322	1	7963	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6610	-0-	-1340	-0-	300	1	6310	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	5089	-0-	-5792	-0-	285	1	4804	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	7887	-0-	-2994	-0-	330	1	7557	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9335	-0-	-1195	-0-	452	1	8883	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8865	-0-	8865	8865	572	1	8293	2	N	-0-					-0-
11	17712	X	8847	-0-	-8865	-0-	496	1	8351	2	N	-0-					-0-
*12	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	399	1	8263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 701 RRCID -> 097537 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12030 - 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 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		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 9400) //CONT.// 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

01	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	713 N	241	-0-	-472	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9600) 04509 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRUNI-KILLAM MINERAL FEE WELL #: 5101 RRCID -> 079338 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9628 - 9645

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3008	-0-	-1642	-0-	135	1	2873	2	Y	-0-					24
02	4200	X	2834	-0-	-1366	-0-	133	1	2701	2	Y	-0-					24
03	4557	X	2320	-0-	-2237	-0-	170	1	2150	2	Y	-0-					24
04	3480	X	2732	-0-	-748	-0-	95	1	2637	2	Y	-0-					24
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	146	1	3617	2	Y	70					94
							77	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	179	1	3760	2	Y	-0-					94
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	208	1	3507	2	Y	-0-					94
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	159	1	3642	2	Y	-0-					94
09	3480	X	2585	-0-	-895	-0-	125	1	2460	2	Y	-0-					94
10	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	67	1	979	2	Y	-0-					94
11	5043	X	3997	-0-	-1046	-0-	224	1	3773	2	Y	-0-					94
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	193	1	3998	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 38,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

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-

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: RRCID -> 088899 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10205 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2006

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

HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

01	13051	X	6620	-0-	-6431	-0-	540	1	6080	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	4238	-0-	-7214	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	1661	-0-	-8972	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	953	-0-	-9337	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	121	-0-	-6668	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	582	-0-	-5838	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	161	-0-	-4520	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	366	-0-	-1308	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	960	X	475	-0-	-485	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	570	X	252	-0-	-318	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	13175		8329	-0-	-4846	35686	792	1	7508	2	N	26	154	1			20
							29	9									
02	11900		6045	-0-	-5855	29831	792	1	5246	2	N	6					26
							7	9									
03	13175		5128	-0-	-8047	21784	609	1	4496	2	N	21					47
							23	9									
04	12120		2176	-0-	-9944	11840	242	1	1932	2	N	2					49
							2	9									
05	12524		3929	-0-	-8595	3245	325	1	3600	2	N	4					53
							4	9									
06	8070	#	2423	-0-	-5647	-0-	252	1	2171	2	N	-0-					53
07	6696	#	1275	-0-	-5421	-0-	85	1	1184	2	N	5					58
							6	9									
08	5115	#	1714	-0-	-3401	-0-	98	1	1526	2	N	82					140
							90	9									
09	3810	#	165	-0-	-3645	-0-	152	2	13	9	N	12					152
10	DLQ G-10		3197	-0-	3197	3197	43	1	3154	2	N	-0-	12	1			140
11	3197	R	-0-	-0-	-3197	-0-					N	-0-					140
*12	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	3	1	2220	2	N	-0-	103	1			37

TOTAL GAS PROD: 36,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	409076	X	67652	-0-	-341424	-0-	977	1	66363	2	Y	284	177	1			247
							312	9									
02	369488	X	77286	-0-	-292202	-0-	1239	1	75769	2	Y	253	310	1			190
							278	9									
03	409076	X	76725	-0-	-332351	-0-	1364	1	74922	2	Y	399	362	1			227
							439	9									
04	157620	X	68832	-0-	-88788	-0-	1325	1	67151	2	Y	324	360	1			191
							356	9									
05	131440	X	64117	-0-	-67323	-0-	1364	1	62432	2	Y	292	351	1			132
							321	9									
06	82800	X	57173	-0-	-25627	-0-	1319	1	55754	2	Y	91	180	1			43
							100	9									
07	85560	X	53721	-0-	-31839	-0-	1359	1	51858	2	Y	458	353	1			148
							504	9									
08	76725	X	41103	-0-	-35622	-0-	1354	1	39376	2	Y	339	343	1			144
							373	9									
09	68820	X	43692	-0-	-25128	-0-	1327	1	42192	2	Y	157					301
							173	9									
10	DLQ G-10		47249	-0-	47249	47249	1366	1	45727	2	Y	142	332	1	2	6	109
							156	9									
11	DLQ G-10		39322	-0-	39322	86571	1319	1	37898	2	Y	95	143	1			61
							105	9									
12	DLQ G-10		48306	-0-	48306	134877	1363	1	46805	2	Y	125					186
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 685,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,959

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

01	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	1858	2	15	9	N	14					84
02	2408	X	1190	-0-	-1218	-0-	1183	2	7	9	N	6					90
03	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	540	1	1855	2	N	-0-					90
04	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	540	1	1585	2	N	-0-					90
05	2294	X	846	-0-	-1448	-0-	818	2	28	9	N	25					115
06	2310	X	904	-0-	-1406	-0-	896	2	8	9	N	7					122
07	2387	X	1349	-0-	-1038	-0-	1332	2	17	9	N	15					137
08	2387	X	1005	-0-	-1382	-0-	988	2	17	9	N	15					152
09	2130	X	861	-0-	-1269	-0-	844	2	17	9	N	15					167
10	1364	X	1207	-0-	-157	-0-	1190	2	17	9	N	15					182
11	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1405	2	14	9	N	13					195
12	1364	X	1044	-0-	-320	-0-	1027	2	17	9	N	15					210

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	743	-0-	-1086	-0-	743	2			N	-0-					51
02	1652	#	887	-0-	-765	-0-	887	2			N	-0-					51
03	1829	#	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			N	-0-					51
04	1350	#	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					51
05	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					51
06	1440	#	862	-0-	-578	-0-	862	2			N	-0-					51
07	1488	#	944	-0-	-544	-0-	944	2			N	-0-					51
08	1488	#	641	-0-	-847	-0-	641	2			N	-0-					51
09	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					51
10	1302	#	914	-0-	-388	-0-	914	2			N	-0-					51
11	900	#	427	-0-	-473	-0-	427	2			N	-0-					51
12	1457	#	611	-0-	-846	-0-	611	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

LGDC CORPORATION 500227
ARMSTRONG"258" WELL #: 1 RRCID -> 251467 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11790 - 11804

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

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	188	1	1176	2	Y	-0-				2
02	1232	N	1098	-0-	-134	-0-	149	1	949	2	Y	-0-				2
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	199	1	1158	2	Y	-0-				2
04	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	177	1	844	2	Y	-0-				2
05	1209	N	908	-0-	-301	-0-	162	1	746	2	Y	-0-				2
06	1320	N	125	-0-	-1195	-0-	14	1	111	2	Y	-0-				2
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-				2
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	208	1	1300	2	Y	-0-				5
02	1316	N	1227	-0-	-89	-0-	167	1	1060	2	Y	-0-				5
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	209	1	1213	2	Y	-0-				5
04	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	191	1	914	2	Y	-0-				5
05	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	193	1	888	2	Y	-0-				5
06	1380	N	490	-0-	-890	-0-	55	1	435	2	Y	-0-				5
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				5
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				5
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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

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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	34	1			30
03	T. A.		-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	14B2 EXT		-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: 27

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		421	-0-	421	421	141	1	280	2	N	-0-					50
10	T. A.		660	-0-	660	1081	174	1	486	2	N	-0-					50
11	14B2 EXT		684	-0-	684	1765	187	1	497	2	N	-0-					50
*12	2338	X	573	-0-	-1765	-0-	52	1	521	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.		-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: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1136	1	1830	2	N	-0-					104
02	4340	X	2983	-0-	-1357	-0-	1456	1	1512	2	N	14					118
							15	9									
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	2305	1	2688	2	N	-0-					118
04	INC G-10		3687	-0-	3687	3687	1394	1	2293	2	N	-0-					118
05	INC G-10		3687	-0-	3687	7374	1693	1	1994	2	N	-0-					118
06	11303	X	3929	-0-	-7374	-0-	1500	1	2429	2	N	-0-					118
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1778	1	2922	2	N	-0-					118
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	1787	1	3035	2	N	-0-					118
09	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	1283	1	2549	2	N	-0-					118
10	4712	X	4194	-0-	-518	-0-	1105	1	3089	2	N	-0-					118
11	4680	X	3950	-0-	-730	-0-	1080	1	2870	2	N	-0-					118
12	4836	X	3492	-0-	-1344	-0-	319	1	3173	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 47,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	84	1	1953	2	Y	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	77	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	76	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1590	-0-	-390	-0-	64	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	86	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	92	1	2014	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	91	1	1986	2	Y	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	94	1	1997	2	Y	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	102	1	1998	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1849	-0-	-161	-0-	89	1	1760	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	112	1	1911	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,632 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 #: 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-			-0-
11	65	N	34	-0-	-31	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 585 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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	72	1	1676	2	Y	-0-			-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	2	Y	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	59	1	1387	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	62	1	1399	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1338	-0-	-312	-0-	61	1	1277	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	51	1	1123	2	Y	-0-			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	67	1	1468	2	Y	-0-			-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	88	1	1865	2	Y	-0-			-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	105	1	2064	2	Y	-0-			-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	74	1	1463	2	Y	-0-			-0-
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	124	1	2124	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-			64
02	728	N	297	-0-	-431	-0-	297	2			N	-0-			64
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			64
04	1320	N	855	-0-	-465	-0-	855	2			N	-0-			64
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			64
06	2220	N	1973	-0-	-247	-0-	1973	2			N	-0-			64
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			64
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			64
09	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1869	2			N	-0-			64
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			64
11	2220	N	1809	-0-	-411	-0-	1809	2			N	-0-			64
12	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	1619	2			N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 20,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1913	-0-	-847	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1970	-0-	-882	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1773	-0-	-987	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	1790	-0-	-845	-0-	1788	2	2	9	Y	2					2
08	2263	X	1611	-0-	-652	-0-	1611	2			Y	-0-					2
09	1920	X	1352	-0-	-568	-0-	1351	2	1	9	Y	1					3
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					3
11	1560	N	1200	-0-	-360	-0-	1200	2			Y	-0-					3
12	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					1
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					1
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					1
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					1
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					1
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					1
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	Y	1					2
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					2
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1009	2	1	9	Y	1					3
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					3
11	1320	N	796	-0-	-524	-0-	796	2			Y	-0-					3
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	808	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					1
02	2968	X	2456	-0-	-512	-0-	2456	2			Y	-0-					1
03	2852	X	1633	-0-	-1219	-0-	1633	2			Y	-0-					1
04	3390	X	2039	-0-	-1351	-0-	2039	2			Y	-0-					1
05	3503	X	1682	-0-	-1821	-0-	1682	2			Y	-0-					1
06	3390	X	1064	-0-	-2326	-0-	1064	2			Y	-0-					1
07	2728	X	1082	-0-	-1646	-0-	1080	2	2	9	Y	2					3
08	2108	X	893	-0-	-1215	-0-	893	2			Y	-0-					3
09	2040	X	1677	-0-	-363	-0-	1674	2	3	9	Y	3					6
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					6
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					6
*12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	564	-0-	-1656	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	588	-0-	-1706	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	555	-0-	-1665	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	868	X	384	-0-	-484	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	837	X	260	-0-	-577	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	570	X	506	-0-	-64	-0-	505	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					1
11	1051	N	486	-0-	-565	-0-	486	2			Y	-0-					1
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					1
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					1
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					1
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			Y	-0-					1
05	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			Y	-0-					1
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			Y	-0-					1
07	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1091	2	1	9	Y	1					2
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					2
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1000	2	1	9	Y	1					3
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					3
11	1140	N	924	-0-	-216	-0-	924	2			Y	-0-					3
12	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	157	1	3673	2	Y	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	131	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	104	1	2457	2	Y	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	196	1	4657	2	Y	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	217	1	4915	2	Y	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	209	1	4405	2	Y	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	208	1	4576	2	Y	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	194	1	4230	2	Y	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	162	1	3451	2	Y	-0-					-0-
10	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	105	1	2057	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	956	-0-	-3184	-0-	46	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	892	-0-	-3386	-0-	49	1	843	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,014 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 #: 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	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	318	1	7419	2	Y	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	302	1	7043	2	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7590	-0-	-67	-0-	309	1	7281	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	301	1	7126	2	Y	-0-					-0-
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	343	1	7763	2	Y	-0-					-0-
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	353	1	7425	2	Y	-0-					-0-
07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	357	1	7833	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7959	-0-	-8	-0-	349	1	7610	2	Y	-0-					-0-
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	352	1	7491	2	Y	-0-					-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	380	1	7466	2	Y	-0-					-0-
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	358	1	7121	2	Y	-0-					-0-
*12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	445	1	7606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

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

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

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	506	-0-	-176	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	357	-0-	-123	-0-	17	1	340	2	Y	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 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 #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 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	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

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	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	93	1	2171	2	Y	-0-	36	1			-0-
02	2212	X	2146	-0-	-66	-0-	88	1	2058	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	97	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	81	1	1909	2	Y	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	118	1	2675	2	Y	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	84	1	1768	2	Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1	1737	2	Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	66	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	101	1	1988	2	Y	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	110	1	2194	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	73	1	1240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	403	N	400	-0-	-3	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					25
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	84	2			N	-0-					25
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					31
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					31
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					31
06	1380	N	374	-0-	-1006	-0-	374	2			N	-0-					31
07	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	2			N	-0-					31
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					31
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					31
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					31
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	2			N	-0-					31
12	1147	N	716	-0-	-431	-0-	716	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					35
02	1932	N	1123	-0-	-809	-0-	1123	2			N	-0-					35
03	1984	N	1151	-0-	-833	-0-	1151	2			N	-0-					35
04	1290	N	672	-0-	-618	-0-	672	2			N	-0-					35
05	1240	N	293	-0-	-947	-0-	293	2			N	-0-					35
06	1110	N	324	-0-	-786	-0-	324	2			N	-0-					35
07	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2			N	-0-					35
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					35
09	330	N	80	-0-	-250	-0-	80	2			N	-0-					35
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					35
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					35
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,615 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 #: 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	2201	N	586	-0-	-1615	-0-	586	2			N	-0-					85
02	728	N	368	-0-	-360	-0-	368	2			N	-0-					85
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					85
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					85
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					85
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					85
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					85
08	1767	N	717	-0-	-1050	-0-	717	2			N	-0-					85
09	1770	N	1551	-0-	-219	-0-	1541	2	10	9	N	9					94
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					94
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					94
12	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1315	2	88	9	N	80	148	1			26

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	218	1	7016	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	7196	X	5874	-0-	-1322	-0-	123	1	5742	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	7967	X	6025	-0-	-1942	-0-	171	1	5847	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	6660	X	6056	-0-	-604	-0-	180	1	5868	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	6882	X	4502	-0-	-2380	-0-	175	1	4321	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	6660	X	895	-0-	-5765	-0-	44	1	851	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	6510	X	274	-0-	-6236	-0-	46	1	227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6262	X	2396	-0-	-3866	-0-	106	1	2290	2	Y	-0-					-0-
09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	232	1	8135	2	Y	-0-					-0-
10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	248	1	8317	2	Y	-0-					-0-
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	188	1	5145	2	Y	-0-					-0-
*12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	218	1	7289	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5208	X	3961	-0-	-1247	-0-	3953	2	8	9	N	7					55
02	4704	X	3529	-0-	-1175	-0-	3529	2			N	-0-					55
03	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4578	2	1	9	N	1					56
04	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	2			N	-0-					56
05	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	4202	2			N	-0-					56
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	N	3					59
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					59
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	2	1	9	N	1	42	1			18
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					18
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					18
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					18
*12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 54,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

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

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 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 #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 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	4030	X	3131	-0-	-899	-0-	3128	2	3	9	N	3					80
02	3584	X	2630	-0-	-954	-0-	2630	2			N	-0-					80
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					80
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3735	2	15	9	N	14					94
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					94
06	3930	X	2899	-0-	-1031	-0-	2892	2	7	9	N	6					100
07	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	3781	2	6	9	N	5					105
08	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2			N	-0-					105
09	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	3227	2			N	-0-					105
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					105
11	3660	X	3209	-0-	-451	-0-	3209	2			N	-0-					105
12	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	3363	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 41,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BMT WELL #: 24 RRCID -> 129442 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9604 - 9679

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	137	1	3208	2	Y	14	2	1			12
							15	9									
02	2660	X	2607	-0-	-53	-0-	106	1	2480	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	118	1	2792	2	Y	17					26
							19	9									
04	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	109	1	2573	2	Y	-0-	23	1			3
05	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	124	1	2802	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	136	1	2869	2	Y	13					17
							14	9									
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	147	1	3239	2	Y	14	26	1			5
							15	9									
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	140	1	3064	2	Y	-0-					5
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	138	1	2932	2	Y	33					38
							36	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	134	1	2629	2	Y	-0-					38
11	2970	X	2509	-0-	-461	-0-	120	1	2378	2	Y	10	37	1			11
							11	9									
12	3069	X	1846	-0-	-1223	-0-	96	1	1639	2	Y	101					112
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 34,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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

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	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-		-50	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-		-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	155	N	53	-0-		-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-		-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-		-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-		-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-		-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

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	124	N	110	-0-		-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-		-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-		-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-		-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-		-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-		-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	96	-0-		-59	-0-	4	1	92	2			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-		-0-	-0-	9	1	220	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-		-0-	-0-	9	1	202	2			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-		-0-	-0-	8	1	198	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-		-39	-0-	9	1	200	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-		-18	-0-	9	1	183	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-		-19	-0-	9	1	189	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-		-24	-0-	8	1	185	2			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-		-0-	-0-	9	1	185	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-		-0-	-0-	10	1	201	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-		-0-	-0-	10	1	206	2			Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-		-0-	-0-	11	1	179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
02	308	N	-0-	-0-	-308	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 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	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					2
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					2
03	1333	X	811	-0-	-522	-0-	811	2			Y	-0-					2
04	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			Y	-0-					2
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			Y	-0-					2
06	780	N	419	-0-	-361	-0-	419	2			Y	-0-					2
07	1302	N	813	-0-	-489	-0-	809	2	4	9	Y	4					6
08	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1456	2			Y	-0-					6
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1227	2	7	9	Y	6					12
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					12
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					12
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					1
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					1
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					1
04	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	3676	2			Y	-0-					1
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2			Y	-0-					1
06	3870	X	3858	-0-	-12	-0-	3858	2			Y	-0-					1
07	3999	X	3842	-0-	-157	-0-	3840	2	2	9	Y	2					3
08	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3591	2			Y	-0-					3
09	3865	X	3252	-0-	-613	-0-	3251	2	1	9	Y	1					4
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					4
11	3840	X	2140	-0-	-1700	-0-	2140	2			Y	-0-					4
12	3844	X	2164	-0-	-1680	-0-	2164	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 40,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,622 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	2356	N	2197	-0-	-159	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1215	-0-	-924	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 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	6758	X	4078	-0-	-2680	-0-	4078	2			Y	-0-					1
02	5404	X	3790	-0-	-1614	-0-	3790	2			Y	-0-					1
03	5828	X	4315	-0-	-1513	-0-	4315	2			Y	-0-					1
04	4500	X	3983	-0-	-517	-0-	3983	2			Y	-0-					1
05	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			Y	-0-					1
06	4170	X	4047	-0-	-123	-0-	4047	2			Y	-0-					1
07	4309	X	4035	-0-	-274	-0-	4034	2	1	9	Y	1					2
08	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3928	2			Y	-0-					2
09	4050	X	3324	-0-	-726	-0-	3323	2	1	9	Y	1					3
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					3
11	3960	X	2797	-0-	-1163	-0-	2797	2			Y	-0-					3
12	4030	X	2154	-0-	-1876	-0-	2154	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 43,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2023	-0-	-137	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,816 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-			4
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			4
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-			4
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			Y	-0-			4
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-			4
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-			4
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1050	2	1	9	Y	1			5
08	1085	N	761	-0-	-324	-0-	761	2			Y	-0-			5
09	1050	N	776	-0-	-274	-0-	774	2	2	9	Y	2			7
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			7
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-			7
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 13,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	2482	2			Y	-0-			-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-			-0-
03	2883	X	1436	-0-	-1447	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-
04	1770	X	786	-0-	-984	-0-	786	2			Y	-0-			-0-
05	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			Y	-0-			-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-			-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-			-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-			-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4754	-0-	1654	1654	4754	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,864 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1250	X	1023	-0-	-227	-0-	42	1	981	2	Y	-0-			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	3	-0-	-987	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 2,285 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3741	-0-	-759	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	3957	2	47	9	Y	43	30	1			13
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4566	2	51	9	Y	46	52	1			7
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4371	2	43	9	Y	39	41	1			5
09	3990	X	2735	-0-	-1255	-0-	2696	2	39	9	Y	35	31	1			9
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2133	2	21	9	Y	19	26	1			2
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5132	2	61	9	Y	55	50	1			7
12	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	4388	2	8	9	Y	7	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	273	1	6367	2	Y	15	2	1			13
							17	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	227	1	5302	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	244	1	5744	2	Y	20					30
							22	9									
04	6750	X	5019	-0-	-1731	-0-	203	1	4815	2	Y	1	28	1			3
							1	9									
05	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	269	1	6091	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	296	1	6222	2	Y	16					21
							18	9									
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	304	1	6681	2	Y	-0-	21	1			-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	317	1	6919	2	Y	-0-					-0-
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	294	1	6249	2	Y	-0-					-0-
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	293	1	5755	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3013	-0-	-587	-0-	144	1	2869	2	Y	-0-					-0-
*12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	342	1	5833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	8959	X	5890	-0-	-3069	-0-	242	1	5648	2	Y	-0-			-0-
02	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	465	1	10837	2	Y	-0-			-0-
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	377	1	8882	2	Y	-0-			-0-
04	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	405	1	9599	2	Y	-0-			-0-
05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	448	1	10139	2	Y	-0-			-0-
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	491	1	10325	2	Y	-0-			-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	467	1	10261	2	Y	-0-			-0-
08	9672	X	8630	-0-	-1042	-0-	378	1	8252	2	Y	-0-			-0-
09	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	439	1	9340	2	Y	-0-			-0-
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	477	1	9373	2	Y	-0-			-0-
11	10020	X	4915	-0-	-5105	-0-	236	1	4679	2	Y	-0-			-0-
12	10354	X	9324	-0-	-1030	-0-	516	1	8808	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,084 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-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			1
03	0	N	-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: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	494	1	2993	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3128	-0-	-148	-0-	448	1	2680	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	444	1	2819	2	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	385	1	2528	2	Y	-0-			-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	473	1	3126	2	Y	-0-			-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	508	1	3141	2	Y	-0-			-0-
07	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	482	1	2711	2	Y	-0-			-0-
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	462	1	3868	2	Y	-0-			-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	491	1	2953	2	Y	-0-			-0-
10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	411	1	1970	2	Y	-0-			-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	467	1	2974	2	Y	-0-			-0-
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	545	1	3022	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	2	Y	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	27	1	639	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	16	1	386	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	481	-0-	-170	-0-	20	1	461	2	Y	-0-			-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-			-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	Y	-0-			-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	967	2	Y	-0-			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	267	-0-	-573	-0-	13	1	254	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	300	-0-	-568	-0-	17	1	283	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2118	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1960	N	1307	-0-	-653	-0-	1299	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1864	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	3000	N	3628	-0-	628	628	3609	2	19	9	Y	17	16	1			2
05	3100	N	2500	-0-	-600	28	2487	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2444	N	2416	-0-	-28	-0-	2403	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2399	2	53	9	Y	48	45	1			7
08	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2169	2	45	9	Y	41	43	1			5
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1976	2	58	9	Y	53	44	1			14
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2045	2	42	9	Y	38	47	1			5
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1866	2	44	9	Y	40	40	1			5
*12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2097	2	54	9	Y	49	46	1			8

TOTAL GAS PROD: 26,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	99	1	2312	2	Y	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	2	Y	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	98	1	2303	2	Y	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	90	1	2140	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1946	-0-	-286	-0-	82	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1035	-0-	-1125	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1051	-0-	-1181	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	865	-0-	-1088	-0-	38	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	661	-0-	-269	-0-	30	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	101	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	68	1	1349	2	Y	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,053 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	T. A.		-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-

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	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	111	1	2582	2	Y	-0-			-0-
02	2744	X	947	-0-	-1797	-0-	39	1	908	2	Y	-0-			-0-
03	3069	X	1460	-0-	-1609	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-			-0-
04	2490	N	1067	-0-	-1423	-0-	43	1	1024	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	37	1	842	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	747	-0-	-663	-0-	34	1	713	2	Y	-0-			-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	82	1	1802	2	Y	-0-			-0-
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	129	1	2826	2	Y	-0-			-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	601	-0-	-209	-0-	29	1	572	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3886	-0-	786	786	215	1	3671	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,828 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	8742	X	6618	-0-	-2124	-0-	272	1	6346	2	Y	-0-			-0-
02	7196	X	6632	-0-	-564	-0-	273	1	6359	2	Y	-0-			-0-
03	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	292	1	6884	2	Y	-0-			-0-
04	7620	X	6872	-0-	-748	-0-	278	1	6594	2	Y	-0-			-0-
05	7874	X	7508	-0-	-366	-0-	318	1	7190	2	Y	-0-			-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	337	1	7099	2	Y	-0-			-0-
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	320	1	7033	2	Y	-0-			-0-
08	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	315	1	6866	2	Y	-0-			-0-
09	7440	X	5895	-0-	-1545	-0-	265	1	5630	2	Y	-0-			-0-
10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	303	1	5952	2	Y	-0-			-0-
11	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	318	1	6320	2	Y	-0-			-0-
*12	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	423	1	7229	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,216 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1209	2	Y	-0-			-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	103	1	2396	2	Y	-0-			-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	89	1	2102	2	Y	-0-			-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	46	1	1099	2	Y	-0-			-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	2	Y	-0-			-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	Y	-0-			-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1859	2	Y	-0-			-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-			-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	90	1	1924	2	Y	-0-			-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	87	1	1723	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	108	1	1841	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,651 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	7068	X	6603	-0-	-465	-0-	271	1	6332	2	Y	-0-					-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	255	1	5950	2	Y	-0-					-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	345	1	8145	2	Y	-0-					-0-
04	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	337	1	7981	2	Y	-0-					-0-
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	387	1	8747	2	Y	-0-					-0-
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	383	1	8064	2	Y	-0-					-0-
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	344	1	7560	2	Y	-0-					-0-
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	286	1	6236	2	Y	-0-					-0-
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	266	1	5658	2	Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	142	1	2794	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	2518	-0-	-3842	-0-	121	1	2397	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	2732	-0-	-3840	-0-	151	1	2581	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,733 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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					1
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	1428	2			Y	-0-					1
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			Y	-0-					1
04	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1270	2			Y	-0-					1
05	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			Y	-0-					1
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			Y	-0-					1
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1					2
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					2
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1357	2	1	9	Y	1					3
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					3
11	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			Y	-0-					3
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1581	N	1	-0-	-1580	-0-	1	2			Y	-0-					17
02	2800	N	4619	-0-	1819	1819	4619	2			Y	-0-					17
03	3100	N	2943	-0-	-157	1662	2943	2			Y	-0-					17
04	4045	X	2383	-0-	-1662	-0-	2383	2			Y	-0-					17
05	5115	X	1832	-0-	-3283	-0-	1832	2			Y	-0-					17
06	4950	X	1921	-0-	-3029	-0-	1921	2			Y	-0-					17
07	5115	X	2021	-0-	-3094	-0-	2021	2			Y	-0-					17
08	2945	X	1840	-0-	-1105	-0-	1840	2			Y	-0-					17
09	2370	X	1707	-0-	-663	-0-	1707	2			Y	-0-					17
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					17
11	1950	X	1896	-0-	-54	-0-	1896	2			Y	-0-					17
*12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 25,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. 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	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	201	1	4689	2	Y	32	67	1			28
							35	9									
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	185	1	4320	2	Y	53	57	1			24
							58	9									
03	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	137	1	3238	2	Y	33					57
							36	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	179	1	4236	2	Y	2	52	1			7
							2	9									
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	205	1	4649	2	Y	62	58	1			11
							68	9									
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	237	1	4995	2	Y	37					48
							41	9									
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	198	1	4346	2	Y	-0-	48	1			-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	214	1	4667	2	Y	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	184	1	3923	2	Y	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	220	1	4319	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4349	-0-	-571	-0-	208	1	4141	2	Y	-0-					-0-
12	4867	X	3684	-0-	-1183	-0-	204	1	3480	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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		-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-

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	T. A.		-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-

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

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

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	29	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	409	-0-	-428	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	551	-0-	-131	-0-	24	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	Y	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 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	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	276	1	6442	2	Y	-0-			-0-
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	286	1	6671	2	Y	-0-			-0-
03	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	303	1	7145	2	Y	-0-			-0-
04	8340	X	6959	-0-	-1381	-0-	282	1	6677	2	Y	-0-			-0-
05	8618	X	7873	-0-	-745	-0-	333	1	7540	2	Y	-0-			-0-
06	7440	X	6023	-0-	-1417	-0-	273	1	5750	2	Y	-0-			-0-
07	7688	X	6239	-0-	-1449	-0-	272	1	5967	2	Y	-0-			-0-
08	7874	X	6462	-0-	-1412	-0-	283	1	6179	2	Y	-0-			-0-
09	7620	X	5423	-0-	-2197	-0-	244	1	5179	2	Y	-0-			-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	393	1	7719	2	Y	-0-			-0-
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	317	1	6305	2	Y	-0-			-0-
*12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	410	1	7000	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,246 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	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-			-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-			-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-			-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-			-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-			-0-
06	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	3440	2			Y	-0-			-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-			-0-
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-			-0-
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-			-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-			-0-
11	3750	X	3275	-0-	-475	-0-	3275	2			Y	-0-			-0-
12	3906	X	3724	-0-	-182	-0-	3724	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,187 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	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	210	1	4910	2	Y	-0-			-0-
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	197	1	4583	2	Y	-0-			-0-
03	2976	X	1392	-0-	-1584	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-			-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	198	1	4690	2	Y	-0-			-0-
05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	279	1	6312	2	Y	-0-			-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	250	1	5254	2	Y	-0-			-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	237	1	5207	2	Y	-0-			-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	239	1	5226	2	Y	-0-			-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	232	1	4943	2	Y	-0-			-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	173	1	3398	2	Y	-0-			-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	224	1	4451	2	Y	-0-			-0-
*12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	306	1	5221	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,132 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	6851	X	3200	-0-	-3651	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6007	-0-	-1247	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	5134	-0-	-1886	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	5549	-0-	-1705	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	5884	-0-	-874	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	6058	-0-	-62	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			Y	-0-					-0-
*12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,410 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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	67	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	82	1	1929	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	75	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	87	1	1967	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	86	1	1804	2	Y	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	84	1	1852	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	82	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	1855	N	1751	-0-	-104	-0-	79	1	1672	2	Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	86	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	98	1	1679	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,267 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
09	785	N	707	-0-	-78	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 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	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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 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	3100	N	2968	-0-	-132	29	2938	2	30	9	N	27					52
02	2436	X	1582	-0-	-854	-0-	1576	2	6	9	N	5					57
03	2697	X	1902	-0-	-795	-0-	1902	2			N	-0-					57
04	2610	X	2505	-0-	-105	-0-	2505	2			N	-0-					57
05	2697	X	2114	-0-	-583	-0-	2092	2	22	9	N	20					77
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	N	3					80
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3028	2	23	9	N	21					101
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					101
09	2610	N	1677	-0-	-933	-0-	1670	2	7	9	N	6					107
10	2697	N	1720	-0-	-977	-0-	1720	2			N	-0-					107
11	2610	N	845	-0-	-1765	-0-	830	2	15	9	N	14	96	1			25
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2234	2	4	9	N	4					29

TOTAL GAS PROD: 26,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

01	9176 X	7359	-0-	-1817	-0-	7314	2	45	9	Y	41	42	1			7
02	8288 X	7558	-0-	-730	-0-	7504	2	54	9	Y	49	52	1			4
03	9176 X	6769	-0-	-2407	-0-	6728	2	41	9	Y	37	37	1			4
04	8550 X	7083	-0-	-1467	-0-	7038	2	45	9	Y	41	41	1			4
05	8835 X	7413	-0-	-1422	-0-	7363	2	50	9	Y	45	43	1			6
06	8100 X	5864	-0-	-2236	-0-	5823	2	41	9	Y	37	32	1			11
07	8370 X	7619	-0-	-751	-0-	7619	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	7409 X	7303	-0-	-106	-0-	7303	2			Y	-0-					-0-
09	7170 X	5355	-0-	-1815	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			Y	-0-					-0-
11	7380 X	6199	-0-	-1181	-0-	6199	2			Y	-0-					-0-
12	7626 X	4870	-0-	-2756	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

01	4619 X	4090	-0-	-529	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
02	3948 X	3536	-0-	-412	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3110	-0-	-796	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
11	3300 X	2659	-0-	-641	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
12	3410 X	621	-0-	-2789	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,654 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2265	-0-	-308	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2089	-0-	-267	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1618	-0-	-392	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
*12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 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	2759	X	1960	-0-	-799	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1856	-0-	-356	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,096 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	(I) LIFT(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	11170	-0-		-703	-0-	11151	2	19	9	N	17					67
02	10724	X	4592	-0-		-6132	-0-	4581	2	11	9	N	10					77
03	11873	X	2767	-0-		-9106	-0-	2767	2			N	-0-					77
04	11370	X	6133	-0-		-5237	-0-	6133	2			N	-0-					77
05	11749	X	3084	-0-		-8665	-0-	3084	2			N	-0-					77
06	10921	X	10921	-0-		-0-	-0-	10915	2	6	9	N	5					82
07	12075	X	12075	-0-		-0-	-0-	12054	2	21	9	N	19					101
08	6324	X	4990	-0-		-1334	-0-	4990	2			N	-0-					101
09	10920	X	9535	-0-		-1385	-0-	9514	2	21	9	N	19	94	1			26
10	12542	X	12542	-0-		-0-	-0-	12542	2			N	-0-					26
11	11700	X	11454	-0-		-246	-0-	11454	2			N	-0-					26
12	12090	X	5570	-0-		-6520	-0-	5563	2	7	9	N	6					32

TOTAL GAS PROD: 94,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-		-0-	-0-	4399	2	Y	-0-			-0-
02	4217	X	4217	-0-		-0-	-0-	4217	2	Y	-0-			-0-
03	4404	X	4404	-0-		-0-	-0-	4404	2	Y	-0-			-0-
04	4327	X	4327	-0-		-0-	-0-	4327	2	Y	-0-			-0-
05	4484	X	4484	-0-		-0-	-0-	4484	2	Y	-0-			-0-
06	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-	4456	2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	3878	-0-		-524	-0-	3878	2	Y	-0-			-0-
08	4402	X	4283	-0-		-119	-0-	4283	2	Y	-0-			-0-
09	4260	X	3828	-0-		-432	-0-	3828	2	Y	-0-			-0-
10	3709	X	3709	-0-		-0-	-0-	3709	2	Y	-0-			-0-
11	4470	X	3682	-0-		-788	-0-	3682	2	Y	-0-			-0-
12	4278	X	4200	-0-		-78	-0-	4200	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,867 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	1163	2	Y	-0-			-0-
02	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	1173	2	Y	-0-			-0-
03	782	N	782	-0-		-0-	-0-	782	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	453	-0-		-27	-0-	453	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	294	-0-		-202	-0-	294	2	Y	-0-			-0-
06	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	1718	2	Y	-0-			-0-
07	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	1875	2	Y	-0-			-0-
08	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	1125	2	Y	-0-			-0-
09	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	1299	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	713	-0-		-0-	-0-	713	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	315	-0-		-765	-0-	315	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	603	-0-		-730	-0-	603	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,513 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	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3339	-0-	-777	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,238 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	2	-0-	-163	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 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	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	3749	-0-	-1235	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3680	-0-	-1528	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
*12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,297 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	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	4308	2	63	9	Y	57	56	1			10
02	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	3822	2	65	9	Y	59	64	1			5
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4891	2	69	9	Y	63	62	1			6
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4690	2	73	9	Y	66	65	1			7
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4835	2	76	9	Y	69	66	1			10
06	4410	X	4337	-0-	-73	-0-	4267	2	70	9	Y	64	54	1			20
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-	20	1			-0-
08	4557	X	3999	-0-	-558	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4572	-0-	-318	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2747	2			N	-0-					20
02	2744	X	1802	-0-	-942	-0-	1802	2			N	-0-					20
03	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	2			N	-0-					20
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					20
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					20
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					20
07	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	2750	2			N	-0-					20
08	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	2444	2			N	-0-					20
09	3180	X	2400	-0-	-780	-0-	2400	2			N	-0-					20
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					20
11	3180	X	1914	-0-	-1266	-0-	1914	2			N	-0-					20
12	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2549	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 30,452 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	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1838	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	2	18	9	Y	16	17	1			1
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1930	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1670	2	14	9	Y	13	14	1			1
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1755	2	17	9	Y	15	14	1			2
06	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	1735	2	18	9	Y	16	13	1			5
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					20
02	2632	N	2498	-0-	-134	-0-	2498	2			N	-0-					20
03	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2667	2	6	9	N	5					25
04	2760	N	2586	-0-	-174	-0-	2586	2			N	-0-					25
05	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2737	2			N	-0-					25
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					25
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					25
08	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2645	2			N	-0-					25
09	2610	N	2308	-0-	-302	-0-	2308	2			N	-0-					25
10	2697	N	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					25
11	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2406	2			N	-0-					25
*12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	5053	X	4438	-0-	-615	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	2284	-0-	-2280	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3795	-0-	-195	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,162 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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,531 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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1975	-0-	-319	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2465	2	62	9	Y	56	47	1			9

TOTAL GAS PROD: 27,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	5332	X	4852	-0-	-480	-0-	4831	2	21	9	Y	19	16	1			3
02	4704	X	3677	-0-	-1027	-0-	3658	2	19	9	Y	17	19	1			1
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5944	2	25	9	Y	23	22	1			2
04	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	5054	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	5673	X	4833	-0-	-840	-0-	4810	2	23	9	Y	21	20	1			3
06	5730	X	3546	-0-	-2184	-0-	3528	2	18	9	Y	16	14	1			5
07	5983	X	4450	-0-	-1533	-0-	4441	2	9	9	Y	8	12	1			1
08	5983	X	4207	-0-	-1776	-0-	4198	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	5070	X	1534	-0-	-3536	-0-	1530	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7261	2	15	9	Y	14	13	1			2
11	4290	X	3154	-0-	-1136	-0-	3146	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	4433	X	3470	-0-	-963	-0-	3461	2	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3994	-0-	-38	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3666	2	28	9	Y	25	17	1			8
07	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3651	2	24	9	Y	22	27	1			3
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4363	2	28	9	Y	25	25	1			3
09	3570	X	3275	-0-	-295	-0-	3246	2	29	9	Y	26	22	1			7
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3258	2	20	9	Y	18	23	1			2
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4083	2	30	9	Y	27	26	1			3
*12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4463	2	54	9	Y	49	44	1			8

TOTAL GAS PROD: 46,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	4216	X	3598	-0-	-618	-0-	3587	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	3808	X	3034	-0-	-774	-0-	3023	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4017	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5363	2	19	9	Y	17	16	1			2
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5933	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			Y	-0-					-0-
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4280	-0-	-160	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

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

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

B.M.T. WELL #: 75 RRCID -> 169837 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11284 - 11308

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

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

01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2707	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	Y	27	29	1			2
03	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2397	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	2218	2	25	9	Y	23	23	1			2
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2451	2	29	9	Y	26	24	1			4
06	2640	X	2288	-0-	-352	-0-	2288	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2189	-0-	-291	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	2228	-0-	-172	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
*12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	2			Y	-0-					-0-
04	2983	N	2884	-0-	-99	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1868	-0-	-643	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2087	-0-	-765	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	1978	-0-	-874	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
09	2555	X	1258	-0-	-1297	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
*12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,351 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			Y	-0-					-0-
08	1881	N	1760	-0-	-121	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
09	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	908	-0-	-2212	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	954	-0-	-2270	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,953 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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2326	2	46	9	Y	42	35	1			7
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2074	2	50	9	Y	45	48	1			4
03	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2182	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2153	2	45	9	Y	41	41	1			4
05	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2172	2	47	9	Y	43	41	1			6
06	2130	N	1847	-0-	-283	-0-	1806	2	41	9	Y	37	32	1			11
07	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	1836	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	2232	N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	960	-0-	-720	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	375	-0-	-1392	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,269 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	13175	X	13061	-0-	-114	-0-	13050	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	11900	X	11016	-0-	-884	-0-	11016	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	12338	X	11897	-0-	-441	-0-	11897	2			Y	-0-					-0-
04	11400	X	11310	-0-	-90	-0-	11310	2			Y	-0-					-0-
05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			Y	-0-					-0-
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11427	2	11	9	Y	10	7	1			3
07	11780	X	11459	-0-	-321	-0-	11448	2	11	9	Y	10	12	1			1
08	11780	X	11031	-0-	-749	-0-	11021	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	11380	X	8312	-0-	-3068	-0-	8302	2	10	9	Y	9	8	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	11280	X	10566	-0-	-714	-0-	10566	2			Y	-0-					-0-
*12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13458	2	50	9	Y	45	38	1			7

TOTAL GAS PROD: 125,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	410	-0-	-150	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,661 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		-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-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 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	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3494	-0-	-856	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3536	-0-	-959	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
09	4330	X	3487	-0-	-843	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
*12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 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	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3748	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3321	2	17	9	Y	15	16	1			1
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3662	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	3660	X	3292	-0-	-368	-0-	3278	2	14	9	Y	13	13	1			1
05	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	3316	2	15	9	Y	14	13	1			2
06	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	3452	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	1899	-0-	-1790	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3028	-0-	-302	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	2759	N	2099	-0-	-660	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	2			Y	-0-					-0-
*12	2887	N	2867	-0-	-20	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,623 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	5890	X	4865	-0-	-1025	-0-	4844	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	5320	X	4908	-0-	-412	-0-	4884	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	5563	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5350	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5411	2	24	9	Y	22	21	1			3
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4931	-0-	-259	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4810	-0-	-367	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					95
02	896	N	155	-0-	-741	-0-	155	2			N	-0-					95
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					95
04	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-					95
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					95
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					95
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					95
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					95
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					95
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					95
11	720	N	485	-0-	-235	-0-	485	2			N	-0-					95
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,735 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 #: 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,788 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	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1509	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1592	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	3720	X	1802	-0-	-1918	-0-	1802	2			Y	-0-					1
02	2156	X	1845	-0-	-311	-0-	1845	2			Y	-0-					1
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					1
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					1
05	3100	N	3773	-0-	673	673	3773	2			Y	-0-					1
06	3000	N	3808	-0-	808	1481	3808	2			Y	-0-					1
07	5552	X	4071	-0-	-1481	-0-	4071	2			Y	-0-					1
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					1
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					1
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					1
11	3930	X	2211	-0-	-1719	-0-	2211	2			Y	-0-					1
12	4061	X	2002	-0-	-2059	-0-	2002	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,103 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	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1344	2	20	9	Y	18	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	Y	15	17	1			1
03	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1002	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1320	N	919	-0-	-401	-0-	908	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1333	N	985	-0-	-348	-0-	972	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1361	2	18	9	Y	16	13	1			5
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					26
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					26
03	961	N	662	-0-	-299	-0-	662	2			N	-0-					26
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					26
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					26
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					26
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					26
08	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			N	-0-					26
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					26
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					26
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					26
12	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

01	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2752	-0-	-813	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3591	-0-	-249	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	2399	-0-	-1441	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3301	-0-	-719	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3158	-0-	-1027	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3633	-0-	533	533	3633	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2955	-0-	-45	488	2955	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2739	-0-	-361	127	2739	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,238 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	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			Y	-0-					-0-
02	10556	X	9632	-0-	-924	-0-	9632	2			Y	-0-					-0-
03	11687	X	10675	-0-	-1012	-0-	10675	2			Y	-0-					-0-
04	11310	X	9503	-0-	-1807	-0-	9503	2			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10759	-0-	-184	-0-	10759	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9445	-0-	-1145	-0-	9424	2	21	9	Y	19	13	1			6
07	10664	X	9933	-0-	-731	-0-	9913	2	20	9	Y	18	21	1			3
08	10757	X	9953	-0-	-804	-0-	9935	2	18	9	Y	16	17	1			2
09	10410	X	9682	-0-	-728	-0-	9657	2	25	9	Y	23	19	1			6
10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9763	2	18	9	Y	16	20	1			2
11	9120	X	8552	-0-	-568	-0-	8534	2	18	9	Y	16	16	1			2
*12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10244	2	26	9	Y	24	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 119,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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-					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-

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	T. A.		7127	-0-	7127	15645	6919	2	208	9	Y	189	194	1			32
02	22152	X	6507	-0-	-15645	-0-	6286	2	221	9	Y	201	217	1			16
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7285	2	216	9	Y	196	192	1			20
04	8250	X	5145	-0-	-3105	-0-	4987	2	158	9	Y	144	149	1			15
05	8525	X	4321	-0-	-4204	-0-	4186	2	135	9	Y	123	121	1			17
06	7200	X	5096	-0-	-2104	-0-	5096	2			Y	-0-	17	1			-0-
07	7502	X	5759	-0-	-1743	-0-	5759	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	4771	-0-	-2731	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3915	2	19	9	Y	17	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 65,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2761	2			N	-0-					25
02	2576	X	2341	-0-	-235	-0-	2341	2			N	-0-					25
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					25
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					25
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					25
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3717	2	13	9	N	12					37
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2960	2	3	9	N	3					40
08	2852	X	2691	-0-	-161	-0-	2691	2			N	-0-					40
09	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	2709	2			N	-0-					40
10	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-					40
11	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2711	2			N	-0-					40
*12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 35,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-					-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			Y	-0-					-0-
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			Y	-0-					-0-
09	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-
10	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	5854	-0-	-1466	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	6214	-0-	-1350	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,407 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1703	2	42	9	N	38	194	1			25
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					25
03	3100	N	3714	-0-	614	614	3714	2			N	-0-					25
04	2646	N	2032	-0-	-614	-0-	2032	2			N	-0-					25
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					25
06	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	2032	2			N	-0-					25
07	3038	X	2270	-0-	-768	-0-	2098	2	172	9	N	156					181
08	3038	X	2229	-0-	-809	-0-	2229	2			N	-0-					181
09	2460	X	1823	-0-	-637	-0-	1798	2	25	9	N	23	101	1			103
10	2542	X	1980	-0-	-562	-0-	1980	2			N	-0-					103
11	2190	X	2028	-0-	-162	-0-	2028	2			N	-0-	79	1			24
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 26,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3802	2	21	9	Y	19	21	1			3
02	6888	X	4148	-0-	-2740	-0-	4120	2	28	9	Y	25	26	1			2
03	7626	X	5600	-0-	-2026	-0-	5569	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	5370	X	4755	-0-	-615	-0-	4726	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5910	2	36	9	Y	33	31	1			5
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5668	2	99	9	Y	90	67	1			28
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5759	2	91	9	Y	83	99	1			12
08	5952	X	4618	-0-	-1334	-0-	4551	2	67	9	Y	61	65	1			8
09	5760	X	4190	-0-	-1570	-0-	4105	2	85	9	Y	77	65	1			20
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4938	2	73	9	Y	66	78	1			8
11	5760	X	3646	-0-	-2114	-0-	3584	2	62	9	Y	56	57	1			7
12	5859	X	3475	-0-	-2384	-0-	3475	2			Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 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	5084	X	3888	-0-	-1196	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4651	-0-	-749	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	4559	-0-	-1083	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	3838	-0-	-1804	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
09	5095	X	3727	-0-	-1368	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
*12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					6
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					6
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					6
04	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			Y	-0-					6
05	3131	X	2273	-0-	-858	-0-	2273	2			Y	-0-					6
06	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	2459	2			Y	-0-					6
07	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2972	2	2	9	Y	2					8
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					8
09	2460	X	2371	-0-	-89	-0-	2371	2			Y	-0-					8
10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					8
11	3000	X	2221	-0-	-779	-0-	2221	2			Y	-0-					8
12	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	33782	X	13712	-0-	-20070	-0-	563	1	13149	2	Y	-0-					-0-
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	396	1	9227	2	Y	-0-					-0-
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	334	1	7871	2	Y	-0-					-0-
04	12960	X	7743	-0-	-5217	-0-	313	1	7430	2	Y	-0-					-0-
05	13392	X	11585	-0-	-1807	-0-	490	1	11095	2	Y	-0-					-0-
06	12960	X	11697	-0-	-1263	-0-	531	1	11166	2	Y	-0-					-0-
07	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	505	1	11095	2	Y	-0-					-0-
08	11594	X	10555	-0-	-1039	-0-	462	1	10093	2	Y	-0-					-0-
09	11700	X	11238	-0-	-462	-0-	505	1	10733	2	Y	-0-					-0-
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	248	1	4875	2	Y	-0-					-0-
11	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	553	1	10976	2	Y	-0-					-0-
*12	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	672	1	11476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,758 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	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5648	2	67	9	Y	61	60	1			10
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5529	2	78	9	Y	71	75	1			6
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5990	2	69	9	Y	63	63	1			6
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6786	2	86	9	Y	78	76	1			8
05	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8707	2	111	9	Y	101	95	1			14
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7687	2	103	9	Y	94	79	1			29
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			Y	-0-	29	1			-0-
08	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			Y	-0-					-0-
09	8520	X	5903	-0-	-2617	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5047	-0-	-983	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5089	-0-	-1142	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2462	-0-	-2	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2202	-0-	-708	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	1920	-0-	-840	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,896 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	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4729	2	22	9	Y	20	21	1			3
02	5180	X	4933	-0-	-247	-0-	4904	2	29	9	Y	26	27	1			2
03	5735	X	5362	-0-	-373	-0-	5337	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	5250	X	4386	-0-	-864	-0-	4363	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	5425	X	4085	-0-	-1340	-0-	4063	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	5250	X	4130	-0-	-1120	-0-	4130	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	5425	X	4422	-0-	-1003	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4060	-0-	-1303	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
*12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	5022	X	4852	-0-	-170	-0-	4852	2			Y	-0-					11
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					11
03	4960	X	4083	-0-	-877	-0-	4083	2			Y	-0-					11
04	4800	X	3635	-0-	-1165	-0-	3635	2			Y	-0-					11
05	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	4561	2			Y	-0-					11
06	4980	X	4010	-0-	-970	-0-	4010	2			Y	-0-					11
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5535	2	2	9	Y	2					13
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					13
09	4410	X	3877	-0-	-533	-0-	3876	2	1	9	Y	1					14
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					14
11	5370	X	3655	-0-	-1715	-0-	3655	2			Y	-0-					14
12	5549	X	3405	-0-	-2144	-0-	3405	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 51,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5952	X	4340	-0-	-1612	-0-	4340	2			N	-0-					69
02	5376	X	3672	-0-	-1704	-0-	3672	2			N	-0-					69
03	5952	X	4377	-0-	-1575	-0-	4377	2			N	-0-					69
04	4200	X	4120	-0-	-80	-0-	4113	2	7	9	N	6					75
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4400	2	10	9	N	9					84
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					84
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4754	2	6	9	N	5					89
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					89
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					89
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5321	2	17	9	N	15					104
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					104
12	4774	X	4049	-0-	-725	-0-	4049	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 53,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 06/25/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 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	1271	N	78	-0-	-1193	-0-	67	2	11	9	Y	10					25
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					25
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4	10	1			19
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	Y	3					22
05	2480	X	1856	-0-	-624	-0-	1856	2			Y	-0-					22
06	2400	X	1864	-0-	-536	-0-	1864	2			Y	-0-					22
07	2480	X	1202	-0-	-1278	-0-	1202	2			Y	-0-	22	1			-0-
08	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1505	-0-	-324	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16500	-0-	-798	-0-	16449	2	51	9	N	46					202
02	15400	X	14369	-0-	-1031	-0-	14335	2	34	9	N	31	198	1			35
03	16554	X	14257	-0-	-2297	-0-	14233	2	24	9	N	22					57
04	15780	X	15250	-0-	-530	-0-	15202	2	48	9	N	44					101
05	16306	X	14525	-0-	-1781	-0-	14525	2			N	-0-					101
06	15780	X	14685	-0-	-1095	-0-	14601	2	84	9	N	76					177
07	15903	X	14470	-0-	-1433	-0-	14446	2	24	9	N	22					199
08	15748	X	13873	-0-	-1875	-0-	13828	2	45	9	N	41	195	1			45
09	15240	X	12241	-0-	-2999	-0-	12211	2	30	9	N	27					72
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12529	2	14	9	N	13					85
11	14220	X	12958	-0-	-1262	-0-	12934	2	24	9	N	22					107
12	14477	X	14167	-0-	-310	-0-	14115	2	52	9	N	47					154

TOTAL GAS PROD: 169,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2049	-0-	-291	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,532 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					65
02	392	N	219	-0-	-173	-0-	208	2	11	9	N	10					75
03	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	2			N	-0-					75
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					75
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					75
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					75
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					75
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					75
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					75
10	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			N	-0-					75
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					75
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

01	7874	X	7253	-0-	-621	-0-	7253	2			Y	-0-					-0-
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			Y	-0-					-0-
04	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			Y	-0-					-0-
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			Y	-0-					-0-
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			Y	-0-					-0-
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	6342	-0-	-1218	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	6591	-0-	-1221	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5535	-0-	2435	2435	5535	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5363	-0-	2363	4798	5363	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3460	-0-	360	5158	3460	2			Y	-0-					-0-
06	6532	X	1374	-0-	-5158	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	644	-0-	-1216	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1445	-0-	-415	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
09	1800	X	1735	-0-	-65	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
11	1410	X	1036	-0-	-374	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
12	1798	X	964	-0-	-834	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,533 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. (I) GAS LIFT(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	4836	-0-	-775	-0-	4799	2	37	9	N	34					134
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5509	2	19	9	N	17					151
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5423	2	42	9	N	38	162	1			27
04	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	5002	2			N	-0-					27
05	5983	X	4409	-0-	-1574	-0-	4385	2	24	9	N	22					49
06	5790	X	4855	-0-	-935	-0-	4844	2	11	9	N	10					59
07	5983	X	4891	-0-	-1092	-0-	4851	2	40	9	N	36					95
08	5456	X	4879	-0-	-577	-0-	4853	2	26	9	N	24					119
09	5010	X	4539	-0-	-471	-0-	4522	2	17	9	N	15					134
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4098	2	19	9	N	17					151
11	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	4176	2	63	9	N	57	113	1			95
12	4805	X	2859	-0-	-1946	-0-	2859	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 55,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7052	2	55	9	Y	50	52	1			8
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6728	2	62	9	Y	56	60	1			4
03	8959	X	6564	-0-	-2395	-0-	6513	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	8670	X	5849	-0-	-2821	-0-	5802	2	47	9	Y	43	44	1			4
05	8959	X	6419	-0-	-2540	-0-	6365	2	54	9	Y	49	46	1			7
06	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	6221	2	17	9	Y	15	17	1			5
07	7533	X	7082	-0-	-451	-0-	7067	2	15	9	Y	14	17	1			2
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7216	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8530	2	26	9	Y	24	20	1			6
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7852	2	18	9	Y	16	20	1			2
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7026	2	18	9	Y	16	16	1			2
*12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4025	-0-	-997	-0-	3997	2	28	9	Y	25	21	1			4
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3724	2	31	9	Y	28	30	1			2
03	4123	X	3708	-0-	-415	-0-	3683	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	Y	26	25	1			3
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4093	2	31	9	Y	28	27	1			4
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3784	2	30	9	Y	27	23	1			8
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3843	2	76	9	Y	69	67	1			10
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3645	2	66	9	Y	60	62	1			8
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3586	2	92	9	Y	84	70	1			22
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3572	2	64	9	Y	58	73	1			7
11	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	3477	2	74	9	Y	67	65	1			9
12	3782	X	3367	-0-	-415	-0-	3293	2	74	9	Y	67	65	1			11

TOTAL GAS PROD: 45,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2498	-0-	-50	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2202	-0-	-168	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2435	-0-	-14	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,031 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	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	144	1	3363	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2609	-0-	-191	-0-	107	1	2502	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2179	-0-	-1541	-0-	89	1	2090	2	Y	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	120	1	2833	2	Y	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	139	1	3144	2	Y	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	156	1	3285	2	Y	-0-					-0-
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	104	1	2279	2	Y	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	124	1	2696	2	Y	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	2	Y	-0-					-0-
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	2251	2	Y	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	152	1	3021	2	Y	-0-					-0-
*12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	156	1	2659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,700 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	T. A.		-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10054	-0-	-207	-0-	10030	2	24	9	Y	22					34
02	9268	X	8333	-0-	-935	-0-	8331	2	2	9	Y	2					36
03	10261	X	9538	-0-	-723	-0-	9528	2	10	9	Y	9	39	1			6
04	9930	X	8900	-0-	-1030	-0-	8900	2			Y	-0-					6
05	10261	X	9297	-0-	-964	-0-	9265	2	32	9	Y	29					35
06	9720	X	9031	-0-	-689	-0-	9017	2	14	9	Y	13	42	1			6
07	9548	X	9091	-0-	-457	-0-	9083	2	8	9	Y	7					13
08	9548	X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2			Y	-0-					13
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			Y	-0-					13
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			Y	-0-					13
11	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			Y	-0-	13	1			-0-
12	9765	X	8514	-0-	-1251	-0-	8514	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					45
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					45
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					45
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					45
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					45
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					45
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					45
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					45
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					45
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					45
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					45
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	144	1	3358	2	Y	30	52	1			26
							33	9									
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	128	1	2974	2	Y	46	51	1			21
							51	9									
03	3007	X	2241	-0-	-766	-0-	90	1	2121	2	Y	27					48
							30	9									
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	143	1	3390	2	Y	2	44	1			6
							2	9									
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	142	1	3219	2	Y	54	51	1			9
							59	9									
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	137	1	2877	2	Y	28					37
							31	9									
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	125	1	2756	2	Y	-0-	37	1			-0-
08	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	113	1	2471	2	Y	-0-					-0-
09	2650	X	2362	-0-	-288	-0-	106	1	2256	2	Y	-0-					-0-
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1497	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1648	-0-	-602	-0-	79	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	151	1	2575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	295	1	6889	2	Y	18	2	1			16
							20	9									
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	262	1	6107	2	Y	29	32	1			13
							32	9									
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	258	1	6080	2	Y	24					37
							26	9									
04	6960	X	6650	-0-	-310	-0-	269	1	6381	2	Y	-0-	33	1			4
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	321	1	7266	2	Y	37	35	1			6
							41	9									
06	6960	X	6952	-0-	-8	-0-	314	1	6616	2	Y	20					26
							22	9									
07	7099	X	6831	-0-	-268	-0-	297	1	6534	2	Y	-0-	26	1			-0-
08	7564	X	7052	-0-	-512	-0-	309	1	6743	2	Y	-0-					-0-
09	7180	X	5830	-0-	-1350	-0-	262	1	5568	2	Y	-0-					-0-
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	296	1	5824	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	5412	-0-	-1068	-0-	259	1	5153	2	Y	-0-					-0-
*12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	407	1	6944	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1344	-0-	-56	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 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	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			Y	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			Y	-0-					-0-
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			Y	-0-					-0-
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6180	2	84	9	Y	76	66	1			10
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5573	2	106	9	Y	96	81	1			25
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6329	2	85	9	Y	77	93	1			9
11	6000	X	5607	-0-	-393	-0-	5520	2	87	9	Y	79	78	1			10
*12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6348	2	106	9	Y	96	91	1			15

TOTAL GAS PROD: 73,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3317	-0-	-793	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8170	-0-	-262	-0-	8105	2	65	9	Y	59	49	1			10
02	7616	X	7483	-0-	-133	-0-	7413	2	70	9	Y	64	69	1			5
03	8432	X	8125	-0-	-307	-0-	8060	2	65	9	Y	59	58	1			6
04	7920	X	7820	-0-	-100	-0-	7754	2	66	9	Y	60	60	1			6
05	8277	X	8099	-0-	-178	-0-	8029	2	70	9	Y	64	61	1			9
06	8010	X	7781	-0-	-229	-0-	7696	2	85	9	Y	77	62	1			24
07	8277	X	8097	-0-	-180	-0-	8017	2	80	9	Y	73	86	1			11
08	8122	X	8056	-0-	-66	-0-	7982	2	74	9	Y	67	69	1			9
09	7830	X	7761	-0-	-69	-0-	7661	2	100	9	Y	91	76	1			24
10	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7906	2	73	9	Y	66	82	1			8
11	7830	X	7678	-0-	-152	-0-	7595	2	83	9	Y	75	73	1			10
12	8091	X	7850	-0-	-241	-0-	7761	2	89	9	Y	81	78	1			13

TOTAL GAS PROD: 94,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,447 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	2914	N	1722	-0-	-1192	-0-	1715	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2800	N	2869	-0-	69	69	2855	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2740	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	3069	X	2076	-0-	-993	-0-	2067	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	2891	2	14	9	Y	13	10	1			4
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	15345	X	14582	-0-	-763	-0-	14582	2			Y	-0-					12
02	13104	X	11534	-0-	-1570	-0-	11534	2			Y	-0-					12
03	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14544	2	4	9	Y	4					16
04	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			Y	-0-					16
05	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			Y	-0-					16
06	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			Y	-0-					16
07	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			Y	-0-					16
08	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15493	2	14	9	Y	13					29
09	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13640	2	19	9	Y	17	8	1			38
10	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13433	2	14	9	Y	13	25	1			26
11	15000	X	13363	-0-	-1637	-0-	13354	2	9	9	Y	8					34
12	15500	X	14454	-0-	-1046	-0-	14454	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 165,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					42
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			N	-0-					42
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9	9	N	8					50
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					50
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	761	2	13	9	N	12					62
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					62
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					62
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					62
09	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	2			N	-0-					62
10	837	N	96	-0-	-741	-0-	96	2			N	-0-					62
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					62
12	558	N	72	-0-	-486	-0-	72	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	4557	X	2578	-0-	-1979	-0-	2578	2			Y	-0-					1
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					1
03	4278	X	1408	-0-	-2870	-0-	1408	2			Y	-0-					1
04	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	2			Y	-0-					1
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					1
06	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			Y	-0-					1
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6808	2	2	9	Y	2					3
08	6169	X	5454	-0-	-715	-0-	5454	2			Y	-0-					3
09	7440	X	2716	-0-	-4724	-0-	2715	2	1	9	Y	1					4
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					4
11	4860	X	4601	-0-	-259	-0-	4601	2			Y	-0-					4
12	5022	X	2663	-0-	-2359	-0-	2663	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 53,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2210	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2085	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2024	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	1884	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	2	21	9	Y	19	15	1			6
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39	39	1			6
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2367	2	43	9	Y	39	40	1			5
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1995	2	52	9	Y	47	40	1			12
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2070	2	39	9	Y	35	43	1			4
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1703	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	1767	N	555	-0-	-1212	-0-	542	2	13	9	Y	12	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	3507	2	15	9	Y	14					26
02	3584	X	3236	-0-	-348	-0-	3233	2	3	9	Y	3					29
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3928	2	10	9	Y	9	32	1			6
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					6
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3626	2	32	9	Y	29					35
06	3810	X	3588	-0-	-222	-0-	3574	2	14	9	Y	13	42	1			6
07	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3771	2	8	9	Y	7					13
08	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	3744	2	26	9	Y	24					37
09	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	3515	2	65	9	Y	59					96
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3548	2	25	9	Y	23					119
11	3540	X	2660	-0-	-880	-0-	2619	2	41	9	Y	37	135	1			21
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4036	2	66	9	Y	60					81

TOTAL GAS PROD: 43,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3716	2	15	9	Y	14	12	1			2
02	3500	X	2648	-0-	-852	-0-	2634	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4067	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4728	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4273	2	21	9	Y	19	18	1			3
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3558	2	45	9	Y	41	31	1			13
07	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3561	2	40	9	Y	36	44	1			5
08	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	3611	2	40	9	Y	36	36	1			5
09	3570	X	3482	-0-	-88	-0-	3431	2	51	9	Y	46	39	1			12
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3630	2	39	9	Y	35	43	1			4
11	3600	X	3217	-0-	-383	-0-	3177	2	40	9	Y	36	35	1			5
*12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3727	2	48	9	Y	44	42	1			7

TOTAL GAS PROD: 44,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	252	1	5893	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	4464	-0-	-744	-0-	184	1	4280	2	Y	-0-					-0-
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	272	1	6405	2	Y	-0-					-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	225	1	5330	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	843	-0-	-3621	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	499	1	10499	2	Y	-0-					-0-
07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	391	1	8590	2	Y	-0-					-0-
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	342	1	7458	2	Y	-0-					-0-
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	336	1	7138	2	Y	-0-					-0-
10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	358	1	7029	2	Y	-0-					-0-
11	8130	X	6877	-0-	-1253	-0-	330	1	6547	2	Y	-0-					-0-
12	8401	X	6953	-0-	-1448	-0-	385	1	6568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,154 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	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13982	2			Y	-0-					-0-
02	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			Y	-0-					-0-
03	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12075	2			Y	-0-					-0-
04	13680	X	12596	-0-	-1084	-0-	12596	2			Y	-0-					-0-
05	14136	X	13015	-0-	-1121	-0-	13015	2			Y	-0-					-0-
06	13680	X	13162	-0-	-518	-0-	13162	2			Y	-0-					-0-
07	14136	X	12438	-0-	-1698	-0-	12438	2			Y	-0-					-0-
08	13020	X	12129	-0-	-891	-0-	12129	2			Y	-0-					-0-
09	13065	X	10744	-0-	-2321	-0-	10744	2			Y	-0-					-0-
10	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			Y	-0-					-0-
11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			Y	-0-					-0-
*12	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7466	-0-	-1989	-0-	7433	2	33	9	Y	30	33	1			5
02	8120	X	5924	-0-	-2196	-0-	5893	2	31	9	Y	28	31	1			2
03	8990	X	7409	-0-	-1581	-0-	7376	2	33	9	Y	30	29	1			3
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6932	2	33	9	Y	30	30	1			3
05	7099	X	7077	-0-	-22	-0-	7043	2	34	9	Y	31	30	1			4
06	6870	X	6721	-0-	-149	-0-	6689	2	32	9	Y	29	24	1			9
07	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	6605	2	28	9	Y	25	30	1			4
08	7099	X	5775	-0-	-1324	-0-	5753	2	22	9	Y	20	21	1			3
09	6835	X	6396	-0-	-439	-0-	6362	2	34	9	Y	31	26	1			8
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6267	2	24	9	Y	22	27	1			3
11	6660	X	6500	-0-	-160	-0-	6471	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	6634	X	5921	-0-	-713	-0-	5892	2	29	9	Y	26	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 79,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	913	-0-	-627	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	750	-0-	-2164	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	654	-0-	-1026	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	577	-0-	-446	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	720	N	241	-0-	-479	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					14
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			Y	-0-					14
03	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8574	2	2	9	Y	2					16
04	8310	X	8187	-0-	-123	-0-	8187	2			Y	-0-					16
05	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	8316	2			Y	-0-					16
06	8520	X	7933	-0-	-587	-0-	7933	2			Y	-0-					16
07	8804	X	8301	-0-	-503	-0-	8301	2			Y	-0-					16
08	8587	X	8094	-0-	-493	-0-	8080	2	14	9	Y	13					29
09	8190	X	7715	-0-	-475	-0-	7696	2	19	9	Y	17	8	1			38
10	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7326	2	15	9	Y	14	25	1			27
11	7830	X	7821	-0-	-9	-0-	7811	2	10	9	Y	9					36
12	8091	X	7844	-0-	-247	-0-	7844	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 97,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4268	-0-	-212	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3835	-0-	-965	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	3971	-0-	-927	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3791	-0-	-949	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3280	-0-	-1432	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3298	-0-	-542	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
*12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,913 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	4402	X	3491	-0-	-911	-0-	3470	2	21	9	Y	19	16	1			3
02	3976	X	3671	-0-	-305	-0-	3645	2	26	9	Y	24	25	1			2
03	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3970	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4054	2	25	9	Y	23	23	1			2
05	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	3855	2	25	9	Y	23	22	1			3
06	3930	X	3469	-0-	-461	-0-	3469	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3338	-0-	-742	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3810	-0-	-180	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	8060	X	7569	-0-	-491	-0-	7569	2			Y	-0-					2
02	7280	X	6594	-0-	-686	-0-	6594	2			Y	-0-					2
03	8060	X	7469	-0-	-591	-0-	7469	2			Y	-0-					2
04	8160	X	7217	-0-	-943	-0-	7217	2			Y	-0-					2
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			Y	-0-					2
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			Y	-0-					2
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7818	2	1	9	Y	1					3
08	7874	X	7807	-0-	-67	-0-	7807	2			Y	-0-					3
09	7680	X	6313	-0-	-1367	-0-	6311	2	2	9	Y	2					5
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					5
11	7680	X	6167	-0-	-1513	-0-	6167	2			Y	-0-					5
12	7812	X	5564	-0-	-2248	-0-	5564	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 84,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7998	X	7214	-0-	-784	-0-	7210	2	4	9	Y	4					27
02	7168	X	5969	-0-	-1199	-0-	5965	2	4	9	Y	4					31
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8240	2	11	9	Y	10					41
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7515	2	6	9	Y	5					46
05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8374	2	10	9	Y	9					55
06	7980	X	7896	-0-	-84	-0-	7886	2	10	9	Y	9					64
07	8246	X	7864	-0-	-382	-0-	7864	2			Y	-0-					64
08	8370	X	7509	-0-	-861	-0-	7509	2			Y	-0-					64
09	8100	X	7397	-0-	-703	-0-	7397	2			Y	-0-					64
10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7836	2	15	9	Y	14					78
11	7290	X	6764	-0-	-526	-0-	6758	2	6	9	Y	5	44	1			39
12	7533	X	7312	-0-	-221	-0-	7305	2	7	9	Y	6					45

TOTAL GAS PROD: 89,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					54
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					54
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					54
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					54
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					54
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					54
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					54
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					54
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					54
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3074	2	18	9	N	16					70
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					70
*12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2962	2	78	9	N	71					141

TOTAL GAS PROD: 36,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			Y	-0-					1
02	3920	X	3340	-0-	-580	-0-	3340	2			Y	-0-					1
03	4340	X	3339	-0-	-1001	-0-	3339	2			Y	-0-					1
04	4200	X	2866	-0-	-1334	-0-	2866	2			Y	-0-					1
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			Y	-0-					1
06	3570	X	3008	-0-	-562	-0-	3008	2			Y	-0-					1
07	3689	X	2599	-0-	-1090	-0-	2597	2	2	9	Y	2					3
08	3348	X	2797	-0-	-551	-0-	2797	2			Y	-0-					3
09	3180	X	1552	-0-	-1628	-0-	1552	2			Y	-0-					3
10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			Y	-0-					3
11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			Y	-0-					3
*12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	135	1	3157	2	Y	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	128	1	2972	2	Y	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	113	1	2669	2	Y	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	133	1	3149	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	141	1	3180	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2953	-0-	-377	-0-	134	1	2819	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2286	-0-	-1155	-0-	100	1	2186	2	Y	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	169	1	3693	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	141	1	2997	2	Y	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	147	1	2886	2	Y	-0-					-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	150	1	2987	2	Y	-0-					-0-
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	175	1	2989	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,350 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	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5745	2	40	9	Y	36	33	1			6
02	4984	X	4412	-0-	-572	-0-	4375	2	37	9	Y	34	37	1			3
03	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5351	2	36	9	Y	33	33	1			3
04	7230	X	5262	-0-	-1968	-0-	5222	2	40	9	Y	36	35	1			4
05	7161	X	4419	-0-	-2742	-0-	4386	2	33	9	Y	30	30	1			4
06	5610	X	5163	-0-	-447	-0-	5163	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	5456	X	4596	-0-	-860	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4569	-0-	-608	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	307	1	7180	2	Y	-0-					-0-
02	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	295	1	6876	2	Y	-0-					-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	288	1	6789	2	Y	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	281	1	6654	2	Y	-0-					-0-
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	313	1	7091	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	271	1	5699	2	Y	-0-					-0-
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	274	1	6024	2	Y	-0-					-0-
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	309	1	6749	2	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	345	1	7335	2	Y	-0-					-0-
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	412	1	8102	2	Y	-0-					-0-
11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	363	1	7216	2	Y	-0-					-0-
*12	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	448	1	7659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,280 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	7719	X	7607	-0-	-112	-0-	7607	2			Y	-0-					27
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			Y	-0-					27
03	7719	X	3036	-0-	-4683	-0-	3032	2	4	9	Y	4	11	1			20
04	7800	X	3317	-0-	-4483	-0-	3314	2	3	9	Y	3					23
05	8153	X	5396	-0-	-2757	-0-	5396	2			Y	-0-					23
06	7890	X	5899	-0-	-1991	-0-	5892	2	7	9	Y	6					29
07	8153	X	6738	-0-	-1415	-0-	6707	2	31	9	Y	28	46	1			11
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5616	2	13	9	Y	12					23
09	5910	X	5563	-0-	-347	-0-	5563	2			Y	-0-					23
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					23
11	4470	X	46	-0-	-4424	-0-	46	2			Y	-0-					23
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 52,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4457	-0-	-359	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5027	-0-	-305	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4564	-0-	-836	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4488	-0-	-672	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4079	-0-	-943	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4298	-0-	-972	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4297	-0-	-803	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3988	-0-	-512	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
*12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,540 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	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	2			N	-0-					50
02	1624	N	1583	-0-	-41	-0-	1583	2			N	-0-					50
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	2			N	-0-					50
04	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	1606	2			N	-0-					50
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-					50
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					50
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					50
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					50
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	2			N	-0-					50
10	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					50
11	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1573	2			N	-0-					50
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 19,915 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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	311	-0-	-867	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	635	-0-	-636	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	2	-0-	-1228	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	9	-0-	-1262	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,358 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					3
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					3
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					3
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					3
05	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	2799	2			Y	-0-					3
06	3810	X	2490	-0-	-1320	-0-	2490	2			Y	-0-					3
07	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	3270	2	2	9	Y	2					5
08	3937	X	2148	-0-	-1789	-0-	2148	2			Y	-0-					5
09	3600	X	1753	-0-	-1847	-0-	1752	2	1	9	Y	1					6
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					6
11	2400	X	1623	-0-	-777	-0-	1623	2			Y	-0-					6
12	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	2077	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 31,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6882	X	6027	-0-	-855	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5960	-0-	-256	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7508	-0-	-180	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7758	-0-	-462	-0-	7679	2	79	9	Y	72	50	1			22
07	8556	X	7113	-0-	-1443	-0-	7047	2	66	9	Y	60	73	1			9
08	8556	X	6072	-0-	-2484	-0-	6020	2	52	9	Y	47	50	1			6
09	7740	X	7273	-0-	-467	-0-	7183	2	90	9	Y	82	67	1			21
10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6657	2	58	9	Y	53	68	1			6
11	7770	X	6208	-0-	-1562	-0-	6145	2	63	9	Y	57	56	1			7
12	7719	X	4562	-0-	-3157	-0-	4514	2	48	9	Y	44	44	1			7

TOTAL GAS PROD: 80,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			Y	-0-					1
02	4648	X	4548	-0-	-100	-0-	4548	2			Y	-0-					1
03	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	4892	2			Y	-0-					1
04	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	4762	2			Y	-0-					1
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					1
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					1
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	2	2	9	Y	2					3
08	5053	X	4806	-0-	-247	-0-	4806	2			Y	-0-					3
09	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5927	2	1	9	Y	1					4
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					4
11	4890	X	4153	-0-	-737	-0-	4153	2			Y	-0-					4
12	5766	X	4059	-0-	-1707	-0-	4059	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 57,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			N	-0-					30
02	1400	N	979	-0-	-421	-0-	979	2			N	-0-					30
03	1550	N	359	-0-	-1191	-0-	359	2			N	-0-					30
04	1260	N	546	-0-	-714	-0-	546	2			N	-0-					30
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					30
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					30
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					30
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					30
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					30
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					30
11	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			N	-0-					30
12	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1170	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,994 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	2480	X	1747	-0-	-733	-0-	72	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	116	1	2711	2	Y	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	122	1	2870	2	Y	-0-					-0-
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	116	1	2748	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3277	-0-	177	177	139	1	3138	2	Y	-0-					-0-
06	3176	X	2999	-0-	-177	-0-	136	1	2863	2	Y	-0-					-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	133	1	2927	2	Y	-0-					-0-
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	131	1	2868	2	Y	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	124	1	2647	2	Y	-0-					-0-
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	134	1	2634	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	112	1	2230	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2218	-0-	-479	-0-	123	1	2095	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2827	-0-	-335	-0-	2823	2	4	9	Y	4					6
02	2856	X	2373	-0-	-483	-0-	2370	2	3	9	Y	3					9
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11					20
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2973	2	6	9	Y	5					25
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2849	2	7	9	Y	6					31
06	3360	X	2634	-0-	-726	-0-	2627	2	7	9	Y	6					37
07	3472	X	2725	-0-	-747	-0-	2725	2			Y	-0-					37
08	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			Y	-0-					37
09	2970	X	2487	-0-	-483	-0-	2487	2			Y	-0-					37
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3047	2	20	9	Y	18					55
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2617	2	7	9	Y	6	31	1			30
*12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2807	2	9	9	Y	8					38

TOTAL GAS PROD: 33,616 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					80
02	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					80
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					80
04	1740	N	477	-0-	-1263	-0-	477	2			N	-0-					80
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	762	2	63	9	N	57					137
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					137
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					137
08	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					137
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					137
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					137
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					137
12	2511	N	1176	-0-	-1335	-0-	1176	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					-0-
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6749	-0-	-195	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	6505	-0-	-215	-0-	6459	2	46	9	Y	42	29	1			13
07	6820	X	6767	-0-	-53	-0-	6724	2	43	9	Y	39	46	1			6
08	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	6084	2	40	9	Y	36	37	1			5
09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6466	2	52	9	Y	47	40	1			12
10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6578	2	40	9	Y	36	44	1			4
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6347	2	44	9	Y	40	39	1			5
*12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6576	2	48	9	Y	44	42	1			7

TOTAL GAS PROD: 78,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			Y	-0-					20
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	7844	2			Y	-0-					20
03	9331	X	3460	-0-	-5871	-0-	3456	2	4	9	Y	4	8	1			16
04	8610	X	5384	-0-	-3226	-0-	5378	2	6	9	Y	5					21
05	8897	X	8892	-0-	-5	-0-	8892	2			Y	-0-					21
06	8610	X	8099	-0-	-511	-0-	8099	2			Y	-0-					21
07	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	8582	2	3	9	Y	3	23	1			1
08	8897	X	8500	-0-	-397	-0-	8486	2	14	9	Y	13					14
09	8610	X	8423	-0-	-187	-0-	8423	2			Y	-0-					14
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8043	2	3	9	Y	3					17
11	8310	X	7801	-0-	-509	-0-	7800	2	1	9	Y	1					18
12	8711	X	8330	-0-	-381	-0-	8320	2	10	9	Y	9					27

TOTAL GAS PROD: 92,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

01	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	232	1	5410	2	Y	-0-	34	1			-0-
02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	193	1	4497	2	Y	-0-					-0-
03	4774 X	4677	-0-	-97	-0-	190	1	4487	2	Y	-0-					-0-
04	4470 X	4297	-0-	-173	-0-	174	1	4123	2	Y	-0-					-0-
05	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	216	1	4892	2	Y	-0-					-0-
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	224	1	4724	2	Y	-0-					-0-
07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	226	1	4958	2	Y	37	24	1			13
						41	9									
08	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	223	1	4864	2	Y	-0-					13
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	217	1	4616	2	Y	93					106
						102	9									
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	235	1	4612	2	Y	-0-					106
11	4470 X	4398	-0-	-72	-0-	209	1	4152	2	Y	34	105	1			35
						37	9									
12	4619 X	4131	-0-	-488	-0-	228	1	3903	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 57,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2011	2	10	9	N	9					69
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					69
03	713 N	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					69
04	990 N	492	-0-	-498	-0-	492	2			N	-0-					69
05	961 N	557	-0-	-404	-0-	544	2	13	9	N	12					81
06	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					81
07	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					81
08	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					81
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					81
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					81
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					81
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3494	-0-	-660	-0-	143	1	3351	2	Y	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	168	1	3917	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	3446	-0-	-1204	-0-	140	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3359	-0-	-1141	-0-	136	1	3223	2	Y	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	206	1	4649	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3519	-0-	-861	-0-	160	1	3359	2	Y	-0-					-0-
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	206	1	4525	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3639	-0-	-1228	-0-	159	1	3480	2	Y	-0-					-0-
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	225	1	4789	2	Y	-0-					-0-
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	165	1	3246	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4036	-0-	-554	-0-	193	1	3843	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	3792	-0-	-1385	-0-	210	1	3582	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3					58
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	2					60
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					60
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5					65
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					65
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	400	2	4	9	Y	4					69
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					69
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7					76
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					76
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2					78
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	317	2	1	9	Y	1					79
12	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1872	-0-	-138	-0-	1847	2	25	9	Y	23	16	1			7
07	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	1944	2	24	9	Y	22	26	1			3
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2057	2	34	9	Y	31	26	1			8
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1993	2	24	9	Y	22	27	1			3
11	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1886	2	25	9	Y	23	23	1			3
12	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1932	2	29	9	Y	26	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2391	2	52	9	N	47					77
02	2184	X	983	-0-	-1201	-0-	983	2			N	-0-					77
03	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2			N	-0-					77
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					77
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					77
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					77
07	3007	N	1819	-0-	-1188	-0-	1819	2			N	-0-					77
08	3100	N	3419	-0-	319	319	3419	2			N	-0-					77
09	3000	N	2766	-0-	-234	85	2766	2			N	-0-					77
10	2703	N	2618	-0-	-85	-0-	2614	2	4	9	N	4					81
11	3000	X	1932	-0-	-1068	-0-	1932	2			N	-0-					81
12	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	2364	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 28,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			Y	-0-					22
02	7896	X	7349	-0-	-547	-0-	7349	2			Y	-0-					22
03	8742	X	3151	-0-	-5591	-0-	3147	2	4	9	Y	4	9	1			17
04	8190	X	4706	-0-	-3484	-0-	4700	2	6	9	Y	5					22
05	8463	X	8446	-0-	-17	-0-	8446	2			Y	-0-					22
06	8190	X	7806	-0-	-384	-0-	7806	2			Y	-0-					22
07	8122	X	8047	-0-	-75	-0-	8044	2	3	9	Y	3	24	1			1
08	8432	X	7955	-0-	-477	-0-	7955	2			Y	-0-					1
09	7995	X	7620	-0-	-375	-0-	7620	2			Y	-0-					1
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			Y	-0-					1
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			Y	-0-					1
*12	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 85,782 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 #: 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	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 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	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	372	1	8699	2	Y	-0-					-0-
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	223	1	5207	2	Y	-0-					-0-
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	205	1	4826	2	Y	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	171	1	4050	2	Y	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	211	1	4771	2	Y	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	198	1	4176	2	Y	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	245	1	5385	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	208	1	4550	2	Y	-0-					7
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	215	1	4570	2	Y	47					54
							52	9									
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	227	1	4468	2	Y	-0-					54
11	5460	X	3737	-0-	-1723	-0-	178	1	3544	2	Y	14	53	1			15
							15	9									
12	5642	X	2882	-0-	-2760	-0-	159	1	2723	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 59,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5522	2	45	9	Y	41	34	1			7
02	4956	X	4882	-0-	-74	-0-	4836	2	46	9	Y	42	46	1			3
03	5487	X	5372	-0-	-115	-0-	5329	2	43	9	Y	39	38	1			4
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5091	2	44	9	Y	40	40	1			4
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5244	2	46	9	Y	42	40	1			6
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5102	-0-	-199	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4808	2	12	9	N	11					60
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4458	2	10	9	N	9					69
03	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4228	2	12	9	N	11					80
04	5370	X	4333	-0-	-1037	-0-	4311	2	22	9	N	20					100
05	5549	X	4916	-0-	-633	-0-	4906	2	10	9	N	9					109
06	4800	X	4405	-0-	-395	-0-	4405	2			N	-0-					109
07	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4582	2	12	9	N	11					120
08	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	4386	2			N	-0-					120
09	4770	X	3363	-0-	-1407	-0-	3363	2			N	-0-					120
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					120
11	4440	X	3909	-0-	-531	-0-	3909	2			N	-0-					120
12	4588	X	4504	-0-	-84	-0-	4504	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 52,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5260	2	3	9	N	3	117	1			25
02	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	4775	2	11	9	N	10					35
03	5456	X	5221	-0-	-235	-0-	5213	2	8	9	N	7					42
04	5100	X	5025	-0-	-75	-0-	5016	2	9	9	N	8					50
05	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			N	-0-					50
06	5100	X	4602	-0-	-498	-0-	4585	2	17	9	N	15					65
07	5270	X	4895	-0-	-375	-0-	4889	2	6	9	N	5					70
08	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4630	2	8	9	N	7					77
09	4985	X	4532	-0-	-453	-0-	4529	2	3	9	N	3					80
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4721	2	6	9	N	5					85
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4763	2	11	9	N	10					95
*12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4848	2	8	9	N	7					102

TOTAL GAS PROD: 58,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1630	2	45	9	Y	41	35	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					96
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					96
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					96
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					96
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					96
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					96
07	2821	X	2436	-0-	-385	-0-	2435	2	1	9	N	1					97
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					97
09	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	2504	2	1	9	N	1					98
10	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	2189	2			N	-0-					98
11	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	2236	2			N	-0-					98
12	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2401	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 32,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	3824	2	29	9	N	26					54
02	3892	X	2916	-0-	-976	-0-	2910	2	6	9	N	5					59
03	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3555	2	3	9	N	3					62
04	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3858	2			N	-0-					62
05	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3830	2	9	9	N	8					70
06	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3652	2	6	9	N	5					75
07	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	3843	2	21	9	N	19					94
08	3999	X	3604	-0-	-395	-0-	3581	2	23	9	N	21					115
09	3850	X	3580	-0-	-270	-0-	3580	2			N	-0-					115
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3630	2	8	9	N	7					122
11	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	3210	2			N	-0-					122
12	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3545	2	33	9	N	30	130	1			22

TOTAL GAS PROD: 43,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3190	-0-	-366	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3176	-0-	-754	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3270	2	2	9	Y	2					2
08	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	3308	2			Y	-0-					2
09	3420	X	2834	-0-	-586	-0-	2833	2	1	9	Y	1					3
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					3
11	3420	X	2593	-0-	-827	-0-	2593	2			Y	-0-					3
12	3317	X	2515	-0-	-802	-0-	2515	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 37,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4227	-0-	-1383	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	3946	-0-	-1820	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
09	5675	X	5223	-0-	-452	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4308	-0-	-492	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
*12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,842 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,420 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	909	-0-	-379	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	945	-0-	-481	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	928	-0-	-302	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,707 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4697	-0-	-635	-0-	4697	2			N	-0-					26
02	4816	X	4341	-0-	-475	-0-	4327	2	14	9	N	13					39
03	5208	X	4785	-0-	-423	-0-	4773	2	12	9	N	11					50
04	4710	X	4691	-0-	-19	-0-	4691	2			N	-0-					50
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4846	2	17	9	N	15					65
06	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	4339	2	6	9	N	5					70
07	4836	X	4740	-0-	-96	-0-	4730	2	10	9	N	9					79
08	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	4839	2	7	9	N	6					85
09	4710	X	4278	-0-	-432	-0-	4255	2	23	9	N	21					106
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4818	2	6	9	N	5					111
11	4560	X	4223	-0-	-337	-0-	4223	2			N	-0-					111
12	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	4493	2	21	9	N	19	64	1			66

TOTAL GAS PROD: 55,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					7
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					7
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					7
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					7
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					7
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					7
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					7
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					7
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					7
11	930	N	513	-0-	-417	-0-	513	2			N	-0-					7
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 24,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 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	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5115	-0-	-195	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4705	-0-	-545	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4865	-0-	-85	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					1
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					1
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					1
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					1
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					1
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	Y	2					3
08	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			Y	-0-					3
09	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1237	2	1	9	Y	1					4
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					4
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					4
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3108	2	8	9	Y	7	5	1			2
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3119	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2875	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	3095	2	9	9	Y	8	7	1			2
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3034	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2971	2	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2694	2	21	9	Y	19	16	1			3
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2361	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2546	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	2610	N	2368	-0-	-242	-0-	2348	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2526	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	2162	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	2449	N	1969	-0-	-480	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3318	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	2828	X	2510	-0-	-318	-0-	2501	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	2599	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2415	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2781	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2825	2	11	9	Y	10	8	1			3
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2401	-0-	-509	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2347	-0-	-753	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	1887	-0-	-562	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2027	-0-	-253	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,731 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	6169	X	4048	-0-	-2121	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	4571	-0-	-1281	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	4075	-0-	-2404	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4408	-0-	-1442	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
*12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,857 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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	2963	2	21	9	Y	19	23	1			3
02	2828	X	2729	-0-	-99	-0-	2706	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2953	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	2933	2	22	9	Y	20	20	1			2
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3048	2	23	9	Y	21	20	1			3
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2934	2	47	9	Y	43	33	1			13
07	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	2979	2	45	9	Y	41	48	1			6
08	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2912	2	40	9	Y	36	37	1			5
09	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	2779	2	54	9	Y	49	41	1			13
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2663	2	36	9	Y	33	42	1			4
11	2850	N	2515	-0-	-335	-0-	2475	2	40	9	Y	36	35	1			5
12	2914	N	2071	-0-	-843	-0-	2037	2	34	9	Y	31	31	1			5

TOTAL GAS PROD: 33,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	1475	2	35	9	Y	32	22	1			10
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2759	2	58	9	Y	53	55	1			8
08	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4162	2	83	9	Y	75	73	1			10
09	3000	N	2516	-0-	-484	661	2448	2	68	9	Y	62	56	1			16
10	3004	N	2343	-0-	-661	-0-	2298	2	45	9	Y	41	52	1			5
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2383	2	55	9	Y	50	49	1			6
*12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	84	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,437 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1577	-0-	-4437	-0-	1577	2			N	-0-					26
02	5404	X	1056	-0-	-4348	-0-	1056	2			N	-0-					26
03	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	5911	2	18	9	N	16					42
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					42
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					42
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					42
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					42
08	1395	X	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-					42
09	1350	X	1184	-0-	-166	-0-	1184	2			N	-0-					42
10	1395	X	556	-0-	-839	-0-	556	2			N	-0-					42
11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					42
12	1395	X	805	-0-	-590	-0-	805	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 35,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	14130	-0-	-3230	-0-	14098	2	32	9	N	29	79	1			34
02	14140	X	12585	-0-	-1555	-0-	12549	2	36	9	N	33					67
03	15190	X	13770	-0-	-1420	-0-	13753	2	17	9	N	15					82
04	13470	X	13151	-0-	-319	-0-	13131	2	20	9	N	18					100
05	13919	X	10937	-0-	-2982	-0-	10937	2			N	-0-					100
06	13470	X	12172	-0-	-1298	-0-	12129	2	43	9	N	39					139
07	13919	X	10350	-0-	-3569	-0-	10336	2	14	9	N	13					152
08	13764	X	12758	-0-	-1006	-0-	12739	2	19	9	N	17					169
09	13140	X	10226	-0-	-2914	-0-	10207	2	19	9	N	17					186
10	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11776	2	1	9	N	1					187
11	12360	X	11453	-0-	-907	-0-	11453	2			N	-0-	163	1			24
12	12772	X	12136	-0-	-636	-0-	12105	2	31	9	N	28					52

TOTAL GAS PROD: 145,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1971	2			N	-0-					181
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1799	2	12	9	N	11	167	1			25
03	2852	N	1957	-0-	-895	-0-	1957	2			N	-0-					25
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1778	2			N	-0-					25
05	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			N	-0-					25
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			N	-0-					25
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					25
08	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	1574	2			N	-0-					25
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					25
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					25
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					25
12	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	1982	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-		1807	2	6	9	N	5					72
02	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-		1309	2			N	-0-					72
03	1178	N	1043	-0-		-135	-0-		1037	2	6	9	N	5					77
04	1140	N	972	-0-		-168	-0-		966	2	6	9	N	5					82
05	1178	N	988	-0-		-190	-0-		988	2			N	-0-					82
06	1020	N	885	-0-		-135	-0-		885	2			N	-0-					82
07	992	N	960	-0-		-32	-0-		960	2			N	-0-					82
08	992	N	972	-0-		-20	-0-		972	2			N	-0-					82
09	909	N	909	-0-		-0-	-0-		909	2			N	-0-					82
10	961	N	926	-0-		-35	-0-		926	2			N	-0-					82
11	930	N	837	-0-		-93	-0-		837	2			N	-0-					82
12	930	N	880	-0-		-50	-0-		880	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 12,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

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	956	N	956	-0-		-0-	-0-		956	2			N	-0-					29
02	724	N	724	-0-		-0-	-0-		724	2			N	-0-					29
03	728	N	728	-0-		-0-	-0-		728	2			N	-0-					29
04	930	N	678	-0-		-252	-0-		678	2			N	-0-					29
05	806	N	760	-0-		-46	-0-		760	2			N	-0-					29
06	700	N	700	-0-		-0-	-0-		700	2			N	-0-					29
07	713	N	322	-0-		-391	-0-		322	2			N	-0-					29
08	775	N	210	-0-		-565	-0-		210	2			N	-0-					29
09	690	N	191	-0-		-499	-0-		191	2			N	-0-					29
10	310	N	182	-0-		-128	-0-		182	2			N	-0-					29
11	210	N	163	-0-		-47	-0-		163	2			N	-0-					29
12	186	N	153	-0-		-33	-0-		153	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

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	3565	X	3272	-0-		-293	-0-		3247	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	3220	X	2801	-0-		-419	-0-		2801	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3565	X	3529	-0-		-36	-0-		3529	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2692	-0-		-488	-0-		2692	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2816	-0-		-470	-0-		2816	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2848	-0-		-332	-0-		2848	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2922	-0-		-364	-0-		2922	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2882	-0-		-404	-0-		2882	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2788	-0-		-62	-0-		2788	2			Y	-0-					-0-
10	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-		2803	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2678	-0-		-112	-0-		2678	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2877	-0-		-6	-0-		2877	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 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	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1610	-0-	-574	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
08	2604	X	2451	-0-	-153	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2223	-0-	-147	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2134	-0-	-315	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			Y	-0-					1
02	9044	X	8006	-0-	-1038	-0-	8006	2			Y	-0-					1
03	9982	X	9786	-0-	-196	-0-	9786	2			Y	-0-					1
04	10590	X	8773	-0-	-1817	-0-	8773	2			Y	-0-					1
05	10943	X	8648	-0-	-2295	-0-	8648	2			Y	-0-					1
06	10590	X	8438	-0-	-2152	-0-	8438	2			Y	-0-					1
07	9796	X	6824	-0-	-2972	-0-	6824	2			Y	-0-					1
08	9796	X	6517	-0-	-3279	-0-	6517	2			Y	-0-					1
09	8760	X	5463	-0-	-3297	-0-	5463	2			Y	-0-					1
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			Y	-0-					1
11	8190	X	4789	-0-	-3401	-0-	4789	2			Y	-0-					1
12	6820	X	3798	-0-	-3022	-0-	3798	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 86,961 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	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4897	-0-	-227	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4674	-0-	-999	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	6093	-0-	-262	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5767	-0-	-557	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
09	6135	X	5398	-0-	-737	-0-	5398	2			Y	-0-					-0-
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5207	-0-	-403	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5259	-0-	-538	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1693	-0-	-183	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,066 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,667 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	11501	X	8469	-0-	-3032	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	7777	-0-	-2611	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
04	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
05	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	9173	-0-	-2257	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	7599	-0-	-4553	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	5724	-0-	-6428	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	5975	-0-	-5785	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	2650	-0-	-6530	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	4824	-0-	-2771	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,204 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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					53
04	T. A.		1010	-0-	1010	1010	1010	2			Y	-0-					53
05	T. A.		580	-0-	580	1590	580	2			Y	-0-					53
06	T. A.		285	-0-	285	1875	285	2			Y	-0-					53
07	2282	X	407	-0-	-1875	-0-	407	2			Y	-0-					53
08	3038	X	1007	-0-	-2031	-0-	1007	2			Y	-0-					53
09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1225	2	198	9	Y	180					233
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					233
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					233
12	1457	X	897	-0-	-560	-0-	897	2			Y	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 10,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11358	2	32	9	Y	29					35
02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10649	2	14	9	Y	13	41	1			7
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11768	2	17	9	Y	15					22
04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11396	2	19	9	Y	17					39
05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11485	2	24	9	Y	22	54	1			7
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11299	2	12	9	Y	11					18
07	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11137	2	20	9	Y	18					36
08	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11144	2	3	9	Y	3					39
09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10520	2	7	9	Y	6	15	1			30
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11224	2	26	9	Y	24					54
11	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10314	2	7	9	Y	6	18	1			42
*12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9346	2	20	9	Y	18					60

TOTAL GAS PROD: 131,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	1456	X	579	-0-	-877	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	719	-0-	-893	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8084	X	3408	-0-	-4676	-0-	3385	2	23	9	Y	21					26
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2901	2	8	9	Y	7	29	1			4
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3401	2	12	9	Y	11					15
04	3870	X	2616	-0-	-1254	-0-	2607	2	9	9	Y	8					23
05	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2770	2	13	9	Y	12	31	1			4
06	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	2617	2	6	9	Y	5					9
07	3410	X	2341	-0-	-1069	-0-	2331	2	10	9	Y	9					18
08	3410	X	1848	-0-	-1562	-0-	1846	2	2	9	Y	2					20
09	2700	X	1899	-0-	-801	-0-	1895	2	4	9	Y	4	8	1			16
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2278	2	17	9	Y	15					31
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3585	2	6	9	Y	5	10	1			26
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3189	2	21	9	Y	19					45

TOTAL GAS PROD: 32,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 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	10416	X	10251	-0-	-165	-0-	10251	2			Y	-0-					-0-
02	9408	X	7182	-0-	-2226	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			Y	-0-					-0-
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	8865	-0-	-652	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			Y	-0-					-0-
07	9517	X	9390	-0-	-127	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
08	9517	X	6242	-0-	-3275	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
09	9055	X	8361	-0-	-694	-0-	8361	2			Y	-0-					-0-
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			Y	-0-					-0-
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			Y	-0-					-0-
*12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,371 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 #: 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	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3815	-0-	-385	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3874	-0-	-476	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
*12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,725 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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,791 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	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2035	-0-	-177	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	1973	-0-	-697	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2093	-0-	-356	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,107 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. (I) GAS LIFT(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-	540	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	367	2	9	9	Y	8					8
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	11	1			3
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					3
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	286	2	14	9	Y	13	14	1			2
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	Y	12					14

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3529	2			Y	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2646	-0-	-444	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	Y	3					58
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	Y	2					60
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					60
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5					65
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					65
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1153	2	7	9	Y	6					71
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			Y	-0-					71
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1202	2	8	9	Y	7					78
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			Y	-0-					78
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	Y	3					81
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1067	2	1	9	Y	1					82
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1077	2	9	9	Y	8					90

TOTAL GAS PROD: 14,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2893	-0-	-827	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2929	-0-	-671	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2520	-0-	-642	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2596	-0-	-464	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
*12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	712	-0-	-63	-0-	689	2	23	9	Y	21					29
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	2	11	9	Y	10	34	1			5
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	734	2	12	9	Y	11					16
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	612	2	14	9	Y	13					29
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	533	2	13	9	Y	12	37	1			4
06	660	N	466	-0-	-194	-0-	460	2	6	9	Y	5					9
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	585	2	10	9	Y	9					18
08	558	N	442	-0-	-116	-0-	441	2	1	9	Y	1					19
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4	9	Y	4	7	1			16
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	Y	9					25
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	8	1			21
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	868	2	18	9	Y	16					37

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	Y	15					18
02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	1272	2	8	9	Y	7	21	1			4
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1290	2	8	9	Y	7					11
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1205	2	10	9	Y	9					20
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1372	2	12	9	Y	11	27	1			4
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	Y	5					9
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1326	2	10	9	Y	9					18
08	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1300	2	2	9	Y	2					20
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1260	2	4	9	Y	4	8	1			16
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	Y	7					23
11	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	1012	2	2	9	Y	2	8	1			17
12	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	995	2	9	9	Y	8					25

TOTAL GAS PROD: 14,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			Y	-0-					1
02	2352	X	2145	-0-	-207	-0-	2145	2			Y	-0-					1
03	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2396	2			Y	-0-					1
04	2430	N	2269	-0-	-161	-0-	2269	2			Y	-0-					1
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					1
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					1
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	Y	2					3
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					3
09	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	2184	2	1	9	Y	1					4
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					4
11	2310	N	2064	-0-	-246	-0-	2064	2			Y	-0-					4
12	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1967	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 27,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					10
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					10
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					10
04	600	N	203	-0-	-397	-0-	203	2			N	-0-					10
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					10
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					10
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					10
08	403	N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					10
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					10
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					10
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,205 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	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6607	2	31	9	Y	28	23	1			5
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6003	2	32	9	Y	29	32	1			2
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6366	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	6420	X	6055	-0-	-365	-0-	6025	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	6696	X	5811	-0-	-885	-0-	5782	2	29	9	Y	26	25	1			4
06	6480	X	6232	-0-	-248	-0-	6189	2	43	9	Y	39	31	1			12
07	6696	X	6336	-0-	-360	-0-	6296	2	40	9	Y	36	43	1			5
08	6386	X	6316	-0-	-70	-0-	6280	2	36	9	Y	33	34	1			4
09	6240	X	6096	-0-	-144	-0-	6045	2	51	9	Y	46	38	1			12
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6186	2	35	9	Y	32	40	1			4
11	5940	X	5575	-0-	-365	-0-	5538	2	37	9	Y	34	34	1			4
12	6138	X	5617	-0-	-521	-0-	5576	2	41	9	Y	37	35	1			6

TOTAL GAS PROD: 73,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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	16616	X	14790	-0-	-1826	-0-	14772	2	18	9	Y	16	13	1			3
02	14924	X	13430	-0-	-1494	-0-	13412	2	18	9	Y	16	18	1			1
03	16244	X	14579	-0-	-1665	-0-	14561	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	13890	X	13577	-0-	-313	-0-	13560	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	14353	X	13710	-0-	-643	-0-	13693	2	17	9	Y	15	15	1			2
06	13890	X	13453	-0-	-437	-0-	13444	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	14353	X	13300	-0-	-1053	-0-	13291	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	14353	X	13523	-0-	-830	-0-	13515	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	13590	X	12803	-0-	-787	-0-	12793	2	10	9	Y	9	8	1			2
10	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13504	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13601	2	9	9	Y	8	8	1			1
*12	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17695	2	12	9	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 167,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 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	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					67
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					67
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6176	2	6	9	N	5					72
04	6300	X	6080	-0-	-220	-0-	6080	2			N	-0-					72
05	6820	X	5362	-0-	-1458	-0-	5362	2			N	-0-					72
06	6600	X	5072	-0-	-1528	-0-	5063	2	9	9	N	8					80
07	6820	X	4965	-0-	-1855	-0-	4957	2	8	9	N	7					87
08	6293	X	5172	-0-	-1121	-0-	5172	2			N	-0-					87
09	6090	X	5767	-0-	-323	-0-	5767	2			N	-0-					87
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					87
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					87
*12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5092	2	8	9	N	7					94

TOTAL GAS PROD: 65,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

01	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			Y	-0-	24	1			-0-
02	4760	X	4462	-0-	-298	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4705	-0-	-69	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4501	-0-	-119	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4430	-0-	-250	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

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

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

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	5735	X	5472	-0-	-263	-0-	5472	2			N	-0-					65
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5566	2	6	9	N	5					70
03	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5473	2			N	-0-					70
04	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	5523	2	11	9	N	10					80
05	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	5594	2			N	-0-					80
06	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5267	2			N	-0-					80
07	6169	X	5189	-0-	-980	-0-	5189	2			N	-0-					80
08	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	5464	2	11	9	N	10					90
09	5520	X	5256	-0-	-264	-0-	5256	2			N	-0-					90
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5228	2	10	9	N	9					99
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4660	2	1	9	N	1					100
*12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5101	2	8	9	N	7					107

TOTAL GAS PROD: 63,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 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	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3805	2	58	9	Y	53	53	1			9
02	2912	X	1820	-0-	-1092	-0-	1788	2	32	9	Y	29	36	1			2
03	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3049	2	46	9	Y	42	40	1			4
04	4410	X	1958	-0-	-2452	-0-	1926	2	32	9	Y	29	30	1			3
05	3968	X	2717	-0-	-1251	-0-	2673	2	44	9	Y	40	37	1			6
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4776	2	85	9	Y	77	59	1			24
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3741	2	61	9	Y	55	71	1			8
08	3100	X	2106	-0-	-994	-0-	2074	2	32	9	Y	29	33	1			4
09	4860	X	3374	-0-	-1486	-0-	3305	2	69	9	Y	63	51	1			16
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2514	2	37	9	Y	34	46	1			4
11	4680	X	4026	-0-	-654	-0-	3957	2	69	9	Y	63	59	1			8
12	3813	X	1237	-0-	-2576	-0-	1215	2	22	9	Y	20	25	1			3

TOTAL GAS PROD: 35,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3228	-0-	-120	-0-	3228	2			Y	-0-					13
02	2968	X	2927	-0-	-41	-0-	2927	2			Y	-0-					13
03	3689	X	2036	-0-	-1653	-0-	2036	2			Y	-0-					13
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-	13	1			-0-
05	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1600	-0-	-1550	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3854	2	15	9	Y	14					14
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					14
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					14
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					14
11	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3258	2			Y	-0-					14
12	3534	X	3030	-0-	-504	-0-	3030	2			Y	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2666	-0-	-403	-0-	2642	2	24	9	N	22	160	1			26
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					26
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3212	2	21	9	N	19					45
04	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	2327	2	17	9	N	15					60
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					60
06	2430	X	1829	-0-	-601	-0-	1810	2	19	9	N	17					77
07	2511	X	2412	-0-	-99	-0-	2404	2	8	9	N	7					84
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2738	2	22	9	N	20					104
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					104
10	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			N	-0-					104
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2608	2	18	9	N	16					120
*12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2658	2	17	9	N	15					135

TOTAL GAS PROD: 31,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 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	13578	X	11427	-0-	-2151	-0-	11427	2			Y	-0-					-0-
02	12264	X	8341	-0-	-3923	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-
03	13020	X	5214	-0-	-7806	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
04	10350	X	3343	-0-	-7007	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
05	10695	X	3874	-0-	-6821	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
06	10350	X	4860	-0-	-5490	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	3675	-0-	-5563	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4274	-0-	-934	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,233 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			Y	-0-					64
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8446	2	23	9	Y	21	71	1			14
03	8742	X	8597	-0-	-145	-0-	8588	2	9	9	Y	8					22
04	8700	X	8443	-0-	-257	-0-	8432	2	11	9	Y	10					32
05	8990	X	7568	-0-	-1422	-0-	7568	2			Y	-0-					32
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8682	2	25	9	Y	23					55
07	8990	X	8187	-0-	-803	-0-	8179	2	8	9	Y	7					62
08	8711	X	7657	-0-	-1054	-0-	7651	2	6	9	Y	5					67
09	8640	X	7650	-0-	-990	-0-	7647	2	3	9	Y	3					70
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7541	2	4	9	Y	4					74
11	8340	X	7510	-0-	-830	-0-	7508	2	2	9	Y	2					76
12	8184	X	7291	-0-	-893	-0-	7279	2	12	9	Y	11					87

TOTAL GAS PROD: 97,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	59	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	66	1	1568	2	Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	60	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	74	1	1623	2	Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	62	1	1319	2	Y	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	77	1	1505	2	Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1496	2			Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,253 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	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					27
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	220	2	6	9	N	5					32
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					32
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					32
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					32
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					32
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					32
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					32
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

01	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	3403	2			Y	-0-					13
02	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3016	2	149	9	Y	135					148
03	3844	X	2696	-0-	-1148	-0-	2650	2	46	9	Y	42					190
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3121	2	23	9	Y	21	183	1			28
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					28
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3135	2	57	9	Y	52					80
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3229	2	14	9	Y	13					93
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3189	2	25	9	Y	23					116
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2629	2	20	9	Y	18					134
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3026	2	24	9	Y	22					156
11	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3044	2	15	9	Y	14					170
12	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3124	2	32	9	Y	29	174	1			25

TOTAL GAS PROD: 37,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

01	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	3751	2			Y	-0-					3
02	3584	X	3388	-0-	-196	-0-	3388	2			Y	-0-					3
03	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			Y	-0-					3
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3229	2	31	9	Y	28					28
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2987	2	10	9	Y	9					37
*12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 39,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3604	-0-	-260	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3440	-0-	-838	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3253	-0-	-617	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	1907	-0-	-2092	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3548	-0-	-451	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
09	3865	X	3647	-0-	-218	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3016	-0-	-824	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,969 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	Y	11					118
02	2800	N	3320	-0-	520	520	3300	2	20	9	Y	18	124	1			12
03	2515	N	1995	-0-	-520	-0-	1989	2	6	9	Y	5					17
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1493	2	3	9	Y	3					20
05	3689	X	1402	-0-	-2287	-0-	1402	2			Y	-0-					20
06	3570	X	1302	-0-	-2268	-0-	1293	2	9	9	Y	8					28
07	3689	X	1319	-0-	-2370	-0-	1316	2	3	9	Y	3					31
08	1984	X	884	-0-	-1100	-0-	880	2	4	9	Y	4					35
09	1500	X	1268	-0-	-232	-0-	1265	2	3	9	Y	3					38
10	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1344	2	6	9	Y	5					43
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3	9	Y	3					46
12	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1074	2	11	9	Y	10					56

TOTAL GAS PROD: 17,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224214 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

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

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	9176	X	8361	-0-	-815	-0-	8361	2			Y	-0-					4
02	8064	X	7244	-0-	-820	-0-	7244	2			Y	-0-					4
03	8928	X	8038	-0-	-890	-0-	8038	2			Y	-0-					4
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			Y	-0-					-0-
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			Y	-0-					-0-
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			Y	-0-					-0-
08	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			Y	-0-					-0-
09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7118	2	12	9	Y	11					11
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7185	2	4	9	Y	4					15
*12	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 90,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,985 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	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					90
02	952	N	888	-0-	-64	-0-	888	2			N	-0-					90
03	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					90
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5					95
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					95
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7					102
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					102
08	1550	N	870	-0-	-680	-0-	870	2			N	-0-					102
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					102
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					102
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					102
12	961	N	746	-0-	-215	-0-	746	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	6138	X	5853	-0-	-285	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	5206	-0-	-338	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5811	-0-	-327	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
09	5085	X	4898	-0-	-187	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4689	-0-	-321	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4636	-0-	-541	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,733 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 #: 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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5654	2	11	9	Y	10					91
02	5152	X	4899	-0-	-253	-0-	4899	2			Y	-0-					91
03	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-					91
04	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	5494	2			Y	-0-	91	1			-0-
05	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4915	-0-	-575	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5288	-0-	-385	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5155	-0-	-518	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	4748	-0-	-742	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4973	2	9	9	Y	8					8
11	5130	X	4595	-0-	-535	-0-	4593	2	2	9	Y	2					10
12	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	4807	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 61,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7639	-0-	-18	-0-	7639	2			N	-0-					95
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					95
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					95
04	8010	X	7142	-0-	-868	-0-	7142	2			N	-0-					95
05	8277	X	7605	-0-	-672	-0-	7605	2			N	-0-					95
06	7800	X	7259	-0-	-541	-0-	7259	2			N	-0-					95
07	8060	X	7392	-0-	-668	-0-	7392	2			N	-0-					95
08	8060	X	6961	-0-	-1099	-0-	6961	2			N	-0-					95
09	7350	X	6610	-0-	-740	-0-	6610	2			N	-0-					95
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					95
11	7200	X	6509	-0-	-691	-0-	6509	2			N	-0-					95
12	7378	X	6430	-0-	-948	-0-	6430	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 86,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2192	-0-	-188	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	2716	-0-	-1634	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3484	-0-	-866	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4160	-0-	-56	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,677 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

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	1147	N	927	-0-		-220	-0-		927	2			Y	-0-					4
02	896	N	787	-0-		-109	-0-		787	2			Y	-0-					4
03	961	N	821	-0-		-140	-0-		821	2			Y	-0-					4
04	900	N	551	-0-		-349	-0-		551	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	868	N	178	-0-		-690	-0-		178	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	182	-0-		-598	-0-		182	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	17	-0-		-541	-0-		17	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	17	-0-		-169	-0-		17	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-		-90	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

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	7267	X	7267	-0-		-0-	-0-		7267	2			Y	-0-					21
02	6272	X	6102	-0-		-170	-0-		6102	2			Y	-0-					21
03	6820	X	2484	-0-		-4336	-0-		2480	2	4	9	Y	4	8	1			17
04	6360	X	3479	-0-		-2881	-0-		3475	2	4	9	Y	4					21
05	6572	X	6436	-0-		-136	-0-		6436	2			Y	-0-					21
06	6555	X	6555	-0-		-0-	-0-		6554	2	1	9	Y	1					22
07	6836	X	6836	-0-		-0-	-0-		6735	2	101	9	Y	92	77	1			37
08	6666	X	6666	-0-		-0-	-0-		6618	2	48	9	Y	44					81
09	6442	X	6442	-0-		-0-	-0-		6442	2			Y	-0-					81
10	6154	X	6154	-0-		-0-	-0-		6146	2	8	9	Y	7					88
11	6630	X	5735	-0-		-895	-0-		5731	2	4	9	Y	4					92
12	6851	X	6168	-0-		-683	-0-		6136	2	32	9	Y	29					121

TOTAL GAS PROD: 70,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

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	5809	X	5809	-0-		-0-	-0-		5809	2			Y	-0-					3
02	4368	X	4278	-0-		-90	-0-		4278	2			Y	-0-					3
03	5270	X	5159	-0-		-111	-0-		5159	2			Y	-0-					3
04	5610	X	5123	-0-		-487	-0-		5123	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5797	X	5299	-0-		-498	-0-		5299	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5164	-0-		-446	-0-		5164	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5246	-0-		-55	-0-		5246	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4835	-0-		-466	-0-		4835	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4093	-0-		-1067	-0-		4093	2			Y	-0-					-0-
10	4535	X	4535	-0-		-0-	-0-		4524	2	11	9	Y	10					10
11	4680	X	3720	-0-		-960	-0-		3718	2	2	9	Y	2					12
12	4836	X	3628	-0-		-1208	-0-		3628	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 56,889 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 #: 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	5983	X	5469	-0-	-514	-0-	5443	2	26	9	Y	24	20	1			4
02	5404	X	4918	-0-	-486	-0-	4890	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	5983	X	5345	-0-	-638	-0-	5320	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	5190	X	5155	-0-	-35	-0-	5129	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	5189	2	28	9	Y	25	24	1			3
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	5363	X	5257	-0-	-106	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
09	5125	X	4985	-0-	-140	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	3109	2	22	9	Y	20					22
02	2856	X	2749	-0-	-107	-0-	2724	2	25	9	Y	23					45
03	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	3107	2	24	9	Y	22					67
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3096	2	47	9	Y	43	86	1			24
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					24
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2977	2	6	9	Y	5					29
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					29
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2860	2			Y	-0-					29
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					29
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2893	2	10	9	Y	9					38
11	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	2463	2	3	9	Y	3					41
12	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2778	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 35,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	10137	X	8885	-0-	-1252	-0-	8885	2			N	-0-					87
02	8904	X	8482	-0-	-422	-0-	8482	2			N	-0-					87
03	9548	X	8879	-0-	-669	-0-	8879	2			N	-0-					87
04	9000	X	8652	-0-	-348	-0-	8652	2			N	-0-					87
05	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	8120	2			N	-0-					87
06	9000	X	6768	-0-	-2232	-0-	6768	2			N	-0-					87
07	9300	X	7450	-0-	-1850	-0-	7450	2			N	-0-					87
08	8928	X	7414	-0-	-1514	-0-	7414	2			N	-0-					87
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					87
10	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					87
11	7200	X	5970	-0-	-1230	-0-	5970	2			N	-0-					87
12	7533	X	6303	-0-	-1230	-0-	6290	2	13	9	N	12					99

TOTAL GAS PROD: 94,385 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 #: 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	16678	X	15850	-0-	-828	-0-	15670	2	180	9	Y	164	168	1			34
02	15064	X	13073	-0-	-1991	-0-	12783	2	290	9	Y	264	195	1			103
03	15686	X	13851	-0-	-1835	-0-	13668	2	183	9	Y	166	195	1			74
04	14610	X	14143	-0-	-467	-0-	14005	2	138	9	Y	125					199
05	15097	X	13426	-0-	-1671	-0-	13386	2	40	9	Y	36	195	1			40
06	14610	X	13451	-0-	-1159	-0-	13206	2	245	9	Y	223	194	1			69
07	14756	X	14216	-0-	-540	-0-	14004	2	212	9	Y	193	195	1			67
08	14601	X	13562	-0-	-1039	-0-	13382	2	180	9	Y	164	193	1			38
09	14130	X	12692	-0-	-1438	-0-	12558	2	134	9	Y	122					160
10	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13894	2	102	9	Y	93	196	1			57
11	13770	X	12993	-0-	-777	-0-	12810	2	183	9	Y	166	196	1			27
12	14229	X	13360	-0-	-869	-0-	13180	2	180	9	Y	164					191

TOTAL GAS PROD: 164,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

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	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					62
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12					74
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					74
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	419	2	7	9	N	6					80
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					80
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					80
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5					85
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					85
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	438	2	6	9	N	5					90
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					90
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	391	2	6	9	N	5					95
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	2	6	9	N	5					100

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	10664	X	7303	-0-	-3361	-0-	7303	2			Y	-0-					-0-
02	9548	X	5993	-0-	-3555	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
03	10571	X	6510	-0-	-4061	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	5952	-0-	-768	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5762	-0-	-872	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	5653	-0-	-857	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
09	6240	X	4926	-0-	-1314	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5097	-0-	-843	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5016	-0-	-750	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,283 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	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2380	N	2197	-0-	-183	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2289	-0-	-408	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	35	1			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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					28
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					28
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					28
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					28
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					28
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	8246	X	7532	-0-	-714	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
02	7392	X	5560	-0-	-1832	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
03	7998	X	7848	-0-	-150	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6767	-0-	-223	-0-	6767	2			Y	-0-					-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6830	-0-	-160	-0-	6830	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6957	-0-	-266	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6059	-0-	-1164	-0-	6052	2	7	9	Y	6					6
09	6875	X	5682	-0-	-1193	-0-	5676	2	6	9	Y	5	9	1			2
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					2
11	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9200	2	20	9	Y	18	17	1			3
12	6510	X	5752	-0-	-758	-0-	5744	2	8	9	Y	7					10

TOTAL GAS PROD: 81,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					40
02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12796	2	10	9	N	9					49
03	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					49
04	14850	X	11673	-0-	-3177	-0-	11662	2	11	9	N	10					59
05	15345	X	11349	-0-	-3996	-0-	11349	2			N	-0-					59
06	14850	X	10346	-0-	-4504	-0-	10332	2	14	9	N	13					72
07	14167	X	9490	-0-	-4677	-0-	9490	2			N	-0-					72
08	12648	X	9343	-0-	-3305	-0-	9326	2	17	9	N	15					87
09	11670	X	8290	-0-	-3380	-0-	8276	2	14	9	N	13					100
10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8554	2	19	9	N	17					117
11	9210	X	7306	-0-	-1904	-0-	7189	2	117	9	N	106	195	1			28
12	9486	X	8381	-0-	-1105	-0-	8381	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 127,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 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	7130	X	5726	-0-	-1404	-0-	5711	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	6132	X	5718	-0-	-414	-0-	5700	2	18	9	Y	16	17	1			1
03	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	5809	2	15	9	Y	14	14	1			1
04	5940	X	5495	-0-	-445	-0-	5480	2	15	9	Y	14	14	1			1
05	6324	X	5474	-0-	-850	-0-	5457	2	17	9	Y	15	14	1			2
06	6120	X	5855	-0-	-265	-0-	5837	2	18	9	Y	16	13	1			5
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6380	2	61	9	Y	55	52	1			8
08	5828	X	5039	-0-	-789	-0-	4996	2	43	9	Y	39	42	1			5
09	5850	X	5129	-0-	-721	-0-	5066	2	63	9	Y	57	47	1			15
10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6316	2	55	9	Y	50	59	1			6
11	6240	X	5514	-0-	-726	-0-	5459	2	55	9	Y	50	50	1			6
12	6448	X	5427	-0-	-1021	-0-	5369	2	58	9	Y	53	51	1			8

TOTAL GAS PROD: 68,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 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	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	458	1	10709	2	Y	-0-					-0-
02	11004	X	10162	-0-	-842	-0-	418	1	9744	2	Y	-0-					-0-
03	12183	X	9822	-0-	-2361	-0-	399	1	9423	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	9676	-0-	-104	-0-	392	1	9284	2	Y	-0-					-0-
05	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	441	1	9977	2	Y	-0-					-0-
06	9780	X	9697	-0-	-83	-0-	440	1	9257	2	Y	-0-					-0-
07	10106	X	9524	-0-	-582	-0-	415	1	9109	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	9280	-0-	-826	-0-	407	1	8873	2	Y	-0-					-0-
09	9780	X	8884	-0-	-896	-0-	399	1	8485	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8977	-0-	8977	8977	435	1	8542	2	Y	-0-					-0-
11	17501	X	8524	-0-	-8977	-0-	409	1	8115	2	Y	-0-					-0-
*12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	496	1	8469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,096 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	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8123	2	91	9	Y	83	85	1			11
02	7560	X	5847	-0-	-1713	-0-	5757	2	90	9	Y	82	82	1			11
03	8370	X	6671	-0-	-1699	-0-	6586	2	85	9	Y	77	76	1			12
04	8100	X	7403	-0-	-697	-0-	7338	2	65	9	Y	59	59	1			12
05	8215	X	6665	-0-	-1550	-0-	6597	2	68	9	Y	62					74
06	7950	X	6363	-0-	-1587	-0-	6348	2	15	9	Y	14	78	1			10
07	7657	X	6239	-0-	-1418	-0-	6167	2	72	9	Y	65	65	1			10
08	7657	X	6063	-0-	-1594	-0-	6052	2	11	9	Y	10					20
09	7410	X	5323	-0-	-2087	-0-	5316	2	7	9	Y	6	23	1			3
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					3
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3879	2	13	9	Y	12	13	1			2
*12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4718	2	10	9	Y	9					11

TOTAL GAS PROD: 72,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6653	-0-	-2182	-0-	6569	2	84	9	Y	76	63	1			13
02	7756	X	5391	-0-	-2365	-0-	5312	2	79	9	Y	72	79	1			6
03	8587	X	5966	-0-	-2621	-0-	5892	2	74	9	Y	67	66	1			7
04	5910	X	5765	-0-	-145	-0-	5689	2	76	9	Y	69	69	1			7
05	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	5961	2	81	9	Y	74	71	1			10
06	5910	X	5685	-0-	-225	-0-	5653	2	32	9	Y	29	30	1			9
07	5983	X	5574	-0-	-409	-0-	5546	2	28	9	Y	25	30	1			4
08	6045	X	5216	-0-	-829	-0-	5193	2	23	9	Y	21	22	1			3
09	5615	X	4223	-0-	-1392	-0-	4197	2	26	9	Y	24	21	1			6
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4952	2	22	9	Y	20	24	1			2
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4380	2	24	9	Y	22	21	1			3
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	2524	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2884	X	2045	-0-	-839	-0-	2033	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	2377	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2139	X	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	478	-0-	-1502	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	839	-0-	-1176	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2542	X	2171	-0-	-371	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	886	-0-	-1158	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	262	-0-	-2001	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	211	-0-	-1319	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	199	-0-	-793	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5944	-0-	2844	2844	5944	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2805	-0-	-195	2649	2805	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2158	-0-	-942	1707	2158	2			Y	-0-					-0-
11	3751	X	2044	-0-	-1707	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
*12	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,149 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	12431	X	10124	-0-	-2307	-0-	10059	2	65	9	Y	59	49	1			10
02	10892	X	9003	-0-	-1889	-0-	8936	2	67	9	Y	61	66	1			5
03	12028	X	9191	-0-	-2837	-0-	9134	2	57	9	Y	52	52	1			5
04	10710	X	8860	-0-	-1850	-0-	8799	2	61	9	Y	55	54	1			6
05	10323	X	8596	-0-	-1727	-0-	8538	2	58	9	Y	53	52	1			7
06	9810	X	7418	-0-	-2392	-0-	7364	2	54	9	Y	49	41	1			15
07	9982	X	9066	-0-	-916	-0-	8997	2	69	9	Y	63	69	1			9
08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9156	2	67	9	Y	61	62	1			8
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8972	2	90	9	Y	82	69	1			21
10	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8901	2	64	9	Y	58	72	1			7
11	8910	X	7604	-0-	-1306	-0-	7541	2	63	9	Y	57	57	1			7
12	9362	X	8293	-0-	-1069	-0-	8219	2	74	9	Y	67	63	1			11

TOTAL GAS PROD: 105,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

EOG RESOURCES, INC. 253162
JARAL WELL #: 2 RRCID -> 177230 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9992 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 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. GAS LIFT (I)(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	3386	-0-	-241	-0-	102	1	3276	2	N	7					39
							8	9									
02	3276	X	3084	-0-	-192	-0-	77	1	3001	2	N	5					44
							6	9									
03	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	167	1	3207	2	N	1					45
							1	9									
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	78	1	2882	2	N	-0-					45
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	82	1	3239	2	N	-0-					45
06	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	80	1	2994	2	N	4					49
							4	9									
07	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	83	1	3134	2	N	-0-					49
08	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	81	1	3076	2	N	9					58
							10	9									
09	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	74	1	2775	2	N	1					59
							1	9									
10	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	75	1	2798	2	N	11					70
							12	9									
*11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	344	1	2514	2	N	28					98
							31	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 34,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1085	N	889	-0-	-196	-0-	27	1	862	2	N	-0-					39
02	952	N	889	-0-	-63	-0-	27	1	862	2	N	-0-					39
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					39
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	N	-0-					39
05	1054	N	866	-0-	-188	-0-	22	1	844	2	N	-0-					39
06	960	N	852	-0-	-108	-0-	22	1	830	2	N	-0-					39
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	913	2	N	-0-					39
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	23	1	894	2	N	-0-					39
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	N	-0-					39
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	25	1	915	2	N	-0-					39
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	96	1	701	2	N	1					44
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	80	1	1671	2	N	-0-					17
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	54	1	1450	2	N	-0-					17
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	N	-0-					17
04	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	42	1	1427	2	N	-0-					17
05	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	51	1	1237	2	N	83					100
							91	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1816	2	N	-0-	81	1			19
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	42	1	1444	2	N	-0-					19
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	53	1	1787	2	N	-0-					19
09	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	51	1	1556	2	N	-0-					19
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	2	N	-0-					19
11	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	226	1	1472	2	N	2	36	1			3
							2	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					20
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T. A.		121	-0-	121	121	16	1	104	2	N	1	32	1			2
							1	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	922	-0-	-368	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	X	1746	-0-	-734	-0-	1731	2	15	9	Y	14	12	1			11
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2867	2	14	9	Y	13	14	1			10
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2783	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2833	2	21	9	Y	19	12	1			16
05	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	3082	2	22	9	Y	20	14	1			22
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3174	2	22	9	Y	20	30	1			12
07	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	3121	2	22	9	Y	20	13	1			19
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3105	2	29	9	Y	26	30	1			15
09	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	2893	2	20	9	Y	18	15	1			18
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2554	2	14	9	Y	13	21	1			10
11	3210	X	2068	-0-	-1142	-0-	2055	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	3131	X	932	-0-	-2199	-0-	924	2	8	9	Y	7	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 31,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 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	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	1757	2	20	9	Y	18	14	1			12
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3379	2	22	9	Y	20	15	1			17
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2916	2	23	9	Y	21	26	1			12
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2786	2	21	9	Y	19	17	1			14
05	3751	X	2365	-0-	-1386	-0-	2346	2	19	9	Y	17	14	1			17
06	3630	X	1917	-0-	-1713	-0-	1904	2	13	9	Y	12	22	1			7
07	3751	X	2438	-0-	-1313	-0-	2420	2	18	9	Y	16	10	1			13
08	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	2515	2	25	9	Y	23	23	1			13
09	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2610	2	18	9	Y	16	13	1			16
10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1972	2	12	9	Y	11	19	1			8
11	2460	X	2254	-0-	-206	-0-	2241	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	2728	X	2055	-0-	-673	-0-	2040	2	15	9	Y	14	12	1			10

TOTAL GAS PROD: 29,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-		-0-		1494	2	34	9	Y	31	24	1			21
02	1674	N	1674	-0-	-0-		-0-		1652	2	22	9	Y	20	25	1			16
03	1777	N	1777	-0-	-0-		-0-		1748	2	29	9	Y	26	27	1			15
04	1750	N	1750	-0-	-0-		-0-		1727	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	1860	N	1786	-0-	-74		-0-		1764	2	22	9	Y	20	15	1			20
06	1819	N	1819	-0-	-0-		-0-		1798	2	21	9	Y	19	28	1			11
07	1798	N	1786	-0-	-12		-0-		1764	2	22	9	Y	20	15	1			16
08	1849	N	1849	-0-	-0-		-0-		1819	2	30	9	Y	27	28	1			15
09	1830	N	1752	-0-	-78		-0-		1730	2	22	9	Y	20	12	1			23
10	1609	N	1609	-0-	-0-		-0-		1592	2	17	9	Y	15	27	1			11
11	1800	N	1548	-0-	-252		-0-		1533	2	15	9	Y	14	15	1			10
12	1798	N	1580	-0-	-218		-0-		1559	2	21	9	Y	19	16	1			13

TOTAL GAS PROD: 20,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	653	-0-	-1176		-0-		640	2	13	9	Y	12	19	1			8
02	2201	N	2201	-0-	-0-		-0-		2176	2	25	9	Y	23	12	1			19
03	2052	N	2052	-0-	-0-		-0-		2023	2	29	9	Y	26	30	1			15
04	2052	N	2052	-0-	-0-		-0-		2029	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	2449	N	1946	-0-	-503		-0-		1925	2	21	9	Y	19	15	1			19
06	2112	N	2112	-0-	-0-		-0-		2090	2	22	9	Y	20	27	1			12
07	2108	N	2081	-0-	-27		-0-		2059	2	22	9	Y	20	16	1			16
08	2199	N	2199	-0-	-0-		-0-		2168	2	31	9	Y	28	28	1			16
09	2100	N	1954	-0-	-146		-0-		1933	2	21	9	Y	19	16	1			19
10	1568	N	1568	-0-	-0-		-0-		1555	2	13	9	Y	12	22	1			9
11	2130	N	1848	-0-	-282		-0-		1831	2	17	9	Y	15	14	1			10
12	2015	N	1646	-0-	-369		-0-		1627	2	19	9	Y	17	15	1			12

TOTAL GAS PROD: 22,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-		-0-		31	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-		-0-		27	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-		-0-		26	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109		-0-		44	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-		-0-		54	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	461	-0-	-199		-0-		44	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	506	-0-	-269		-0-		26	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	521	-0-	-409		-0-		23	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-		-0-		22	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-		-0-		25	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	94	-0-	-416		-0-		5	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	175	-0-	-352		-0-		8	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,680 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 #: 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	414	-0-	-82	-0-	14	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	173	-0-	-217	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	40	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	72	1	1161	2	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	119	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	65	1	1188	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	51	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	847	-0-	-362	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,004 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 #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

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	613	N	613	-0-		-0-	-0-	21	1	571	2	Y	19	34	1			12
								21	9									
02	552	N	552	-0-		-0-	-0-	21	1	506	2	Y	23	21	1			14
								25	9									
03	582	N	582	-0-		-0-	-0-	21	1	540	2	Y	19	12	1			21
								21	9									
04	650	N	650	-0-		-0-	-0-	37	1	592	2	Y	19	24	1			16
								21	9									
05	839	N	839	-0-		-0-	-0-	48	1	779	2	Y	11	19	1			8
								12	9									
06	721	N	721	-0-		-0-	-0-	67	1	643	2	Y	10	5	1			13
								11	9									
07	788	N	788	-0-		-0-	-0-	41	1	736	2	Y	10	14	1			9
								11	9									
08	896	N	896	-0-		-0-	-0-	38	1	846	2	Y	11	13	1			7
								12	9									
09	862	N	862	-0-		-0-	-0-	37	1	813	2	Y	11	6	1			12
								12	9									
10	826	N	826	-0-		-0-	-0-	42	1	766	2	Y	16	14	1			14
								18	9									
11	870	N	814	-0-		-56	-0-	41	1	755	2	Y	16	17	1			13
								18	9									
12	899	N	570	-0-		-329	-0-	25	1	531	2	Y	13	16	1			10
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

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	2201	X	2188	-0-		-13	-0-	76	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1774	-0-		-214	-0-	71	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	2100	-0-		-101	-0-	79	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-		-0-	-0-	130	1	2104	2	Y	-0-					-0-
05	2279	X	2279	-0-		-0-	-0-	134	1	2145	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1746	-0-		-384	-0-	165	1	1581	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2050	-0-		-244	-0-	107	1	1943	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2249	-0-		-45	-0-	98	1	2151	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2179	-0-		-41	-0-	96	1	2083	2	Y	-0-					-0-
10	2027	X	2027	-0-		-0-	-0-	105	1	1922	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2090	-0-		-100	-0-	107	1	1983	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2069	-0-		-194	-0-	93	1	1976	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862

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	491	N	491	-0-		-0-	-0-	17	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-		-0-	-0-	18	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-		-0-	-0-	21	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-		-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-		-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	390	-0-		-150	-0-	37	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-		-20	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-		-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-		-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-		-0-	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	433	-0-		-107	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	444	-0-		-52	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 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- 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	620	N	379	-0-	-241	-0-	13	1	366	2	Y	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	803	2	Y	-0-			-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	41	1	1052	2	Y	-0-			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	729	-0-	-201	-0-	43	1	686	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	708	-0-	-222	-0-	67	1	641	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	34	1	616	2	Y	-0-			-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	2	Y	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	815	2	Y	-0-			-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	604	-0-	-206	-0-	31	1	573	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	616	-0-	-252	-0-	28	1	588	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	2	Y	-0-			-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	15	1	390	2	Y	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	2	Y	-0-			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	31	1	678	2	Y	-0-			-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-			-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	28	1	516	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 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-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 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	15438	X	10860	-0-	-4578	-0-	373	1	10487	2	Y	-0-					-0-
02	13944	X	8559	-0-	-5385	-0-	346	1	8213	2	Y	-0-					-0-
03	13082	X	9402	-0-	-3680	-0-	355	1	9047	2	Y	-0-					-0-
04	12270	X	8174	-0-	-4096	-0-	478	1	7696	2	Y	-0-					-0-
05	10943	X	7913	-0-	-3030	-0-	465	1	7448	2	Y	-0-					-0-
06	10500	X	7013	-0-	-3487	-0-	667	1	6346	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	9330	-0-	-156	-0-	488	1	8842	2	Y	-0-					-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	410	1	9047	2	Y	-0-					-0-
09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	366	1	7975	2	Y	-0-					-0-
10	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	416	1	7624	2	Y	-0-					-0-
11	9150	X	7190	-0-	-1960	-0-	369	1	6821	2	Y	-0-					-0-
12	9455	X	8054	-0-	-1401	-0-	361	1	7693	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	33	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	86	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	52	1	967	2	Y	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 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	868	N	432	-0-	-436	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	243	-0-	-477	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	376	-0-	-194	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 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 #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

01	3844 X	2303	-0-	-1541	-0-	80	1	2223	2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	2055	-0-	-1305	-0-	83	1	1972	2	Y	-0-			-0-
03	2976 X	1054	-0-	-1922	-0-	40	1	1014	2	Y	-0-			-0-
04	2460 X	2108	-0-	-352	-0-	123	1	1985	2	Y	-0-			-0-
05	2294 X	2013	-0-	-281	-0-	118	1	1895	2	Y	-0-			-0-
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	325	1	3104	2	Y	-0-			-0-
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	133	1	2408	2	Y	-0-			-0-
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	122	1	2698	2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	121	1	2628	2	Y	-0-			-0-
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	150	1	2740	2	Y	-0-			-0-
11	3420 X	3234	-0-	-186	-0-	166	1	3068	2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2487	-0-	-365	-0-	111	1	2376	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10442 - 10474

01	899 N	882	-0-	-17	-0-	31	1	851	2	Y	-0-			-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	Y	-0-			-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	Y	-0-			-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	985	2	Y	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	2	Y	-0-			-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	105	1	1001	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	920	-0-	-165	-0-	48	1	872	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	53	1	1178	2	Y	-0-			-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-			-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	977	-0-	-223	-0-	50	1	927	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,642 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 #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	42	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	58	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	83	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	34	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	963	2	Y	-0-					-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	23	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	54	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	25	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

BRUNI MINERAL B WELL #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145

01	1333	N	220	-0-	-1113	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	29	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	76	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1238	-0-	-219	-0-	73	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	666	-0-	-744	-0-	63	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	573	-0-	-884	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	422	-0-	-911	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	382	-0-	-908	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	31	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	50	1	813	2	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	64	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	44	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	38	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	43	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,087 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 #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

01	992 X	837	-0-	-155	-0-	29	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	896 X	854	-0-	-42	-0-	34	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1086	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	665	-0-	-145	-0-	39	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	98	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	2	Y	-0-					-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1146	-0-	-234	-0-	59	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	57	1	1206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	7006	X	514	-0-	-6492	-0-	508	2	6	9	Y	5	16	1			3
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9655	2	65	9	Y	59	15	1			47
03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11862	2	98	9	Y	89	85	1			51
04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	360	1	11004	2	Y	62	68	1			45
							68	9									
05	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	360	1	11494	2	Y	63	45	1			63
							69	9									
06	11580	X	11141	-0-	-439	-0-	360	1	10720	2	Y	55	86	1			32
							61	9									
07	11966	X	10357	-0-	-1609	-0-	10296	2	61	9	Y	55	42	1			45
08	11966	X	11330	-0-	-636	-0-	360	1	10883	2	Y	79	80	1			44
							87	9									
09	11550	X	10702	-0-	-848	-0-	10639	2	63	9	Y	57	43	1			58
10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8072	2	56	9	Y	51	72	1			37
11	11130	X	8445	-0-	-2685	-0-	8387	2	58	9	Y	53	54	1			36
12	11315	X	8923	-0-	-2392	-0-	8845	2	78	9	Y	71	57	1			50

TOTAL GAS PROD: 114,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1869	2	62	9	Y	56	16	1			135
02	2800	N	2850	-0-	50	50	2793	2	57	9	Y	52	82	1			105
03	2710	N	2660	-0-	-50	-0-	2576	2	84	9	Y	76	97	1			84
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2604	2	18	9	Y	16					100
05	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2859	2	42	9	Y	38	102	1			36
06	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2877	2	12	9	Y	11					47
07	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2542	2	32	9	Y	29					76
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2685	2	41	9	Y	37	54	1			59
09	2880	X	2095	-0-	-785	-0-	2092	2	3	9	Y	3					62
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					62
11	2880	X	1979	-0-	-901	-0-	1957	2	22	9	Y	20	55	1			27
12	2728	X	1920	-0-	-808	-0-	1890	2	30	9	Y	27	32	1			22

TOTAL GAS PROD: 28,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2039	-0-	-481	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2098	-0-	-537	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2165	-0-	-470	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1821	-0-	-729	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1943	-0-	-227	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,057 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 "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2088	-0-		-516	-0-		2036	2	52	9	Y	47	42	1			32
02	2789	X	2789	-0-		-0-	-0-		2749	2	40	9	Y	36	39	1			29
03	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-		3001	2	53	9	Y	48	49	1			28
04	3081	X	3081	-0-		-0-	-0-		3026	2	55	9	Y	50	42	1			36
05	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-		3220	2	57	9	Y	52	36	1			52
06	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-		3216	2	53	9	Y	48	72	1			28
07	3193	X	3155	-0-		-38	-0-		3101	2	54	9	Y	49	37	1			40
08	3286	X	3134	-0-		-152	-0-		3062	2	72	9	Y	65	69	1			36
09	3180	X	2952	-0-		-228	-0-		2902	2	50	9	Y	45	35	1			46
10	2554	X	2554	-0-		-0-	-0-		2523	2	31	9	Y	28	54	1			20
11	3270	X	2627	-0-		-643	-0-		2595	2	32	9	Y	29	29	1			20
12	3162	X	2637	-0-		-525	-0-		2596	2	41	9	Y	37	31	1			26

TOTAL GAS PROD: 34,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	509	-0-		-700	-0-		501	2	8	9	Y	7	10	1			5
02	1519	X	1519	-0-		-0-	-0-		1506	2	13	9	Y	12	7	1			10
03	1643	X	1547	-0-		-96	-0-		1530	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-		1416	2	19	9	Y	17	14	1			12
05	1674	N	1260	-0-		-414	-0-		1243	2	17	9	Y	15	12	1			15
06	1500	N	1487	-0-		-13	-0-		1469	2	18	9	Y	16	22	1			9
07	1488	N	1348	-0-		-140	-0-		1331	2	17	9	Y	15	12	1			12
08	1271	N	1231	-0-		-40	-0-		1211	2	20	9	Y	18	20	1			10
09	1500	N	1121	-0-		-379	-0-		1107	2	14	9	Y	13	10	1			13
10	955	X	955	-0-		-0-	-0-		947	2	8	9	Y	7	15	1			5
11	1500	X	1111	-0-		-389	-0-		1102	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	1333	X	1109	-0-		-224	-0-		1098	2	11	9	Y	10	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

KILLAM & HURD "1690" WELL #: 3 RRCID -> 164125 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8714 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4798	2	42	9	Y	38	92	1			91
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7010	2	36	9	Y	33	58	1			66
03	4402	X	3346	-0-	-1056	-0-	3318	2	28	9	Y	25	63	1			28
04	4680	X	304	-0-	-4376	-0-	303	2	1	9	Y	1					29
05	7812	X	2718	-0-	-5094	-0-	2693	2	25	9	Y	23	31	1			21
06	7560	X	4264	-0-	-3296	-0-	4252	2	12	9	Y	11					32
07	7812	X	4347	-0-	-3465	-0-	4307	2	40	9	Y	36					68
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4306	2	44	9	Y	40	44	1			64
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4479	2	6	9	Y	5					69
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					69
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4494	2	53	9	Y	48	52	1			65
*12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5271	2	76	9	Y	69	77	1			57

TOTAL GAS PROD: 49,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

KILLAM & HURD FEE "1689" WELL #: 1 RRCID -> 166263 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8332 - 8364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10682 - 10704

01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4307	2	98	9	Y	89	53	1			61
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3861	2	51	9	Y	46	70	1			37
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3533	2	56	9	Y	51	59	1			29
04	4260	X	3163	-0-	-1097	-0-	3143	2	20	9	Y	18	34	1			13
05	4402	X	3215	-0-	-1187	-0-	3195	2	20	9	Y	18	13	1			18
06	4260	X	3218	-0-	-1042	-0-	3199	2	19	9	Y	17	25	1			10
07	4340	X	2113	-0-	-2227	-0-	2100	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4245	2	35	9	Y	32	24	1			18
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3524	2	22	9	Y	20	18	1			20
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3039	2	19	9	Y	17	25	1			12
11	4140	X	2807	-0-	-1333	-0-	2789	2	18	9	Y	16	17	1			11
12	4278	X	1731	-0-	-2547	-0-	1718	2	13	9	Y	12	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 39,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	360	1	3383	2	Y	69	57	1			47
							76	9									
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3956	2	52	9	Y	47	56	1			38
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	360	1	4513	2	Y	65	66	1			37
							72	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	360	1	3994	2	Y	39	48	1			28
							43	9									
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	360	1	4136	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
06	4800	X	4345	-0-	-455	-0-	360	1	3946	2	Y	35	54	1			20
							39	9									
07	4960	X	3786	-0-	-1174	-0-	3749	2	37	9	Y	34	26	1			28
08	4960	X	3661	-0-	-1299	-0-	360	1	3257	2	Y	40	46	1			22
							44	9									
09	4410	X	3903	-0-	-507	-0-	360	1	3508	2	Y	32	21	1			33
							35	9									
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	360	1	3032	2	Y	27	40	1			20
							30	9									
11	4350	X	3718	-0-	-632	-0-	360	1	3326	2	Y	29	29	1			20
							32	9									
*12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	360	1	3812	2	Y	43	33	1			30
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 48,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	2449	X	1467	-0-	-982	-0-	1467	2			Y	-0-					89
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					89
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					89
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					89
05	2759	N	2360	-0-	-399	-0-	2360	2			Y	-0-					89
06	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2293	2	1	9	Y	1					90
07	2170	N	1471	-0-	-699	-0-	1471	2			Y	-0-					90
08	2356	N	1933	-0-	-423	-0-	1933	2			Y	-0-					90
09	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	2			Y	-0-					90
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					90
11	2280	X	1862	-0-	-418	-0-	1862	2			Y	-0-					90
12	2325	X	1868	-0-	-457	-0-	1868	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 24,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 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 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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	62	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	61	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	118	-0-	-1592	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	609	-0-	-351	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2411	-0-	-38	-0-	82	1	2288	2	Y	37	61	1			22
							41	9									
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	94	1	2236	2	Y	43	39	1			26
							47	9									
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	90	1	2306	2	Y	35	23	1			38
							39	9									
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	148	1	2385	2	Y	30	43	1			25
							33	9									
05	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	138	1	2215	2	Y	37	36	1			26
							41	9									
06	2370	N	1636	-0-	-734	-0-	152	1	1456	2	Y	25	18	1			33
							28	9									
07	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	128	1	2317	2	Y	34	36	1			31
							37	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	108	1	2387	2	Y	37	43	1			25
							41	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1901	2	Y	27	21	1			31
							30	9									
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	Y	44	35	1			40
							48	9									
11	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	112	1	2061	2	Y	42	48	1			34
							46	9									
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	135	1	2887	2	Y	67	51	1			50
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 28,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BRUNI MINERALS "D" LEASE WELL #: 5 RRCID -> 174275 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9826 - 9856

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	201	1	5593	2	Y	103	143	1			61
							113	9									
02	4872	X	3688	-0-	-1184	-0-	145	1	3462	2	Y	74	90	1			45
							81	9									
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	209	1	5362	2	Y	96	37	1			104
							106	9									
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	341	1	5499	2	Y	84	118	1			70
							92	9									
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	368	1	5910	2	Y	96	99	1			67
							106	9									
06	5730	X	4464	-0-	-1266	-0-	416	1	3976	2	Y	65	46	1			86
							72	9									
07	6138	X	4807	-0-	-1331	-0-	247	1	4490	2	Y	64	92	1			58
							70	9									
08	6386	X	5960	-0-	-426	-0-	255	1	5617	2	Y	80	85	1			53
							88	9									
09	6180	X	5380	-0-	-800	-0-	233	1	5071	2	Y	69	44	1			78
							76	9									
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	234	1	4286	2	Y	105	89	1			94
							116	9									
11	5760	X	4712	-0-	-1048	-0-	237	1	4355	2	Y	109	116	1			87
							120	9									
12	5952	X	4736	-0-	-1216	-0-	206	1	4394	2	Y	124	118	1			93
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 62,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	25	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
06	660	N	480	-0-	-180	-0-	44	1	425	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
07	558	N	355	-0-	-203	-0-	18	1	330	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	25	1	556	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	Y	9	6	1			10
							10	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
11	570	N	224	-0-	-346	-0-	11	1	203	2	Y	9	16	1			7
							10	9									
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	20	1	435	2	Y	21	12	1			16
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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. (I) GAS LIFT(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	1822	-0-	-131	-0-	62	1	1730	2	Y	27	47	1			16
							30	9									
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	69	1	1636	2	Y	27	27	1			16
							30	9									
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	76	1	1958	2	Y	29	14	1			31
							32	9									
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	123	1	1982	2	Y	24	35	1			20
							26	9									
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	128	1	2050	2	Y	16	25	1			11
							18	9									
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	192	1	1834	2	Y	15	6	1			20
							17	9									
07	2201	X	1917	-0-	-284	-0-	99	1	1804	2	Y	13	21	1			12
							14	9									
08	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	91	1	2007	2	Y	14	17	1			9
							15	9									
09	2130	X	2077	-0-	-53	-0-	91	1	1973	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	116	1	2124	2	Y	23	16	1			21
							25	9									
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	118	1	2177	2	Y	25	26	1			20
							28	9									
*12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	107	1	2292	2	Y	29	27	1			22
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 25,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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. (I) GAS LIFT(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	1662	-0-	-229	-0-	58	1	1604	2	Y	-0-					-0-
02	1708	X	1464	-0-	-244	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-					-0-
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	98	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1733	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
06	1650	X	1301	-0-	-349	-0-	122	1	1170	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
07	1736	X	1539	-0-	-197	-0-	80	1	1449	2	Y	9	12	1			8
							10	9									
08	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	73	1	1608	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
09	1800	X	1733	-0-	-67	-0-	76	1	1647	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1338	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
11	1650	N	1363	-0-	-287	-0-	69	1	1276	2	Y	16	17	1			13
							18	9									
12	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	58	1	1244	2	Y	18	18	1			13
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 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	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	93	1	2598	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	98	1	2334	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	104	1	2670	2	Y	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	174	1	2802	2	Y	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	168	1	2694	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
06	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	226	1	2156	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
07	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	132	1	2403	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
08	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	125	1	2756	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
09	2970	X	2739	-0-	-231	-0-	120	1	2607	2	Y	11	6	1			12
							12	9									
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	126	1	2313	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
11	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	133	1	2462	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
12	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	110	1	2351	2	Y	18	18	1			13
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					57
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					57
03	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	2259	2			N	-0-					57
04	2670	N	1813	-0-	-857	-0-	1813	2			N	-0-					57
05	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2635	2			N	-0-					57
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					57
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					57
08	2635	N	2194	-0-	-441	-0-	2194	2			N	-0-					57
09	2370	N	1892	-0-	-478	-0-	1892	2			N	-0-					57
10	2728	N	2441	-0-	-287	-0-	2441	2			N	-0-					57
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					57
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 27,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

01	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	38	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	60	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	97	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	869	-0-	-185	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	41	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,781 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 #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

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-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 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	6014	X	4307	-0-	-1707	-0-	4307	2			N	-0-					61
02	5432	X	5162	-0-	-270	-0-	5162	2			N	-0-					61
03	5487	X	4903	-0-	-584	-0-	4903	2			N	-0-					61
04	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	3984	2			N	-0-					61
05	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	5086	2			N	-0-					61
06	5520	X	4471	-0-	-1049	-0-	4471	2			N	-0-					61
07	5704	X	4290	-0-	-1414	-0-	4282	2	8	9	N	7					68
08	5084	X	3411	-0-	-1673	-0-	3398	2	13	9	N	12					80
09	4920	X	2878	-0-	-2042	-0-	2867	2	11	9	N	10					90
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					90
11	4470	X	3373	-0-	-1097	-0-	3363	2	10	9	N	9					99
*12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 48,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

01	744	N	516	-0-	-228	-0-	18	1	498	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1	369	2	N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	16	1	357	2	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 13 RRCID -> 197719 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9650 - 9676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1859	-0-	-1458	-0-	1771	2	88	9	Y	80	75	1			55
02	2996	X	2361	-0-	-635	-0-	2296	2	65	9	Y	59	67	1			47
03	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	2989	2	103	9	Y	94	87	1			54
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2456	2	59	9	Y	54	69	1			39
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2703	2	64	9	Y	58	39	1			58
06	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	2471	2	54	9	Y	49	78	1			29
07	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	2421	2	55	9	Y	50	38	1			41
08	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2486	2	76	9	Y	69	71	1			39
09	2670	X	2348	-0-	-322	-0-	2296	2	52	9	Y	47	38	1			48
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1831	2	36	9	Y	33	57	1			24
11	2520	X	1808	-0-	-712	-0-	1773	2	35	9	Y	32	34	1			22
12	2573	X	2284	-0-	-289	-0-	2228	2	56	9	Y	51	37	1			36

TOTAL GAS PROD: 28,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1355	-0-	-9	-0-	1323	2	32	9	Y	29	86	1			70
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1331	2	20	9	Y	18	52	1			36
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1196	2	28	9	Y	25	34	1			27
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1226	2	24	9	Y	22					49
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1104	2	48	9	Y	44	52	1			41
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16					57
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1217	2	48	9	Y	44					101
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1158	2	54	9	Y	49	72	1			78
09	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	1287	2	8	9	Y	7					85
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					85
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1052	2	46	9	Y	42	70	1			57
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1373	2	79	9	Y	72	69	1			60

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	21	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	40	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 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 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	6758	X	5014	-0-	-1744	-0-	4880	2	134	9	Y	122	133	1			98
02	6104	X	4615	-0-	-1489	-0-	4497	2	118	9	Y	107	131	1			74
03	6386	X	5692	-0-	-694	-0-	5539	2	153	9	Y	139	125	1			88
04	5700	X	4942	-0-	-758	-0-	4734	2	208	9	Y	189	118	1			159
05	5363	X	4892	-0-	-471	-0-	4746	2	146	9	Y	133	188	1			104
06	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	4885	2	186	9	Y	169	196	1			77
07	5704	X	4736	-0-	-968	-0-	4592	2	144	9	Y	131	99	1			109
08	5704	X	5030	-0-	-674	-0-	4831	2	199	9	Y	181	197	1			93
09	5070	X	3632	-0-	-1438	-0-	3525	2	107	9	Y	97	102	1			88
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3312	2	33	9	Y	30	106	1			12
11	5070	X	4460	-0-	-610	-0-	4431	2	29	9	Y	26	19	1			19
12	5022	X	4066	-0-	-956	-0-	4035	2	31	9	Y	28	25	1			22

TOTAL GAS PROD: 55,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

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	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	Y	4					4
05	3441	X	1392	-0-	-2049	-0-	1385	2	7	9	Y	6	4	1			6
06	5340	X	1134	-0-	-4206	-0-	1132	2	2	9	Y	2					8
07	5518	X	801	-0-	-4717	-0-	798	2	3	9	Y	3					11
08	5518	X	2638	-0-	-2880	-0-	2626	2	12	9	Y	11	4	1			18
09	1950	X	1770	-0-	-180	-0-	1769	2	1	9	Y	1					19
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					19
11	2550	X	1487	-0-	-1063	-0-	1474	2	13	9	Y	12	15	1			16
12	2635	X	1455	-0-	-1180	-0-	1438	2	17	9	Y	15	18	1			13

TOTAL GAS PROD: 23,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	8215	X	2443	-0-	-5772	-0-	2399	2	44	9	Y	40	47	1			27
02	7420	X	4686	-0-	-2734	-0-	4638	2	48	9	Y	44	36	1			35
03	8215	X	3676	-0-	-4539	-0-	3630	2	46	9	Y	42	53	1			24
04	5220	X	4062	-0-	-1158	-0-	4022	2	40	9	Y	36	34	1			26
05	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	3871	2	37	9	Y	34	26	1			34
06	5010	X	4453	-0-	-557	-0-	4413	2	40	9	Y	36	49	1			21
07	5177	X	2519	-0-	-2658	-0-	2496	2	23	9	Y	21	25	1			17
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5103	2	65	9	Y	59	43	1			33
09	4440	X	4361	-0-	-79	-0-	4320	2	41	9	Y	37	32	1			38
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3944	2	37	9	Y	34	47	1			25
11	5010	X	3526	-0-	-1484	-0-	3493	2	33	9	Y	30	35	1			20
12	5177	X	3498	-0-	-1679	-0-	3456	2	42	9	Y	38	31	1			27

TOTAL GAS PROD: 46,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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. 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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3013	2	51	9	Y	46	46	1	37
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2866	2	46	9	Y	42	49	1	30
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2944	2	50	9	Y	45	47	1	28
04	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	2648	2	42	9	Y	38	34	1	32
05	3224	X	2762	-0-	-462	-0-	2732	2	30	9	Y	27	38	1	21
06	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2792	2	39	9	Y	35	40	1	16
07	3224	X	2650	-0-	-574	-0-	2620	2	30	9	Y	27	21	1	22
08	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	2711	2	41	9	Y	37	40	1	19
09	2820	X	1948	-0-	-872	-0-	1926	2	22	9	Y	20	21	1	18
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2336	2	131	9	Y	119	91	1	46
11	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	2611	2	91	9	Y	83	70	1	59
12	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2372	2	102	9	Y	93	78	1	74

TOTAL GAS PROD: 32,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

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. 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	1612	X	618	-0-	-994	-0-	583	2	35	9	Y	32	58	1	22
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2630	2	92	9	Y	84	38	1	68
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2447	2	105	9	Y	95	109	1	54
04	2370	X	1702	-0-	-668	-0-	1660	2	42	9	Y	38	65	1	27
05	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2372	2	59	9	Y	54	27	1	54
06	2910	X	1587	-0-	-1323	-0-	1551	2	36	9	Y	33	68	1	19
07	3007	X	1240	-0-	-1767	-0-	1210	2	30	9	Y	27	24	1	22
08	2542	X	2125	-0-	-417	-0-	2058	2	67	9	Y	61	49	1	34
09	2340	X	303	-0-	-2037	-0-	296	2	7	9	Y	6	34	1	6
10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	894	2	24	9	Y	22	12	1	16
11	2070	X	406	-0-	-1664	-0-	395	2	11	9	Y	10	19	1	7
12	2139	X	528	-0-	-1611	-0-	510	2	18	9	Y	16	12	1	11

TOTAL GAS PROD: 17,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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. 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	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	360	1	3999	2	Y	254	167	1	174
							279	9							
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3057	2	122	9	Y	111	196	1	89
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	360	1	3446	2	Y	153	154	1	88
							168	9							
04	4500	X	3284	-0-	-1216	-0-	3138	2	146	9	Y	133	125	1	96
05	4650	X	3341	-0-	-1309	-0-	3196	2	145	9	Y	132	96	1	132
06	4500	X	3333	-0-	-1167	-0-	3197	2	136	9	Y	124	184	1	72
07	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	3152	2	140	9	Y	127	94	1	105
08	3968	X	3288	-0-	-680	-0-	3103	2	185	9	Y	168	179	1	94
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	360	1	3001	2	Y	120	91	1	123
							132	9							
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	360	1	2790	2	Y	105	151	1	77
							116	9							
11	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	360	1	2700	2	Y	102	110	1	69
							112	9							
12	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	360	1	2933	2	Y	140	110	1	99
							154	9							

TOTAL GAS PROD: 41,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

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	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	2498	2	19	9	Y	17	17	1			14
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2285	2	17	9	Y	15	19	1			10
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2668	2	20	9	Y	18	17	1			11
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2422	2	31	9	Y	28	15	1			24
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2528	2	22	9	Y	20	28	1			16
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2639	2	29	9	Y	26	30	1			12
07	2697	X	2524	-0-	-173	-0-	2502	2	22	9	Y	20	15	1			17
08	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	2567	2	30	9	Y	27	30	1			14
09	2670	X	1937	-0-	-733	-0-	1920	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2136	2	81	9	Y	74	58	1			29
11	2670	X	2203	-0-	-467	-0-	2151	2	52	9	Y	47	42	1			34
12	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	2199	2	65	9	Y	59	46	1			47

TOTAL GAS PROD: 28,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	15562	X	14395	-0-	-1167	-0-	14255	2	140	9	Y	127	94	1			130
02	14056	X	12976	-0-	-1080	-0-	12805	2	171	9	Y	155	183	1			102
03	14632	X	14124	-0-	-508	-0-	14022	2	102	9	Y	93	90	1			105
04	14160	X	11663	-0-	-2497	-0-	11544	2	119	9	Y	108	77	1			136
05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15532	2	131	9	Y	119	104	1			151
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	14032	2	140	9	Y	127	129	1			149
07	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	14957	2	103	9	Y	94	146	1			97
08	15655	X	14979	-0-	-676	-0-	14854	2	125	9	Y	114	154	1			57
09	15150	X	13513	-0-	-1637	-0-	13374	2	139	9	Y	126					183
10	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10444	2	233	9	Y	212	296	1			99
11	14580	X	13513	-0-	-1067	-0-	13362	2	151	9	Y	137	148	1			88
12	15066	X	13717	-0-	-1349	-0-	13563	2	154	9	Y	140	144	1			84

TOTAL GAS PROD: 164,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	678	1	2731	2	N	-0-					67
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	630	1	2339	2	N	5					72
							6	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	687	1	2600	2	N	2					74
							2	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	700	1	2533	2	N	3					77
							3	9									
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	662	1	2413	2	N	3					80
							3	9									
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	691	1	2559	2	N	6					86
							7	9									
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	700	1	2473	2	N	2					88
							2	9									
08	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	644	1	2122	2	N	2					90
							2	9									
09	2820	X	2443	-0-	-377	-0-	560	1	1883	2	N	-0-					90
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	667	1	2422	2	N	-0-					90
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	654	1	2335	2	N	-0-					90
12	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	617	1	2239	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 36,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 51 RRCID -> 158894 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7564 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

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

B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					58
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10					68
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					68
04	240	X	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					68
05	713	X	158	-0-	-555	-0-	158	2			N	-0-					68
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	339	2	15	9	N	14					82
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
08	186	X	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					82
09	360	X	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-	22	1			60
10	372	X	27	-0-	-345	-0-	26	2	1	9	N	1	39	1			22
11	360	X	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-					22
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

01	6200	X	5554	-0-	-646	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4373	-0-	-1227	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	4240	-0-	-1960	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3479	-0-	-1621	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4741	-0-	-529	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4288	-0-	-812	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3945	-0-	-891	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,902 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 #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	16281	-0-	-1916	-0-	16278	2	3	9	Y	3					39
02	16408	X	14651	-0-	-1757	-0-	14644	2	7	9	Y	6					45
03	17918	X	15577	-0-	-2341	-0-	15541	2	36	9	Y	33	69	1			9
04	16260	X	14641	-0-	-1619	-0-	14627	2	14	9	Y	13					22
05	16802	X	15912	-0-	-890	-0-	15904	2	8	9	Y	7					29
06	15750	X	15279	-0-	-471	-0-	15235	2	44	9	Y	40	59	1			10
07	16213	X	15640	-0-	-573	-0-	15636	2	4	9	Y	4					14
08	15903	X	15626	-0-	-277	-0-	15626	2			Y	-0-					14
09	15390	X	14914	-0-	-476	-0-	14894	2	20	9	Y	18					32
10	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14931	2	24	9	Y	22	37	1			17
11	13830	X	12339	-0-	-1491	-0-	12327	2	12	9	Y	11					28
*12	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15294	2	28	9	Y	25					53

TOTAL GAS PROD: 181,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

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

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

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4156	-0-	-277	-0-	4153	2	3	9	Y	3					31
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3858	2	7	9	Y	6					37
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3896	2	36	9	Y	33	61	1			9
04	4020	X	3350	-0-	-670	-0-	3341	2	9	9	Y	8					17
05	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3880	2	6	9	Y	5					22
06	4140	X	3265	-0-	-875	-0-	3235	2	30	9	Y	27	42	1			7
07	4278	X	3146	-0-	-1132	-0-	3143	2	3	9	Y	3					10
08	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	3398	2			Y	-0-					10
09	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	3209	2	20	9	Y	18					28
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3248	2	21	9	Y	19	32	1			15
11	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	2935	2	13	9	Y	12					27
12	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3231	2	24	9	Y	22					49

TOTAL GAS PROD: 41,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4352	2	121	9	Y	110	110	1			14
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3260	2	127	9	Y	115	114	1			15
03	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	3129	2	100	9	Y	91	92	1			14
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3413	2	74	9	Y	67	68	1			13
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3571	2	94	9	Y	85					98
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4027	2	23	9	Y	21	104	1			15
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4416	2	128	9	Y	116	114	1			17
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3477	2	7	9	Y	6					23
09	2910	X	2288	-0-	-622	-0-	2285	2	3	9	Y	3	25	1			1
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					1
11	3480	X	1836	-0-	-1644	-0-	1828	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3596	X	2498	-0-	-1098	-0-	2492	2	6	9	Y	5					6

TOTAL GAS PROD: 39,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

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	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1457	-0-	-167	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1435	2	7	9	Y	6					6
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	Y	5	9	1			2
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					2
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1074	2	12	9	Y	11	11	1			2
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1355	2	8	9	Y	7					9

TOTAL GAS PROD: 17,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4828	-0-	-380	-0-	4804	2	24	9	Y	22					34
02	4704	X	4117	-0-	-587	-0-	4113	2	4	9	Y	4					38
03	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	4419	2	9	9	Y	8	40	1			6
04	4560	X	4459	-0-	-101	-0-	4459	2			Y	-0-					6
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4775	2	32	9	Y	29					35
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4558	2	14	9	Y	13	42	1			6
07	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	4432	2	8	9	Y	7					13
08	4712	X	4503	-0-	-209	-0-	4503	2			Y	-0-					13
09	4500	X	3873	-0-	-627	-0-	3873	2			Y	-0-					13
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					13
11	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	4020	2			Y	-0-	13	1			-0-
12	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8307	-0-	-1396	-0-	8307	2			Y	-0-					-0-
02	8456	X	7594	-0-	-862	-0-	7594	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8209	-0-	-998	-0-	8209	2			Y	-0-					-0-
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			Y	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			Y	-0-					-0-
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8069	2	9	9	Y	8					8
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7441	2	7	9	Y	6	11	1			3
10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			Y	-0-					3
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5596	2	13	9	Y	12	13	1			2
*12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6443	2	9	9	Y	8					10

TOTAL GAS PROD: 89,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	667	-0-	-294	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	57	-0-	-693	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	35	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-	1	1			1
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	987	2	81	9	Y	74					74

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2013	-0-	-49	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1251	-0-	-401	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1365	-0-	-774	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	Y	4					4
09	2220	N	634	-0-	-1586	-0-	632	2	2	9	Y	2	5	1			1
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					1
11	2040	N	1315	-0-	-725	-0-	1308	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 20,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	562	-0-	-399	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	431	-0-	-530	-0-	429	2	2	9	Y	2					2
09	630	N	437	-0-	-193	-0-	435	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	334	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	356	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					100
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					100
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					100
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	Y	10					110
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					110
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2197	2	28	9	Y	25					135
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					135
08	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			Y	-0-					135
09	2190	N	1758	-0-	-432	-0-	1739	2	19	9	Y	17	127	1			25
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					25
11	2040	N	1308	-0-	-732	-0-	1308	2			Y	-0-					25
12	1829	N	1236	-0-	-593	-0-	1228	2	8	9	Y	7					32

TOTAL GAS PROD: 22,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					31
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	864	2	8	9	Y	7					38
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	926	2	35	9	Y	32	61	1			9
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	757	2	14	9	Y	13					22
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7					29
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	769	2	44	9	Y	40	59	1			10
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	708	2	4	9	Y	4					14
08	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	2			Y	-0-					14
09	765	N	310	-0-	-455	-0-	303	2	7	9	Y	6					20
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	334	2	11	9	Y	10	23	1			7
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6					13
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	Y	10					23

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	6200	X	5306	-0-	-894	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4665	-0-	-935	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	3662	-0-	-1588	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4527	-0-	-898	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
09	5145	X	4404	-0-	-741	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	3698	-0-	-922	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3168	-0-	-1606	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2706	-0-	-850	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
09	3520	X	3295	-0-	-225	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3012	-0-	-258	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2574	-0-	-805	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,951 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	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	2340	2	24	9	Y	22					34
02	2632	X	2353	-0-	-279	-0-	2349	2	4	9	Y	4					38
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	2	11	9	Y	10	41	1			7
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					7
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2565	2	44	9	Y	40					47
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2344	2	14	9	Y	13	54	1			6
07	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2040	2	8	9	Y	7					13
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2722	2	4	9	Y	4					17
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2765	2	10	9	Y	9					26
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2771	2	3	9	Y	3					29
11	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	2491	2	8	9	Y	7	32	1			4
12	2883	X	2383	-0-	-500	-0-	2375	2	8	9	Y	7					11

TOTAL GAS PROD: 30,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 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	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	4810	-0-	-1070	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5195	-0-	-1129	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4868	-0-	-352	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4897	-0-	-497	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4033	-0-	-1187	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4250	-0-	-1082	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5600	2	9	9	Y	8					8
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5607	2	7	9	Y	6	11	1			3
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			Y	-0-					3
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4475	2	15	9	Y	14	14	1			3
*12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4804	2	8	9	Y	7					10

TOTAL GAS PROD: 59,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 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	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	123	1	2868	2	Y	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	109	1	2535	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2649	-0-	-265	-0-	108	1	2541	2	Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	104	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	129	1	2909	2	Y	-0-					-0-
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	126	1	2662	2	Y	-0-					-0-
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	126	1	2769	2	Y	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	123	1	2683	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3012	-0-	12	12	135	1	2877	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2715	131	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	2900	N	2298	-0-	-602	2113	110	1	2188	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2711	-0-	-389	1724	150	1	2561	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6200	X	5394	-0-	-806	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4966	-0-	-326	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5419	-0-	-440	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4597	2	7	9	Y	6					6
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4354	2	6	9	Y	5	9	1			2
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					2
11	4590	X	3630	-0-	-960	-0-	3619	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	4681	X	3782	-0-	-899	-0-	3776	2	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 54,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2902	2	7	9	Y	6					6
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6	9	Y	5	9	1			2
10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					2
11	2820	X	1533	-0-	-1287	-0-	1526	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	2914	X	2026	-0-	-888	-0-	2020	2	6	9	Y	5					6

TOTAL GAS PROD: 33,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

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

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

01	2387	N	1940	-0-	-447	-0-	1933	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2044	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1904	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	1826	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1530	-0-	-270	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1159	2	7	9	Y	6					6
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1051	2	3	9	Y	3	8	1			1
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-	8	1			1
11	1140	N	809	-0-	-331	-0-	800	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1085	N	847	-0-	-238	-0-	841	2	6	9	Y	5					6

TOTAL GAS PROD: 13,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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	15996		14187	-0-	-1809 B	-2344	13985	3	202	9	Y	184	235	1			125
02	14448		11966	-0-	-2482 B	-4826	11810	3	156	9	Y	142	169	1			98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4826																	
03	15996		14468	-0-	-1528 B	-6354	14318	3	150	9	Y	136	113	1			121
04	0		12879	-0-	12879 B	6525	12782	3	97	9	Y	88	104	1			105
05	12529		11321	-0-	-1208 B	5317	11268	3	53	9	Y	48	70	1			83
06	13345		11491	-0-	-1854 B	3463	11449	3	42	9	Y	38	55	1			66
07	13795		12537	-0-	-1258 B	2205	12482	3	55	9	Y	50	11	1			105
08	13795		11862	-0-	-1933 B	272	11784	3	78	9	Y	71	89	1			87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 272																	
09	12870	#	11821	-0-	-1049 B	-777	11779	3	42	9	Y	38	50	1			75
10	12085		12138	-0-	53 B	-724	12059	3	79	9	Y	72	34	1			113
11	11700		6348	-0-	-5352 B	-6076	6302	3	46	9	Y	42	81	1			74
12	12085		-0-	-0-	-12085 B	-18161					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 131,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	13169	17366	-0-	4197 B	6291	17208	3	158	9	Y	144	153	1			81
02	11894	11146	-0-	-748 B	5543	10993	3	153	9	Y	139	140	1			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5543																
03	13169	10482	-0-	-2687 B	2856	10379	3	103	9	Y	94	84	1			90
04	0	13154	-0-	13154 B	16010	13059	3	95	9	Y	86	90	1			86
05	12395	12460	-0-	65 B	16075	12404	3	56	9	Y	51	63	1			74
06	13202	12012	-0-	-1190 B	14885	11976	3	36	9	Y	33	50	1			57
07	13648	11126	-0-	-2522 B	12363	11076	3	50	9	Y	45	10	1			92
08	13648	10333	-0-	-3315 B	9048	10265	3	68	9	Y	62	79	1			75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9048																
09	13140	10407	-0-	-2733 B	6315	10371	3	36	9	Y	33	45	1			63
10	13557	10746	-0-	-2811 B	3504	10676	3	70	9	Y	64	30	1			97
11	12000 #	5550	-0-	-6450 B	-2946	5509	3	41	9	Y	37	71	1			63
12	11129 #	-0-	-0-	-11129 B	-14075					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 124,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 200541 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15919 PERF.14144 - 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	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	158	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

01	11408 #	6361	-0-	-5047 B	-5383	6338	3	23	9	Y	21	82	1			42
02	10304 #	12268	-0-	1964 B	-3419	12201	3	67	9	Y	61	66	1			37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3419																
03	11408 #	8533	-0-	-2875 B	-6294	8496	3	37	9	Y	34	35	1			36
04	0	10121	-0-	10121 B	3827	10089	3	32	9	Y	29	25	1			40
05	10255	12455	-0-	2200 B	6027	12431	3	24	9	Y	22	30	1			32
06	10923	12399	-0-	1476 B	7503	12371	3	28	9	Y	25	23	1			34
07	11292	12365	-0-	1073 B	8576	12308	3	57	9	Y	52	7	1			79
08	11292	11830	-0-	538 B	9114	11749	3	81	9	Y	74	75	1			78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9114																
09	10870	12151	-0-	1281 B	10395	12106	3	45	9	Y	41	46	1			73
10	11349	13432	-0-	2083 B	12478	13341	3	91	9	Y	83	35	1			121
11	10988	6825	-0-	-4163 B	8315	6773	3	52	9	Y	47	85	1			83
12	11315 #	-0-	-0-	-11315 B	-3000					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 118,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 212338 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 14955 PERF.14277 - 14283

01	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	206	-0-	-46 B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	267	-0-	-333 B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAFFIN BAY (FRIO LOWER) 04951 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 182345 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12338 - 13612

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

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

BAFFIN BAY (13,700) 04951 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 107472 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13716 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAFFIN BAY, SOUTHWEST 04957 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 61 RRCID -> 201289 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12228 - 12416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	H15	VIOL	-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-

BAILEY (5350) 05031 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RICHARD KING ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 093929 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5346

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	375	N	-0-	-0-	-375	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

TOTAL GAS PROD: 1,815 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	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-

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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	2	N	-0-					-0-
03	527	N	412	-0-	-115	-0-	3	1	409	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 2,057 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	T. A.		409	-0-	409	848	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		365	-0-	365	1213	7	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		409	-0-	409	1622	3	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	612		236	-0-	-376	1246	236	2			Y	-0-					-0-
05	1116		332	-0-	-784	462	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	807	N	345	-0-	-462	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	2	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	79	-0-	-281	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.	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	1395	#	722	-0-	-673	-0-	1	1	263	2	Y	416	358	1			61
							458	9									
02	903	R	903	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	Y	444	347	1			158
							488	9									
03	837	R	837	-0-	-0-	-0-	365	2	472	9	Y	429	493	1			94
04	960	#	905	-0-	-55	-0-	28	1	392	2	Y	441	350	1			185
							485	9									
05	992	#	874	-0-	-118	-0-	7	1	388	2	Y	435	479	1			141
							479	9									
06	960	#	737	-0-	-223	-0-	31	1	375	2	Y	301	172	1			270
							331	9									
07	1271	#	864	-0-	-407	-0-	383	2	481	9	Y	437	529	1			178
08	1364	#	833	-0-	-531	-0-	11	1	384	2	Y	398	489	1			87
							438	9									
09	1320	#	823	-0-	-497	-0-	14	1	370	2	Y	399	329	1			157
							439	9									
10	868	#	823	-0-	-45	-0-	13	1	375	2	Y	395	480	1			72
							435	9									
11	840	#	733	-0-	-107	-0-	9	1	362	2	Y	329	302	1			99
							362	9									
12	868	#	648	-0-	-220	-0-	8	1	300	2	Y	309	324	1			84
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,733

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-

BALDWIN (9070) //CONT.// 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4767	-0-	4767	9514	19 6	1 9	4742	2	N	5					7
02	T. A.		4033	-0-	4033	13547	94	1	3939	2	N	-0-					7
03	T. A.		4472	-0-	4472	18019	4466	2	6	9	N	5					12
04	4556		4557	-0-	1	18020	310	1	4247	2	N	-0-					12
05	8308		4517	-0-	-3791	14229	84 2	1 9	4431	2	N	2	11	1			3
06	17753		3524	-0-	-14229	-0-	126	1	3398	2	N	-0-					3
07	4656	R	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					3
08	4603	R	4603	-0-	-0-	-0-	134	1	4469	2	N	-0-					3
09	4230	#	3879	-0-	-351	-0-	141	1	3738	2	N	-0-					3
10	4650	#	3960	-0-	-690	-0-	134	1	3826	2	N	-0-					3
11	4500	#	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					3
12	4650	#	2934	-0-	-1716	-0-	75	1	2859	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 45,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	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-

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	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					67
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					67
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	32	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					27
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
05	93	X	-0-	-0-	-93	-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	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	50 64	1 9	985	2	N	58					95
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	21 64	1 9	1017	2	N	58					153
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8 65	1 9	988	2	N	59	136	1			76
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1 48	1 9	1146	2	N	44					120
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	38 52	1 9	1102	2	N	47					167
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	978	2	95	9	N	86	159	1			94
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	5 69	1 9	1066	2	N	63					157
08	1178	N	874	-0-	-304	-0-	6 46	1 9	822	2	N	42					199
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	34 52	1 9	1238	2	N	47	156	1			90
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	37 54	1 9	1361	2	N	49					139
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	39 44	1 9	1201	2	N	40					179
12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	41 55	1 9	1253	2	N	50	144	1			85

TOTAL GAS PROD: 14,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	11	10	1			2
							12	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	14	15	1			1
							15	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	N	12	10	1			3
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	2	N	14	16	1			1
							15	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1314	2	N	15	15	1			1
							17	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	11	10	1			2
							12	9									
07	1147	N	781	-0-	-366	-0-	766	2	15	9	N	14	11	1			5
08	1364	N	591	-0-	-773	-0-	22	1	554	2	N	14	16	1			3
							15	9									
09	1140	N	393	-0-	-747	-0-	14	1	371	2	N	7	7	1			3
							8	9									
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	18	1	512	2	N	15	16	1			2
							17	9									
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	10	1	427	2	N	13	11	1			4
							14	9									
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	9	1	334	2	N	9	10	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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

01	3875	X	2643	-0-	-1232	-0-	124	1	2491	3	Y	25	20	1	1	8	14
							28	9									
02	3724	X	2279	-0-	-1445	-0-	112	1	2149	3	Y	16	16	1			14
							18	9									
03	4123	X	2376	-0-	-1747	-0-	124	1	2230	3	Y	20	18	1			16
							22	9									
04	3120	X	2218	-0-	-902	-0-	120	1	2067	3	Y	28	30	1			14
							31	9									
05	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	124	1	2396	3	Y	21	29	1			6
							23	9									
06	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	120	1	1969	3	Y	19	9	1			16
							21	9									
07	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	124	1	2069	3	Y	21	31	1			6
							23	9									
08	2542	X	2295	-0-	-247	-0-	124	1	2147	3	Y	22	12	1			16
							24	9									
09	2460	X	2118	-0-	-342	-0-	120	1	1983	3	Y	14	13	1			17
							15	9									
10	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	124	1	2012	3	Y	8	8	1			17
							9	9									
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	120	1	2195	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	124	1	2409	3	Y	32	30	1	1	8	18
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 27,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5068	-0-	-512		-0-	124	1	4912	3	Y	29	23	1	1	8	16
								32	9									
02	4648	X	4281	-0-	-367		-0-	112	1	4143	3	Y	24	24	1			16
								26	9									
03	5146	X	4663	-0-	-483		-0-	124	1	4510	3	Y	26	23	1			19
								29	9									
04	4980	X	4770	-0-	-210		-0-	120	1	4609	3	Y	37	39	1			17
								41	9									
05	5053	X	4751	-0-	-302		-0-	124	1	4596	3	Y	28	39	1			6
								31	9									
06	4890	X	4552	-0-	-338		-0-	120	1	4398	3	Y	31	15	1			22
								34	9									
07	4929	X	4644	-0-	-285		-0-	124	1	4486	3	Y	31	46	1			7
								34	9									
08	4929	X	4598	-0-	-331		-0-	124	1	4440	3	Y	31	17	1			21
								34	9									
09	4770	X	4499	-0-	-271		-0-	120	1	4335	2	Y	40	36	1			25
								44	9									
10	4743	X	4737	-0-	-6		-0-	124	1	4577	3	Y	33	33	1	1	8	24
								36	9									
11	4560	X	4105	-0-	-455		-0-	120	1	3948	3	Y	34	36	1			22
								37	9									
*12	4766	X	4766	-0-	-0-		-0-	124	1	4602	3	Y	36	35	1	1	8	22
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 55,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4146	-0-	-1217		-0-	124	1	3985	3	Y	34	1	8			37
								37	9									
02	5152	X	3616	-0-	-1536		-0-	112	1	3482	3	Y	20	56	1			1
								22	9									
03	5704	X	3468	-0-	-2236		-0-	124	1	3321	3	Y	21					22
								23	9									
04	5520	X	3730	-0-	-1790		-0-	120	1	3588	3	Y	20					42
								22	9									
05	4154	X	3765	-0-	-389		-0-	124	1	3628	3	Y	12	31	1			23
								13	9									
06	4020	X	3492	-0-	-528		-0-	120	1	3350	3	Y	20					43
								22	9									
07	3999	X	3530	-0-	-469		-0-	124	1	3394	3	Y	11	40	1			14
								12	9									
08	3982	X	3982	-0-	-0-		-0-	124	1	3835	3	Y	21					35
								23	9									
09	3720	X	3308	-0-	-412		-0-	120	1	3163	3	Y	23					58
								25	9									
10	3751	X	3358	-0-	-393		-0-	124	1	3210	3	Y	22	43	1	1	8	36
								24	9									
11	3840	X	2631	-0-	-1209		-0-	120	1	2490	3	Y	19					55
								21	9									
12	3968	X	3688	-0-	-280		-0-	124	1	3545	3	Y	17	37	1	1	8	34
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 42,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	124	1	336	3	Y	12					39
							13	9									
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	112	1	240	3	Y	2	16	1			25
							2	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	124	1	302	3	Y	3					28
							3	9									
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	120	1	303	3	Y	2					30
							2	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	124	1	410	3	Y	4	10	1			24
							4	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	120	1	356	3	Y	6					30
							7	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	124	1	375	3	Y	1	3	1			28
							1	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	124	1	405	3	Y	-0-					28
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	120	1	410	3	Y	4					32
							4	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	124	1	447	3	Y	2	6	1			28
							2	9									
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	120	1	348	3	Y	6					34
							7	9									
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	124	1	499	3	Y	1	2	1			33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	3	Y	25					36
							28	9									
02	2352	N	1820	-0-	-532	-0-	112	1	1696	3	Y	11	32	1			15
							12	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	3	Y	17					32
							19	9									
04	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	120	1	1934	3	Y	18					50
							20	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	3	Y	20	51	1			19
							22	9									
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	120	1	1820	3	Y	18					37
							20	9									
07	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	124	1	1943	3	Y	14	50	1			1
							15	9									
08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	124	1	1978	3	Y	18					19
							20	9									
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1825	3	Y	21					40
							23	9									
10	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	124	1	1887	3	Y	28	57	1			11
							31	9									
11	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	120	1	1733	3	Y	24					35
							26	9									
*12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	3	Y	25	58	1			2
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 25,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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. GAS LIFT (I)(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	1776	-0-	-456	-0-	124	1	1628	3	Y	22	1	8			42
							24	9									
02	1988	X	1498	-0-	-490	-0-	112	1	1379	3	Y	6	18	1			30
							7	9									
03	2201	X	1751	-0-	-450	-0-	124	1	1617	3	Y	9					39
							10	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	120	1	1728	3	Y	6					45
							7	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1775	3	Y	9	23	1			31
							10	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	120	1	1716	3	Y	9					40
							10	9									
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	124	1	1760	3	Y	4	16	1			28
							4	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	124	1	1813	3	Y	3					31
							3	9									
09	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	120	1	1681	3	Y	6					37
							7	9									
10	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	124	1	1644	3	Y	10	16	1	1	8	30
							11	9									
11	1890	N	1402	-0-	-488	-0-	120	1	1269	3	Y	12					42
							13	9									
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	124	1	1787	3	Y	6	12	1	1	8	35
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7587	-0-	4487	10705	124	1	7411	3	Y	47	31	1	9	8	30
							52	9									
02	16586	X	5881	-0-	-10705	-0-	112	1	5722	3	Y	43	39	1	3	8	31
							47	9									
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	124	1	6047	3	Y	43	37	1	2	8	35
							47	9									
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	120	1	4934	3	Y	45	46	1	2	8	32
							50	9									
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	124	1	5610	3	Y	48	61	1	4	8	15
							53	9									
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	120	1	5615	3	Y	36	16	1	4	8	31
							40	9									
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	124	1	5822	3	Y	32	46	1	1	8	16
							35	9									
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	124	1	5327	3	Y	27	14	1	1	8	28
							30	9									
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	120	1	5484	3	Y	43	38	1	1	8	32
							47	9									
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	124	1	5040	3	Y	35	31	1	5	8	31
							39	9									
*11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	120	1	4622	3	Y	34	31	1	4	8	30
							37	9									
12	1984	X	1820	-0-	-164	-0-	124	1	1692	3	Y	4	3	1	1	8	30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 65,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	124	1 40 9	5612	3	Y	36	3	8			113
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	112	1 32 9	5731	3	Y	29	85	1	1	8	56
03	6386	X	5300	-0-	-1086	-0-	124	1 45 9	5131	3	Y	41	1	8			96
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	120	1 35 9	5741	3	Y	32	1	8			127
05	6014	X	5907	-0-	-107	-0-	124	1 35 9	5748	3	Y	32	97	1	2	8	60
06	5820	X	4933	-0-	-887	-0-	120	1 30 9	4783	3	Y	27	2	8			85
07	6014	X	5260	-0-	-754	-0-	124	1 43 9	5093	3	Y	39					124
08	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	124	1 22 9	4243	3	Y	20	84	1	1	8	59
09	5820	X	4452	-0-	-1368	-0-	120	1 44 9	4288	3	Y	40					99
10	5921	X	5768	-0-	-153	-0-	124	1 30 9	5614	3	Y	27	3	8			123
11	5100	X	4955	-0-	-145	-0-	120	1 30 9	4805	3	Y	27	2	8			148
12	5270	X	5012	-0-	-258	-0-	124	1 45 9	4843	3	Y	41	103	1	4	8	82

TOTAL GAS PROD: 63,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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 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-	124	1 4 9	465	3	Y	4					48
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	112	1 6 9	1078	3	Y	5					53
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	1103	3	Y	2	6	1			49
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	120	1 8 9	718	3	Y	7					56
05	1333	X	761	-0-	-572	-0-	124	1 7 9	630	3	Y	6	12	1			50
06	1290	X	290	-0-	-1000	-0-	120	1 3 9	167	3	Y	3					53
07	1333	X	457	-0-	-876	-0-	124	1	333	3	Y	-0-					53
08	1240	X	487	-0-	-753	-0-	124	1 2 9	361	3	Y	2	3	1			52
09	840	X	481	-0-	-359	-0-	120	1 1 9	360	3	Y	1					53
10	775	X	320	-0-	-455	-0-	124	1 2 9	194	3	Y	2	1	8			54
*11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	693	3	Y	1					55
*12	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	931	3	Y	1	1	8			55

TOTAL GAS PROD: 8,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	6913	X	5645	-0-	-1268	-0-	124	1	5464	3	Y	52	4	8			135
							57	9									
02	5824	X	5455	-0-	-369	-0-	112	1	5290	3	Y	48	103	1	2	8	78
							53	9									
03	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	124	1	5641	3	Y	56	100	1	1	8	33
							62	9									
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	120	1	5960	3	Y	57	2	8			88
							63	9									
05	6045	X	5953	-0-	-92	-0-	124	1	5770	3	Y	54	105	1	3	8	34
							59	9									
06	5850	X	5441	-0-	-409	-0-	120	1	5265	3	Y	51	3	8			82
							56	9									
07	6262	X	5654	-0-	-608	-0-	124	1	5480	3	Y	45	105	1			22
							50	9									
08	6262	X	4911	-0-	-1351	-0-	124	1	4740	3	Y	43	1	8			64
							47	9									
09	6060	X	4253	-0-	-1807	-0-	120	1	4081	3	Y	47	1	8			110
							52	9									
10	5518	X	4428	-0-	-1090	-0-	124	1	4248	3	Y	51	106	1	3	8	52
							56	9									
11	5340	X	4245	-0-	-1095	-0-	120	1	4074	3	Y	46	2	8			96
							51	9									
12	5518	X	3949	-0-	-1569	-0-	124	1	3792	3	Y	30	55	1	3	8	68
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 61,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	1984	X	1902	-0-	-82	-0-	124	1	1777	3	N	1	1	8			52
							1	9									
02	1792	X	1690	-0-	-102	-0-	112	1	1577	3	N	1	1	8			52
							1	9									
03	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	124	1	1876	3	N	1	1	8			52
							1	9									
04	2130	X	1982	-0-	-148	-0-	120	1	1861	3	N	1	1	8			52
							1	9									
05	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	124	1	1881	3	N	1	1	8			52
							1	9									
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	120	1	1897	3	N	1	1	8			52
							1	9									
07	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	124	1	1858	3	N	-0-					52
08	2046	X	2014	-0-	-32	-0-	124	1	1890	3	N	-0-					52
09	2010	X	1923	-0-	-87	-0-	120	1	1803	3	N	-0-					52
10	2077	X	1913	-0-	-164	-0-	124	1	1788	3	N	1	1	8			52
							1	9									
11	2010	X	1740	-0-	-270	-0-	120	1	1619	3	N	1	1	8			52
							1	9									
*12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	124	1	2077	3	N	1	1	8			52
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-		124	1	4126	3	N	57	183	1	3	8	43
								63	9									
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-		112	1	3626	3	N	52	1	8			94
								57	9									
03	3875	X	3359	-0-	-516	-0-		124	1	3173	3	N	56	1	8			149
								62	9									
04	3720	X	3358	-0-	-362	-0-		120	1	3184	3	N	49	1	8			197
								54	9									
05	3844	X	3630	-0-	-214	-0-		124	1	3456	3	N	45	174	1	1	8	67
								50	9									
06	3720	X	3078	-0-	-642	-0-		120	1	2907	3	N	46	1	8			112
								51	9									
07	3844	X	3104	-0-	-740	-0-		124	1	2922	3	N	53					165
								58	9									
08	3627	X	2851	-0-	-776	-0-		124	1	2679	3	N	44	174	1			35
								48	9									
09	3510	X	2821	-0-	-689	-0-		120	1	2647	3	N	49					84
								54	9									
10	3627	X	3394	-0-	-233	-0-		124	1	3216	3	N	49	3	8			130
								54	9									
11	3090	X	3035	-0-	-55	-0-		120	1	2864	3	N	46	2	8			174
								51	9									
12	3100	X	2830	-0-	-270	-0-		124	1	2667	3	N	35	175	1	4	8	30
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 39,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2750	-0-	-257	-0-		124	1	2587	3	Y	35	1	8			38
								39	9									
02	2576	X	2136	-0-	-440	-0-		112	1	1999	3	Y	23	55	1			6
								25	9									
03	2790	X	2552	-0-	-238	-0-		124	1	2393	3	Y	32					38
								35	9									
04	2700	X	2369	-0-	-331	-0-		120	1	2216	3	Y	30					68
								33	9									
05	2759	X	2313	-0-	-446	-0-		124	1	2161	3	Y	25	62	1	1	8	30
								28	9									
06	2670	X	2025	-0-	-645	-0-		120	1	1877	3	Y	25	1	8			54
								28	9									
07	2542	X	2227	-0-	-315	-0-		124	1	2081	3	Y	20	72	1			2
								22	9									
08	2542	X	2251	-0-	-291	-0-		124	1	2103	3	Y	22					24
								24	9									
09	2370	X	2001	-0-	-369	-0-		120	1	1858	3	Y	21					45
								23	9									
10	2232	N	2168	-0-	-64	-0-		124	1	2015	3	Y	26	51	1	1	8	19
								29	9									
11	2190	N	1947	-0-	-243	-0-		120	1	1805	3	Y	20	1	8			38
								22	9									
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-		124	1	2249	3	Y	30	66	1	1	8	1
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 27,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	124	1	2479	3	Y	38	4	8			74
							42	9									
02	2856	X	2492	-0-	-364	-0-	112	1	2343	3	Y	34	97	1	2	8	9
							37	9									
03	3007	X	2541	-0-	-466	-0-	124	1	2375	3	Y	38	1	8			46
							42	9									
04	2700	X	2195	-0-	-505	-0-	120	1	2036	3	Y	35	1	8			80
							39	9									
05	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	124	1	2398	3	Y	28	84	1	2	8	22
							31	9									
06	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	120	1	1859	3	Y	27	2	8			47
							30	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	124	1	2234	3	Y	28					75
							31	9									
08	2542	N	1758	-0-	-784	-0-	124	1	1610	3	Y	22	93	1	1	8	3
							24	9									
09	2010	N	1854	-0-	-156	-0-	120	1	1704	3	Y	27					30
							30	9									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	3	Y	23	2	8			51
							25	9									
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	120	1	1789	3	Y	23	2	8			72
							25	9									
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	124	1	1852	3	Y	32	78	1	4	8	22
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 26,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	124	1	4067	3	Y	77	62	1	2	8	26
							85	9									
02	3780	X	3089	-0-	-691	-0-	112	1	2922	3	Y	50	48	1	1	8	27
							55	9									
03	4092	X	2898	-0-	-1194	-0-	124	1	2718	3	Y	51	45	1	1	8	32
							56	9									
04	3600	X	2543	-0-	-1057	-0-	120	1	2367	3	Y	51	54	1	1	8	28
							56	9									
05	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	124	1	2748	3	Y	48	64	1	2	8	10
							53	9									
06	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	120	1	2514	3	Y	45	21	1	2	8	32
							50	9									
07	3410	X	2858	-0-	-552	-0-	124	1	2675	3	Y	54	80	1			6
							59	9									
08	2914	X	2822	-0-	-92	-0-	124	1	2652	3	Y	42	23	1			25
							46	9									
09	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	120	1	2416	3	Y	56	51	1			30
							62	9									
10	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	124	1	2641	3	Y	47	47	1	2	8	28
							52	9									
11	2760	X	2443	-0-	-317	-0-	120	1	2272	3	Y	46	47	1	1	8	26
							51	9									
*12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	124	1	2912	3	Y	57	53	1	3	8	27
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 35,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	124	1 36 9	4198	3	Y	33	24	1	4	8	15
02	3920	X	3459	-0-	-461	-0-	112	1 30 9	3317	3	Y	27	26	1	1	8	15
03	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	124	1 32 9	3886	3	Y	29	25	1	1	8	18
04	4230	X	3674	-0-	-556	-0-	120	1 40 9	3514	3	Y	36	37	1	1	8	16
05	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	124	1 37 9	3580	3	Y	34	44	1	2	8	4
06	4230	X	3375	-0-	-855	-0-	120	1 36 9	3219	3	Y	33	15	1	2	8	20
07	4030	X	3069	-0-	-961	-0-	124	1 37 9	2908	3	Y	34	50	1			4
08	4030	X	3074	-0-	-956	-0-	124	1 33 9	2917	3	Y	30	15	1	1	8	18
09	3660	X	3048	-0-	-612	-0-	120	1 42 9	2886	3	Y	38	33	1	1	8	22
10	DLQ G-10		3375	-0-	3375	3375	124	1 40 9	3211	3	Y	36	34	1	3	8	21
*11	6256	X	2881	-0-	-3375	-0-	120	1 41 9	2720	3	Y	37	37	1	2	8	19
*12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	124	1 55 9	3130	3	Y	50	44	1	5	8	20

TOTAL GAS PROD: 41,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3872	-0-	-1398	-0-	124	1 43 9	3705	3	Y	39	4	8			102
02	4228	X	3519	-0-	-709	-0-	112	1 37 9	3370	3	Y	34	70	1	2	8	64
03	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	124	1 50 9	3762	3	Y	45	79	1	1	8	29
04	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	120	1 46 9	3751	3	Y	42	2	8			69
05	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	124	1 42 9	3638	3	Y	38	71	1	3	8	33
06	3810	X	3575	-0-	-235	-0-	120	1 42 9	3413	3	Y	38	3	8			68
07	4061	X	3296	-0-	-765	-0-	124	1 31 9	3141	3	Y	28	65	1			31
08	4061	X	3091	-0-	-970	-0-	124	1 31 9	2936	3	Y	28	1	8			58
09	3930	X	3076	-0-	-854	-0-	120	1 36 9	2920	3	Y	33	1	8			90
10	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	124	1 41 9	2833	3	Y	37	71	1	4	8	52
11	3330	X	2777	-0-	-553	-0-	120	1 40 9	2617	3	Y	36	2	8			86
12	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	124	1 76 9	2569	3	Y	69	131	1	5	8	19

TOTAL GAS PROD: 40,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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

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	8029	X	7767	-0-	-262	-0-		124	1	7442	3	Y	183	146	1	5	8	67
								201	9									
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-		112	1	7224	3	Y	156	152	1	2	8	69
								172	9									
03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-		124	1	7864	3	Y	177	157	1	2	8	87
								195	9									
04	7530	X	7488	-0-	-42	-0-		120	1	7128	3	Y	218	230	1	2	8	73
								240	9									
05	8308	X	7885	-0-	-423	-0-		124	1	7572	3	Y	172	235	1	3	8	7
								189	9									
06	8040	X	7669	-0-	-371	-0-		120	1	7361	3	Y	171	82	1	3	8	93
								188	9									
07	8308	X	7924	-0-	-384	-0-		124	1	7625	3	Y	159	233	1	1	8	18
								175	9									
08	8184	X	7938	-0-	-246	-0-		124	1	7647	3	Y	152	81	1	1	8	88
								167	9									
09	7680	X	6824	-0-	-856	-0-		120	1	6507	3	Y	179	162	1			105
								197	9									
10	7936	X	6960	-0-	-976	-0-		124	1	6658	3	Y	162	165	1	4	8	98
								178	9									
11	7680	X	5561	-0-	-2119	-0-		120	1	5252	3	Y	172	175	1	4	8	91
								189	9									
12	7936	X	6382	-0-	-1554	-0-		124	1	6057	3	Y	183	175	1	6	8	93
								201	9									

TOTAL GAS PROD: 88,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3299	-0-	-1692	-0-		124	1	3146	3	Y	26	4	8			39
								29	9									
02	4452	X	3275	-0-	-1177	-0-		112	1	3134	3	Y	26	2	8			63
								29	9									
03	4030	X	3784	-0-	-246	-0-		124	1	3627	3	Y	30	75	1	2	8	16
								33	9									
04	3780	X	3125	-0-	-655	-0-		120	1	2980	3	Y	23	2	8			37
								25	9									
05	3844	X	2907	-0-	-937	-0-		124	1	2741	3	Y	38	70	1	3	8	2
								42	9									
06	3660	X	2742	-0-	-918	-0-		120	1	2589	3	Y	30	3	8			29
								33	9									
07	3782	X	2962	-0-	-820	-0-		124	1	2809	3	Y	26	1	8			54
								29	9									
08	3782	X	3229	-0-	-553	-0-		124	1	3080	3	Y	23	72	1	1	8	4
								25	9									
09	3120	X	2657	-0-	-463	-0-		120	1	2509	3	Y	25	1	8			28
								28	9									
10	2976	X	2663	-0-	-313	-0-		124	1	2510	3	Y	26	3	8			51
								29	9									
11	3120	X	2244	-0-	-876	-0-		120	1	2095	3	Y	26	3	8			74
								29	9									
12	3224	X	2347	-0-	-877	-0-		124	1	2190	3	Y	30	81	1	5	8	18
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 35,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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 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-	124	1	1773	3	Y	22	3	8			71
							24	9									
02	1876	N	1788	-0-	-88	-0-	112	1	1662	3	Y	13	1	8			83
							14	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	124	1	1827	3	Y	12	29	1	1	8	65
							13	9									
04	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	120	1	1627	3	Y	9	1	8			73
							10	9									
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	124	1	1893	3	Y	17	30	1	2	8	58
							19	9									
06	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	120	1	1584	3	Y	7	2	8			63
							8	9									
07	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	124	1	1570	3	Y	5					68
							6	9									
08	2046	N	1732	-0-	-314	-0-	124	1	1604	3	Y	4	11	1	1	8	60
							4	9									
09	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	120	1	1454	3	Y	4					64
							4	9									
10	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	124	1	1514	3	Y	6	2	8			68
							7	9									
11	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	120	1	1174	3	Y	7	2	8			73
							8	9									
12	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	124	1	1435	3	Y	9	19	1	3	8	60
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1207	-0-	-1769	-0-	124	1	1055	3	Y	25	2	8			62
							28	9									
02	2688	X	1724	-0-	-964	-0-	112	1	1583	3	Y	26	1	8			87
							29	9									
03	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	124	1	1901	3	Y	30	77	1	1	8	39
							33	9									
04	2460	X	1535	-0-	-925	-0-	120	1	1390	3	Y	23	1	8			61
							25	9									
05	2201	X	1101	-0-	-1100	-0-	124	1	933	3	Y	40	74	1	2	8	25
							44	9									
06	1980	X	994	-0-	-986	-0-	120	1	850	3	Y	22	2	8			45
							24	9									
07	2046	X	1254	-0-	-792	-0-	124	1	1099	3	Y	28					73
							31	9									
08	2046	X	1354	-0-	-692	-0-	124	1	1204	3	Y	24	77	1	1	8	19
							26	9									
09	1530	X	1255	-0-	-275	-0-	120	1	1110	3	Y	23					42
							25	9									
10	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	124	1	1231	3	Y	23	1	8			64
							25	9									
*11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	120	1	4669	3	Y	25	2	8			87
							28	9									
*12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	124	1	1227	3	Y	29	81	1	4	8	31
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 20,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3623	-0-		-314		-0-	124	1	3401	3	Y	89	71	1	2	8	46
									98	9									
02	3528	X	3173	-0-		-355		-0-	112	1	2993	3	Y	62	60	1	1	8	47
									68	9									
03	4118	X	4118	-0-		-0-		-0-	124	1	3914	3	Y	73	65	1	1	8	54
									80	9									
04	3780	X	3132	-0-		-648		-0-	120	1	2933	3	Y	72	76	1	1	8	49
									79	9									
05	3751	X	3563	-0-		-188		-0-	124	1	3383	3	Y	51	70	1	1	8	29
									56	9									
06	3990	X	3327	-0-		-663		-0-	120	1	3165	3	Y	38	18	1	1	8	48
									42	9									
07	4123	X	3045	-0-		-1078		-0-	124	1	2879	3	Y	38	56	1			30
									42	9									
08	4123	X	2440	-0-		-1683		-0-	124	1	2271	3	Y	41	22	1			49
									45	9									
09	3450	X	2500	-0-		-950		-0-	120	1	2341	3	Y	35	31	1			53
									39	9									
10	3350	X	3350	-0-		-0-		-0-	124	1	3190	3	Y	33	33	1	1	8	52
									36	9									
11	3060	X	2904	-0-		-156		-0-	120	1	2747	3	Y	34	34	1	1	8	51
									37	9									
12	3038	X	2154	-0-		-884		-0-	124	1	2009	3	Y	19	18	1	1	8	51
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	14061	-0-		-1842		-0-	124	1	13799	3	N	125	184	1	4	8	122
									138	9									
02	14000	X	12332	-0-		-1668		-0-	112	1	12104	3	N	105	2	8			225
									116	9									
03	15500	X	13682	-0-		-1818		-0-	124	1	13424	3	N	122	185	1	2	8	160
									134	9									
04	15832	X	15832	-0-		-0-		-0-	120	1	15584	3	N	116	172	1	2	8	102
									128	9									
05	15743	X	15743	-0-		-0-		-0-	124	1	15486	3	N	121	3	8			220
									133	9									
06	14497	X	14497	-0-		-0-		-0-	120	1	14254	3	N	112	175	1	3	8	154
									123	9									
07	14717	X	14717	-0-		-0-		-0-	124	1	14480	3	N	103	175	1			82
									113	9									
08	14656	X	14656	-0-		-0-		-0-	124	1	14412	3	N	109	1	8			190
									120	9									
09	14250	X	14250	-0-		-0-		-0-	120	1	14017	3	N	103	173	1	1	8	119
									113	9									
10	15748	X	14448	-0-		-1300		-0-	124	1	14202	3	N	111	3	8			227
									122	9									
11	14490	X	14238	-0-		-252		-0-	120	1	14009	3	N	99	176	1	3	8	147
									109	9									
*12	15428	X	15428	-0-		-0-		-0-	124	1	15186	3	N	107	174	1	5	8	75
									118	9									

TOTAL GAS PROD: 173,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4534	-0-		-240		-0-	124	1	4365	3	Y	41	45	1	3	8	27
									45	9									
02	4452	X	3955	-0-		-497		-0-	112	1	3810	3	Y	30	20	1	1	8	36
									33	9									
03	4929	X	4615	-0-		-314		-0-	124	1	4449	3	Y	38	49	1	1	8	24
									42	9									
04	4650	X	4057	-0-		-593		-0-	120	1	3896	3	Y	37	24	1	1	8	36
									41	9									
05	4805	X	4073	-0-		-732		-0-	124	1	3912	3	Y	34	26	0	2	8	42
									37	9									
06	4470	X	3546	-0-		-924		-0-	120	1	3385	3	Y	37	55	1	2	8	22
									41	9									
07	4619	X	3794	-0-		-825		-0-	124	1	3626	3	Y	40	29	1			33
									44	9									
08	4619	X	3793	-0-		-826		-0-	124	1	3636	3	Y	30	25	1			38
									33	9									
09	4050	X	3882	-0-		-168		-0-	120	1	3722	3	Y	36	60	1			14
									40	9									
10	4061	X	3879	-0-		-182		-0-	124	1	3714	3	Y	37	31	1	2	8	18
									41	9									
11	3660	X	3473	-0-		-187		-0-	120	1	3316	3	Y	34	27	1	2	8	23
									37	9									
12	3999	X	3379	-0-		-620		-0-	124	1	3213	3	Y	38	31	1	3	8	27
									42	9									

TOTAL GAS PROD: 46,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	10077	-0-		-2943		-0-	124	1	9895	3	Y	53	61	1	1	8	44
									58	9									
02	11508	X	8807	-0-		-2701		-0-	112	1	8633	3	Y	56	38	1	1	8	61
									62	9									
03	11780	X	9634	-0-		-2146		-0-	124	1	9438	3	Y	65	85	1	1	8	40
									72	9									
04	9840	X	7988	-0-		-1852		-0-	120	1	7799	3	Y	63	42	1	1	8	60
									69	9									
05	10168	X	8360	-0-		-1808		-0-	124	1	8172	3	Y	58	46	1	1	8	71
									64	9									
06	9750	X	8800	-0-		-950		-0-	120	1	8612	3	Y	62	96	1	1	8	36
									68	9									
07	9765	X	8436	-0-		-1329		-0-	124	1	8246	3	Y	60	43	1			53
									66	9									
08	0	W	7882	-0-		7882		7882	124	1	7705	3	Y	48	40	1			61
									53	9									
09	0	W	7756	-0-		7756		15638	120	1	7573	3	Y	57	95	1			23
									63	9									
10	0	W	7904	-0-		7904		23542	124	1	7714	3	Y	60	52	1	1	8	30
									66	9									
11	0	W	7249	-0-		7249		30791	120	1	7071	3	Y	53	45	1	1	8	37
									58	9									
12	0	W	6989	-0-		6989		37780	124	1	6803	3	Y	56	47	1	2	8	44
									62	9									

TOTAL GAS PROD: 99,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	9964	-0-		-4513		-0-	124	1	9767	3	Y	66	76	1	1	8	58
									73	9									
02	12796	X	8690	-0-		-4106		-0-	112	1	8524	3	Y	49	34	1	1	8	72
									54	9									
03	12090	X	9480	-0-		-2610		-0-	124	1	9291	3	Y	59	77	1	1	8	53
									65	9									
04	9840	X	8257	-0-		-1583		-0-	120	1	8082	3	Y	50	33	1	1	8	69
									55	9									
05	10168	X	8421	-0-		-1747		-0-	124	1	8246	3	Y	46	36	1	1	8	78
									51	9									
06	9630	X	7319	-0-		-2311		-0-	120	1	7157	3	Y	38	58	1	1	8	57
									42	9									
07	9610	X	7677	-0-		-1933		-0-	124	1	7510	3	Y	39	28	1			68
									43	9									
08	9486	X	7269	-0-		-2217		-0-	124	1	7108	3	Y	34	28	1			74
									37	9									
09	8250	X	7080	-0-		-1170		-0-	120	1	6929	3	Y	28	47	1			55
									31	9									
10	8153	X	7020	-0-		-1133		-0-	124	1	6859	3	Y	34	29	1	1	8	59
									37	9									
11	7440	X	6363	-0-		-1077		-0-	120	1	6207	3	Y	33	28	1	1	8	63
									36	9									
12	7688	X	6111	-0-		-1577		-0-	124	1	5951	3	Y	33	27	1	2	8	67
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 93,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	7530	-0-		-995		-0-	124	1	7240	3	Y	151	176	1	1	8	41
									166	9									
02	7840	X	6349	-0-		-1491		-0-	112	1	6095	3	Y	129	90	1			80
									142	9									
03	8680	X	7423	-0-		-1257		-0-	124	1	7174	3	Y	114	152	1			42
									125	9									
04	7170	X	6439	-0-		-731		-0-	120	1	6188	3	Y	119	80	1			81
									131	9									
05	7409	X	6491	-0-		-918		-0-	124	1	6261	3	Y	96	76	1	1	8	100
									106	9									
06	7170	X	5674	-0-		-1496		-0-	120	1	5444	3	Y	100	155	1	1	8	44
									110	9									
07	7409	X	6094	-0-		-1315		-0-	124	1	5857	3	Y	103	74	1			73
									113	9									
08	7409	X	6092	-0-		-1317		-0-	124	1	5868	3	Y	91	76	1			88
									100	9									
09	6450	X	5682	-0-		-768		-0-	120	1	5457	3	Y	95	158	1			25
									105	9									
10	6355	X	5576	-0-		-779		-0-	124	1	5360	3	Y	84	73	1	1	8	35
									92	9									
11	5910	X	5103	-0-		-807		-0-	120	1	4886	3	Y	88	75	1	1	8	47
									97	9									
12	6107	X	4921	-0-		-1186		-0-	124	1	4695	3	Y	93	80	1	2	8	58
									102	9									

TOTAL GAS PROD: 73,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	3249	-0-	-3501	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	2824	-0-	-3903	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	3570	-0-	-2940	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	3593	-0-	-1863	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	1227	-0-	-3795	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	1767	-0-	-1803	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	820	-0-	-650	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11997	X	6609	-0-	-5388	-0-	6609	3			N	-0-					-0-
02	10836	X	9767	-0-	-1069	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
03	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13791	3			N	-0-					-0-
04	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	3			N	-0-					-0-
05	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	5994	-0-	-7356	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
07	14539	X	7755	-0-	-6784	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
08	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	3			N	-0-					-0-
09	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	17687	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	9883	-0-	-2052	-0-	9883	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	6021	-0-	-5529	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
*12	23432	X	23432	-0-	-0-	-0-	23432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12927	X	10991	-0-	-1936	-0-	10991	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	7883	-0-	-2449	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	6126	-0-	-5313	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	2944	-0-	-4527	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	3			N	-0-					-0-
10	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	4995	-0-	-3555	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
*12	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	7812	X	7419	-0-	-393	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	4396	-0-	-2660	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	4724	-0-	-3088	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	4060	-0-	-3500	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	3980	-0-	-3832	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5919	-0-	-1251	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	3924	-0-	-1986	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	4188	-0-	-1919	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	1879	-0-	-4031	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4208	-0-	-845	-0-	4208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11352	-0-	-1017	-0-	11097	3	255	9	N	232	226	1			150
02	11172	X	7270	-0-	-3902	-0-	7088	3	182	9	N	165	224	1			91
03	11718	X	6632	-0-	-5086	-0-	6457	3	175	9	N	159	137	1			113
04	9750	X	6149	-0-	-3601	-0-	5985	3	164	9	N	149	184	1			78
05	10075	X	6546	-0-	-3529	-0-	6391	3	155	9	N	141	125	1			94
06	9750	X	8541	-0-	-1209	-0-	8413	3	128	9	N	116	125	1			85
07	8060	X	7351	-0-	-709	-0-	7244	3	107	9	N	97	118	1			64
08	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9255	3	102	9	N	93	63	1			94
09	8550	X	7045	-0-	-1505	-0-	6932	3	113	9	N	103	143	1			54
10	8835	X	7198	-0-	-1637	-0-	7084	3	114	9	N	104	87	1			71
11	8820	X	3401	-0-	-5419	-0-	3345	3	56	9	N	51	91	1			31
*12	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	10972	3	86	9	N	78	45	1			64

TOTAL GAS PROD: 91,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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
LAREDO ENERGY 486543
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	899	X	822	-0-	-77	-0-	103 1 19 9		700	2	N	17					125
02	812	X	643	-0-	-169	-0-	106 1 6 9		531	2	N	5					130
03	868	X	779	-0-	-89	-0-	107 1 22 9		650	2	N	20					150
04	840	X	645	-0-	-195	-0-	95 1 3 9		547	2	N	3					153
05	868	X	539	-0-	-329	-0-	61 1 1 9		477	2	N	1					154
06	810	X	560	-0-	-250	-0-	60 1		500	2	N	-0-					154
07	775	X	520	-0-	-255	-0-	26 1		494	2	N	-0-					154
08	775	X	508	-0-	-267	-0-	49 1		459	2	N	-0-					154
09	660	X	428	-0-	-232	-0-	56 1		372	2	N	-0-					154
10	589	X	551	-0-	-38	-0-	62 1 1 9		488	2	N	1	134	1			21
11	570	X	456	-0-	-114	-0-	54 1		402	2	N	-0-					21
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	8649	X	7646	-0-	-1003	-0-	982	1	6664	2	N	-0-					97
02	7812	X	6716	-0-	-1096	-0-	1123	1	5593	2	N	-0-					97
03	8246	X	7712	-0-	-534	-0-	1092	1	6608	2	N	11					108
							12	9									
04	7620	X	6890	-0-	-730	-0-	1020	1	5867	2	N	3					111
							3	9									
05	7874	X	6145	-0-	-1729	-0-	698	1	5438	2	N	8					119
							9	9									
06	7470	X	6451	-0-	-1019	-0-	697	1	5754	2	N	-0-					119
07	7719	X	6759	-0-	-960	-0-	348	1	6411	2	N	-0-					119
08	7719	X	6805	-0-	-914	-0-	656	1	6149	2	N	-0-					119
09	6900	X	5997	-0-	-903	-0-	794	1	5203	2	N	-0-					119
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	769	1	6098	2	N	1	83	1			37
							1	9									
11	6600	X	6084	-0-	-516	-0-	716	1	5368	2	N	-0-					37
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 74,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	282	1	3173	2	N	4					26
							4	9									
02	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	175	1	2949	2	N	5	10	1			21
							6	9									
03	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	201	1	3383	2	N	7					28
							8	9									
04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	189	1	3167	2	N	3	9	1			22
							3	9									
05	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	198	1	3195	2	N	5					27
							6	9									
06	3480	X	2776	-0-	-704	-0-	167	1	2600	2	N	8	9	1			26
							9	9									
07	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	188	1	3052	2	N	7	10	1			23
							8	9									
08	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	173	1	2769	2	N	6					29
							7	9									
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	212	1	3399	2	N	8	10	1			27
							9	9									
*10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	207	1	3332	2	N	8	11	1			24
							9	9									
*11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	190	1	3021	2	N	8	11	1			21
							9	9									
12	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	206	1	3416	2	N	3					24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

01	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	85	1	1444	2	Y	2					24
							2	9									
02	1456	N	1354	-0-	-102	-0-	76	1	1277	2	Y	1	4	1			21
							1	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1427	2	Y	3					24
							3	9									
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	78	1	1310	2	Y	6	4	1			26
							7	9									
05	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	85	1	1369	2	Y	2					28
							2	9									
06	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	72	1	1130	2	Y	3	4	1			27
							3	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	85	1	1375	2	Y	10	4	1			33
							11	9									
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	83	1	1326	2	Y	6					39
							7	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	79	1	1260	2	Y	2	4	1			37
							2	9									
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1349	2	Y	3	4	1			36
							3	9									
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	2	Y	8	4	1			40
							9	9									
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	Y	6					46
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 191095 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8510 - 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	651	X	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	588	X	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	589	X	187	-0-	-402	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-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: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 131200 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7843 - 7886

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

01	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-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-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	772	1	5247	2	N	-0-					67
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1282	1	6386	2	N	10					77
							11	9									
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	978	1	5925	2	N	19					96
							21	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	981	1	5643	2	N	10					106
							11	9									
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	946	1	7370	2	N	27					133
							30	9									
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	608	1	5015	2	N	-0-					133
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	372	1	6827	2	N	-0-					133
08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	868	1	8149	2	N	6					139
							7	9									
09	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	1087	1	7120	2	N	7					146
							8	9									
10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	778	1	6167	2	N	-0-					146
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	719	1	5385	2	N	-0-					146
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 78,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

01	SHUT IN		10596	-0-	10596	147704	1743	1	8726	2	N	115					173
							127	9									
02	SHUT IN		8869	-0-	8869	156573	1391	1	7398	2	N	73	176	1			70
							80	9									
03	SHUT IN		14901	-0-	14901	171474	2030	1	12741	2	N	118	158	1			30
							130	9									
04	SHUT IN		10724	-0-	10724	182198	1089	1	9548	2	N	79					109
							87	9									
05	SHUT IN		10419	-0-	10419	192617	1899	1	8472	2	N	44					153
							48	9									
06	SHUT IN		8790	-0-	8790	201407	1343	1	7401	2	N	42	174	1			21
							46	9									
07	210650	X	9243	-0-	-201407	-0-	1490	1	7647	2	N	96					117
							106	9									
08	38719	X	7473	-0-	-31246	-0-	570	1	6863	2	N	36					153
							40	9									
09	37470	X	5727	-0-	-31743	-0-	1755	1	3958	2	N	13					166
							14	9									
10	10416	X	5968	-0-	-4448	-0-	1505	1	4457	2	N	5					171
							6	9									
11	8940	X	5585	-0-	-3355	-0-	1069	1	4515	2	N	1					172
							1	9									
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 98,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 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	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	271	-0-	-70	-0-	22 1 1 9		249 2		N	-0-					39
02	448	X	298	-0-	-150	-0-	17 1 1 9		281 2		N	-0-	1	1			38
03	496	X	426	-0-	-70	-0-	24 1 1 9		401 2		N	1					39
04	480	X	324	-0-	-156	-0-	18 1 1 9		305 2		N	1	1	1			39
05	341	X	261	-0-	-80	-0-	15 1 1 9		246 2		N	-0-					39
06	420	X	180	-0-	-240	-0-	11 1 1 9		168 2		N	1	1	1			39
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9		412 2		N	1	1	1			39
08	434	X	321	-0-	-113	-0-	19 1 1 9		301 2		N	1					40
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	67 1 2 9		1074 2		N	2	1	1			41
10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9		636 2		N	1	3	1			39
*11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	54 1 3 9		868 2		N	3	3	1			39
12	1178	X	800	-0-	-378	-0-	45 1 1 9		754 2		N	1					40

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	204	1	2290	2	N	3					21
							3	9									
02	2464	X	2290	-0-	-174	-0-	128	1	2159	2	N	3	7	1			17
							3	9									
03	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	138	1	2325	2	N	5					22
							6	9									
04	2520	X	2337	-0-	-183	-0-	131	1	2203	2	N	3	7	1			18
							3	9									
05	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	138	1	2224	2	N	4					22
							4	9									
06	2460	X	2050	-0-	-410	-0-	123	1	1920	2	N	6	7	1			21
							7	9									
07	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	134	1	2184	2	N	5	7	1			19
							6	9									
08	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	133	1	2125	2	N	4					23
							4	9									
09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	140	1	2251	2	N	5	7	1			21
							6	9									
*10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	151	1	2435	2	N	6	8	1			19
							7	9									
*11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	147	1	2334	2	N	6	8	1			17
							7	9									
*12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	147	1	2448	2	N	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

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

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

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	4433	X	3716	-0-	-717	-0-	155	1	3518	2	Y	39					180
							43	9									
02	3500	X	2609	-0-	-891	-0-	120	1	2439	2	Y	45	166	1			59
							50	9									
03	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	155	1	3675	2	Y	66					125
							73	9									
04	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	150	1	3105	2	Y	45					170
							50	9									
05	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	155	1	3439	2	Y	51	128	1			93
							56	9									
06	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	150	1	3126	2	Y	53					146
							58	9									
07	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	155	1	3062	2	Y	30					176
							33	9									
08	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	155	1	3271	2	Y	51	174	1			53
							56	9									
09	3540	X	3193	-0-	-347	-0-	150	1	2989	2	Y	49					102
							54	9									
10	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	155	1	3015	2	Y	65					167
							72	9									
11	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	150	1	3025	2	Y	32					199
							35	9									
12	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	155	1	2778	2	Y	50	172	1			77
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 39,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 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	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	68	1	1227	3	N	-0-					2
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	67	1	1149	3	N	-0-					2
03	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	67	1	1259	3	N	-0-					2
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	67	1	1192	3	N	-0-					2
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	N	-0-					2
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	74	1	1319	3	N	-0-					2
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	78	1	1249	3	N	-0-					2
08	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	85	1	1200	3	N	-0-					2
09	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	75	1	1090	3	N	-0-					2
10	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	77	1	1125	3	N	-0-					2
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	74	1	1042	3	N	-0-					2
12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	72	1	1084	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	110	1	1674	3	N	21	15	1			10
							23	9									
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	141	1	2098	3	N	23	18	1			15
							25	9									
03	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	136	1	1994	3	N	28	25	1			18
							31	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	122	1	1808	3	N	36	42	1			12
							40	9									
05	2511	N	1807	-0-	-704	-0-	96	1	1679	3	N	29	30	1			11
							32	9									
06	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	108	1	1806	3	N	28	30	1			9
							31	9									
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	123	1	1879	3	N	27	28	1			8
							30	9									
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	132	1	1961	3	N	16	18	1			6
							18	9									
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	130	1	1859	3	N	18	15	1			9
							20	9									
10	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	116	1	1743	3	N	18	19	1			8
							20	9									
11	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	136	1	1803	3	N	13	13	1			8
							14	9									
12	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	137	1	1731	3	N	12	12	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1001	-0-	-1603	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1188	-0-	-792	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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	12400		9486	-0-	-2914	11073	9402	2	84	9	N	76					99
02	11200		8589	-0-	-2611	8462	8523	2	66	9	N	60					159
03	12400		9090	-0-	-3310	5152	9021	2	69	9	N	63	178	1			44
04	12000		8181	-0-	-3819	1333	8127	2	54	9	N	49					93
05	12400		7967	-0-	-4433	-0-	7942	2	25	9	N	23					116
06	12000		5974	-0-	-6026	-0-	5926	2	48	9	N	44					160
07	12400		6482	-0-	-5918	-0-	6412	2	70	9	N	64	171	1			53
08	12400		7120	-0-	-5280	-0-	7064	2	56	9	N	51					104
09	8190	#	6566	-0-	-1624	-0-	6507	2	59	9	N	54					158
10	7967	#	6508	-0-	-1459	-0-	6457	2	51	9	N	46	178	1			26
11	6900	#	6124	-0-	-776	-0-	6068	2	56	9	N	51					77
12	7130	#	6124	-0-	-1006	-0-	6044	2	80	9	N	73	17	8			133

TOTAL GAS PROD: 88,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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	5735	#	5158	-0-	-577	-0-	5158	2			N	-0-					115
02	5180	#	3205	-0-	-1975	-0-	3205	2			N	-0-					115
03	5673	#	4629	-0-	-1044	-0-	4629	2			N	-0-					115
04	5580	#	4158	-0-	-1422	-0-	4158	2			N	-0-					115
05	5766	#	4183	-0-	-1583	-0-	4183	2			N	-0-					115
06	5580	#	4317	-0-	-1263	-0-	4317	2			N	-0-					115
07	5115	#	4915	-0-	-200	-0-	4893	2	22	9	N	20	120	1			15
08	5115	#	3812	-0-	-1303	-0-	3812	2			N	-0-					15
09	4440	#	4358	-0-	-82	-0-	4358	2			N	-0-					15
10	4929	#	4881	-0-	-48	-0-	4881	2			N	-0-					15
11	4770	#	4690	-0-	-80	-0-	4690	2			N	-0-					15
12	4929	#	4638	-0-	-291	-0-	4638	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 52,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	493	1	7466	3	Y	-0-					-0-
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	490	1	7315	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7691	-0-	-431	-0-	492	1	7199	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	7584	-0-	-276	-0-	478	1	7106	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	6742	-0-	-1690	-0-	367	1	6375	3	Y	-0-					-0-
06	8160	X	7928	-0-	-232	-0-	447	1	7481	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	7809	-0-	-623	-0-	478	1	7331	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	7665	-0-	-178	-0-	484	1	7181	3	Y	-0-					-0-
09	7920	X	7366	-0-	-554	-0-	482	1	6884	3	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7376	-0-	-808	-0-	460	1	6916	3	Y	-0-					-0-
11	7920	X	7643	-0-	-277	-0-	537	1	7106	3	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7593	-0-	-219	-0-	556	1	7037	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	399	1	5074	3	Y	25					40
							28	9									
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	357	1	4294	3	Y	8					48
							9	9									
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	322	1	4747	3	Y	25	53	1	2	8	18
							28	9									
04	5160	X	5127	-0-	-33	-0-	365	1	4750	3	Y	11					29
							12	9									
05	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	417	1	4625	3	Y	-0-					29
06	5160	X	4778	-0-	-382	-0-	390	1	4388	3	Y	-0-					29
07	5301	X	4902	-0-	-399	-0-	412	1	4484	3	Y	5					34
							6	9									
08	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	409	1	4510	3	Y	3					37
							3	9									
09	5130	X	4595	-0-	-535	-0-	388	1	4195	3	Y	11	1	8			47
							12	9									
10	5053	X	4396	-0-	-657	-0-	348	1	4038	3	Y	9	47	1	1	8	8
							10	9									
11	4770	X	4699	-0-	-71	-0-	349	1	4349	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	375	1	4490	3	Y	2	2	8			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 58,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	341	1	5156	3	Y	40	29	1			19
							44	9									
02	4424	X	4257	-0-	-167	-0-	266	1	3965	3	Y	24	28	1			15
							26	9									
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	334	1	4890	3	Y	6	17	1			4
							7	9									
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	316	1	4689	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
05	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	257	1	4467	3	Y	22	16	1			8
							24	9									
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	285	1	4780	3	Y	28	27	1			9
							31	9									
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	306	1	4693	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	329	1	4886	3	Y	11	15	1			4
							12	9									
09	4740	X	4635	-0-	-105	-0-	302	1	4324	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	5270	X	4226	-0-	-1044	-0-	263	1	3949	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
11	5100	X	4496	-0-	-604	-0-	312	1	4133	3	Y	46	25	1			27
							51	9									
12	5239	X	4842	-0-	-397	-0-	352	1	4454	3	Y	33	37	1			23
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 58,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

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

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	744	N	595	-0-	-149	-0-	43	1	550	3	Y	2					12
							2	9									
02	756	N	361	-0-	-395	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					12
03	744	N	409	-0-	-335	-0-	26	1	381	3	Y	2	13	1			1
							2	9									
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					1
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					1
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					1
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					1
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					1
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	7688	X	7310	-0-	-378	-0-	7310	2			Y	-0-					58
02	6888	X	6345	-0-	-543	-0-	6345	2			Y	-0-					58
03	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	6754	2			Y	-0-					58
04	6900	X	6719	-0-	-181	-0-	6719	2			Y	-0-					58
05	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	2			Y	-0-					58
06	6900	X	6418	-0-	-482	-0-	6418	2			Y	-0-					58
07	7037	X	6653	-0-	-384	-0-	6650	2	3	9	Y	3	3	8			58
08	6944	X	6680	-0-	-264	-0-	6680	2			Y	-0-					58
09	6720	X	6041	-0-	-679	-0-	6040	2	1	9	Y	1	1	8			58
10	6758	X	6312	-0-	-446	-0-	6311	2	1	9	Y	1	1	8			58
11	6450	X	6134	-0-	-316	-0-	6133	2	1	9	Y	1	1	8			58
12	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	6208	2	2	9	Y	2	2	8			58

TOTAL GAS PROD: 78,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	3	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	43	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	53	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	52	1	779	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	56	1	739	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	56	1	717	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					8
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	Y	-0-					8
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					8
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					8
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					8
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	360	3	Y	3	3	8			8
							3	9									
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					8
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	19	1	285	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	2	8	1	2	8	-0-
							2	9									
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	20	1	277	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	372	N	91	-0-	-281	-0-	4	1	87	2	N	-0-					10
02	336	N	86	-0-	-250	-0-	3	1	83	2	N	-0-					10
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-					10
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					10
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					10
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	10	7			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
10	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	502	1	2983	3	Y	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	448	1	2978	3	Y	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	515	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	499	1	3201	3	Y	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	529	1	3263	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	489	1	2964	3	Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	599	1	3308	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	580	1	4358	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3306	-0-	-384	-0-	534	1	2772	3	Y	-0-					-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	499	1	2946	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2220	-0-	-1110	-0-	360	1	1859	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	292	1	3159	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	117	1	1768	3	Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	114	1	1699	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	122	1	1777	3	Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	116	1	1725	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	95	1	1650	3	Y	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	111	1	1858	3	Y	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	117	1	1792	3	Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	119	1	1768	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	117	1	1666	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	110	1	1648	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	124	1	1630	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	126	1	1593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	399	1	1330	3	Y	-0-					27
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	3	Y	-0-					27
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	518	1	1338	3	Y	-0-					27
04	2220	X	1834	-0-	-386	-0-	496	1	1338	3	Y	-0-					27
05	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	485	1	1728	3	Y	-0-					27
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	575	1	2523	3	Y	-0-					27
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	714	1	2996	3	Y	-0-					27
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	690	1	2634	3	Y	-0-					27
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	526	1	1886	3	Y	-0-					27
10	3503	X	2345	-0-	-1158	-0-	519	1	1826	3	Y	-0-					27
11	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	561	1	2203	3	Y	-0-	27	1			-0-
12	3503	X	2727	-0-	-776	-0-	209	1	2518	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	84	1	1281	3	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	94	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	104	1	1531	3	Y	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	106	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	117	1	1964	3	Y	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	127	1	1948	3	Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	128	1	1906	3	Y	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	130	1	1851	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	118	1	1777	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	139	1	1841	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	137	1	1736	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	67	1	225	3	Y	-0-					7
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					7
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	80	1	206	3	Y	-0-					7
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	96	1	258	3	Y	-0-					7
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	82	1	293	3	Y	-0-					7
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	3	Y	-0-					7
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	60	1	250	3	Y	-0-					7
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	231	3	Y	-0-					7
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	58	1	209	3	Y	-0-					7
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	56	1	196	3	Y	-0-					7
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	54	1	211	3	Y	-0-	7	1			-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	243	1	3088	3	Y	4					29
							4	9									
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	271	1	3253	3	Y	1					30
							1	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	387	1	5712	3	Y	9	32	1			7
							10	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	325	1	4221	3	Y	3					10
							3	9									
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	297	1	3293	3	Y	-0-					10
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	273	1	3066	3	Y	-0-					10
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	285	1	3099	3	Y	5					15
							6	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	301	1	3316	3	Y	3					18
							3	9									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	322	1	3480	3	Y	9					27
							10	9									
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	283	1	3276	3	Y	15	27	1			15
							17	9									
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	315	1	3916	3	Y	-0-					15
*12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	336	1	4017	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 47,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	496	N	289	-0-	-207	-0-	36	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	31	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	105	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	210	1	1966	3	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	197	1	1625	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	126	1	892	3	Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	228	1	1302	3	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	166	1	881	3	Y	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	182	1	1135	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	727	-0-	-443	-0-	114	1	613	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	870	-0-	-215	-0-	115	1	755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					12
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					12
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					12
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2			Y	-0-					12
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					12
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			Y	-0-					12
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					12
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					12
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-					12
10	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			Y	-0-					12
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					12
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	34	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	50	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	44	1	1036	2	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	50	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	54	1	993	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	44	1	963	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	82	1	1792	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-107	-0-	41	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	40	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	40	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	37	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	37	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	557	-0-	-133	-0-	37	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	37	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	627	3	Y	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	152	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	143	1	2124	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	152	1	2218	3	Y	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	108	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	158	1	2646	3	Y	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	160	1	2451	3	Y	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	157	1	2322	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	152	1	2173	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2433	-0-	-450	-0-	152	1	2281	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	167	1	2216	3	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2180	-0-	-424	-0-	160	1	2020	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	475	-0-	-207	-0-	42	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	56	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	59	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	56	1	569	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	52	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	59	1	608	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	660	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	56	1	551	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 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	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	284	1	4295	3	Y	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	278	1	4141	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	297	1	4341	3	Y	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	289	1	4306	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	218	1	3786	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	2076	-0-	-2664	-0-	117	1	1959	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4696	-0-	-202	-0-	288	1	4408	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4726	-0-	-17	-0-	298	1	4428	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4461	-0-	-129	-0-	292	1	4169	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	266	1	3996	3	Y	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	321	1	4253	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	315	1	3989	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	854	-0-	-262	-0-	53	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	43	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	911	-0-	-205	-0-	59	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	3	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	3	Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	3	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	988	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	941	-0-	-330	-0-	59	1	882	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	71	1	932	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	998	-0-	-87	-0-	73	1	925	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5053	X	4391	-0-	-662	-0-	272	1	4119	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3704	-0-	-748	-0-	233	1	3471	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	261	1	3838	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	274	1	4066	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3786	-0-	-771	-0-	206	1	3580	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	1010	-0-	-3250	-0-	57	1	953	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,330 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	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	203	1	5062	2	N	-0-					16
02	4564	X	4559	-0-	-5	-0-	185	1	4374	2	N	-0-					16
03	5208	X	5022	-0-	-186	-0-	198	1	4824	2	N	-0-					16
04	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	201	1	4632	2	N	-0-					16
05	5239	X	4956	-0-	-283	-0-	206	1	4750	2	N	-0-					16
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	223	1	4874	2	N	-0-	16	7			-0-
07	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	201	1	4779	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	215	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4698	-0-	-372	-0-	211	1	4487	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4825	-0-	-414	-0-	226	1	4599	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4641	-0-	-429	-0-	240	1	4401	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	200	1	4366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,345 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	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	256	1	6363	2	Y	-0-					-0-
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	224	1	5291	2	Y	4					4
							4	9									
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	243	1	5928	2	Y	6					10
							7	9									
04	6420	X	5614	-0-	-806	-0-	232	1	5378	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
05	6634	X	5121	-0-	-1513	-0-	213	1	4908	2	Y	-0-					3
06	6420	X	4934	-0-	-1486	-0-	215	1	4719	2	Y	-0-					3
07	6169	X	5172	-0-	-997	-0-	209	1	4963	2	Y	-0-					3
08	6169	X	5321	-0-	-848	-0-	233	1	5080	2	Y	7					10
							8	9									
09	5610	X	5073	-0-	-537	-0-	228	1	4845	2	Y	-0-					10
10	5177	X	4760	-0-	-417	-0-	223	1	4537	2	Y	-0-					10
11	5160	X	3714	-0-	-1446	-0-	193	1	3521	2	Y	-0-					10
12	5332	X	4088	-0-	-1244	-0-	179	1	3909	2	Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 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	496	N	444	-0-	-52	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	321	-0-	-175	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	22	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	30	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	32	1	399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2185	-0-	-109	-0-	132 44	1 9	2009	3	Y	40	29	1			19
02	2072	N	2046	-0-	-26	-0-	126 30	1 9	1890	3	Y	27	29	1			17
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	130 31	1 9	1905	3	Y	28	27	1			18
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	122 40	1 9	1808	3	Y	36	42	1			12
05	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	98 32	1 9	1699	3	Y	29	30	1			11
06	2010	N	1694	-0-	-316	-0-	94 31	1 9	1569	3	Y	28	30	1			9
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	136 30	1 9	2080	3	Y	27	28	1			8
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	139 45	1 9	2061	3	Y	41	34	1			15
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	132 43	1 9	1880	3	Y	39	35	1			19
10	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	130 28	1 9	1954	3	Y	25	33	1			11
11	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	141 31	1 9	1875	3	Y	28	23	1			16
12	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	145 28	1 9	1832	3	Y	25	24	1			17

TOTAL GAS PROD: 24,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	403	1	1342	3	Y	-0-					24
02	1456	X	1106	-0-	-350	-0-	74	1	1032	3	Y	-0-					24
03	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	437	1	1128	3	Y	-0-					24
04	1680	X	1646	-0-	-34	-0-	445	1	1201	3	Y	-0-					24
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	405	1	1446	3	Y	-0-					24
06	1680	X	1679	-0-	-1	-0-	311	1	1368	3	Y	-0-					24
07	1705	X	1608	-0-	-97	-0-	309	1	1299	3	Y	-0-					24
08	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	320	1	1224	3	Y	-0-					24
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	394	1	1413	3	Y	-0-					24
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	402	1	1415	3	Y	-0-					24
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	324	1	1276	3	Y	-0-	24	1			-0-
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1	1434	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,514 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	4526	X	3468	-0-	-1058	-0-	184	1	3284	3	Y	-0-					9
02	3668	X	3528	-0-	-140	-0-	194	1	3334	3	Y	-0-					9
03	4061	X	3234	-0-	-827	-0-	163	1	3071	3	Y	-0-					9
04	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	148	1	2618	3	Y	-0-					9
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	222	1	4107	3	Y	-0-					9
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	206	1	3643	3	Y	-0-					9
07	3906	X	3779	-0-	-127	-0-	223	1	3556	3	Y	-0-					9
08	4340	X	3424	-0-	-916	-0-	226	1	3198	3	Y	-0-					9
09	4200	X	3312	-0-	-888	-0-	212	1	3100	3	Y	-0-					9
10	4340	X	3427	-0-	-913	-0-	219	1	3208	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	3840	X	3297	-0-	-543	-0-	217	1	3080	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	226	1	3405	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4417	-0-	-388	-0-	269	1	4059	3	Y	81	59	1			38
							89	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	262	1	3902	3	Y	81	68	1			51
							89	9									
03	4557	X	2754	-0-	-1803	-0-	170	1	2497	3	Y	79	79	1			51
							87	9									
04	4410	X	2982	-0-	-1428	-0-	183	1	2718	3	Y	74	100	1			25
							81	9									
05	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	223	1	3874	3	Y	90	81	1			34
							99	9									
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	278	1	4665	3	Y	77	86	1			25
							85	9									
07	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	266	1	4071	3	Y	65	70	1			20
							72	9									
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	278	1	4130	3	Y	49	51	1			18
							54	9									
09	4710	X	4700	-0-	-10	-0-	303	1	4333	3	Y	58	48	1			28
							64	9									
10	5177	X	5130	-0-	-47	-0-	315	1	4719	3	Y	87	76	1			39
							96	9									
11	5010	X	3954	-0-	-1056	-0-	272	1	3597	3	Y	77	71	1			45
							85	9									
12	4867	X	4047	-0-	-820	-0-	293	1	3699	3	Y	50	61	1			34
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 50,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	91	1	1373	3	Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	86	1	1284	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	Y	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	82	1	1228	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	949	-0-	-384	-0-	52	1	897	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	994	-0-	-296	-0-	56	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	75	1	1157	3	Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	71	1	1052	3	Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	859	-0-	-350	-0-	54	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	76	1	1004	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	898	-0-	-249	-0-	65	1	833	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 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	775	N	749	-0-	-26	-0-	94	1	655	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	74	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	93	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	76	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	86	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	101	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	128	1	732	3	Y	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	127	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	118	1	734	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	124	1	670	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	107	1	700	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	43	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	36	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	40	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	42	1	616	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	42	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	3	Y	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	49	1	612	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					2
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	39	1	543	3	Y	17	13	1			6
							19	9									
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			Y	-0-					6
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					6
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	-0-					6
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					6
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	Y	-0-					6
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					6
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	3	Y	-0-					6
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	32	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	454	-0-	-228	-0-	25	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	32	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	414	-0-	-186	-0-	27	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	714	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	38	1	502	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

01	5146	X	3753	-0-	-1393	-0-	286	1	3467	3	N	-0-					19
02	4144	X	3854	-0-	-290	-0-	284	1	3570	3	N	-0-					19
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	389	1	5220	3	N	-0-					19
04	4440	X	4398	-0-	-42	-0-	336	1	4062	3	N	-0-					19
05	4495	X	3948	-0-	-547	-0-	297	1	3651	3	N	-0-					19
06	5430	X	3816	-0-	-1614	-0-	329	1	3487	3	N	-0-					19
07	5611	X	3096	-0-	-2515	-0-	256	1	2840	3	N	-0-					19
08	5611	X	3888	-0-	-1723	-0-	292	1	3596	3	N	-0-					19
09	4410	X	4082	-0-	-328	-0-	302	1	3780	3	N	-0-					19
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	322	1	3703	3	N	1	1	8			19
							1	9									
11	3810	X	3192	-0-	-618	-0-	225	1	2966	3	N	1	1	8			19
							1	9									
12	4216	X	3886	-0-	-330	-0-	352	1	3534	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 47,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9581	-0-	-1052	-0-		507	1	9074	3	N	-0-					69
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-		526	1	9053	3	N	-0-					69
03	10230	X	9667	-0-	-563	-0-		486	1	9181	3	N	-0-					69
04	9900	X	9101	-0-	-799	-0-		488	1	8613	3	N	-0-					69
05	10602	X	9688	-0-	-914	-0-		498	1	9190	3	N	-0-					69
06	10260	X	9220	-0-	-1040	-0-		493	1	8724	3	N	3					72
								3	9									
07	10602	X	7154	-0-	-3448	-0-		422	1	6732	3	N	-0-					72
08	9703	X	7828	-0-	-1875	-0-		517	1	7311	3	N	-0-					72
09	9390	X	9118	-0-	-272	-0-		585	1	8533	3	N	-0-					72
10	9703	X	8152	-0-	-1551	-0-		520	1	7632	3	N	-0-	72	1			-0-
11	9210	X	6884	-0-	-2326	-0-		454	1	6430	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	7847	-0-	-1577	-0-		489	1	7358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

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	4650	X	3678	-0-	-972	-0-		195	1	3483	3	N	-0-					49
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-		194	1	3336	3	N	-0-					49
03	3534	X	3433	-0-	-101	-0-		173	1	3260	3	N	-0-					49
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-		193	1	3418	3	N	20					69
								22	9									
05	3906	X	3796	-0-	-110	-0-		195	1	3601	3	N	-0-					69
06	3780	X	3656	-0-	-124	-0-		196	1	3460	3	N	-0-					69
07	3906	X	3562	-0-	-344	-0-		210	1	3352	3	N	-0-					69
08	3782	X	3222	-0-	-560	-0-		213	1	3009	3	N	-0-					69
09	3660	X	3201	-0-	-459	-0-		205	1	2996	3	N	-0-					69
10	3782	X	3488	-0-	-294	-0-		222	1	3266	3	N	-0-					69
11	3660	X	3131	-0-	-529	-0-		206	1	2924	3	N	1	1	8			69
								1	9									
*12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-		236	1	3559	3	N	1	1	8			69
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

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	6479	X	4731	-0-	-1748	-0-		252	1	4479	3	N	-0-					76
02	5208	X	4017	-0-	-1191	-0-		189	1	3828	3	N	-0-					76
03	5890	X	5843	-0-	-47	-0-		315	1	5528	3	N	-0-					76
04	5700	X	4977	-0-	-723	-0-		288	1	4689	3	N	-0-	76	1			-0-
05	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-		258	1	4608	3	N	1					1
								1	9									
06	5640	X	3678	-0-	-1962	-0-		202	1	3472	3	N	4					5
								4	9									
07	5828	X	5644	-0-	-184	-0-		324	1	5320	3	N	-0-					5
08	5828	X	5084	-0-	-744	-0-		305	1	4779	3	N	-0-					5
09	4980	X	4817	-0-	-163	-0-		317	1	4500	3	N	-0-					5
10	5642	X	5287	-0-	-355	-0-		337	1	4950	3	N	-0-					5
11	5460	X	4302	-0-	-1158	-0-		293	1	4009	3	N	-0-					5
12	5642	X	4906	-0-	-736	-0-		322	1	4584	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 58,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	304	1	1806	3	Y	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	337	1	2243	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	321	1	1945	3	Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	364	1	2335	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	359	1	2217	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	298	1	1809	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1882	-0-	-970	-0-	289	1	1593	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	278	1	2092	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	1734	-0-	-966	-0-	280	1	1454	3	Y	-0-					-0-
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	394	1	2332	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	1439	-0-	-841	-0-	234	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	200	1	2163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,852 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	2201	X	1887	-0-	-314	-0-	100	1	1787	3	N	-0-					13
02	1960	X	1842	-0-	-118	-0-	101	1	1741	3	N	-0-					13
03	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	99	1	1870	3	N	-0-					13
04	2070	X	1918	-0-	-152	-0-	103	1	1815	3	N	-0-					13
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	3	N	-0-					13
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	107	1	1899	3	N	-0-					13
07	2046	X	1981	-0-	-65	-0-	117	1	1864	3	N	-0-					13
08	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	133	1	1876	3	N	-0-					13
09	2010	X	1938	-0-	-72	-0-	125	1	1813	3	N	-0-					13
10	2077	X	1639	-0-	-438	-0-	104	1	1535	3	N	-0-	13	1			-0-
11	2010	X	1872	-0-	-138	-0-	124	1	1748	3	N	-0-					-0-
12	2015	X	1838	-0-	-177	-0-	115	1	1723	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					5
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					5
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					5
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	3100	N	13251	-0-	10151	10151	13251	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	13705	-0-	10705	20856	13705	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	14538	-0-	11438	32294	14525	2	13	9	Y	12					12
08	49262	X	16968	-0-	-32294	-0-	16966	2	2	9	Y	2					14
09	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			Y	-0-					14
10	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14967	2	18	9	Y	16					30
11	16050	X	15098	-0-	-952	-0-	15092	2	6	9	Y	5					35
*12	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17718	2	25	9	Y	23	40	1			18

TOTAL GAS PROD: 128,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	589	X	512	-0-	-77	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
02	420	X	397	-0-	-23	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
03	465	X	431	-0-	-34	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
04	480	X	255	-0-	-225	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
05	496	X	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
06	510	X	385	-0-	-125	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
07	434	X	414	-0-	-20	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	X	321	-0-	-113	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
09	390	X	284	-0-	-106	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
10	403	X	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
11	737	X	737	-0-	-0-	-0-	52	1	685	3	N	-0-					-0-
*12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	112	1	1410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,947 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	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	188	1	2840	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2944	-0-	-80	-0-	185	1	2759	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	194	1	2843	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	186	1	2760	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	140	1	2443	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	174	1	2922	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	187	1	2868	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	189	1	2811	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	177	1	2534	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2566	-0-	-627	-0-	160	1	2406	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2949	-0-	-141	-0-	207	1	2742	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	199	1	2516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27745	X	25045	-0-	-2700	-0-	25037	2	8	9	N	7					102
02	25060	X	22084	-0-	-2976	-0-	22073	2	11	9	N	10					112
03	26009	X	23879	-0-	-2130	-0-	23873	2	6	9	N	5					117
04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-	117	1			-0-
05	23219	X	23076	-0-	-143	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	22124	-0-	-346	-0-	22124	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	22555	-0-	-664	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	22215	-0-	-1004	-0-	22215	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	21078	-0-	-1392	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	21865	-0-	-1199	-0-	21828	2	37	9	N	34					34
11	22110	X	19636	-0-	-2474	-0-	19624	2	12	9	N	11					45
12	22568	X	19493	-0-	-3075	-0-	19470	2	23	9	N	21	49	1			17

TOTAL GAS PROD: 266,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4737	-0-	-415	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4926	2	1	9	N	1					1
04	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	4954	2	24	9	N	22	6	1			17
05	5456	X	4985	-0-	-471	-0-	4985	2			N	-0-					17
06	5280	X	4581	-0-	-699	-0-	4581	2			N	-0-					17
07	5239	X	4631	-0-	-608	-0-	4631	2			N	-0-					17
08	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	4534	2			N	-0-					17
09	4980	X	4375	-0-	-605	-0-	4375	2			N	-0-					17
10	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	4474	2			N	-0-					17
11	4590	X	4019	-0-	-571	-0-	4019	2			N	-0-					17
12	4619	X	3926	-0-	-693	-0-	3926	2			N	-0-	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	341	X	289	-0-	-52	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
02	280	X	229	-0-	-51	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
03	310	X	295	-0-	-15	-0-	24	1	265	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	300	X	253	-0-	-47	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
05	279	X	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
06	330	X	261	-0-	-69	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
07	341	X	224	-0-	-117	-0-	15	1	195	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
08	310	X	220	-0-	-90	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
09	270	X	186	-0-	-84	-0-	14	1	166	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	279	X	167	-0-	-112	-0-	14	1	150	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	270	X	172	-0-	-98	-0-	14	1	154	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	217	X	170	-0-	-47	-0-	15	1	147	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	19530	X	10620	-0-	-8910	-0-	621	1	9978	3	N	19					26
							21	9									
02	14952	X	7343	-0-	-7609	-0-	558	1	6778	3	N	6					32
							7	9									
03	16368	X	7017	-0-	-9351	-0-	570	1	6425	3	N	20	29	1			23
							22	9									
04	11970	X	8268	-0-	-3702	-0-	642	1	7598	3	N	25					48
							28	9									
05	10633	X	7948	-0-	-2685	-0-	616	1	7328	3	N	4	32	1			20
							4	9									
06	10290	X	7083	-0-	-3207	-0-	530	1	6551	3	N	2	21	1			1
							2	9									
07	10230	X	5633	-0-	-4597	-0-	420	1	5194	3	N	17					18
							19	9									
08	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	644	1	8491	3	N	41	41	1			18
							45	9									
09	8280	X	8157	-0-	-123	-0-	642	1	7481	3	N	31					49
							34	9									
10	7936	X	6424	-0-	-1512	-0-	551	1	5858	3	N	14	53	1			10
							15	9									
*11	8880	X	5822	-0-	-3058	-0-	494	1	5328	3	N	-0-					10
12	9176	X	5869	-0-	-3307	-0-	526	1	5343	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 89,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 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	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	269	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1631	-0-	-609	-0-	187	1	1444	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	211	1	1820	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2488	-0-	-1082	-0-	295	1	2193	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1484	-0-	-2205	-0-	143	1	1341	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	1167	-0-	-2403	-0-	127	1	1040	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1157	-0-	-1602	-0-	143	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1071	-0-	-1688	-0-	160	1	911	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1323	-0-	-1347	-0-	209	1	1114	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1141	-0-	-719	-0-	158	1	983	3	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	264	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	295	1	1923	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	7874	X	6654	-0-	-1220	-0-	412	1	6242	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	389	1	5811	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6290	-0-	-1057	-0-	400	1	5887	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	6990	X	5931	-0-	-1059	-0-	372	1	5547	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	6913	X	5134	-0-	-1779	-0-	278	1	4844	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	6630	X	5977	-0-	-653	-0-	336	1	5628	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
07	6851	X	5789	-0-	-1062	-0-	354	1	5424	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
08	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	347	1	5144	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
09	5970	X	5294	-0-	-676	-0-	344	1	4928	3	Y	20	17	1			10
							22	9									
10	5890	X	5140	-0-	-750	-0-	320	1	4811	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
11	5700	X	5173	-0-	-527	-0-	361	1	4782	3	Y	27	15	1			16
							30	9									
12	5797	X	5146	-0-	-651	-0-	374	1	4738	3	Y	31	26	1			21
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 68,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 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	5797	X	4775	-0-	-1022	-0-	1860	1	2915	2	N	-0-					49
02	5236	X	4004	-0-	-1232	-0-	1680	1	2324	2	N	-0-					49
03	5797	X	4467	-0-	-1330	-0-	1680	1	2785	2	N	2					51
							2	9									
04	5310	X	4520	-0-	-790	-0-	1800	1	2720	2	N	-0-					51
05	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	1860	1	2686	2	N	-0-					51
06	4620	X	3993	-0-	-627	-0-	1570	1	2420	2	N	3					54
							3	9									
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	1860	1	2829	2	N	-0-					54
08	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	1560	1	3032	2	N	-0-					54
09	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	1800	1	2503	2	N	-0-					54
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	1800	1	2931	2	N	-0-					54
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1800	1	2919	2	N	-0-					54
*12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1860	1	3252	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 54,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	384	1	4521	2	N	-0-					101
02	4564	X	4523	-0-	-41	-0-	369	1	4154	2	N	-0-					101
03	5084	X	4294	-0-	-790	-0-	389	1	3905	2	N	-0-					101
04	4920	X	4625	-0-	-295	-0-	378	1	4247	2	N	-0-					101
05	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	389	1	4451	2	N	-0-					101
06	4860	X	4562	-0-	-298	-0-	354	1	4208	2	N	-0-					101
07	5022	X	4541	-0-	-481	-0-	386	1	4155	2	N	-0-					101
08	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	400	1	4385	2	N	-0-					101
09	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	389	1	3959	2	N	-0-					101
10	4836	X	4465	-0-	-371	-0-	377	1	4088	2	N	-0-					101
11	4620	X	4448	-0-	-172	-0-	367	1	4081	2	N	-0-					101
12	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	377	1	4163	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 54,876 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	991	2	N	-0-					35
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	20	1	886	2	N	3					38
							3	9									
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	24	1	932	2	N	-0-					38
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	22	1	808	2	N	-0-					38
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	24	1	832	2	N	-0-					38
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	19	1	639	2	N	-0-					38
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	22	1	763	2	N	-0-					38
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	21	1	663	2	N	-0-					38
09	660	N	360	-0-	-300	-0-	13	1	347	2	N	-0-					38
10	775	N	624	-0-	-151	-0-	21	1	603	2	N	-0-					38
11	660	N	475	-0-	-185	-0-	18	1	457	2	N	-0-					38
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	594	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	238	1	4764	2	N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	233	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	236	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3757	-0-	-1283	-0-	189	1	3568	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	196	1	3928	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2845	-0-	-2195	-0-	151	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3977	-0-	-1231	-0-	208	1	3769	2	N	-0-					-0-
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	231	1	6043	2	N	-0-					-0-
09	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	236	1	6989	2	N	-0-					-0-
10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	257	1	8520	2	N	-0-					-0-
11	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	250	1	7999	2	N	-0-					-0-
*12	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	281	1	9509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	X	1316	-0-	-358	-0-	103	1	1213	2	N	-0-					22
02	1512	X	1347	-0-	-165	-0-	110	1	1237	2	N	-0-					22
03	1488	X	1288	-0-	-200	-0-	117	1	1171	2	N	-0-					22
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	128	1	1431	2	N	-0-					22
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	2	N	-0-					22
06	1440	X	1272	-0-	-168	-0-	99	1	1173	2	N	-0-					22
07	1612	X	1285	-0-	-327	-0-	109	1	1176	2	N	-0-					22
08	1612	X	1397	-0-	-215	-0-	117	1	1280	2	N	-0-					22
09	1560	X	1328	-0-	-232	-0-	119	1	1209	2	N	-0-					22
10	1581	X	1172	-0-	-409	-0-	99	1	1073	2	N	-0-					22
11	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	122	1	1362	2	N	-0-					22
12	1395	X	1336	-0-	-59	-0-	111	1	1225	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					22
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					22
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					22
05	558	X	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					22
06	600	X	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					22
07	620	X	349	-0-	-271	-0-	349	2			N	-0-					22
08	620	X	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					22
09	570	X	376	-0-	-194	-0-	376	2			N	-0-					22
10	527	X	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					22
11	510	X	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					22
12	403	X	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9588	2	8	9	N	7					78
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					78
03	6789	X	6443	-0-	-346	-0-	6443	2			N	-0-					78
04	6570	X	5690	-0-	-880	-0-	5690	2			N	-0-					78
05	6789	X	5236	-0-	-1553	-0-	5236	2			N	-0-					78
06	6570	X	5132	-0-	-1438	-0-	5132	2			N	-0-					78
07	6789	X	5338	-0-	-1451	-0-	5338	2			N	-0-					78
08	6448	X	5122	-0-	-1326	-0-	5122	2			N	-0-					78
09	5700	X	4994	-0-	-706	-0-	4994	2			N	-0-					78
10	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	5305	2			N	-0-					78
11	5160	X	4139	-0-	-1021	-0-	4139	2			N	-0-					78
12	5332	X	3334	-0-	-1998	-0-	3334	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 66,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					44
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					44
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4798	2	4	9	N	4					48
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10743	2	20	9	N	18					66
05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11696	2	22	9	N	20					86
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12352	2	14	9	N	13					99
07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11877	2	9	9	N	8					107
08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11128	2	7	9	N	6					113
09	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10031	2	18	9	N	16					129
10	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					129
11	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9807	2	1	9	N	1					130
*12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8674	2	2	9	N	2					132

TOTAL GAS PROD: 101,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	324	-0-	-699	-0-	324	2			N	-0-					97
02	924	X	187	-0-	-737	-0-	187	2			N	-0-					97
03	1023	X	418	-0-	-605	-0-	410	2	8	9	N	7					104
04	570	X	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					104
05	589	X	373	-0-	-216	-0-	373	2			N	-0-					104
06	390	X	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					104
07	589	X	65	-0-	-524	-0-	65	2			N	-0-					104
08	589	X	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					104
09	570	X	437	-0-	-133	-0-	437	2			N	-0-					104
10	372	X	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-					104
11	360	X	96	-0-	-264	-0-	96	2			N	-0-					104
12	465	X	97	-0-	-368	-0-	97	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	620	X	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					8
02	504	X	233	-0-	-271	-0-	233	2			N	-0-					8
03	465	X	218	-0-	-247	-0-	218	2			N	-0-					8
04	390	X	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					8
05	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					8
06	300	X	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					8
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					8
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					8
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					8
10	527	X	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					8
11	510	X	281	-0-	-229	-0-	281	2			N	-0-					8
12	527	X	153	-0-	-374	-0-	153	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					8
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			N	-0-					8
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					8
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					8
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					8
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					8
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					8
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					8
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					8
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					8
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					8
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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

	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	3193	X	1283	-0-	-1910	-0-	155	1	1128	2	N	-0-					33
02	2884	X	1667	-0-	-1217	-0-	200	1	1467	2	N	-0-					33
03	3100	X	2275	-0-	-825	-0-	295	1	1980	2	N	-0-					33
04	2400	X	1696	-0-	-704	-0-	232	1	1464	2	N	-0-					33
05	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	215	1	1342	2	N	-0-					33
06	2190	X	1318	-0-	-872	-0-	175	1	1143	2	N	-0-					33
07	2263	X	1412	-0-	-851	-0-	206	1	1206	2	N	-0-					33
08	2263	X	1285	-0-	-978	-0-	191	1	1094	2	N	-0-					33
09	1710	X	1479	-0-	-231	-0-	208	1	1271	2	N	-0-					33
10	1550	X	1339	-0-	-211	-0-	179	1	1160	2	N	-0-					33
11	1380	X	1023	-0-	-357	-0-	143	1	880	2	N	-0-					33
12	1519	X	974	-0-	-545	-0-	142	1	832	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

	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	992	N	469	-0-	-523	-0-	46	1	423	2	N	-0-					48
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	53	1	488	2	N	-0-					48
03	1147	N	367	-0-	-780	-0-	34	1	333	2	N	-0-					48
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	2	N	-0-					48
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	2	N	-0-					48
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-					48
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	76	1	678	2	N	-0-					48
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	190	1	1694	2	N	-0-					48
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	187	1	1582	2	N	-0-					48
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	183	1	1495	2	N	-0-					48
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	157	1	1262	2	N	-0-					48
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	134	1	1075	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	3100	X	2172	-0-	-928	-0-	262	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	384	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2643	-0-	-767	-0-	343	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	386	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	589	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2618	-0-	-802	-0-	348	1	2270	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2524	-0-	-1010	-0-	368	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	1945	-0-	-2333	-0-	289	1	1656	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2362	-0-	-1778	-0-	333	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	457	1	2959	2	N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	426	1	2619	2	N	-0-					-0-
*12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	410	1	2399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,818 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	1054	X	507	-0-	-547	-0-	61	1	446	2	N	-0-					15
02	952	X	489	-0-	-463	-0-	59	1	430	2	N	-0-					15
03	1054	X	314	-0-	-740	-0-	41	1	273	2	N	-0-					15
04	930	X	301	-0-	-629	-0-	41	1	260	2	N	-0-					15
05	930	X	211	-0-	-719	-0-	29	1	182	2	N	-0-					15
06	510	X	178	-0-	-332	-0-	24	1	154	2	N	-0-					15
07	527	X	293	-0-	-234	-0-	43	1	250	2	N	-0-					15
08	310	X	294	-0-	-16	-0-	44	1	250	2	N	-0-					15
09	300	X	265	-0-	-35	-0-	37	1	228	2	N	-0-					15
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	N	-0-					15
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	156	1	956	2	N	-0-					15
*12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	90	1	524	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	152	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1584	-0-	-12	-0-	155	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	158	1	1531	2	N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	157	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	166	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	141	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	149	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	180	1	1603	2	N	2					2
							2	9									
09	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	129	1	1090	2	N	-0-					2
10	1457	N	505	-0-	-952	-0-	55	1	450	2	N	-0-					2
11	1740	N	500	-0-	-1240	-0-	55	1	445	2	N	-0-					2
12	1271	N	51	-0-	-1220	-0-	6	1	45	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	620	N	603	-0-	-17	-0-	62	1	541	2	N	-0-			37
02	756	N	543	-0-	-213	-0-	54	1	489	2	N	-0-			37
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	67	1	607	2	N	-0-			37
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-			37
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	N	-0-			37
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	55	1	540	2	N	-0-			37
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	66	1	601	2	N	-0-			37
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	24	1	499	2	N	-0-			37
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	592	2	N	-0-			37
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	64	1	606	2	N	-0-			37
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	N	-0-			37
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	67	1	588	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 7,457 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	100	1	932	2	N	-0-			21
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	N	-0-			21
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	87	1	837	2	N	-0-			21
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	-0-			21
05	1085	N	879	-0-	-206	-0-	89	1	790	2	N	-0-			21
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	77	1	701	2	N	-0-			21
07	1023	N	843	-0-	-180	-0-	85	1	758	2	N	-0-			21
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	2	N	-0-			21
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	94	1	795	2	N	-0-			21
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	797	2	N	-0-			21
11	930	N	832	-0-	-98	-0-	92	1	740	2	N	-0-			21
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	93	1	745	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	508	-0-	-391	-0-	61	1	447	2	N	-0-			17
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	90	1	661	2	N	-0-			17
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	104	1	698	2	N	-0-			17
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	702	2	N	-0-			17
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	113	1	708	2	N	-0-			17
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	93	1	604	2	N	-0-			17
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	117	1	685	2	N	-0-			17
08	806	N	720	-0-	-86	-0-	107	1	613	2	N	-0-			17
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	84	1	510	2	N	-0-			17
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	106	1	683	2	N	-0-			17
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	100	1	616	2	N	-0-			17
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	105	1	612	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 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	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	179	1	1657	2	N	-0-			75
02	2156	X	2102	-0-	-54	-0-	206	1	1896	2	N	-0-			75
03	2387	X	1475	-0-	-912	-0-	138	1	1337	2	N	-0-			75
04	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	169	1	1594	2	N	-0-			75
05	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	190	1	1687	2	N	-0-			75
06	2250	X	1363	-0-	-887	-0-	136	1	1227	2	N	-0-			75
07	2325	X	1807	-0-	-518	-0-	183	1	1624	2	N	-0-			75
08	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	107	1	956	2	N	-0-			75
09	1830	X	823	-0-	-1007	-0-	87	1	736	2	N	-0-			75
10	1891	X	643	-0-	-1248	-0-	70	1	573	2	N	-0-			75
11	1740	X	820	-0-	-920	-0-	91	1	729	2	N	-0-			75
12	1798	X	1403	-0-	-395	-0-	155	1	1248	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 16,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	2	N	-0-			15
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	N	-0-			15
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	N	-0-			15
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	N	-0-			15
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	N	-0-			15
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-			15
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	460	2	N	-0-			15
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	38	1	337	2	N	-0-			15
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	43	1	364	2	N	-0-			15
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	40	1	328	2	N	9			24
							10	9							
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	31	1	251	2	N	-0-			24
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	32	1	254	2	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1272	-0-	-464	-0-	136 3	1 9	1133	2	Y	3	3	1			3
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	128 2	1 9	1106	2	Y	2					5
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	149 6	1 9	1274	2	Y	5	4	1			6
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	1157	2	Y	2	3	1			5
05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	117 1	1 9	992	2	Y	1	3	1			3
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	1257	2	Y	4	4	1			3
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	1225	2	Y	3					6
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	116 1	1 9	943	2	Y	1	3	1			4
09	1230	N	853	-0-	-377	-0-	96	1	757	2	Y	-0-	2	1			2
10	1333	N	988	-0-	-345	-0-	111 7	1 9	870	2	Y	6	3	1			5
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	1003	2	Y	1					6
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	993	2	Y	2	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	1074	2	Y	2	3	1			2
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	924	2	Y	2					4
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	126	1 4 9	1079	2	Y	4	3	1			5
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	1060	2	Y	2	3	1			4
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	1060	2	Y	3	3	1			4
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	1017	2	Y	1	3	1			2
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	1051	2	Y	3					5
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	1046	2	Y	2	3	1			4
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	962	2	Y	2	3	1			3
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	123	1 6 9	965	2	Y	5	3	1			5
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	122	1	936	2	Y	-0-					5
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	145	1 3 9	982	2	Y	3	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3441	X	2341	-0-	-1100	-0-	251	1 4 9	2086	2	Y	4	5	1			5
02	2884	X	2188	-0-	-696	-0-	226	1 4 9	1958	2	Y	4					9
03	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	265	1 8 9	2266	2	Y	7	6	1			10
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	251	1 6 9	2179	2	Y	5	6	1			9
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	248	1 3 9	2105	2	Y	3	5	1			7
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	92	1 4 9	2007	2	Y	4	6	1			5
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	257	1 4 9	1972	2	Y	4					9
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	232	1 3 9	1892	2	Y	3	5	1			7
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	225	1 3 9	1783	2	Y	3	5	1			5
10	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	231	1 11 9	1812	2	Y	10	5	1			10
11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	238	1	1824	2	Y	-0-					10
*12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	309	1 1 9	2092	2	Y	1	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	1243	1	10355	2	Y	20	25	1			24
							22	9									
02	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	959	1	8301	2	Y	15					39
							17	9									
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	1019	1	8707	2	Y	24	24	1			39
							26	9									
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	968	1	8410	2	Y	17	23	1			33
							19	9									
05	10757	X	9098	-0-	-1659	-0-	956	1	8124	2	Y	16	21	1			28
							18	9									
06	10410	X	7817	-0-	-2593	-0-	342	1	7463	2	Y	11	21	1			18
							12	9									
07	10261	X	8220	-0-	-2041	-0-	946	1	7256	2	Y	16					34
							18	9									
08	9765	X	7987	-0-	-1778	-0-	871	1	7102	2	Y	13	20	1			27
							14	9									
09	9390	X	6470	-0-	-2920	-0-	724	1	5738	2	Y	7	17	1			17
							8	9									
10	7874	X	6613	-0-	-1261	-0-	745	1	5834	2	Y	31	17	1			31
							34	9									
11	7620	X	6348	-0-	-1272	-0-	732	1	5616	2	Y	-0-					31
12	7874	X	6541	-0-	-1333	-0-	842	1	5699	2	Y	-0-	18	1			13

TOTAL GAS PROD: 99,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	408	1	3787	2	N	-0-					119
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	291	1	2674	2	N	-0-	102	1			17
03	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	272	1	2635	2	N	-0-					17
04	4050	X	2822	-0-	-1228	-0-	271	1	2551	2	N	-0-					17
05	4185	X	2828	-0-	-1357	-0-	287	1	2541	2	N	-0-					17
06	4050	X	2405	-0-	-1645	-0-	239	1	2166	2	N	-0-					17
07	3286	X	2604	-0-	-682	-0-	264	1	2340	2	N	-0-					17
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	304	1	2711	2	N	-0-					17
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	303	1	2558	2	N	-0-					17
10	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	284	1	2313	2	N	-0-					17
11	2910	X	2296	-0-	-614	-0-	254	1	2042	2	N	-0-					17
12	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	286	1	2298	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 34,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	4341	X	4341	-0-		-0-	-0-		464	1	3867	2	Y	9	9	1			9
									10	9									
02	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-		416	1	3597	2	Y	8					17
									9	9									
03	3627	X	2634	-0-		-993	-0-		276	1	2357	2	Y	1	7	1			11
									1	9									
04	5813	X	5813	-0-		-0-	-0-		598	1	5189	2	Y	24	14	1			21
									26	9									
05	5994	X	5994	-0-		-0-	-0-		630	1	5351	2	Y	12	14	1			19
									13	9									
06	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-		162	1	3545	2	Y	-0-	10	1			9
07	3286	X	2711	-0-		-575	-0-		312	1	2397	2	Y	2					11
									2	9									
08	3302	X	3302	-0-		-0-	-0-		360	1	2933	2	Y	8	8	1			11
									9	9									
09	3180	X	1690	-0-		-1490	-0-		189	1	1501	2	Y	-0-	4	1			7
10	4171	X	4171	-0-		-0-	-0-		469	1	3676	2	Y	24	11	1			20
									26	9									
11	3716	X	3716	-0-		-0-	-0-		429	1	3287	2	Y	-0-					20
12	2511	X	2230	-0-		-281	-0-		287	1	1943	2	Y	-0-	10	1			10

TOTAL GAS PROD: 44,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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. 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	6386	X	1716	-0-		-4670	-0-		167	1	1549	2	N	-0-					90
02	4844	X	1909	-0-		-2935	-0-		187	1	1722	2	N	-0-					90
03	6061	X	6061	-0-		-0-	-0-		567	1	5492	2	N	2	79	1			13
									2	9									
04	6709	X	6709	-0-		-0-	-0-		644	1	6065	2	N	-0-					13
05	5931	X	5931	-0-		-0-	-0-		601	1	5330	2	N	-0-					13
06	5880	X	5555	-0-		-325	-0-		553	1	5002	2	N	-0-					13
07	6882	X	5533	-0-		-1349	-0-		560	1	4969	2	N	4					17
									4	9									
08	6882	X	5634	-0-		-1248	-0-		567	1	5067	2	N	-0-					17
09	6660	X	5076	-0-		-1584	-0-		537	1	4539	2	N	-0-					17
10	5921	X	5129	-0-		-792	-0-		558	1	4551	2	N	18					35
									20	9									
11	5550	X	3119	-0-		-2431	-0-		345	1	2774	2	N	-0-					35
12	5642	X	5563	-0-		-79	-0-		615	1	4942	2	N	5					40
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 57,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

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	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					2

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	310	N	274	-0-	-36	-0-	29	1	244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-					1
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	25	1	213	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					1
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					1
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					1
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	16	1	125	2	Y	-0-					1
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					1
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-					1
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					1
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					1
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2454	-0-	-398	-0-	263	1	2188	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
02	2520	N	1554	-0-	-966	-0-	161	1	1391	2	Y	2					7
							2	9									
03	2697	N	1620	-0-	-1077	-0-	169	1	1447	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	305	1	2653	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
05	3100	N	3432	-0-	332	332	360	1	3063	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
06	2870	N	2538	-0-	-332	-0-	111	1	2425	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	333	1	2555	2	Y	6					12
							7	9									
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	278	1	2270	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	282	1	2235	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
10	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	288	1	2252	2	Y	12	7	1			12
							13	9									
11	2640	X	2505	-0-	-135	-0-	289	1	2216	2	Y	-0-					12
12	2728	X	2229	-0-	-499	-0-	287	1	1942	2	Y	-0-	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1333	X	973	-0-	-360	-0-	973	2			N	-0-					27
02	1148	X	664	-0-	-484	-0-	664	2			N	-0-					27
03	1178	X	500	-0-	-678	-0-	500	2			N	-0-					27
04	1020	X	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					27
05	1054	X	512	-0-	-542	-0-	512	2			N	-0-					27
06	930	X	502	-0-	-428	-0-	502	2			N	-0-					27
07	961	X	891	-0-	-70	-0-	833	2	58	9	N	53					80
08	961	X	794	-0-	-167	-0-	794	2			N	-0-					80
09	930	X	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					80
10	899	X	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					80
11	870	X	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					80
12	899	X	862	-0-	-37	-0-	768	2	94	9	N	85					165

TOTAL GAS PROD: 8,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	1922	X	1745	-0-	-177	-0-	169	1	1568	2	N	7					149
							8	9									
02	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	167	1	1537	2	N	-0-					149
03	1922	X	1530	-0-	-392	-0-	143	1	1387	2	N	-0-					149
04	1740	X	1637	-0-	-103	-0-	152	1	1435	2	N	45	179	1			15
							50	9									
05	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	151	1	1339	2	N	2					17
							2	9									
06	1830	X	1221	-0-	-609	-0-	120	1	1089	2	N	11					28
							12	9									
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	193	1	1712	2	N	-0-					28
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	181	1	1613	2	N	-0-					28
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	200	1	1689	2	N	-0-					28
10	1891	X	1682	-0-	-209	-0-	183	1	1489	2	N	9					37
							10	9									
11	1830	X	1418	-0-	-412	-0-	157	1	1261	2	N	-0-					37
12	1953	X	1646	-0-	-307	-0-	181	1	1453	2	N	11					48
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	353	1	2943	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	329	1	2848	2	Y	6					13
							7	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	349	1	2981	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	339	1	2948	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	336	1	2854	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
06	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	122	1	2656	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	375	1	2880	2	Y	7					13
							8	9									
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	392	1	3197	2	Y	8	9	1			12
							9	9									
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	417	1	3303	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
10	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	340	1	2666	2	Y	12	8	1			14
							13	9									
11	3030	X	2896	-0-	-134	-0-	334	1	2562	2	Y	-0-					14
12	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	383	1	2596	2	Y	4	8	1			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					3
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					3
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					3
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					3
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					3
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					3
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					3
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					3
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					3
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	2	Y	-0-					3
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					3
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	19	1	128	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4154	X	199	-0-	-3955	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					6
02	3724	X	217	-0-	-3507	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					6
03	1767	X	293	-0-	-1474	-0-	31	1	262	2	Y	-0-	1	1			5
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-	1	1			4
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-	1	1			3
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-	1	1			2
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	Y	-0-					2
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	19	1	155	2	Y	-0-					2
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	Y	-0-	1	1			1
10	248	N	86	-0-	-162	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					1
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					1
12	186	N	66	-0-	-120	-0-	8	1	56	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
02	112	X	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					45
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					45
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					45
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					45
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45
10	341	X	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					45
11	330	X	86	-0-	-244	-0-	86	2			N	-0-					45
12	341	X	87	-0-	-254	-0-	87	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 784 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	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	598	1	4980	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	570	1	4931	2	Y	12					23
							13	9									
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	618	1	5276	2	Y	16	15	1			24
							18	9									
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	619	1	5377	2	Y	12	15	1			21
							13	9									
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	614	1	5222	2	Y	10	13	1			18
							11	9									
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	226	1	4926	2	Y	8	14	1			12
							9	9									
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	684	1	5249	2	Y	12					24
							13	9									
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	602	1	4910	2	Y	9	14	1			19
							10	9									
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	595	1	4715	2	Y	9	14	1			14
							10	9									
10	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	618	1	4837	2	Y	26	14	1			26
							29	9									
11	5520	X	5193	-0-	-327	-0-	599	1	4594	2	Y	-0-					26
12	5704	X	5236	-0-	-468	-0-	670	1	4540	2	Y	24	14	1			36
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 66,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3147	-0-	-728	-0-	3147	2			N	-0-					57
02	3388	X	2965	-0-	-423	-0-	2926	2	39	9	N	35					92
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3873	2	9	9	N	8					100
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					100
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					100
06	3750	X	3491	-0-	-259	-0-	3491	2			N	-0-					100
07	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	2			N	-0-					100
08	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	3239	2			N	-0-					100
09	3630	X	3007	-0-	-623	-0-	3007	2			N	-0-					100
10	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	3039	2			N	-0-					100
11	3480	X	3045	-0-	-435	-0-	3045	2			N	-0-					100
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 36,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

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

01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	275	1	2548	2	N	-0-					25
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	264	1	2431	2	N	-0-					25
03	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	256	1	2476	2	N	-0-					25
04	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	247	1	2323	2	N	-0-					25
05	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	251	1	2220	2	N	-0-					25
06	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	221	1	1997	2	N	-0-					25
07	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	252	1	2237	2	N	-0-					25
08	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	220	1	1965	2	N	-0-					25
09	2580	X	2464	-0-	-116	-0-	261	1	2203	2	N	-0-					25
10	2480	X	2308	-0-	-172	-0-	252	1	2056	2	N	-0-					25
11	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	259	1	2082	2	N	-0-					25
12	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	260	1	2088	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,644 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

	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	X	371	-0-	-931	-0-	37 36	1 9	298	2	N	33					39
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					39
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					39
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			25
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	N	-0-					25
10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	158	1	1048	2	N	-0-					25
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	98	1	626	2	N	-0-					25
*12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	109	1	686	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

	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	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	301 6	1 9	2506	2	Y	5	6	1			6
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	241 4	1 9	2086	2	Y	4					10
03	3100	N	3137	-0-	37	37	328 12	1 9	2797	2	Y	11	8	1			13
04	2862	N	2825	-0-	-37	-0-	291 4	1 9	2530	2	Y	4	7	1			10
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	298 7	1 9	2536	2	Y	6	7	1			9
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	110 4	1 9	2396	2	Y	4	7	1			6
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	330 7	1 9	2535	2	Y	6					12
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	295 4	1 9	2401	2	Y	4	7	1			9
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	279 6	1 9	2215	2	Y	5	7	1			7
10	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	287 13	1 9	2247	2	Y	12	7	1			12
11	2670	X	2329	-0-	-341	-0-	269	1	2060	2	Y	-0-					12
12	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	319	1	2159	2	Y	-0-	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 31,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

01	5518	X	4522	-0-	-996	-0-	484	1	4028	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
02	4984	X	4059	-0-	-925	-0-	420	1	3630	2	Y	8					17
							9	9									
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	489	1	4178	2	Y	14	12	1			19
							15	9									
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	509	1	4416	2	Y	10	12	1			17
							11	9									
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	524	1	4453	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	191	1	4160	2	Y	6	12	1			10
							7	9									
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	573	1	4397	2	Y	10					20
							11	9									
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	519	1	4233	2	Y	8	12	1			16
							9	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	499	1	3955	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
10	4774	X	4709	-0-	-65	-0-	530	1	4155	2	Y	22	12	1			22
							24	9									
11	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	528	1	4052	2	Y	-0-					22
12	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	591	1	4002	2	Y	-0-	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 55,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	439	1	3658	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	427	1	3696	2	Y	9					17
							10	9									
03	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	446	1	3807	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	482	1	4182	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	483	1	4106	2	Y	8	11	1			14
							9	9									
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	176	1	3843	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	519	1	3986	2	Y	9					18
							10	9									
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	455	1	3711	2	Y	6	10	1			14
							7	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	443	1	3513	2	Y	7	10	1			11
							8	9									
10	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	474	1	3710	2	Y	20	11	1			20
							22	9									
11	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	448	1	3437	2	Y	-0-					20
12	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	527	1	3567	2	Y	-0-	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 50,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	2542	X	1808	-0-	-734	-0-	194	1	1612	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	291	1	2516	2	Y	8					12
							9	9									
03	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	252	1	2154	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	240	1	2081	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	271	1	2306	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	111	1	2431	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	2170	X	1754	-0-	-416	-0-	202	1	1551	2	Y	1					7
							1	9									
08	2170	X	1656	-0-	-514	-0-	181	1	1472	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	278	1	2202	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	335	1	2627	2	Y	15	8	1			14
							17	9									
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	294	1	2251	2	Y	-0-					14
*12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	328	1	2224	2	Y	-0-	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 28,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-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-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	113	2	Y	-0-					3
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					3
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					3
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					3
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					3
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					3
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					3
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					3
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					3
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					3
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					3
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	1192	1	9925	2	Y	18	24	1			23
							20	9									
02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1211	1	10479	2	Y	26					49
							29	9									
03	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1207	1	10306	2	Y	26	29	1			46
							29	9									
04	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	1217	1	10568	2	Y	25	29	1			42
							28	9									
05	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	1332	1	11322	2	Y	27	29	1			40
							30	9									
06	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	479	1	10454	2	Y	15	30	1			25
							17	9									
07	10540	X	10383	-0-	-157	-0-	1195	1	9169	2	Y	17					42
							19	9									
08	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1277	1	10412	2	Y	27	29	1			40
							30	9									
09	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	1195	1	9473	2	Y	17	28	1			29
							19	9									
10	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	1177	1	9216	2	Y	47	27	1			49
							52	9									
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	1135	1	8703	2	Y	-0-					49
12	10013	X	3328	-0-	-6685	-0-	428	1	2900	2	Y	-0-	27	1			22

TOTAL GAS PROD: 126,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	2201	X	1297	-0-	-904	-0-	139	1	1156	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	1988	X	1374	-0-	-614	-0-	142	1	1229	2	Y	3					6
							3	9									
03	1674	X	1429	-0-	-245	-0-	149	1	1276	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1091	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	192	1	1630	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	51	1	1121	2	Y	-0-	3	1			3
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	186	1	1431	2	Y	4					7
							4	9									
08	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	120	1	980	2	Y	-0-	3	1			4
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	188	1	1491	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
10	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	170	1	1335	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	119	1	911	2	Y	-0-					7
12	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	170	1	1148	2	Y	-0-	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

01	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1551	-0-	-588	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1176	-0-	-1104	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	609	-0-	-3545	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	242	-0-	-3778	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1324	-0-	-2830	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1681	-0-	-24	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	1103	-0-	-97	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1464	-0-	-210	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

01	2573	X	2322	-0-	-251	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1518	-0-	-806	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1992	-0-	-612	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1882	-0-	-638	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2044	-0-	-436	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2125	-0-	-155	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,750 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. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	403	X	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	X	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	558	X	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	540	X	330	-0-	-210	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	558	X	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	330	X	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	510	X	273	-0-	-237	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	527	X	231	-0-	-296	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,130 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. (I) GAS LIFT(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	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	692	-0-	-428	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	987	-0-	-153	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	755	-0-	-392	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	897	-0-	-183	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	990	X	927	-0-	-63	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	961	X	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,375 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6159	-0-	-661	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5764	-0-	-836	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5241	-0-	-1579	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4928	-0-	-1672	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4671	-0-	-2118	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3195	-0-	-3594	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4021	-0-	-1889	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3116	-0-	-2247	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2927	-0-	-1993	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3738	-0-	-943	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,971 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. (I) GAS LIFT(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	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	527	-0-	-481	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	671	-0-	-445	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	671	-0-	-409	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	744	X	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	744	X	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	780	X	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	899	X	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	870	X	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	899	X	613	-0-	-286	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,256 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. (I) GAS LIFT(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	832	-0-	-315	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	990	-0-	-438	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	606	-0-	-975	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	617	-0-	-913	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	517	-0-	-816	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	462	-0-	-828	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	456	-0-	-877	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	630	X	351	-0-	-279	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	527	X	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	690	X	478	-0-	-212	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	713	X	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,943 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. (I) GAS LIFT(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	1258	-0-	-323	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	459	-0-	-951	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1085	-0-	-1488	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	650	-0-	-1840	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	613	-0-	-1960	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	985	-0-	-410	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	858	-0-	-222	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	759	-0-	-357	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	960	X	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	992	X	635	-0-	-357	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,339 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	1333	X	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1032	-0-	-340	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1342	-0-	-128	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1483	-0-	-98	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1007	-0-	-574	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1227	-0-	-323	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1354	-0-	-86	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1314	-0-	-174	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,577 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 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	1581	X	1221	-0-	-360	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	896	-0-	-532	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1556	-0-	-124	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1338	-0-	-398	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	922	-0-	-814	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1164	-0-	-456	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1207	-0-	-436	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1039	-0-	-294	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,719 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	5301	X	4770	-0-	-531	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3013	-0-	-2251	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4380	-0-	-1448	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4508	-0-	-1132	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4670	-0-	-490	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3291	-0-	-1545	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4270	-0-	-530	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3877	-0-	-803	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,896 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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,837 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	2325	X	1861	-0-	-464	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1963	-0-	-641	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1588	-0-	-932	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1896	-0-	-1979	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1923	-0-	-1827	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2971	-0-	-1214	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
*12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,126 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. (I) GAS LIFT(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	1468	-0-	-640	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1027	-0-	-961	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1663	-0-	-600	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1443	-0-	-820	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1615	-0-	-575	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1478	-0-	-661	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1123	-0-	-797	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,755 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. (I) GAS LIFT(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	1788	-0-	-382	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1300	-0-	-884	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1840	-0-	-578	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1813	-0-	-527	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1778	-0-	-361	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1607	-0-	-373	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1384	-0-	-662	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1641	-0-	-159	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,228 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. (I) GAS LIFT(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-	669	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	955	-0-	-333	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	804	-0-	-498	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	855	-0-	-735	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,551 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	682	N	226	-0-	-456	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	448	N	128	-0-	-320	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	496	N	206	-0-	-290	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

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

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

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3799	-0-	-1571	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4027	-0-	-1801	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4169	-0-	-1471	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4039	-0-	-1789	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3932	-0-	-358	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1729	-0-	-2704	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4082	-0-	-1558	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3849	-0-	-1979	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,420 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. (I) GAS LIFT(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-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,500 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. (I) GAS LIFT(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-	390	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 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. (I) GAS LIFT(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-	159	2			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 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	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	682	-0-	-410	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	968	-0-	-262	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	990	N	776	-0-	-214	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 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	7688	X	6114	-0-	-1574	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4229	-0-	-2715	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5939	-0-	-1749	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6560	-0-	-880	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5641	-0-	-2047	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6313	-0-	-317	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6339	-0-	-605	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4460	-0-	-2484	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5902	-0-	-818	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5984	-0-	-316	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	2268	-0-	-4056	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

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

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

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	2139	X	1344	-0-	-795	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1305	-0-	-1082	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	601	-0-	-1709	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	306	-0-	-3476	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	209	-0-	-3451	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	154	-0-	-3628	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	191	-0-	-1235	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	630	X	133	-0-	-497	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	310	X	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	210	X	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	186	X	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 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	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2010	-0-	-510	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2165	-0-	-2361	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2065	-0-	-2315	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2034	-0-	-2492	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1942	-0-	-218	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1502	-0-	-730	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1634	-0-	-1366	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1649	-0-	-1451	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,718 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	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	429	-0-	-904	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	681	-0-	-399	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2548	-0-	2548	2548	2548	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		2619	-0-	2619	5167	2619	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		2531	-0-	2531	7698	2531	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4147	-0-	4147	11845	4147	2			N	-0-					-0-
09	14215	X	2370	-0-	-11845	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,002 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	6014	X	1136	-0-	-4878	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	1636	-0-	-3796	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	1090	-0-	-4924	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	583	-0-	-647	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2497	-0-	-1733	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2908	-0-	-1463	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,831 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	744	X	345	-0-	-399	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	930	X	515	-0-	-415	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	900	X	292	-0-	-608	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	930	X	320	-0-	-610	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	264	-0-	-246	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	527	X	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 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	806	N	409	-0-	-397	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	666	-0-	-698	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	960	N	570	-0-	-390	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,833 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	7192	X	-0-	-0-	-7192	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6178	-0-	6178	6178	6178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,178 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	744	X	582	-0-	-162	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	672	X	551	-0-	-121	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	720	X	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	713	X	527	-0-	-186	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	870	X	409	-0-	-461	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	899	X	406	-0-	-493	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	899	X	298	-0-	-601	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	690	X	478	-0-	-212	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	496	X	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,334 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	1271	X	893	-0-	-378	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	661	-0-	-487	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	933	-0-	-177	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	752	-0-	-302	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	921	-0-	-129	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	883	-0-	-167	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,220 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9288	2	25	9	N	23					176
02	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6447	2	42	9	N	38	178	1			36
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8076	2	2	9	N	2					38
04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8501	2	20	9	N	18					56
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6926	2	29	9	N	26					82
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6026	2	13	9	N	12					94
07	9021	X	6689	-0-	-2332	-0-	6680	2	9	9	N	8					102
08	9021	X	3257	-0-	-5764	-0-	3200	2	57	9	N	52	118	1			36
09	8730	X	3129	-0-	-5601	-0-	3129	2			N	-0-					36
10	5921	X	3251	-0-	-2670	-0-	3251	2			N	-0-					36
11	5730	X	2833	-0-	-2897	-0-	2833	2			N	-0-					36
12	5921	X	2503	-0-	-3418	-0-	2503	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 67,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	619	709	1			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	992	853	1			226
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1000	1066	1			160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,611

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	744 N	666	-0-	-78	-0-	96	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	95	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	102	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	126	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	129	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	151	1	857	2	Y	-0-					-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	136	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	732	-0-	-138	-0-	123	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	849	-0-	-143	-0-	129	1	720	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	655	-0-	-215	-0-	106	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	330	-0-	-414	-0-	49	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,855 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	744	N	564	-0-	-180	-0-	81	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	67	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	77	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	92	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	96	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	88	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	102	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	95	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	77	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	399	-0-	-221	-0-	59	1	340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 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

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	923	2	Y	4	9	0			10
							4	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	133	1	819	2	Y	4	9	0			5
							4	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	208	1	1257	2	Y	3					8
							3	9									
04	1050	N	644	-0-	-406	-0-	93	1	545	2	Y	5					13
							6	9									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2	9	0			6
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	6	8	0			4
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2					6
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	1					7
							1	9									
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	4	5	0			6
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	2	Y	-0-	4	0			2
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	2	Y	-0-	1	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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-

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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-

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	930	N	631	-0-	-299	-0-	48	1	579	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	39	1	512	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	30	1	560	2	N	-0-	2	1			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	18	1	515	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	17	1	449	2	N	-0-					1
07	620	N	426	-0-	-194	-0-	15	1	411	2	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	367	-0-	-160	-0-	14	1	353	2	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	15	1	314	2	N	1					1
							1	9									
12	527	N	239	-0-	-288	-0-	10	1	229	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1085	N	946	-0-	-139	-0-	98	1	842	2	Y	5					6
							6	9									
02	980	N	887	-0-	-93	-0-	75	1	805	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	89	1	948	2	Y	-0-					1
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	866	2	Y	-0-					1
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	966	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	92	1	808	2	Y	-0-					2
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	100	1	757	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1054	N	871	-0-	-183	-0-	95	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	85	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	91	1	827	2	Y	1					1
							1	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	71	1	799	2	Y	1					2
							1	9									
12	899	N	598	-0-	-301	-0-	55	1	543	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	172	1	2094	2	N	12	9	1			6
							13	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1797	2	N	9	9	1			6
							10	9									
03	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	96	1	1795	2	N	7	9	1			4
							8	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	77	1	2230	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2284	2	N	13	10	1			7
							14	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	80	1	2183	2	N	10	10	1			7
							11	9									
07	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	80	1	2261	2	N	17	19	1			5
							19	9									
08	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	82	1	2139	2	N	14	14	1			5
							15	9									
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	97	1	2425	2	N	15	13	1			7
							17	9									
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	102	1	2229	2	N	17	12	1			12
							19	9									
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	96	1	2062	2	N	16	20	1			8
							18	9									
12	2542	N	2202	-0-	-340	-0-	94	1	2091	2	N	15	16	1			7
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	350	1	2367	2	N	14	11	1			7
							15	9									
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	316	1	2391	2	N	13	11	1			9
							14	9									
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	292	1	2572	2	N	9	13	1			5
							10	9									
04	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	238	1	2564	2	N	10	10	1			5
							11	9									
05	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	230	1	2444	2	N	15	12	1			8
							17	9									
06	2910	X	2108	-0-	-802	-0-	203	1	1894	2	N	10	11	1			7
							11	9									
07	3007	X	2148	-0-	-859	-0-	222	1	1909	2	N	15	17	1			5
							17	9									
08	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	197	1	2464	2	N	16	15	1			6
							18	9									
09	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	248	1	2458	2	N	17	15	1			8
							19	9									
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	256	1	2289	2	N	18	13	1			13
							20	9									
11	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	254	1	2243	2	N	19	23	1			9
							21	9									
12	2821	N	2666	-0-	-155	-0-	262	1	2385	2	N	17	18	1			8
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 31,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	95	1	1159	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	86	1	1115	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	71	1	1289	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	2	N	8	6	1			4
							9	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	52	1	1416	2	N	7	6	1			5
							8	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	10	12	1			3
							11	9									
08	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	44	1	1142	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	52	1	1294	2	N	8	7	1			4
							9	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	2	N	9	6	1			7
							10	9									
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	51	1	1089	2	N	8	11	1			4
							9	9									
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	2	N	9	9	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	178	1	2165	2	N	12	9	1			6
							13	9									
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	154	1	2003	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	116	1	2177	2	N	8	11	1			4
							9	9									
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	78	1	2250	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	82	1	2388	2	N	14	11	1			7
							15	9									
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	83	1	2251	2	N	12	11	1			8
							13	9									
07	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	81	1	2309	2	N	16	19	1			5
							18	9									
08	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	85	1	2203	2	N	15	15	1			5
							17	9									
09	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	87	1	2183	2	N	15	13	1			7
							17	9									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	98	1	2157	2	N	16	11	1			12
							18	9									
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2175	2	N	17	21	1			8
							19	9									
*12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	101	1	2239	2	N	16	17	1			7
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 27,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	344	1	4177	2	N	22	16	1			11
							24	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	296	1	3843	2	N	20	18	1			13
							22	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	234	1	4360	2	N	16	20	1			9
							18	9									
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	157	1	4507	2	N	16	17	1			8
							18	9									
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	166	1	4830	2	N	28	22	1			14
							31	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	160	1	4347	2	N	22	21	1			15
							24	9									
07	4836	X	4611	-0-	-225	-0-	156	1	4420	2	N	32	37	1			10
							35	9									
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	191	1	4986	2	N	33	31	1			12
							36	9									
09	4860	X	4532	-0-	-328	-0-	173	1	4328	2	N	28	27	1			13
							31	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	211	1	4626	2	N	34	22	1			25
							37	9									
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	209	1	4500	2	N	35	43	1			17
							39	9									
*12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	219	1	4880	2	N	34	35	1			16
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 56,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	116	1	1408	2	N	8	5	1			4
							9	9									
02	896	N	685	-0-	-211	-0-	49	1	633	2	N	3	5	1			2
							3	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1470	N	251	-0-	-1219	-0-	8	1	242	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	5	3	1			2
							6	9									
06	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	104	1	2814	2	N	15	7	1			10
							17	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	74	1	2094	2	N	15	20	1			5
							17	9									
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	97	1	2521	2	N	16	15	1			6
							18	9									
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	93	1	2333	2	N	15	14	1			7
							17	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	N	12	10	1			9
							13	9									
11	2550	N	1846	-0-	-704	-0-	81	1	1751	2	N	13	16	1			6
							14	9									
12	2511	N	2018	-0-	-493	-0-	86	1	1917	2	N	14	14	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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. (I) GAS LIFT(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	4493	-0-	-994	-0-	340	1	4128	2	N	23	18	1			11
							25	9									
02	4648	X	3871	-0-	-777	-0-	275	1	3575	2	N	19	18	1			12
							21	9									
03	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	213	1	3982	2	N	15	19	1			8
							17	9									
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	138	1	3983	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	142	1	4113	2	N	24	19	1			12
							26	9									
06	4350	X	3226	-0-	-1124	-0-	114	1	3095	2	N	15	17	1			10
							17	9									
07	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	133	1	3771	2	N	28	29	1			9
							31	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	192	1	5012	2	N	33	30	1			12
							36	9									
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	165	1	4132	2	N	27	26	1			13
							30	9									
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	183	1	4022	2	N	30	21	1			22
							33	9									
11	4470	X	3822	-0-	-648	-0-	168	1	3623	2	N	28	37	1			13
							31	9									
12	4619	X	4531	-0-	-88	-0-	193	1	4304	2	N	31	30	1			14
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 50,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	N	4	2	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

01	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	210	1	2549	2	N	14	11	1			7
							15	9									
02	2800	X	2359	-0-	-441	-0-	168	1	2178	2	N	12	11	1			8
							13	9									
03	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	138	1	2502	2	N	9	12	1			5
							10	9									
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2386	2	N	8	9	1			4
							9	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	128	1	3716	2	N	22	15	1			11
							24	9									
06	3000	N	3477	-0-	477	477	123	1	3336	2	N	16	16	1			11
							18	9									
07	3100	N	3730	-0-	630	1107	126	1	3575	2	N	26	29	1			8
							29	9									
08	4435	X	3328	-0-	-1107	-0-	122	1	3183	2	N	21	22	1			7
							23	9									
09	2400	X	1876	-0-	-524	-0-	72	1	1791	2	N	12	14	1			5
							13	9									
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2479	2	N	18	10	1			13
							20	9									
11	3600	X	1428	-0-	-2172	-0-	63	1	1353	2	N	11	19	1			5
							12	9									
*12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	161	1	3588	2	N	26	19	1			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	23	1	280	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	15	1	197	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	6	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	8	1	219	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	4	1	101	2	N	-0-	1	1			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	5	1	134	2	N	-0-	1	1			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 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	651	N	580	-0-	-71	-0-	44	1	534	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	35	1	456	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	28	1	520	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	12	1	360	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	57	1	1543	2	N	8	4	1			5
							9	9									
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	85	1	2410	2	N	18	17	1			6
							20	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	62	1	1603	2	N	10	12	1			4
							11	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	52	1	1310	2	N	8	8	1			4
							9	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	2	N	8	6	1			6
							9	9									
11	1620	N	1150	-0-	-470	-0-	51	1	1089	2	N	9	11	1			4
							10	9									
12	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	47	1	1040	2	N	7	8	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1395	N	912	-0-	-483	-0-	69	1	837	2	N	5	3	1			2
							6	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	138	1	1790	2	N	10	6	1			6
							11	9									
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	93	1	1737	2	N	6	9	1			3
							7	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	53	1	1539	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	59	1	1601	2	N	8	7	1			5
							9	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	55	1	1545	2	N	12	13	1			4
							13	9									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	59	1	1546	2	N	10	10	1			4
							11	9									
09	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	57	1	1412	2	N	9	9	1			4
							10	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	2	N	10	7	1			7
							11	9									
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	1646	2	N	13	14	1			6
							14	9									
12	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	52	1	1149	2	N	8	10	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	209	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	15	1	189	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-	1	1			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	8	1	164	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	6	1	128	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. 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	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	76	1 4 9	921	2	N	4	4	1			2
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	63	1 6 9	817	2	N	5	4	1			3
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	48	1 3 9	906	2	N	3	4	1			2
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	962	2	N	4	4	1			2
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1 7 9	1064	2	N	6	5	1			3
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1 6 9	1005	2	N	5	5	1			3
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	36	1 9 9	1031	2	N	8	9	1			2
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	1056	2	N	7	7	1			2
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	1015	2	N	7	6	1			3
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1 8 9	951	2	N	7	5	1			5
11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	42	1 8 9	906	2	N	7	9	1			3
12	1085	N	960	-0-	-125	-0-	41	1 8 9	911	2	N	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

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	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	412	1 29 9	5006	2	N	26	21	1			13
02	5292	X	4619	-0-	-673	-0-	329	1 25 9	4265	2	N	23	21	1			15
03	5766	X	4897	-0-	-869	-0-	249	1 18 9	4630	2	N	16	22	1			9
04	5280	X	4639	-0-	-641	-0-	155	1 18 9	4466	2	N	16	17	1			8
05	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	177	1 32 9	5130	2	N	29	22	1			15
06	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	184	1 28 9	4991	2	N	25	23	1			17
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	184	1 42 9	5207	2	N	38	43	1			12
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	205	1 37 9	5332	2	N	34	34	1			12
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	207	1 37 9	5171	2	N	34	30	1			16
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	220	1 39 9	4831	2	N	35	25	1			26
11	5400	X	4815	-0-	-585	-0-	212	1 40 9	4563	2	N	36	45	1			17
12	5611	X	5390	-0-	-221	-0-	230	1 40 9	5120	2	N	36	36	1			17

TOTAL GAS PROD: 61,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

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-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	88	1 7 9	1067	2	N	6	4	1			3
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	1080	2	N	6	5	1			4
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	1214	2	N	4	6	1			2
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	1130	2	N	4	4	1			2
05	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	40	1 7 9	1162	2	N	6	5	1			3
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	42	1 7 9	1151	2	N	6	5	1			4
07	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	36	1 8 9	1009	2	N	7	9	1			2
08	1209	N	971	-0-	-238	-0-	36	1 7 9	928	2	N	6	6	1			2
09	1140	N	954	-0-	-186	-0-	36	1 7 9	911	2	N	6	5	1			3
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1 6 9	751	2	N	5	4	1			4
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1 9 9	959	2	N	8	8	1			4
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	41	1 7 9	901	2	N	6	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	367	2	N	2	2	1			1
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	344	2	N	2	2	1			1
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	560	2	N	2	2	1			1
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	623	2	N	2	2	1			1
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	603	2	N	4	3	1			2
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	521	2	N	3	3	1			2
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	568	2	N	4	5	1			1
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	660	2	N	5	4	1			2
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	562	2	N	4	4	1			2
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	412	2	N	3	3	1			2
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	21	1 4 9	457	2	N	4	4	1			2
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	25	1 4 9	548	2	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	317	1 6 9	1316	2	Y	5					33
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	314	1 7 9	1373	2	Y	6					39
03	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	251	1 4 9	810	2	Y	4	19	1			24
04	1470	N	1181	-0-	-289	-0-	247	1 8 9	926	2	Y	7					31
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	311	1 9 9	1886	2	Y	8					39
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	266	1 4 9	1462	2	Y	4					43
07	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	170	1 2 9	870	2	Y	2	21	1			24
08	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	218	1 2 9	1039	2	Y	2					26
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	335	1 2 9	1759	2	Y	2					28
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	255	1	1201	2	Y	-0-					28
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	267	1 13 9	1261	2	Y	12					40
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	317	1 3 9	1544	2	Y	3	20	1			23

TOTAL GAS PROD: 18,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	930	N	756	-0-	-174	-0-	57	1 4 9	695	2	N	4	4	1			2
02	840	N	662	-0-	-178	-0-	47	1 3 9	612	2	N	3	3	1			2
03	930	N	564	-0-	-366	-0-	29	1 2 9	533	2	N	2	3	1			1
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	871	2	N	4	3	1			2
05	744	N	310	-0-	-434	-0-	10	1 1 9	299	2	N	1	2	1			1
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	19	1 3 9	510	2	N	3	2	1			2
07	837	N	571	-0-	-266	-0-	19	1 3 9	549	2	N	3	4	1			1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	533	2	N	3	3	1			1
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	552	2	N	4	3	1			2
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	540	2	N	4	3	1			3
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	24	1 4 9	510	2	N	4	5	1			2
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1 4 9	540	2	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3813	X	1891	-0-	-1922	-0-	366	1	1517	2	Y	7					56
							8	9									
02	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	464	1	2033	2	Y	8					64
							9	9									
03	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	423	1	1359	2	Y	7	31	1			40
							8	9									
04	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	400	1	1499	2	Y	12					52
							13	9									
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	385	1	2334	2	Y	9					61
							10	9									
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	450	1	2469	2	Y	7					68
							8	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	337	1	1730	2	Y	3	33	1			38
							3	9									
08	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	405	1	1930	2	Y	4					42
							4	9									
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	418	1	2191	2	Y	3					45
							3	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	356	1	1677	2	Y	-0-					45
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	474	1	2236	2	Y	20					65
							22	9									
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	436	1	2124	2	Y	5	33	1			37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	301	1	1251	2	Y	5					42
							6	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	306	1	1341	2	Y	6					48
							7	9									
03	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	288	1	930	2	Y	5	24	1			29
							6	9									
04	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	265	1	993	2	Y	8					37
							9	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	281	1	1703	2	Y	7					44
							8	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	234	1	1285	2	Y	4					48
							4	9									
07	1302	N	898	-0-	-404	-0-	146	1	751	2	Y	1	24	1			25
							1	9									
08	1612	N	1248	-0-	-364	-0-	216	1	1030	2	Y	2					27
							2	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	239	1	1253	2	Y	2					29
							2	9									
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	190	1	893	2	Y	-0-					29
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	226	1	1065	2	Y	10					39
							11	9									
*12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	202	1	985	2	Y	2	20	1			21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	368	1	4476	2	N	24	17	1			12
							26	9									
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	281	1	3645	2	N	20	19	1			13
							22	9									
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	209	1	3959	2	N	14	19	1			8
							15	9									
04	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	135	1	3893	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	159	1	4607	2	N	26	20	1			13
							29	9									
06	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	157	1	4276	2	N	21	20	1			14
							23	9									
07	4371	X	4353	-0-	-18	-0-	147	1	4172	2	N	31	35	1			10
							34	9									
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	171	1	4461	2	N	28	28	1			10
							31	9									
09	4500	X	4335	-0-	-165	-0-	166	1	4138	2	N	28	25	1			13
							31	9									
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3539	2	N	26	20	1			19
							29	9									
11	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	192	1	4142	2	N	32	36	1			15
							35	9									
12	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	182	1	4043	2	N	29	31	1			13
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 52,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	230	1	2800	2	N	16	15	1			8
							18	9									
02	3052	X	2200	-0-	-852	-0-	157	1	2032	2	N	10	11	1			7
							11	9									
03	3410	X	2270	-0-	-1140	-0-	110	1	2160	2	N	-0-	7	1			-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	180	1	5170	2	N	2					2
							2	9									
05	4216	X	2915	-0-	-1301	-0-	97	1	2806	2	N	11	8	1			5
							12	9									
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	160	1	4353	2	N	2					7
							2	9									
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	153	1	4337	2	N	3	8	1			2
							3	9									
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	162	1	4233	2	N	-0-					2
09	4080	X	3296	-0-	-784	-0-	127	1	3169	2	N	-0-					2
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2351	2	N	1					3
							1	9									
11	4530	X	2357	-0-	-2173	-0-	104	1	2250	2	N	3					6
							3	9									
12	4495	X	2109	-0-	-2386	-0-	91	1	2017	2	N	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	782	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	840	N	631	-0-	-209	-0-	45	1	583	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	866	2	N	-0-	2	1			-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	20	1	568	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	26	1	715	2	N	-0-					1
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	32	1	906	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	32	1	841	2	N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	1					1
							1	9									
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	36	1	786	2	N	1					2
							1	9									
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	39	1	868	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1690	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	6	7	1			4
							7	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	46	1	1334	2	N	5	5	1			2
							6	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1417	2	N	8	6	1			4
							9	9									
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	41	1	1118	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	42	1	1183	2	N	9	10	1			3
							10	9									
08	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	45	1	1178	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	1170	N	918	-0-	-252	-0-	35	1	876	2	N	6	6	1			3
							7	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	2	N	8	5	1			6
							9	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	2	N	9	11	1			4
							10	9									
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	1035	2	N	7	8	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 128 RRCID -> 150821 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7548 - 8396

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1674	X	1567	-0-	-107	-0-	118	1 9	1440	2	N	8	6	1			4
02	1652	X	1434	-0-	-218	-0-	102	1 8 9	1324	2	N	7	6	1			5
03	1829	X	1516	-0-	-313	-0-	77	1 6 9	1433	2	N	5	7	1			3
04	1770	X	1555	-0-	-215	-0-	52	1 7 9	1496	2	N	6	6	1			3
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	84	1 14 9	2435	2	N	13	9	1			7
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	106	1 17 9	2879	2	N	15	12	1			10
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	105	1 24 9	2970	2	N	22	25	1			7
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	94	1 18 9	2458	2	N	16	17	1			6
09	3000	X	2292	-0-	-708	-0-	88	1 15 9	2189	2	N	14	13	1			7
10	3100	X	2198	-0-	-902	-0-	95	1 17 9	2086	2	N	15	11	1			11
11	3000	X	2191	-0-	-809	-0-	96	1 19 9	2076	2	N	17	20	1			8
12	3100	X	2337	-0-	-763	-0-	100	1 17 9	2220	2	N	15	16	1			7

TOTAL GAS PROD: 26,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	120	1 9	1458	2	N	8	6	1			4
02	1624	X	1181	-0-	-443	-0-	84	1 7 9	1090	2	N	6	6	1			4
03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	75	1 6 9	1427	2	N	5	6	1			3
04	1740	X	1557	-0-	-183	-0-	52	1 7 9	1498	2	N	6	6	1			3
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	59	1 11 9	1720	2	N	10	8	1			5
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	57	1 9 9	1540	2	N	8	8	1			5
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	58	1 13 9	1639	2	N	12	13	1			4
08	1798	X	1596	-0-	-202	-0-	59	1 11 9	1526	2	N	10	10	1			4
09	1740	X	1462	-0-	-278	-0-	56	1 9 9	1397	2	N	8	8	1			4
10	1798	X	1633	-0-	-165	-0-	71	1 12 9	1550	2	N	11	7	1			8
11	1650	X	1606	-0-	-44	-0-	71	1 14 9	1521	2	N	13	15	1			6
12	1705	X	1326	-0-	-379	-0-	57	1 9 9	1260	2	N	8	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

01	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	156	1	1892	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	1792	N	821	-0-	-971	-0-	58	1	759	2	N	4	6	1			3
							4	9									
03	2015	N	602	-0-	-1413	-0-	31	1	571	2	N	-0-	3	1			-0-
04	3000	N	3016	-0-	16	16	101	1	2914	2	N	1					1
							1	9									
05	2620	N	2604	-0-	-16	-0-	86	1	2507	2	N	10	7	1			4
							11	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	78	1	2128	2	N	2					6
							2	9									
07	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	71	1	2013	2	N	1	6	1			1
							1	9									
08	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	80	1	2073	2	N	-0-					1
09	2218	X	2028	-0-	-190	-0-	78	1	1950	2	N	-0-					1
10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	87	1	1911	2	N	1					2
							1	9									
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1844	2	N	2					4
							2	9									
*12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	N	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	775	X	572	-0-	-203	-0-	43	1 2 9	527	2	N	2	2	1			1
02	532	X	495	-0-	-37	-0-	35	1 3 9	457	2	N	3	2	1			2
03	589	X	382	-0-	-207	-0-	20	1 1 9	361	2	N	1	2	1			1
04	570	X	312	-0-	-258	-0-	10	1 1 9	301	2	N	1	1	1			1
05	589	X	338	-0-	-251	-0-	11	1 1 9	326	2	N	1	1	1			1
06	540	X	292	-0-	-248	-0-	10	1 1 9	281	2	N	1	1	1			1
07	558	X	298	-0-	-260	-0-	10	1 2 9	286	2	N	2	2	1			1
08	372	X	342	-0-	-30	-0-	13	1 2 9	327	2	N	2	2	1			1
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	500	2	N	4	3	1			2
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	559	2	N	4	3	1			3
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	596	2	N	4	5	1			2
*12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	648	2	N	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1 6 9	820	2	N	5	4	1			2
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1 6 9	749	2	N	5	4	1			3
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	838	2	N	3	4	1			2
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	883	2	N	3	3	1			2
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	922	2	N	5	4	1			3
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	886	2	N	4	4	1			3
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	33	1 8 9	928	2	N	7	8	1			2
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	927	2	N	6	6	1			2
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	895	2	N	6	5	1			3
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	885	2	N	6	4	1			5
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	40	1 7 9	867	2	N	6	8	1			3
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	40	1 8 9	885	2	N	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-37	-0-	16 2	1 9	193	2	N	2	1	1			1
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	210	2	N	1	1	1			1
03	248	X	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
04	240	X	190	-0-	-50	-0-	6 1	1 9	183	2	N	1	1	1			-0-
05	248	X	159	-0-	-89	-0-	5 1	1 9	153	2	N	1	1	1			-0-
06	240	X	144	-0-	-96	-0-	5 1	1 9	138	2	N	1	1	1			-0-
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	5 1	1 9	140	2	N	1	1	1			-0-
08	217	X	117	-0-	-100	-0-	4 1	1 9	112	2	N	1	1	1			-0-
09	180	X	88	-0-	-92	-0-	3 1	1 9	84	2	N	1	1	1			-0-
10	155	X	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
11	150	X	41	-0-	-109	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
12	155	X	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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

01	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	127	1	1539	2	N	8	7	1			4
							9	9									
02	1960	N	1699	-0-	-261	-0-	121	1	1569	2	N	8	7	1			5
							9	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1720	2	N	1					1
							1	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	63	1	1827	2	N	7	5	1			3
							8	9									
06	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	59	1	1609	2	N	1					4
							1	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1799	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	64	1	1664	2	N	-0-					1
09	1680	N	1285	-0-	-395	-0-	49	1	1236	2	N	-0-					1
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					1
11	1680	N	969	-0-	-711	-0-	43	1	925	2	N	1					2
							1	9									
12	1333	N	786	-0-	-547	-0-	34	1	751	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	291	1	3531	2	N	19	15	1			9
							21	9									
02	4368	X	3333	-0-	-1035	-0-	237	1	3077	2	N	17	15	1			11
							19	9									
03	4836	X	3480	-0-	-1356	-0-	177	1	3290	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	4680	X	1786	-0-	-2894	-0-	60	1	1719	2	N	6	10	1			3
							7	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	130	1	3780	2	N	21	13	1			11
							23	9									
06	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	119	1	3222	2	N	16	16	1			11
							18	9									
07	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	121	1	3423	2	N	25	28	1			8
							28	9									
08	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	144	1	3747	2	N	25	24	1			9
							28	9									
09	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	125	1	3128	2	N	21	20	1			10
							23	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	135	1	2961	2	N	21	15	1			16
							23	9									
11	3780	X	3095	-0-	-685	-0-	136	1	2934	2	N	23	28	1			11
							25	9									
12	3906	X	2905	-0-	-1001	-0-	124	1	2760	2	N	19	21	1			9
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 39,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	188	1	2283	2	N	13	10	1			6
							14	9									
02	2212	X	2074	-0-	-138	-0-	147	1	1915	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	116	1	2195	2	N	7	10	1			4
							8	9									
04	2400	X	2158	-0-	-242	-0-	72	1	2077	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	84	1	2437	2	N	14	11	1			7
							15	9									
06	2400	X	2233	-0-	-167	-0-	79	1	2142	2	N	11	11	1			7
							12	9									
07	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	79	1	2233	2	N	16	18	1			5
							18	9									
08	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	85	1	2211	2	N	14	14	1			5
							15	9									
09	2460	X	2241	-0-	-219	-0-	86	1	2138	2	N	15	13	1			7
							17	9									
10	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	99	1	2171	2	N	16	11	1			12
							18	9									
11	2250	X	2009	-0-	-241	-0-	88	1	1904	2	N	15	20	1			7
							17	9									
*12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	N	17	16	1			8
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 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	372	X	103	-0-	-269	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
02	336	X	205	-0-	-131	-0-	15	1	188	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	372	X	291	-0-	-81	-0-	15	1	276	2	N	-0-	1	1			-0-
04	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	279	X	179	-0-	-100	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
*12	341	X	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3379	X	1513	-0-	-1866	-0-	114	1	1390	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	2324	X	1587	-0-	-737	-0-	113	1	1466	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	2573	X	1226	-0-	-1347	-0-	62	1	1160	2	N	4	7	1			2
							4	9									
04	1920	X	1622	-0-	-298	-0-	54	1	1561	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	1767	X	1372	-0-	-395	-0-	45	1	1318	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	66	1	1780	2	N	9	7	1			6
							10	9									
07	1767	X	1607	-0-	-160	-0-	54	1	1540	2	N	12	14	1			4
							13	9									
08	1674	X	1523	-0-	-151	-0-	56	1	1457	2	N	9	10	1			3
							10	9									
09	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	54	1	1361	2	N	9	8	1			4
							10	9									
10	1922	X	1533	-0-	-389	-0-	66	1	1455	2	N	11	7	1			8
							12	9									
11	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	54	1	1171	2	N	9	13	1			4
							10	9									
12	1612	X	1093	-0-	-519	-0-	47	1	1038	2	N	7	8	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1 2				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	33	-0-	33	34	1 1		32	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	117	-0-	117	151	5 1 1 9		111	2	N	1	1	1			-0-
12	14B2	EXT	156	-0-	156	307	7 1 1 9		148	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 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	1674	X	818	-0-	-856	-0-	62 1 4 9		752	2	N	4	3	1			2
02	1400	X	685	-0-	-715	-0-	49 1 3 9		633	2	N	3	3	1			2
03	1488	X	800	-0-	-688	-0-	40 1 3 9		757	2	N	3	3	1			2
04	1080	X	811	-0-	-269	-0-	27 1 2 9		782	2	N	2	3	1			1
05	868	X	837	-0-	-31	-0-	28 1 6 9		803	2	N	5	4	1			2
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	28 1 6 9		767	2	N	5	4	1			3
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	28 1 7 9		798	2	N	6	7	1			2
08	837	X	814	-0-	-23	-0-	30 1 6 9		778	2	N	5	5	1			2
09	820	X	820	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9		783	2	N	5	5	1			2
10	837	X	784	-0-	-53	-0-	34 1 7 9		743	2	N	6	4	1			4
11	810	X	768	-0-	-42	-0-	34 1 7 9		727	2	N	6	7	1			3
12	837	X	776	-0-	-61	-0-	33 1 4 9		739	2	N	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 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	837	X	611	-0-	-226	-0-	46	1 3 9	562	2	N	3	2	1			2
02	616	X	537	-0-	-79	-0-	38	1 2 9	497	2	N	2	2	1			2
03	682	X	526	-0-	-156	-0-	27	1 2 9	497	2	N	2	3	1			1
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	18	1 2 9	510	2	N	2	2	1			1
05	620	X	547	-0-	-73	-0-	18	1 3 9	526	2	N	3	2	1			2
06	600	X	521	-0-	-79	-0-	18	1 2 9	501	2	N	2	2	1			2
07	589	X	551	-0-	-38	-0-	19	1 3 9	529	2	N	3	4	1			1
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	549	2	N	4	4	1			1
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	527	2	N	4	3	1			2
10	558	X	542	-0-	-16	-0-	23	1 4 9	515	2	N	4	3	1			3
11	570	X	544	-0-	-26	-0-	24	1 4 9	516	2	N	4	5	1			2
12	589	X	566	-0-	-23	-0-	24	1 4 9	538	2	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1023	X	689	-0-	-334	-0-	52	1 4 9	633	2	N	4	3	1			2
02	924	X	551	-0-	-373	-0-	39	1 3 9	509	2	N	3	3	1			2
03	1023	X	590	-0-	-433	-0-	30	1 2 9	558	2	N	2	3	1			1
04	660	X	592	-0-	-68	-0-	20	1 2 9	570	2	N	2	2	1			1
05	682	X	629	-0-	-53	-0-	21	1 4 9	604	2	N	4	3	1			2
06	660	X	631	-0-	-29	-0-	22	1 3 9	606	2	N	3	3	1			2
07	620	X	611	-0-	-9	-0-	21	1 4 9	586	2	N	4	5	1			1
08	649	X	649	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	621	2	N	4	4	1			1
09	630	X	624	-0-	-6	-0-	24	1 6 9	594	2	N	5	4	1			2
10	651	X	607	-0-	-44	-0-	26	1 4 9	577	2	N	4	3	1			3
11	630	X	585	-0-	-45	-0-	26	1 4 9	555	2	N	4	5	1			2
12	651	X	611	-0-	-40	-0-	26	1 4 9	581	2	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	923	2	N	5	3	1			3
							6	9									
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	3	1			-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	579	-0-	-501	-0-	20	1	556	2	N	3	1	1			2
							3	9									
07	1116	X	212	-0-	-904	-0-	7	1	204	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	477	-0-	-93	-0-	18	1	456	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	589	X	380	-0-	-209	-0-	16	1	361	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	570	X	276	-0-	-294	-0-	12	1	262	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	496	X	55	-0-	-441	-0-	2	1	53	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 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	403	X	207	-0-	-196	-0-	16	1 2 9	189	2	N	2	1	1			1
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	161	-0-	-169	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
05	310	X	92	-0-	-218	-0-	3	1 1 9	88	2	N	1	1	1			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	179	X	179	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	164	2	N	1	1	1			-0-
02	308	X	123	-0-	-185	-0-	9	1 1 9	113	2	N	1	1	1			-0-
03	341	X	140	-0-	-201	-0-	7	1 1 9	132	2	N	1	1	1			-0-
04	330	X	218	-0-	-112	-0-	7	1 1 9	210	2	N	1	1	1			-0-
05	248	X	164	-0-	-84	-0-	5	1 1 9	158	2	N	1	1	1			-0-
06	180	X	132	-0-	-48	-0-	5	1 1 9	126	2	N	1	1	1			-0-
07	217	X	143	-0-	-74	-0-	5	1 1 9	137	2	N	1	1	1			-0-
08	217	X	132	-0-	-85	-0-	5	1 1 9	126	2	N	1	1	1			-0-
09	210	X	124	-0-	-86	-0-	5	1 1 9	118	2	N	1	1	1			-0-
10	155	X	140	-0-	-15	-0-	6	1 2 9	132	2	N	2	1	1			1
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	181	2	N	1	1	1			1
*12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	166	2	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. GAS LIFT (I)(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	471	-0-	-211	-0-	48	1	412	2	Y	10					25
							11	9									
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	38	1	403	2	Y	9					34
							10	9									
03	589	N	472	-0-	-117	-0-	39	1	420	2	Y	12					46
							13	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	19					65
							21	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	Y	35	43	1			57
							39	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	455	2	Y	1					58
							1	9									
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	51	1	387	2	Y	10	47	1			21
							11	9									
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	52	1	428	2	Y	6					27
							7	9									
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	40	1	376	2	Y	7					34
							8	9									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	Y	6	34	1			6
							7	9									
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	8					14
							9	9									
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	5	12	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	467	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	558	N	190	-0-	-368	-0-	9	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	12	1	356	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	4	1	109	2	N	-0-	1	1			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	14	1	297	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	11	1	245	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	620	X	525	-0-	-95	-0-	40	1 2 9	483	2	N	2	2	1			1
02	532	X	454	-0-	-78	-0-	32	1 2 9	420	2	N	2	2	1			1
03	558	X	511	-0-	-47	-0-	26	1 2 9	483	2	N	2	2	1			1
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	528	2	N	2	2	1			1
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	508	2	N	2	2	1			1
06	510	X	494	-0-	-16	-0-	17	1 3 9	474	2	N	3	2	1			2
07	558	X	550	-0-	-8	-0-	19	1 3 9	528	2	N	3	4	1			1
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	537	2	N	3	3	1			1
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	522	2	N	4	3	1			2
10	558	X	546	-0-	-12	-0-	24	1 4 9	518	2	N	4	3	1			3
11	540	X	496	-0-	-44	-0-	22	1 4 9	470	2	N	4	5	1			2
12	558	X	504	-0-	-54	-0-	22	1 4 9	478	2	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1723	-0-	-757	-0-	179	1 9 9	1535	2	N	8					10
02	2100	X	1718	-0-	-382	-0-	145	1 14 9	1559	2	N	13	21	1			2
03	2294	X	1897	-0-	-397	-0-	163	1 1 9	1733	2	N	1					3
04	2220	X	1958	-0-	-262	-0-	178	1	1780	2	N	-0-					3
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	191	1 9 9	1916	2	N	8	7	1			4
06	1830	X	1787	-0-	-43	-0-	182	1 1 9	1604	2	N	1					5
07	2015	X	1799	-0-	-216	-0-	211	1 1 9	1587	2	N	1	5	1			1
08	2108	X	1862	-0-	-246	-0-	203	1	1659	2	N	-0-					1
09	2040	X	1747	-0-	-293	-0-	169	1	1578	2	N	-0-					1
10	2108	X	1835	-0-	-273	-0-	182	1 1 9	1652	2	N	1					2
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	1755	2	N	2					4
*12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	175	1 1 9	1735	2	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 22,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	170	1	2065	2	N	11	8	1			6
							12	9									
02	2156	X	1547	-0-	-609	-0-	110	1	1429	2	N	7	8	1			5
							8	9									
03	2232	X	1611	-0-	-621	-0-	81	1	1530	2	N	-0-	5	1			-0-
04	2160	X	1320	-0-	-840	-0-	44	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1774	-0-	-458	-0-	59	1	1707	2	N	7	4	1			3
							8	9									
06	2160	X	1502	-0-	-658	-0-	53	1	1448	2	N	1					4
							1	9									
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	62	1	1748	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	2	N	-0-					1
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	69	1	1713	2	N	-0-					1
10	1798	X	1394	-0-	-404	-0-	61	1	1332	2	N	1					2
							1	9									
11	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	69	1	1496	2	N	1					3
							1	9									
12	1829	X	1453	-0-	-376	-0-	62	1	1390	2	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. (I) GAS LIFT(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	4590	-0-	-1021	-0-	347	1	4218	2	N	23	19	1			11
							25	9									
02	4508	X	4249	-0-	-259	-0-	302	1	3923	2	N	22	19	1			14
							24	9									
03	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	222	1	4176	2	N	-0-	14	1			-0-
04	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	145	1	4163	2	N	1					1
							1	9									
05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	151	1	4388	2	N	19	12	1			8
							21	9									
06	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	154	1	4190	2	N	2					10
							2	9									
07	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	150	1	4250	2	N	3	11	1			2
							3	9									
08	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	161	1	4205	2	N	-0-					2
09	4410	X	4239	-0-	-171	-0-	163	1	4076	2	N	-0-					2
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	220	1	4826	2	N	2					4
							2	9									
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	212	1	4578	2	N	5					9
							6	9									
*12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	197	1	4380	2	N	4					13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 53,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. (I) GAS LIFT(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-	479	1	1988	2	Y	8					55
							9	9									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	446	1	1955	2	Y	8					63
							9	9									
03	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	427	1	1374	2	Y	7	31	1			39
							8	9									
04	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	394	1	1477	2	Y	12					51
							13	9									
05	3100	N	3291	-0-	191	191	464	1	2815	2	Y	11					62
							12	9									
06	3000	N	3059	-0-	59	250	470	1	2580	2	Y	8					70
							9	9									
07	2431	N	2181	-0-	-250	-0-	355	1	1822	2	Y	4	34	1			40
							4	9									
08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	456	1	2172	2	Y	4					44
							4	9									
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	438	1	2296	2	Y	3					47
							3	9									
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	409	1	1926	2	Y	-0-					47
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	486	1	2292	2	Y	20					67
							22	9									
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	567	1	2761	2	Y	6	34	1			39
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	12400	X	9734	-0-	-2666	-0-	736	1	8944	2	N	49	39	1			24
							54	9									
02	10136	X	9243	-0-	-893	-0-	657	1	8535	2	N	46	40	1			30
							51	9									
03	10540	X	9809	-0-	-731	-0-	495	1	9314	2	N	-0-	30	1			-0-
04	9750	X	9694	-0-	-56	-0-	325	1	9366	2	N	3					3
							3	9									
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	340	1	9874	2	N	41	27	1			17
							45	9									
06	9900	X	9422	-0-	-478	-0-	334	1	9081	2	N	6					23
							7	9									
07	10230	X	9532	-0-	-698	-0-	325	1	9203	2	N	4	24	1			3
							4	9									
08	10261	X	9127	-0-	-1134	-0-	337	1	8789	2	N	1					4
							1	9									
09	9930	X	8697	-0-	-1233	-0-	335	1	8362	2	N	-0-					4
10	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	396	1	8676	2	N	5					9
							6	9									
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	424	1	9144	2	N	10					19
							11	9									
12	9517	X	8358	-0-	-1159	-0-	359	1	7991	2	N	7					26
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 112,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	1550	X	767	-0-	-783	-0-	58	1	705	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	868	X	242	-0-	-626	-0-	17	1	224	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	961	X	698	-0-	-263	-0-	37	1	659	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	900	X	290	-0-	-610	-0-	10	1	278	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1152	2	N	6	4	1			3
							7	9									
06	750	X	708	-0-	-42	-0-	25	1	680	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	713	X	325	-0-	-388	-0-	11	1	311	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	1209	X	268	-0-	-941	-0-	10	1	256	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1170	X	178	-0-	-992	-0-	7	1	170	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1209	X	443	-0-	-766	-0-	19	1	422	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	42	1	911	2	N	7	6	1			3
							8	9									
12	310	X	287	-0-	-23	-0-	12	1	273	2	N	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	8277	X	6162	-0-	-2115	-0-	466	1	5662	2	N	31	25	1			15
							34	9									
02	7196	X	5558	-0-	-1638	-0-	395	1	5132	2	N	28	25	1			18
							31	9									
03	7223	X	5989	-0-	-1234	-0-	303	1	5664	2	N	20	27	1			11
							22	9									
04	6120	X	5939	-0-	-181	-0-	199	1	5716	2	N	22	22	1			11
							24	9									
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	232	1	6727	2	N	38	29	1			20
							42	9									
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	229	1	6212	2	N	31	30	1			21
							34	9									
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	246	1	6970	2	N	51	56	1			16
							56	9									
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	258	1	6708	2	N	44	44	1			16
							48	9									
09	6780	X	6287	-0-	-493	-0-	240	1	6004	2	N	39	37	1			18
							43	9									
10	7130	X	5887	-0-	-1243	-0-	255	1	5587	2	N	41	29	1			30
							45	9									
11	6900	X	5808	-0-	-1092	-0-	255	1	5506	2	N	43	53	1			20
							47	9									
12	7130	X	5961	-0-	-1169	-0-	255	1	5662	2	N	40	42	1			18
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 75,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	237	1	984	2	Y	4					29
							4	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	239	1	1047	2	Y	4					33
							4	9									
03	1209	N	767	-0-	-442	-0-	179	1	585	2	Y	3	16	1			20
							3	9									
04	1200	N	711	-0-	-489	-0-	149	1	558	2	Y	4					24
							4	9									
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	191	1	1157	2	Y	5					29
							6	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	229	1	1255	2	Y	3					32
							3	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	203	1	1042	2	Y	2	16	1			18
							2	9									
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	233	1	1107	2	Y	2					20
							2	9									
09	1470	N	839	-0-	-631	-0-	134	1	704	2	Y	1					21
							1	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	120	1	563	2	Y	-0-					21
11	1260	N	728	-0-	-532	-0-	126	1	595	2	Y	6					27
							7	9									
*12	868	N	656	-0-	-212	-0-	112	1	543	2	Y	1	14	1			14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1860	X	799	-0-	-1061	-0-	60	1 4 9	735	2	N	4	4	1			2
02	1288	X	572	-0-	-716	-0-	41	1 3 9	528	2	N	3	3	1			2
03	1333	X	749	-0-	-584	-0-	38	1 2 9	709	2	N	2	3	1			1
04	1260	X	465	-0-	-795	-0-	16	1 2 9	447	2	N	2	2	1			1
05	1209	X	670	-0-	-539	-0-	22	1 4 9	644	2	N	4	3	1			2
06	780	X	446	-0-	-334	-0-	16	1 2 9	428	2	N	2	3	1			1
07	744	X	503	-0-	-241	-0-	17	1 4 9	482	2	N	4	4	1			1
08	744	X	407	-0-	-337	-0-	15	1 3 9	389	2	N	3	3	1			1
09	660	X	617	-0-	-43	-0-	24	1 4 9	589	2	N	4	3	1			2
10	682	X	625	-0-	-57	-0-	27	1 4 9	594	2	N	4	3	1			3
11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	27	1 6 9	574	2	N	5	6	1			2
12	651	X	536	-0-	-115	-0-	23	1 4 9	509	2	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	300	1 6 9	1247	2	Y	5					32
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	277	1 6 9	1213	2	Y	5					37
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	252	1 4 9	814	2	Y	4	18	1			23
04	1500	N	1120	-0-	-380	-0-	234	1 8 9	878	2	Y	7					30
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	275	1 8 9	1666	2	Y	7					37
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	216	1 3 9	1187	2	Y	3					40
07	1147	N	772	-0-	-375	-0-	126	1 2 9	644	2	Y	2	19	1			23
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	312	1 2 9	1486	2	Y	2					25
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	290	1 3 9	1523	2	Y	3					28
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	244	1	1149	2	Y	-0-					28
11	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	180	1 8 9	849	2	Y	7					35
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	241	1 3 9	1175	2	Y	3	18	1			20

TOTAL GAS PROD: 16,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 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	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	494	1	2049	2	Y	9					45
							10	9									
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	148	1	648	2	Y	2					47
							2	9									
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	131	1	425	2	Y	2	23	1			26
							2	9									
04	870	N	578	-0-	-292	-0-	121	1	453	2	Y	4					30
							4	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	144	1	874	2	Y	3					33
							3	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	138	1	757	2	Y	2					35
							2	9									
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	93	1	477	2	Y	-0-	17	1			18
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	155	1	736	2	Y	2					20
							2	9									
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	135	1	705	2	Y	1					21
							1	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	103	1	486	2	Y	-0-					21
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	154	1	725	2	Y	6					27
							7	9									
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	137	1	667	2	Y	1	14	1			14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	219	1	2663	2	N	15	11	1			7
							17	9									
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	202	1	2624	2	N	14	12	1			9
							15	9									
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	140	1	2601	2	N	-0-	9	1			-0-
04	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	86	1	2479	2	N	1					1
							1	9									
05	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	86	1	2491	2	N	10	7	1			4
							11	9									
06	3030	X	2330	-0-	-700	-0-	83	1	2245	2	N	2					6
							2	9									
07	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	80	1	2270	2	N	1	6	1			1
							1	9									
08	2728	X	2290	-0-	-438	-0-	85	1	2205	2	N	-0-					1
09	2580	X	2219	-0-	-361	-0-	85	1	2134	2	N	-0-					1
10	2573	X	1624	-0-	-949	-0-	71	1	1552	2	N	1					2
							1	9									
11	2340	X	1349	-0-	-991	-0-	60	1	1288	2	N	1					3
							1	9									
12	2356	X	1670	-0-	-686	-0-	72	1	1596	2	N	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	X	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	90	X	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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

01	775	X	665	-0-	-110	-0-	661	2	4	9	N	4	3	1			2
02	700	X	574	-0-	-126	-0-	571	2	3	9	N	3	3	1			2
03	775	X	471	-0-	-304	-0-	469	2	2	9	N	2	3	1			1
04	630	X	524	-0-	-106	-0-	522	2	2	9	N	2	2	1			1
05	651	X	520	-0-	-131	-0-	518	2	2	9	N	2	2	1			1
06	630	X	498	-0-	-132	-0-	495	2	3	9	N	3	2	1			2
07	651	X	548	-0-	-103	-0-	545	2	3	9	N	3	4	1			1
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4	4	1			1
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	N	4	3	1			2
10	558	X	142	-0-	-416	-0-	141	2	1	9	N	1	2	1			1
11	570	X	416	-0-	-154	-0-	414	2	2	9	N	2	2	1			1
12	589	X	481	-0-	-108	-0-	478	2	3	9	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

01	3131	X	2012	-0-	-1119	-0-	152	1	1849	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	2828	X	1622	-0-	-1206	-0-	115	1	1498	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	3131	X	1331	-0-	-1800	-0-	68	1	1259	2	N	4	7	1			2
							4	9									
04	2670	X	444	-0-	-2226	-0-	15	1	427	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	2325	X	13	-0-	-2312	-0-	13	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1950	X	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	381	-0-	-1417	-0-	13	1	365	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	81	1	2103	2	N	14	10	1			5
							15	9									
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	6	8	1			3
							7	9									
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	78	1	1710	2	N	12	6	1			9
							13	9									
11	2130	X	46	-0-	-2084	-0-	2	1	44	2	N	-0-	9	1			-0-
12	2201	X	956	-0-	-1245	-0-	41	1	907	2	N	7	4	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-
02	224	X	202	-0-	-22	-0-		14	1	187	2	N	1					1
								1	9									
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-		26	1	407	2	N	1	1	1			1
								1	9									
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-	1	1			-0-
05	217	X	209	-0-	-8	-0-		7	1	200	2	N	2	1	1			1
								2	9									
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-		29	1	791	2	N	4	2	1			3
								4	9									
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-		22	1	618	2	N	4	6	1			1
								4	9									
08	434	X	152	-0-	-282	-0-		6	1	145	2	N	1	2	1			-0-
								1	9									
09	810	X	270	-0-	-540	-0-		10	1	258	2	N	2	1	1			1
								2	9									
10	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-		69	1	1521	2	N	11	4	1			8
								12	9									
11	810	X	160	-0-	-650	-0-		7	1	151	2	N	2	9	1			1
								2	9									
*12	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-		70	1	1547	2	N	10	6	1			5
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3786	-0-	-709	-0-		286	1	3479	2	N	19	15	1			9
								21	9									
02	3836	X	3279	-0-	-557	-0-		233	1	3027	2	N	17	15	1			11
								19	9									
03	4061	X	3584	-0-	-477	-0-		181	1	3390	2	N	12	16	1			7
								13	9									
04	3810	X	3256	-0-	-554	-0-		109	1	3135	2	N	11	12	1			6
								12	9									
05	3782	X	3336	-0-	-446	-0-		110	1	3206	2	N	18	15	1			9
								20	9									
06	3660	X	3578	-0-	-82	-0-		126	1	3432	2	N	18	15	1			12
								20	9									
07	3627	X	1409	-0-	-2218	-0-		48	1	1351	2	N	9	18	1			3
								10	9									
08	3596	X	954	-0-	-2642	-0-		35	1	912	2	N	6	7	1			2
								7	9									
09	3570	X	787	-0-	-2783	-0-		30	1	751	2	N	5	5	1			2
								6	9									
10	3689	X	700	-0-	-2989	-0-		30	1	663	2	N	6	4	1			4
								7	9									
11	3570	X	480	-0-	-3090	-0-		21	1	456	2	N	3	5	1			2
								3	9									
12	1395	X	691	-0-	-704	-0-		30	1	657	2	N	4	4	1			2
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. (I) GAS LIFT(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	1929	-0-	-551	-0-	146	1	1772	2	N	10	7	1			5
							11	9									
02	1960	X	1427	-0-	-533	-0-	101	1	1318	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	84	1	1477	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1852	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	N	12	9	1			6
							13	9									
06	1860	X	1521	-0-	-339	-0-	54	1	1458	2	N	8	9	1			5
							9	9									
07	1984	X	1579	-0-	-405	-0-	53	1	1515	2	N	10	12	1			3
							11	9									
08	2201	X	1397	-0-	-804	-0-	51	1	1336	2	N	9	9	1			3
							10	9									
09	2130	X	1471	-0-	-659	-0-	56	1	1405	2	N	9	8	1			4
							10	9									
10	2201	X	929	-0-	-1272	-0-	40	1	881	2	N	7	6	1			5
							8	9									
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	88	1	1898	2	N	15	13	1			7
							17	9									
*12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1575	2	N	11	13	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	4340	X	3966	-0-	-374	-0-	3966	2			N	-0-					181
02	3724	X	3524	-0-	-200	-0-	3520	2	4	9	N	4					185
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3981	2	64	9	N	58	178	1			65
04	3840	X	3599	-0-	-241	-0-	3569	2	30	9	N	27					92
05	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	3878	2	4	9	N	4					96
06	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	3765	2	9	9	N	8					104
07	4030	X	3100	-0-	-930	-0-	3096	2	4	9	N	4					108
08	4030	X	3348	-0-	-682	-0-	3348	2			N	-0-					108
09	3780	X	3287	-0-	-493	-0-	3287	2			N	-0-					108
10	3906	X	3151	-0-	-755	-0-	3149	2	2	9	N	2					110
11	3780	X	3413	-0-	-367	-0-	3412	2	1	9	N	1					111
*12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 43,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7988	-0-	-1498	-0-	604	1	7340	2	N	40	32	1			20
							44	9									
02	8008	X	6859	-0-	-1149	-0-	488	1	6334	2	N	34	32	1			22
							37	9									
03	8587	X	7561	-0-	-1026	-0-	383	1	7149	2	N	26	34	1			14
							29	9									
04	8130	X	7595	-0-	-535	-0-	254	1	7311	2	N	27	27	1			14
							30	9									
05	7998	X	7831	-0-	-167	-0-	259	1	7526	2	N	42	34	1			22
							46	9									
06	7740	X	7169	-0-	-571	-0-	253	1	6879	2	N	34	33	1			23
							37	9									
07	7843	X	7591	-0-	-252	-0-	257	1	7276	2	N	53	59	1			17
							58	9									
08	7843	X	7447	-0-	-396	-0-	273	1	7123	2	N	46	46	1			17
							51	9									
09	7590	X	7318	-0-	-272	-0-	280	1	6988	2	N	45	41	1			21
							50	9									
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	308	1	6749	2	N	50	35	1			36
							55	9									
11	7350	X	5670	-0-	-1680	-0-	249	1	5375	2	N	42	58	1			20
							46	9									
12	7595	X	6241	-0-	-1354	-0-	267	1	5929	2	N	41	42	1			19
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 86,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 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	1984	X	1448	-0-	-536	-0-	109	1	1330	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1624	X	1365	-0-	-259	-0-	97	1	1261	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1798	X	1452	-0-	-346	-0-	74	1	1371	2	N	6	7	1			3
							7	9									
04	1740	X	1117	-0-	-623	-0-	37	1	1076	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1581	X	919	-0-	-662	-0-	30	1	883	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	1470	X	1467	-0-	-3	-0-	52	1	1407	2	N	7	5	1			5
							8	9									
07	1519	X	1215	-0-	-304	-0-	41	1	1164	2	N	9	11	1			3
							10	9									
08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1438	2	N	9	9	1			3
							10	9									
09	1470	X	1392	-0-	-78	-0-	53	1	1329	2	N	9	8	1			4
							10	9									
10	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	56	1	1226	2	N	9	6	1			7
							10	9									
11	1470	X	711	-0-	-759	-0-	31	1	676	2	N	4	9	1			2
							4	9									
12	1488	X	431	-0-	-1057	-0-	18	1	410	2	N	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	2852	X	2009	-0-	-843	-0-	152	1	1846	2	N	10	7	1			5
							11	9									
02	2212	X	1416	-0-	-796	-0-	101	1	1307	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	72	1	1352	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1950	N	1285	-0-	-665	-0-	43	1	1238	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	N	10	7	1			5
							11	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	56	1	1524	2	N	7	7	1			5
							8	9									
07	1333	N	906	-0-	-427	-0-	31	1	868	2	N	6	9	1			2
							7	9									
08	1705	N	688	-0-	-1017	-0-	25	1	657	2	N	5	5	1			2
							6	9									
09	1590	N	1031	-0-	-559	-0-	39	1	985	2	N	6	5	1			3
							7	9									
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	30	1	656	2	N	5	4	1			4
							6	9									
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	27	1	584	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1054	N	566	-0-	-488	-0-	24	1	538	2	N	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

01	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	737	1	8949	2	N	48	38	1	24				
							53	9											
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	688	1	8934	2	N	48	41	1	31				
							53	9											
03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	511	1	9534	2	N	35	47	1	19				
							39	9											
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	341	1	9816	2	N	36	37	1	18				
							40	9											
05	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	9552	2	N	55	45	1	28				
							61	9											
06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	330	1	8969	2	N	44	42	1	30				
							48	9											
07	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	318	1	9003	2	N	66	75	1	21				
							73	9											
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	320	1	8339	2	N	54	56	1	19				
							59	9											
09	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	303	1	7571	2	N	50	46	1	23				
							55	9											
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	308	1	6760	2	N	49	36	1	36				
							54	9											
11	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	289	1	6222	2	N	49	62	1	23				
							54	9											
12	9300	X	6766	-0-	-2534	-0-	289	1	6427	2	N	45	47	1	21				
							50	9											

TOTAL GAS PROD: 105,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. (I) GAS LIFT(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	5220	-0-	-1011	-0-	395	1	4796	2	N	26	21	1			13
							29	9									
02	5880	X	3468	-0-	-2412	-0-	247	1	3202	2	N	17	19	1			11
							19	9									
03	6510	X	2131	-0-	-4379	-0-	110	1	2013	2	N	7	14	1			4
							8	9									
04	6300	X	1834	-0-	-4466	-0-	61	1	1766	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	5394	X	3353	-0-	-2041	-0-	111	1	3222	2	N	18	12	1			9
							20	9									
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	195	1	5289	2	N	27	18	1			18
							30	9									
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	210	1	5961	2	N	44	48	1			14
							48	9									
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	123	1	3213	2	N	20	27	1			7
							22	9									
09	5520	X	4768	-0-	-752	-0-	182	1	4553	2	N	30	23	1			14
							33	9									
10	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	264	1	5792	2	N	42	25	1			31
							46	9									
11	6030	X	5683	-0-	-347	-0-	250	1	5387	2	N	42	53	1			20
							46	9									
12	6231	X	3050	-0-	-3181	-0-	130	1	2898	2	N	20	31	1			9
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 50,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	85	-0-	-2463	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1603	-0-	-288	-0-	121	1	1473	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1624	X	1481	-0-	-143	-0-	105	1	1367	2	N	8	7	1			5
							9	9									
03	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	80	1	1498	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1620	X	1604	-0-	-16	-0-	54	1	1549	2	N	1					1
							1	9									
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	6	4	1			3
							7	9									
06	1590	X	1577	-0-	-13	-0-	56	1	1520	2	N	1					4
							1	9									
07	1643	X	1544	-0-	-99	-0-	53	1	1490	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	1674	X	1650	-0-	-24	-0-	61	1	1589	2	N	-0-					1
09	1620	X	1548	-0-	-72	-0-	60	1	1488	2	N	-0-					1
10	1674	X	1518	-0-	-156	-0-	66	1	1452	2	N	-0-					1
11	1590	X	1466	-0-	-124	-0-	65	1	1399	2	N	2					3
							2	9									
12	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	65	1	1444	2	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	4030	X	2043	-0-	-1987	-0-	155	1	1877	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	360	1	4674	2	N	25	14	1			16
							28	9									
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	348	1	6496	2	N	24	27	1			13
							26	9									
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	205	1	5891	2	N	22	24	1			11
							24	9									
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	195	1	5664	2	N	32	27	1			16
							35	9									
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	180	1	4903	2	N	26	25	1			17
							29	9									
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	167	1	4736	2	N	34	40	1			11
							37	9									
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	172	1	4476	2	N	29	30	1			10
							32	9									
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	170	1	4243	2	N	28	25	1			13
							31	9									
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	178	1	3894	2	N	29	21	1			21
							32	9									
11	3900	X	3864	-0-	-36	-0-	170	1	3663	2	N	28	36	1			13
							31	9									
12	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	162	1	3606	2	N	26	27	1			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 56,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	7750	X	5924	-0-	-1826	-0-	448	1	5444	2	N	29	23	1			15
							32	9									
02	6412	X	5301	-0-	-1111	-0-	377	1	4895	2	N	26	24	1			17
							29	9									
03	6634	X	5414	-0-	-1220	-0-	275	1	5119	2	N	18	25	1			10
							20	9									
04	6150	X	5591	-0-	-559	-0-	187	1	5382	2	N	20	20	1			10
							22	9									
05	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	186	1	5395	2	N	31	25	1			16
							34	9									
06	5730	X	5272	-0-	-458	-0-	186	1	5058	2	N	25	24	1			17
							28	9									
07	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	184	1	5205	2	N	38	43	1			12
							42	9									
08	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	191	1	4972	2	N	33	33	1			12
							36	9									
09	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	190	1	4739	2	N	30	28	1			14
							33	9									
10	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	215	1	4709	2	N	35	24	1			25
							39	9									
11	5280	X	4698	-0-	-582	-0-	207	1	4452	2	N	35	44	1			16
							39	9									
12	5425	X	5169	-0-	-256	-0-	221	1	4909	2	N	35	35	1			16
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 63,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	140	1	1700	2	N	9	7	1			5
							10	9									
02	1792	X	1617	-0-	-175	-0-	115	1	1494	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	88	1	1659	2	N	6	8	1			3
							7	9									
04	1800	X	1681	-0-	-119	-0-	56	1	1618	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	59	1	1718	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	66	1	1788	2	N	9	8	1			6
							10	9									
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	67	1	1886	2	N	13	15	1			4
							14	9									
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	2	N	12	12	1			4
							13	9									
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	73	1	1833	2	N	13	11	1			6
							14	9									
10	1953	X	1794	-0-	-159	-0-	78	1	1703	2	N	12	9	1			9
							13	9									
11	1920	X	1822	-0-	-98	-0-	80	1	1728	2	N	13	16	1			6
							14	9									
12	1984	X	1982	-0-	-2	-0-	85	1	1882	2	N	14	14	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

01	496	X	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					110
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					110
03	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					110
04	60	X	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					110
05	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					110
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					110
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					110
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
09	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					110
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					110
11	15	X	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					110
12	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					110

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1581	X	1215	-0-	-366	-0-	92	1 7 9	1116	2	N	6	5	1			3
02	1344	X	1101	-0-	-243	-0-	78	1 7 9	1016	2	N	6	5	1			4
03	1488	X	1000	-0-	-488	-0-	51	1 3 9	946	2	N	3	5	1			2
04	1440	X	967	-0-	-473	-0-	32	1 4 9	931	2	N	4	4	1			2
05	1426	X	942	-0-	-484	-0-	31	1 6 9	905	2	N	5	4	1			3
06	1170	X	826	-0-	-344	-0-	29	1 4 9	793	2	N	4	4	1			3
07	1209	X	782	-0-	-427	-0-	26	1 6 9	750	2	N	5	6	1			2
08	992	X	728	-0-	-264	-0-	27	1 6 9	695	2	N	5	5	1			2
09	960	X	779	-0-	-181	-0-	30	1 4 9	745	2	N	4	4	1			2
10	930	X	728	-0-	-202	-0-	31	1 7 9	690	2	N	6	4	1			4
11	840	X	759	-0-	-81	-0-	33	1 7 9	719	2	N	6	7	1			3
12	806	X	769	-0-	-37	-0-	33	1 4 9	732	2	N	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6908 - 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	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	465	1 9 9	1928	2	N	8					50
02	2492	X	2309	-0-	-183	-0-	428	1 9 9	1872	2	N	8					58
03	2573	X	1603	-0-	-970	-0-	378	1 8 9	1217	2	N	7	29	1			36
04	2310	X	1582	-0-	-728	-0-	331	1 11 9	1240	2	N	10					46
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	389	1 10 9	2363	2	N	9					55
06	2460	X	2266	-0-	-194	-0-	348	1 7 9	1911	2	N	6					61
07	2542	X	1628	-0-	-914	-0-	265	1 3 9	1360	2	N	3	29	1			35
08	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	356	1 3 9	1697	2	N	3					38
09	2670	X	2352	-0-	-318	-0-	376	1 3 9	1973	2	N	3					41
10	2759	X	1880	-0-	-879	-0-	329	1	1551	2	N	-0-					41
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	413	1 19 9	1950	2	N	17					58
*12	2418	X	2135	-0-	-283	-0-	363	1 4 9	1768	2	N	4	29	1			33

TOTAL GAS PROD: 25,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2046	X	240	-0-	-1806	-0-	18	1	220	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	364	X	113	-0-	-251	-0-	8	1	105	2	N	-0-	1	1			-0-
03	403	X	100	-0-	-303	-0-	5	1	94	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	X	72	-0-	-168	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	248	X	112	-0-	-136	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
06	240	X	68	-0-	-172	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	X	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
08	124	X	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
09	120	X	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
10	124	X	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	78	1	1734	2	N	13	7	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	496	N	472	-0-	-24	-0-	36	1	434	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	29	1	381	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	406	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	15	1	420	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	16	1	441	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	15	1	379	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	16	1	361	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	14	1	302	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	558	N	232	-0-	-326	-0-	10	1	220	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	167	1	2026	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	130	1	1683	2	N	10	9	1			6
							11	9									
03	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	92	1	1712	2	N	6	9	1			3
							7	9									
04	2400	X	1706	-0-	-694	-0-	57	1	1642	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	46	1	1329	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	2130	X	631	-0-	-1499	-0-	22	1	606	2	N	3	5	1			2
							3	9									
07	2015	X	1541	-0-	-474	-0-	52	1	1478	2	N	10	9	1			3
							11	9									
08	1798	X	1773	-0-	-25	-0-	65	1	1696	2	N	11	10	1			4
							12	9									
09	1710	X	1690	-0-	-20	-0-	65	1	1613	2	N	11	10	1			5
							12	9									
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	N	11	8	1			8
							12	9									
11	1710	X	1503	-0-	-207	-0-	66	1	1425	2	N	11	14	1			5
							12	9									
12	1767	X	1667	-0-	-100	-0-	71	1	1584	2	N	11	11	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					6
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					6
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					6
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					6
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					6
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					6
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					6
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					6
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					6
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					6
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					6
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. (I) GAS LIFT(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	3200	-0-	-613	-0-	242	1	2940	2	N	16	13	1			8
							18	9									
02	3192	X	2932	-0-	-260	-0-	209	1	2708	2	N	14	13	1			9
							15	9									
03	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	157	1	2928	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	104	1	2995	2	N	1					1
							1	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	109	1	3165	2	N	14	9	1			6
							15	9									
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	107	1	2908	2	N	1					7
							1	9									
07	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	104	1	2954	2	N	2	8	1			1
							2	9									
08	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	111	1	2903	2	N	-0-					1
09	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	114	1	2854	2	N	-0-					1
10	3286	X	2852	-0-	-434	-0-	124	1	2726	2	N	2					3
							2	9									
11	3030	X	2797	-0-	-233	-0-	124	1	2670	2	N	3					6
							3	9									
12	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	123	1	2740	2	N	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	11	1	135	2	N	-0-	1	1			-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	N	5	2	1			3
							6	9									
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	7	1	97	2	N	-0-	3	1			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	4	2	1			2
							4	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	707	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	5	6	1			1
							6	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	741	2	N	6	5	1			2
							7	9									
09	300	N	138	-0-	-162	-0-	5	1	133	2	N	-0-	2	1			-0-
10	310	N	124	-0-	-186	-0-	5	1	117	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	6	4	1			3
							7	9									
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	248	N	117	-0-	-131	-0-	9	1	107	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	9	1	121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	2	N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	4	1	92	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7778 - 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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	302	2	N	2	1	1			1
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	326	2	N	3	2	1			2
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-	2	1			-0-
12	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3317	X	2124	-0-	-1193	-0-	161 12	1 9	1951	2	N	11	9	1			5
02	2632	X	1662	-0-	-970	-0-	118 9	1 9	1535	2	N	8	8	1			5
03	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	105	1	1893	2	N	-0-	5	1			-0-
04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	60 1	1 9	1720	2	N	1					1
05	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	61 8	1 9	1773	2	N	7	5	1			3
06	2070	X	1769	-0-	-301	-0-	63 1	1 9	1705	2	N	1					4
07	1984	X	1804	-0-	-180	-0-	61 1	1 9	1742	2	N	1	4	1			1
08	1984	X	1797	-0-	-187	-0-	66	1	1731	2	N	-0-					1
09	1770	X	1762	-0-	-8	-0-	68	1	1694	2	N	-0-					1
10	1829	X	1723	-0-	-106	-0-	75 1	1 9	1647	2	N	1					2
11	1770	X	1660	-0-	-110	-0-	74 1	1 9	1585	2	N	1					3
12	1829	X	1685	-0-	-144	-0-	72 2	1 9	1611	2	N	2					5

TOTAL GAS PROD: 21,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-	-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	277	1 20 9	3367	2	N	18	14	1			9
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	280	1 22 9	3639	2	N	20	16	1			13
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	212	1 15 9	3965	2	N	14	19	1			8
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	131	1 15 9	3778	2	N	14	15	1			7
05	4371	X	3852	-0-	-519	-0-	127	1 23 9	3702	2	N	21	17	1			11
06	4230	X	3517	-0-	-713	-0-	124	1 18 9	3375	2	N	16	16	1			11
07	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	125	1 29 9	3543	2	N	26	29	1			8
08	4185	X	3613	-0-	-572	-0-	133	1 25 9	3455	2	N	23	23	1			8
09	3930	X	3295	-0-	-635	-0-	126	1 23 9	3146	2	N	21	19	1			10
10	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	163	1 29 9	3579	2	N	26	17	1			19
11	3570	X	3562	-0-	-8	-0-	157	1 29 9	3376	2	N	26	33	1			12
12	3689	X	2858	-0-	-831	-0-	122	1 22 9	2714	2	N	20	23	1			9

TOTAL GAS PROD: 43,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	4774	X	3496	-0-	-1278	-0-	264	1 20 9	3212	2	N	18	14	1			9
02	4312	X	2610	-0-	-1702	-0-	186	1 13 9	2411	2	N	12	13	1			8
03	4774	X	2660	-0-	-2114	-0-	129	1 11 9	2520	2	N	10	13	1			5
04	4350	X	2198	-0-	-2152	-0-	73	1 9 9	2116	2	N	8	9	1			4
05	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	72	1 13 9	2084	2	N	12	10	1			6
06	3390	X	1903	-0-	-1487	-0-	67	1 10 9	1826	2	N	9	9	1			6
07	2883	X	1422	-0-	-1461	-0-	48	1 11 9	1363	2	N	10	13	1			3
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	104	1 20 9	2722	2	N	18	15	1			6
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	93	1 17 9	2329	2	N	15	14	1			7
10	2170	X	2142	-0-	-28	-0-	93	1 17 9	2032	2	N	15	11	1			11
11	2760	X	1780	-0-	-980	-0-	78	1 14 9	1688	2	N	13	18	1			6
12	2852	X	1271	-0-	-1581	-0-	54	1 10 9	1207	2	N	9	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2015	N	1398	-0-	-617	-0-	106	1	1285	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1624	N	567	-0-	-1057	-0-	40	1	524	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	1271	N	765	-0-	-506	-0-	38	1	725	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1552	2	N	6	4	1			3
							7	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1243	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	57	1	1613	2	N	12	12	1			4
							13	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	60	1	1558	2	N	10	10	1			4
							11	9									
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	2	N	10	9	1			5
							11	9									
10	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	58	1	1266	2	N	9	7	1			7
							10	9									
11	1590	N	637	-0-	-953	-0-	28	1	605	2	N	4	9	1			2
							4	9									
12	1705	N	1070	-0-	-635	-0-	46	1	1016	2	N	7	6	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	7006	X	5828	-0-	-1178	-0-	441	1	5356	2	N	28	23	1			14
							31	9									
02	5908	X	5089	-0-	-819	-0-	362	1	4699	2	N	25	23	1			16
							28	9									
03	6262	X	5554	-0-	-708	-0-	280	1	5253	2	N	19	25	1			10
							21	9									
04	5940	X	5635	-0-	-305	-0-	188	1	5425	2	N	20	20	1			10
							22	9									
05	5828	X	5796	-0-	-32	-0-	192	1	5570	2	N	31	25	1			16
							34	9									
06	5640	X	5370	-0-	-270	-0-	190	1	5151	2	N	26	25	1			17
							29	9									
07	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	190	1	5371	2	N	39	44	1			12
							43	9									
08	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	201	1	5224	2	N	34	34	1			12
							37	9									
09	5640	X	5282	-0-	-358	-0-	202	1	5044	2	N	33	30	1			15
							36	9									
10	5797	X	5115	-0-	-682	-0-	221	1	4854	2	N	36	25	1			26
							40	9									
11	5430	X	4868	-0-	-562	-0-	214	1	4614	2	N	36	45	1			17
							40	9									
12	5611	X	4881	-0-	-730	-0-	208	1	4637	2	N	33	35	1			15
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 64,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	118	1 9	1429	2	N	8	6	1			4
02	1428	X	1329	-0-	-99	-0-	95	1 7 9	1227	2	N	6	6	1			4
03	1581	X	1361	-0-	-220	-0-	69	1 6 9	1286	2	N	5	6	1			3
04	1530	X	1329	-0-	-201	-0-	44	1 4 9	1281	2	N	4	5	1			2
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	54	1 11 9	1567	2	N	10	7	1			5
06	1500	X	1423	-0-	-77	-0-	50	1 8 9	1365	2	N	7	7	1			5
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	51	1 11 9	1436	2	N	10	12	1			3
08	1643	X	1363	-0-	-280	-0-	50	1 10 9	1303	2	N	9	9	1			3
09	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	61	1 11 9	1527	2	N	10	8	1			5
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	105	1 18 9	2311	2	N	16	9	1			12
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	105	1 20 9	2266	2	N	18	22	1			8
*12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	109	1 20 9	2431	2	N	18	18	1			8

TOTAL GAS PROD: 20,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	107	1 7 9	1296	2	N	6	6	1			3
02	1876	X	1158	-0-	-718	-0-	82	1 7 9	1069	2	N	6	5	1			4
03	1860	X	1094	-0-	-766	-0-	55	1 3 9	1036	2	N	3	5	1			2
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	61	1 7 9	1746	2	N	6	5	1			3
05	1798	X	1534	-0-	-264	-0-	51	1 9 9	1474	2	N	8	7	1			4
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	48	1 7 9	1314	2	N	6	6	1			4
07	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	54	1 12 9	1525	2	N	11	12	1			3
08	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	57	1 11 9	1481	2	N	10	10	1			3
09	1800	X	1462	-0-	-338	-0-	56	1 10 9	1396	2	N	9	8	1			4
10	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	49	1 9 9	1076	2	N	8	6	1			6
11	1530	X	799	-0-	-731	-0-	35	1 7 9	757	2	N	6	9	1			3
12	1581	X	1154	-0-	-427	-0-	49	1 9 9	1096	2	N	8	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. (I) GAS LIFT(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	1450	-0-	-224	-0-	110	1 9	1331	2	N	8	6	1			4
02	1512	X	1293	-0-	-219	-0-	92	1 7 9	1194	2	N	6	6	1			4
03	1612	X	1379	-0-	-233	-0-	70	1 6 9	1303	2	N	5	6	1			3
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	68	1 8 9	1965	2	N	7	6	1			4
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	75	1 13 9	2189	2	N	12	10	1			6
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	69	1 10 9	1874	2	N	9	9	1			6
07	2108	X	2034	-0-	-74	-0-	69	1 15 9	1950	2	N	14	16	1			4
08	2263	X	1891	-0-	-372	-0-	69	1 13 9	1809	2	N	12	12	1			4
09	2190	X	1858	-0-	-332	-0-	71	1 12 9	1775	2	N	11	10	1			5
10	2263	X	1892	-0-	-371	-0-	82	1 15 9	1795	2	N	14	9	1			10
11	1980	X	1892	-0-	-88	-0-	83	1 15 9	1794	2	N	14	17	1			7
12	2046	X	1941	-0-	-105	-0-	83	1 14 9	1844	2	N	13	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 21,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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. (I) GAS LIFT(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	2894	-0-	-1570	-0-	219	1 15 9	2660	2	N	14	11	1			7
02	3332	X	2233	-0-	-1099	-0-	159	1 12 9	2062	2	N	11	11	1			7
03	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	139	1 10 9	2583	2	N	9	11	1			5
04	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	81	1 9 9	2335	2	N	8	9	1			4
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	98	1 18 9	2860	2	N	16	12	1			8
06	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	83	1 13 9	2246	2	N	12	12	1			8
07	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	91	1 20 9	2569	2	N	18	20	1			6
08	2976	X	1849	-0-	-1127	-0-	68	1 12 9	1769	2	N	11	13	1			4
09	2880	X	2542	-0-	-338	-0-	97	1 18 9	2427	2	N	16	13	1			7
10	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	100	1 19 9	2200	2	N	17	12	1			12
11	2580	X	2118	-0-	-462	-0-	93	1 17 9	2008	2	N	15	20	1			7
12	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	100	1 18 9	2226	2	N	16	16	1			7

TOTAL GAS PROD: 29,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1891	X	1511	-0-	-380	-0-	114	1	1388	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1568	X	1102	-0-	-466	-0-	78	1	1017	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1674	X	1383	-0-	-291	-0-	70	1	1307	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1500	X	1494	-0-	-6	-0-	50	1	1438	2	N	5	5	1			3
							6	9									
05	1550	X	1321	-0-	-229	-0-	44	1	1269	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	1470	X	1270	-0-	-200	-0-	45	1	1218	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1550	X	1519	-0-	-31	-0-	51	1	1457	2	N	10	11	1			3
							11	9									
08	1550	X	1264	-0-	-286	-0-	46	1	1209	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	1500	X	74	-0-	-1426	-0-	3	1	71	2	N	-0-	3	1			-0-
10	1519	X	207	-0-	-1312	-0-	9	1	196	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	85	1	1823	2	N	15	9	1			7
							17	9									
*12	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	2	N	12	13	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	6200	X	4473	-0-	-1727	-0-	234	1	4215	2	N	22	18	1			11
							24	9									
02	5432	X	3909	-0-	-1523	-0-	193	1	3694	2	N	20	18	1			13
							22	9									
03	5518	X	4130	-0-	-1388	-0-	194	1	3921	2	N	14	19	1			8
							15	9									
04	4950	X	3970	-0-	-980	-0-	133	1	3822	2	N	14	15	1			7
							15	9									
05	4712	X	3654	-0-	-1058	-0-	121	1	3511	2	N	20	17	1			10
							22	9									
06	4320	X	3299	-0-	-1021	-0-	116	1	3165	2	N	16	15	1			11
							18	9									
07	4340	X	3190	-0-	-1150	-0-	108	1	3058	2	N	22	26	1			7
							24	9									
08	4123	X	3273	-0-	-850	-0-	120	1	3131	2	N	20	20	1			7
							22	9									
09	3960	X	3146	-0-	-814	-0-	120	1	3004	2	N	20	18	1			9
							22	9									
10	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	146	1	3212	2	N	24	16	1			17
							26	9									
11	3300	X	2914	-0-	-386	-0-	128	1	2762	2	N	22	29	1			10
							24	9									
*12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	153	1	3395	2	N	24	23	1			11
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 42,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 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	4619	X	3804	-0-	-815	-0-	1187	1	2617	2	N	-0-					53
02	3976	X	3384	-0-	-592	-0-	1049	1	2320	2	N	14					67
							15	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1603	1	2513	2	N	-0-					67
04	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	1118	1	2063	2	N	-0-					67
05	3813	X	2116	-0-	-1697	-0-	70	1	2046	2	N	-0-					67
06	3990	X	2070	-0-	-1920	-0-	72	1	1957	2	N	37	57	1			47
							41	9									
07	4123	X	2056	-0-	-2067	-0-	70	1	1986	2	N	-0-					47
08	4123	X	1993	-0-	-2130	-0-	74	1	1919	2	N	-0-					47
09	3180	X	1864	-0-	-1316	-0-	72	1	1792	2	N	-0-					47
10	2139	X	1825	-0-	-314	-0-	76	1	1670	2	N	72	62	1			57
							79	9									
11	2070	X	1675	-0-	-395	-0-	74	1	1601	2	N	-0-					57
12	2046	X	1866	-0-	-180	-0-	80	1	1786	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 29,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 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	31	X	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
02	28	X	10	-0-	-18	-0-	3	1	7	2	N	-0-					1
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					1
04	13	X	7	-0-	-6	-0-	2	1	5	2	N	-0-					1
05	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					1
06	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-	1	1			-0-
07	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	310	X	264	-0-	-46	-0-	20	1 2 9	242	2	N	2	1	1			1
02	308	X	250	-0-	-58	-0-	18	1 1 9	231	2	N	1	1	1			1
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	333	2	N	1	1	1			1
04	330	X	290	-0-	-40	-0-	10	1 1 9	279	2	N	1	1	1			1
05	279	X	172	-0-	-107	-0-	6	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
06	330	X	122	-0-	-208	-0-	4	1 1 9	117	2	N	1	1	1			-0-
07	341	X	191	-0-	-150	-0-	6	1 1 9	184	2	N	1	1	1			-0-
08	341	X	116	-0-	-225	-0-	4	1 1 9	111	2	N	1	1	1			-0-
09	300	X	174	-0-	-126	-0-	7	1 2 9	165	2	N	2	1	1			1
10	186	X	118	-0-	-68	-0-	5	1 1 9	112	2	N	1	1	1			1
11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	37	1 7 9	794	2	N	6	4	1			3
*12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	355	2	N	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

01	2945	X	4	-0-	-2941	-0-	1	1	3	2	N	-0-					17
02	2660	X	1	-0-	-2659	-0-	1	2			N	-0-					17
03	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	1	1	2	2	N	-0-					17
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					17
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	15	1			2
07	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	2	1			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 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	4061	X	3210	-0-	-851	-0-	1002	1	2208	2	N	-0-					44
02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	841	1	1861	2	N	10					54
							11	9									
03	3286	X	480	-0-	-2806	-0-	166	1	314	2	N	-0-					54
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1177	1	2172	2	N	-0-					54
05	3286	X	2274	-0-	-1012	-0-	76	1	2198	2	N	-0-					54
06	3120	X	2076	-0-	-1044	-0-	72	1	1961	2	N	39	47	1			46
							43	9									
07	3472	X	1385	-0-	-2087	-0-	47	1	1338	2	N	-0-					46
08	3472	X	7	-0-	-3465	-0-	7	2			N	-0-					46
09	3360	X	365	-0-	-2995	-0-	14	1	351	2	N	-0-					46
10	2263	X	499	-0-	-1764	-0-	21	1	456	2	N	20	50	1			16
							22	9									
11	2070	X	3	-0-	-2067	-0-	3	2			N	-0-					16
12	1395	X	8	-0-	-1387	-0-	8	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	5208	X	4251	-0-	-957	-0-	322	1	3906	2	N	21	17	1			10
							23	9									
02	4396	X	3855	-0-	-541	-0-	274	1	3560	2	N	19	17	1			12
							21	9									
03	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	215	1	4020	2	N	15	19	1			8
							17	9									
04	4260	X	4239	-0-	-21	-0-	142	1	4080	2	N	15	15	1			8
							17	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	148	1	4286	2	N	23	19	1			12
							25	9									
06	4140	X	4118	-0-	-22	-0-	145	1	3951	2	N	20	19	1			13
							22	9									
07	4371	X	4045	-0-	-326	-0-	137	1	3876	2	N	29	33	1			9
							32	9									
08	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	146	1	3797	2	N	25	25	1			9
							28	9									
09	4320	X	3871	-0-	-449	-0-	148	1	3697	2	N	24	22	1			11
							26	9									
10	4464	X	3825	-0-	-639	-0-	166	1	3630	2	N	26	18	1			19
							29	9									
11	4110	X	3708	-0-	-402	-0-	163	1	3514	2	N	28	34	1			13
							31	9									
12	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	161	1	3590	2	N	26	27	1			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 48,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 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	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	542	1	1195	2	N	-0-					29
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	474	1	1047	2	N	6					35
							7	9									
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	667	1	1050	2	N	-0-					35
04	1680	X	1600	-0-	-80	-0-	562	1	1038	2	N	-0-					35
05	1736	X	1001	-0-	-735	-0-	33	1	968	2	N	-0-					35
06	1680	X	945	-0-	-735	-0-	33	1	893	2	N	17	30	1			22
							19	9									
07	1705	X	911	-0-	-794	-0-	31	1	880	2	N	-0-					22
08	1705	X	811	-0-	-894	-0-	30	1	781	2	N	-0-					22
09	1590	X	763	-0-	-827	-0-	29	1	734	2	N	-0-					22
10	992	X	679	-0-	-313	-0-	28	1	621	2	N	27	28	1			21
							30	9									
11	960	X	553	-0-	-407	-0-	25	1	528	2	N	-0-					21
12	899	X	569	-0-	-330	-0-	24	1	545	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 12,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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. (I) GAS LIFT(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	3346	-0-	-622	-0-	253	1	3075	2	N	16	13	1			8
							18	9									
02	3416	X	2964	-0-	-452	-0-	211	1	2736	2	N	15	13	1			10
							17	9									
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	160	1	2996	2	N	-0-	10	1			-0-
04	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	109	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	112	1	3243	2	N	14	8	1			6
							15	9									
06	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	108	1	2942	2	N	1					7
							1	9									
07	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	107	1	3019	2	N	2	8	1			1
							2	9									
08	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	114	1	2982	2	N	-0-					1
09	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	115	1	2879	2	N	-0-					1
10	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	128	1	2803	2	N	2					3
							2	9									
11	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	128	1	2758	2	N	3					6
							3	9									
12	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	130	1	2888	2	N	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4460	-0-	-1492	-0-	233	1	4203	2	N	22	18	1			11
							24	9									
02	4872	X	4002	-0-	-870	-0-	197	1	3783	2	N	20	18	1			13
							22	9									
03	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	213	1	4314	2	N	-0-	13	1			-0-
04	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	146	1	4211	2	N	1					1
							1	9									
05	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	151	1	4395	2	N	19	12	1			8
							21	9									
06	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	140	1	3807	2	N	2					10
							2	9									
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	166	1	4690	2	N	3	11	1			2
							3	9									
08	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	160	1	4157	2	N	-0-					2
09	4410	X	4177	-0-	-233	-0-	161	1	4016	2	N	-0-					2
10	4867	X	3962	-0-	-905	-0-	173	1	3787	2	N	2					4
							2	9									
11	4710	X	3689	-0-	-1021	-0-	163	1	3522	2	N	4					8
							4	9									
12	4867	X	3822	-0-	-1045	-0-	164	1	3655	2	N	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 50,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	479	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	496	X	488	-0-	-8	-0-	23	1	463	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	480	X	476	-0-	-4	-0-	16	1	458	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	496	X	492	-0-	-4	-0-	16	1	474	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	480	X	434	-0-	-46	-0-	15	1	417	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	496	X	407	-0-	-89	-0-	14	1	390	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	496	X	412	-0-	-84	-0-	15	1	394	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	480	X	392	-0-	-88	-0-	15	1	375	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	496	X	357	-0-	-139	-0-	15	1	339	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	420	X	292	-0-	-128	-0-	13	1	277	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	403	X	319	-0-	-84	-0-	14	1	303	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. (I) GAS LIFT(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	3780	-0-	-3970	-0-	286	1	3473	2	N	19	16	1			9
							21	9									
02	5880	X	2926	-0-	-2954	-0-	208	1	2703	2	N	14	14	1			9
							15	9									
03	5239	X	3988	-0-	-1251	-0-	202	1	3771	2	N	14	16	1			7
							15	9									
04	4710	X	3950	-0-	-760	-0-	132	1	3803	2	N	14	14	1			7
							15	9									
05	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	130	1	3773	2	N	22	18	1			11
							24	9									
06	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	121	1	3279	2	N	16	16	1			11
							18	9									
07	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	120	1	3387	2	N	25	28	1			8
							28	9									
08	4092	X	3368	-0-	-724	-0-	124	1	3222	2	N	20	21	1			7
							22	9									
09	3960	X	3327	-0-	-633	-0-	127	1	3176	2	N	22	19	1			10
							24	9									
10	3937	X	2960	-0-	-977	-0-	128	1	2810	2	N	20	15	1			15
							22	9									
11	3420	X	1086	-0-	-2334	-0-	48	1	1029	2	N	8	19	1			4
							9	9									
12	3534	X	379	-0-	-3155	-0-	16	1	361	2	N	2	5	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	4991	X	3157	-0-	-1834	-0-	165	1	2975	2	N	15	13	1			8
							17	9									
02	4116	X	3107	-0-	-1009	-0-	153	1	2937	2	N	15	13	1			10
							17	9									
03	4557	X	4017	-0-	-540	-0-	188	1	3814	2	N	14	16	1			8
							15	9									
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	149	1	4286	2	N	15	15	1			8
							17	9									
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	150	1	4368	2	N	25	20	1			13
							28	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	144	1	3907	2	N	19	19	1			13
							21	9									
07	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	128	1	3630	2	N	26	31	1			8
							29	9									
08	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	149	1	3872	2	N	26	25	1			9
							29	9									
09	4440	X	3472	-0-	-968	-0-	133	1	3315	2	N	22	21	1			10
							24	9									
10	4557	X	1911	-0-	-2646	-0-	83	1	1813	2	N	14	14	1			10
							15	9									
11	4080	X	4060	-0-	-20	-0-	179	1	3848	2	N	30	26	1			14
							33	9									
12	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	173	1	3852	2	N	28	29	1			13
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 44,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 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	93	X	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	84	X	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
05	62	X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	X	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	93	X	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
08	93	X	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
09	90	X	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	62	X	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8193	-0-	-2533	-0-	429	1	7720	2	N	40	32	1			20
							44	9									
02	9688	X	7612	-0-	-2076	-0-	375	1	7196	2	N	37	33	1			24
							41	9									
03	10726	X	7718	-0-	-3008	-0-	362	1	7327	2	N	26	36	1			14
							29	9									
04	9270	X	6582	-0-	-2688	-0-	220	1	6336	2	N	24	26	1			12
							26	9									
05	8432	X	7431	-0-	-1001	-0-	246	1	7141	2	N	40	31	1			21
							44	9									
06	8160	X	7146	-0-	-1014	-0-	252	1	6857	2	N	34	32	1			23
							37	9									
07	8432	X	7336	-0-	-1096	-0-	248	1	7032	2	N	51	58	1			16
							56	9									
08	7719	X	6893	-0-	-826	-0-	253	1	6593	2	N	43	44	1			15
							47	9									
09	7200	X	6575	-0-	-625	-0-	251	1	6279	2	N	41	37	1			19
							45	9									
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	286	1	6277	2	N	47	32	1			34
							52	9									
11	7140	X	6638	-0-	-502	-0-	292	1	6292	2	N	49	60	1			23
							54	9									
12	7347	X	6783	-0-	-564	-0-	290	1	6442	2	N	46	48	1			21
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 85,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. (I) GAS LIFT(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	8744	-0-	-4276	-0-	458	1	8238	2	N	44	35	1			22
							48	9									
02	11732	X	7663	-0-	-4069	-0-	378	1	7243	2	N	38	35	1			25
							42	9									
03	11067	X	8291	-0-	-2776	-0-	390	1	7901	2	N	-0-	25	1			-0-
04	9060	X	8093	-0-	-967	-0-	272	1	7818	2	N	3					3
							3	9									
05	9114	X	7873	-0-	-1241	-0-	261	1	7578	2	N	31	21	1			13
							34	9									
06	8460	X	6710	-0-	-1750	-0-	238	1	6468	2	N	4					17
							4	9									
07	8494	X	7819	-0-	-675	-0-	266	1	7549	2	N	4	18	1			3
							4	9									
08	8370	X	6490	-0-	-1880	-0-	240	1	6250	2	N	-0-					3
09	8100	X	6944	-0-	-1156	-0-	267	1	6677	2	N	-0-					3
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	359	1	7883	2	N	5					8
							6	9									
11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	383	1	8250	2	N	8					16
							9	9									
*12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	338	1	7517	2	N	7					23
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 93,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	868	X	783	-0-	-85	-0-	41	1	738	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	728	X	287	-0-	-441	-0-	14	1	272	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	28	1	806	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	27	1	781	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	868	X	743	-0-	-125	-0-	25	1	711	2	N	6	7	1			2
							7	9									
08	868	X	686	-0-	-182	-0-	25	1	657	2	N	4	4	1			2
							4	9									
09	930	X	547	-0-	-383	-0-	21	1	523	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	961	X	433	-0-	-528	-0-	19	1	412	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	930	X	446	-0-	-484	-0-	20	1	422	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	744	X	654	-0-	-90	-0-	28	1	622	2	N	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2635	X	1968	-0-	-667	-0-	149	1	1808	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	2044	X	1548	-0-	-496	-0-	110	1	1429	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	2263	X	1888	-0-	-375	-0-	93	1	1787	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	2100	X	1936	-0-	-164	-0-	65	1	1864	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	2170	X	1821	-0-	-349	-0-	60	1	1750	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1890	X	1619	-0-	-271	-0-	57	1	1553	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	2015	X	1788	-0-	-227	-0-	60	1	1714	2	N	13	14	1			4
							14	9									
08	2015	X	1806	-0-	-209	-0-	66	1	1728	2	N	11	11	1			4
							12	9									
09	1950	X	1617	-0-	-333	-0-	62	1	1544	2	N	10	9	1			5
							11	9									
10	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	49	1	1075	2	N	8	7	1			6
							9	9									
11	1740	X	1431	-0-	-309	-0-	63	1	1357	2	N	10	11	1			5
							11	9									
12	1798	X	1258	-0-	-540	-0-	54	1	1194	2	N	9	10	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

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	3317	X	711	-0-	-2606	-0-	73	1	620	2	N	16					102
							18	9									
02	2996	X	647	-0-	-2349	-0-	54	1	580	2	N	12					114
							13	9									
03	3472	X	887	-0-	-2585	-0-	74	1	787	2	N	24					138
							26	9									
04	3360	X	864	-0-	-2496	-0-	75	1	749	2	N	36					174
							40	9									
05	3472	X	1255	-0-	-2217	-0-	107	1	1071	2	N	70	115	1			129
							77	9									
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	97	1	861	2	N	2					131
							2	9									
07	899	X	735	-0-	-164	-0-	84	1	633	2	N	16	106	1			41
							18	9									
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	635	1	5194	2	N	66					107
							73	9									
09	1200	X	687	-0-	-513	-0-	65	1	610	2	N	11					118
							12	9									
10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	136	1	1236	2	N	19	119	1			18
							21	9									
11	5700	X	3069	-0-	-2631	-0-	246	1	2770	2	N	48					66
							53	9									
12	5890	X	4449	-0-	-1441	-0-	403	1	4001	2	N	41	53	1			54
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 21,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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. GAS LIFT(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	2985	-0-	-1541	-0-	156	1	2814	2	N	14	12	1			7
							15	9									
02	4088	X	2551	-0-	-1537	-0-	126	1	2411	2	N	13	12	1			8
							14	9									
03	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	126	1	2555	2	N	9	12	1			5
							10	9									
04	3420	X	2711	-0-	-709	-0-	91	1	2609	2	N	10	10	1			5
							11	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	129	1	3743	2	N	21	15	1			11
							23	9									
06	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	97	1	2639	2	N	13	15	1			9
							14	9									
07	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	92	1	2606	2	N	19	22	1			6
							21	9									
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	148	1	3845	2	N	25	22	1			9
							28	9									
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	146	1	3639	2	N	24	22	1			11
							26	9									
10	3906	X	3441	-0-	-465	-0-	149	1	3266	2	N	24	18	1			17
							26	9									
11	3900	X	3296	-0-	-604	-0-	145	1	3125	2	N	24	30	1			11
							26	9									
12	4030	X	3159	-0-	-871	-0-	135	1	3000	2	N	22	23	1			10
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 38,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 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	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1 2 9	246	2	N	2	1	1			1
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	9	1 1 9	181	2	N	1	1	1			1
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	256	2	N	1	1	1			-0-
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	5	1 1 9	149	2	N	1	1	1			-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	5	1 1 9	127	2	N	1	1	1			-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	6	1 1 9	160	2	N	1	1	1			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	196	2	N	1	1	1			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	248	2	N	2	1	1			1
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	182	2	N	1	1	1			1
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	6	1 1 9	136	2	N	1	2	1			-0-
12	279	N	141	-0-	-138	-0-	6	1 1 9	134	2	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 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	2046	X	1461	-0-	-585	-0-	76	1 9 9	1376	2	N	8	5	1			4
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	138	1 14 9	2648	2	N	13	8	1			9
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	139	1 12 9	2783	2	N	11	14	1			6
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	55	1 6 9	1593	2	N	5	8	1			3
05	3100	X	1259	-0-	-1841	-0-	42	1 8 9	1209	2	N	7	6	1			4
06	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	64	1 9 9	1734	2	N	8	6	1			6
07	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	89	1 20 9	2518	2	N	18	18	1			6
08	2945	X	1954	-0-	-991	-0-	72	1 13 9	1869	2	N	12	14	1			4
09	1800	X	1406	-0-	-394	-0-	54	1 10 9	1342	2	N	9	9	1			4
10	2635	X	1223	-0-	-1412	-0-	53	1 9 9	1161	2	N	8	6	1			6
11	2550	X	1196	-0-	-1354	-0-	53	1 10 9	1133	2	N	9	11	1			4
12	2635	X	1902	-0-	-733	-0-	81	1 14 9	1807	2	N	13	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 22,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	6200	X	5827	-0-	-373	-0-	305	1	5490	2	N	29	24	1			14
							32	9									
02	5600	X	5246	-0-	-354	-0-	259	1	4958	2	N	26	23	1			17
							29	9									
03	6200	X	4511	-0-	-1689	-0-	214	1	4279	2	N	16	24	1			9
							18	9									
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	201	1	5798	2	N	21	19	1			11
							23	9									
05	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	193	1	5618	2	N	31	26	1			16
							34	9									
06	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	192	1	5229	2	N	27	25	1			18
							30	9									
07	6200	X	5626	-0-	-574	-0-	190	1	5393	2	N	39	45	1			12
							43	9									
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	200	1	5207	2	N	34	34	1			12
							37	9									
09	6000	X	5293	-0-	-707	-0-	202	1	5055	2	N	33	30	1			15
							36	9									
10	5859	X	4947	-0-	-912	-0-	214	1	4694	2	N	35	25	1			25
							39	9									
11	5460	X	2167	-0-	-3293	-0-	95	1	2053	2	N	17	34	1			8
							19	9									
*12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	287	1	6379	2	N	45	32	1			21
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 63,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					21
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					21
03	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	5720	2			N	-0-					21
04	5880	X	5456	-0-	-424	-0-	5456	2			N	-0-					21
05	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	5287	2			N	-0-					21
06	5880	X	4808	-0-	-1072	-0-	4808	2			N	-0-					21
07	5983	X	4576	-0-	-1407	-0-	4576	2			N	-0-					21
08	5735	X	5020	-0-	-715	-0-	5020	2			N	-0-					21
09	5460	X	4373	-0-	-1087	-0-	4373	2			N	-0-					21
10	5301	X	4432	-0-	-869	-0-	4432	2			N	-0-					21
11	4860	X	4045	-0-	-815	-0-	4045	2			N	-0-					21
12	5022	X	3923	-0-	-1099	-0-	3923	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 59,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	6107	X	4796	-0-	-1311	-0-	363	1	4407	2	N	24	19	1			12
							26	9									
02	5180	X	4266	-0-	-914	-0-	303	1	3940	2	N	21	19	1			14
							23	9									
03	5363	X	4507	-0-	-856	-0-	229	1	4278	2	N	-0-	14	1			-0-
04	4890	X	4565	-0-	-325	-0-	153	1	4410	2	N	2					2
							2	9									
05	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	159	1	4612	2	N	18	12	1			8
							20	9									
06	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	148	1	4030	2	N	2					10
							2	9									
07	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	142	1	4036	2	N	2	11	1			1
							2	9									
08	4805	X	4117	-0-	-688	-0-	152	1	3964	2	N	1					2
							1	9									
09	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	154	1	3843	2	N	-0-					2
10	4805	X	3923	-0-	-882	-0-	171	1	3750	2	N	2					4
							2	9									
11	4170	X	3777	-0-	-393	-0-	167	1	3606	2	N	4					8
							4	9									
*12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	182	1	4054	2	N	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	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	93	N	1	-0-	-92	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	406	1	7319	2	N	39	33	1			19
							43	9									
02	8092	X	6460	-0-	-1632	-0-	319	1	6106	2	N	32	30	1			21
							35	9									
03	8959	X	7600	-0-	-1359	-0-	357	1	7214	2	N	26	33	1			14
							29	9									
04	9630	X	7336	-0-	-2294	-0-	245	1	7062	2	N	26	27	1			13
							29	9									
05	9114	X	7555	-0-	-1559	-0-	250	1	7260	2	N	41	33	1			21
							45	9									
06	7530	X	6865	-0-	-665	-0-	242	1	6587	2	N	33	32	1			22
							36	9									
07	7595	X	7258	-0-	-337	-0-	246	1	6956	2	N	51	57	1			16
							56	9									
08	7595	X	6858	-0-	-737	-0-	252	1	6560	2	N	42	43	1			15
							46	9									
09	7350	X	6779	-0-	-571	-0-	259	1	6473	2	N	43	38	1			20
							47	9									
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	273	1	5984	2	N	44	32	1			32
							48	9									
11	7020	X	4979	-0-	-2041	-0-	219	1	4719	2	N	37	52	1			17
							41	9									
12	7254	X	5589	-0-	-1665	-0-	239	1	5308	2	N	38	38	1			17
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 81,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 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	3379	X	2506	-0-	-873	-0-	782	1	1724	2	N	-0-					34
02	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	798	1	1765	2	N	11					45
							12	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	932	1	1676	2	N	-0-					45
04	2430	X	985	-0-	-1445	-0-	346	1	639	2	N	-0-					45
05	2852	X	1355	-0-	-1497	-0-	45	1	1310	2	N	-0-					45
06	2760	X	1370	-0-	-1390	-0-	48	1	1293	2	N	26	39	1			32
							29	9									
07	2852	X	2248	-0-	-604	-0-	77	1	2171	2	N	-0-					32
08	2604	X	752	-0-	-1852	-0-	28	1	724	2	N	-0-					32
09	1380	X	1072	-0-	-308	-0-	41	1	1031	2	N	-0-					32
10	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	74	1	1618	2	N	69	46	1			55
							76	9									
11	2190	X	306	-0-	-1884	-0-	14	1	292	2	N	-0-					55
12	2263	X	196	-0-	-2067	-0-	8	1	188	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 17,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 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	527	X	48	-0-	-479	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	392	X	3	-0-	-389	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	186	X	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
04	120	X	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	62	X	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
06	150	X	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	67	-0-	-88	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
09	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	4774	X	4241	-0-	-533	-0-	222	1	3996	2	N	21	17	1			10
							23	9									
02	4480	X	3633	-0-	-847	-0-	179	1	3433	2	N	19	17	1			12
							21	9									
03	4960	X	4171	-0-	-789	-0-	196	1	3975	2	N	-0-	12	1			-0-
04	4800	X	4207	-0-	-593	-0-	141	1	4065	2	N	1					1
							1	9									
05	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	138	1	4020	2	N	17	11	1			7
							19	9									
06	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	136	1	3684	2	N	2					9
							2	9									
07	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	133	1	3766	2	N	2	10	1			1
							2	9									
08	4340	X	3835	-0-	-505	-0-	142	1	3692	2	N	1					2
							1	9									
09	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	142	1	3543	2	N	-0-					2
10	4185	X	3516	-0-	-669	-0-	153	1	3362	2	N	1					3
							1	9									
11	3810	X	3474	-0-	-336	-0-	154	1	3316	2	N	4					7
							4	9									
12	3906	X	3429	-0-	-477	-0-	147	1	3279	2	N	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	992	N	763	-0-	-229	-0-	40	1	719	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	35	1	671	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	36	1	726	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	734	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	26	1	744	2	N	6	6	1			2
							7	9									
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	28	1	719	2	N	5	5	1			2
							6	9									
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	28	1	701	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	31	1	675	2	N	5	3	1			4
							6	9									
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	30	1	653	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	31	1	683	2	N	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2078	-0-	-302	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1850	-0-	-700	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1783	-0-	-728	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2035	-0-	-335	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 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
08	0		13502	-0-	13502	13502	383	1	12735	2	N	349					349
							384	9									
09	0		104806	-0-	104806	118308	349	1	102058	2	N	2181	2204	1			326
							2399	9									
10	224261	X	105953	-0-	-118308	-0-	278	1	103773	2	N	1729	1760	1			295
							1902	9									
11	84270	X	69996	-0-	-14274	-0-	278	1	68476	2	N	1129	1163	1			261
							1242	9									
12	87079	X	61486	-0-	-25593	-0-	295	1	60098	2	N	994	1096	1			159
							1093	9									

TOTAL GAS PROD: 355,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,382

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 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
08	0		699	-0-	699	699	20	1	659	2	N	18					18
							20	9									
09	0		12402	-0-	12402	13101	41	1	12076	2	N	259	238	1			39
							285	9									
10	60645	X	47544	-0-	-13101	-0-	125	1	46566	2	N	775	682	1			132
							853	9									
11	76530	X	28170	-0-	-48360	-0-	112	1	27557	2	N	455	482	1			105
							501	9									
12	79081	X	22386	-0-	-56695	-0-	108	1	21880	2	N	362	409	1			58
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 111,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 141488 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7006 - 7353

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

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 #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 92 RRCID -> 144573 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6808 - 6848

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2013 - P&A 01-14-2013

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

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 166 RRCID -> 171052 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6954 - 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P/A 01/22/13

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 214 RRCID -> 196755 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7344 - 7350

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 2/4/13

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 259 RRCID -> 226650 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6203 - 6214

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 296 RRCID -> 236423 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6848 - 7716

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - WELL PLUGGED 1/8/13

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 291 RRCID -> 236651 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6730 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 02-04-2013

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 #: 318 RRCID -> 244718 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7472 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-13

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 321 RRCID -> 244989 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P & A 1/4/13

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

COATS WELL #: 6 RRCID -> 248773 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6666 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

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

FINLEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 249261 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6590 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

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

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 256434 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 8590 - 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	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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 353 RRCID -> 261192 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

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

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

01	1364	X	1154	-0-	-210	-0-	87	1	1060	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1232	X	935	-0-	-297	-0-	67	1	864	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	1364	X	835	-0-	-529	-0-	43	1	792	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1320	X	638	-0-	-682	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	879	-0-	-330	-0-	29	1	847	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	23	1	616	2	N	1					2
							1	9									
07	1023	X	698	-0-	-325	-0-	24	1	674	2	N	-0-	2	1			-0-
08	868	X	667	-0-	-201	-0-	25	1	642	2	N	-0-					-0-
09	840	X	602	-0-	-238	-0-	23	1	579	2	N	-0-					-0-
10	868	X	527	-0-	-341	-0-	23	1	503	2	N	1					1
							1	9									
11	690	X	458	-0-	-232	-0-	20	1	438	2	N	-0-					1
12	713	X	404	-0-	-309	-0-	17	1	387	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					18
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					18
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					18
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					18
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					18
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					18
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					18
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					18
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					18
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					18
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					18
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 52,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

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

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	14B DENY	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-

BELLE FERGUSON (BOND) //CONT.// 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-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-

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

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

01	3038 N	1640	-0-	-1398	-0-	1638	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1700	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2356 N	1435	-0-	-921	-0-	1427	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	2280 X	1228	-0-	-1052	-0-	1220	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2356 X	525	-0-	-1831	-0-	522	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1830 X	169	-0-	-1661	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1891 X	188	-0-	-1703	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1426 X	183	-0-	-1243	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1230 X	129	-0-	-1101	-0-	6	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	154	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
						1	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	12400	X	11127	-0-	-1273	-0-	11116	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	10864	X	9994	-0-	-870	-0-	9984	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	11935	X	10555	-0-	-1380	-0-	10496	2	59	9	Y	54	46	1			10
04	11400	X	9882	-0-	-1518	-0-	9823	2	59	9	Y	54	53	1			11
05	11346	X	10036	-0-	-1310	-0-	9981	2	55	9	Y	50	51	1			10
06	10770	X	9278	-0-	-1492	-0-	9233	2	45	9	Y	41	43	1			8
07	11067	X	9748	-0-	-1319	-0-	9697	2	51	9	Y	46	45	1			9
08	10540	X	9583	-0-	-957	-0-	9535	2	48	9	Y	44	40	1			13
09	9870	X	8402	-0-	-1468	-0-	406	1	7933	2	Y	42	42	1			13
							17	4	46	9							
10	10044	X	9876	-0-	-168	-0-	435	1	9377	2	Y	44	48	1			9
							16	4	48	9							
11	9420	X	8978	-0-	-442	-0-	422	1	8506	2	Y	45	37	1			17
							50	9									
12	9734	X	9071	-0-	-663	-0-	477	1	8522	2	Y	50	53	1			14
							17	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 116,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

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-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3213	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2996	X	2965	-0-	-31	-0-	2962	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3279	2	18	9	Y	16	14	1			3
04	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3154	2	20	9	Y	18	17	1			4
05	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3231	2	17	9	Y	15	16	1			3
06	3180	X	3143	-0-	-37	-0-	3126	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3176	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3157	2	15	9	Y	14	13	1			4
09	3180	X	2717	-0-	-463	-0-	131	1	2565	2	Y	14	14	1			4
							6	4	15	9							
10	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	143	1	3089	2	Y	15	16	1			3
							5	4	17	9							
11	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	144	1	2910	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
12	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	164	1	2927	2	Y	17	18	1			5
							6	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 37,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	81	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	192	1	135	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	160	1	106	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	24	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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	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: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	31651	X	22653	-0-	-8998	-0-	22366	2	266	4	Y	19	21	1			4
							21	9									
02	24724	X	19518	-0-	-5206	-0-	19238	2	261	4	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	26443	X	20806	-0-	-5637	-0-	20423	2	265	4	Y	107	91	1			20
							118	9									
04	24960	X	20176	-0-	-4784	-0-	19773	2	284	4	Y	108	106	1			22
							119	9									
05	25792	X	19398	-0-	-6394	-0-	19290	2	108	9	Y	98	100	1			20
06	21930	X	16693	-0-	-5237	-0-	16374	2	238	4	Y	74	79	1			15
							81	9									
07	21607	X	16161	-0-	-5446	-0-	15835	2	243	4	Y	75	75	1			15
							83	9									
08	20863	X	15165	-0-	-5698	-0-	14835	2	254	4	Y	69	63	1			21
							76	9									
09	20190	X	11325	-0-	-8865	-0-	547	1	10694	2	Y	55	59	1			17
							23	4	61	9							
10	18600	X	13106	-0-	-5494	-0-	577	1	12443	2	Y	59	64	1			12
							21	4	65	9							
11	16680	X	10868	-0-	-5812	-0-	511	1	10298	2	Y	54	46	1			20
							59	9									
12	16151	X	9673	-0-	-6478	-0-	508	1	9088	2	Y	54	59	1			15
							18	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 195,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	484					N	-0-					-0-
02	0	W	53	-0-	53	537	15	1	38	2	N	-0-					-0-
03	0	W	41	-0-	41	578	13	1	28	2	N	-0-					-0-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	651	N	6	-0-	-645	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
06	630	N	5	-0-	-625	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	210	1	1231	2	Y	33	198	1			112
							36	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	198	1	1149	2	Y	5	5	1			112
							6	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	215	1	1136	2	Y	50					162
							55	9									
04	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	196	1	1040	2	Y	23	4	1			181
							25	9									
05	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	154	1	1009	2	Y	4	4	1			181
							4	9									
06	1350	N	948	-0-	-402	-0-	130	1	818	2	Y	-0-					181
07	1302	N	961	-0-	-341	-0-	141	1	816	2	Y	4	4	1			181
							4	9									
08	1178	N	780	-0-	-398	-0-	129	1	649	2	Y	2	2	1			181
							2	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	180	1	979	2	Y	13	3	1			191
							14	9									
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	329	1	1697	2	Y	8	8	1			191
							9	9									
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	179	1	761	2	Y	-0-					191
12	1209	N	862	-0-	-347	-0-	153	1	705	2	Y	4	4	1			191
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	4000	R	4000	-0-	-0-	-0-	580	1	3392	2	Y	25	12	1			25
							28	9									
02	4065	R	4065	-0-	-0-	-0-	595	1	3456	2	Y	13	14	1			24
							14	9									
03	4185	#	3205	-0-	-980	-0-	510	1	2693	2	Y	2					26
							2	9									
04	3810		3431	-0-	-379	-0-	537	1	2843	2	Y	46	52	1			20
							51	9									
05	3937		3839	-0-	-98	-0-	507	1	3318	2	Y	13	14	1			19
							14	9									
06	3810		3266	-0-	-544	-0-	445	1	2789	2	Y	29	28	1			20
							32	9									
07	3937		2739	-0-	-1198	-0-	403	1	2328	2	Y	7	23	1			4
							8	9									
08	3844	#	3194	-0-	-650	-0-	526	1	2646	2	Y	20	7	1			17
							22	9									
09	3720	#	3326	-0-	-394	-0-	514	1	2797	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
10	3844	#	3157	-0-	-687	-0-	510	1	2630	2	Y	15	29	1			9
							17	9									
11	3270	#	2484	-0-	-786	-0-	472	1	2012	2	Y	-0-					9
12	3441	#	2759	-0-	-682	-0-	492	1	2254	2	Y	12	13	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 39,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	28	1	698	2	Y	4					23
								4	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	39	1	215	2	Y	-0-					23
03	744	N	221	-0-	-523	B	-0-	48	1	173	2	Y	-0-					23
04	690	N	174	-0-	-516	B	-0-	25	1	145	2	Y	4					27
								4	9									
05	279	N	155	-0-	-124	B	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					27
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	41	1	203	2	Y	-0-					27
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	34	1	172	2	Y	-0-					27
08	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	174	1	965	2	Y	-0-					27
09	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	152	1	816	2	Y	-0-					27
10	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	149	1	845	2	Y	-0-					27
11	630	N	91	-0-	-539	B	-0-	11	1	79	2	Y	1					28
								1	9									
12	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

01	19	R	19	-0-	-0-	B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					1
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					1
07	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					1
08	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					1
09	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
11	0	#	3251	-0-	3251	B	-3062	387	1	2817	2	N	43					43
								47	9									
12	0	#	2379	-0-	2379	B	-683	160	1	2197	2	N	20					63
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	3					14
							3	9									
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	22	1	124	2	Y	-0-					14
03	341	N	162	-0-	-179	-0-	35	1	127	2	Y	-0-					14
04	510	N	151	-0-	-359	-0-	22	1	126	2	Y	3					17
							3	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	29	1	150	2	Y	-0-					17
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	33	1	166	2	Y	-0-					17
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	Y	-0-					17
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	95	1	525	2	Y	-0-					17
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	526	2	Y	-0-					17
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	99	1	561	2	Y	-0-					17
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	32	1	233	2	Y	4					21
							4	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1163	2	Y	6					43
							7	9									
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	44	1	240	2	Y	-0-					43
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	66	1	239	2	Y	-0-					43
04	1170	N	209	-0-	-961	-0-	30	1	175	2	Y	4					47
							4	9									
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	31	1	158	2	Y	-0-					47
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	31	1	153	2	Y	-0-					47
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	2	Y	-0-					47
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	168	1	935	2	Y	-0-					47
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	188	1	1007	2	Y	-0-					47
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	200	1	1136	2	Y	-0-					47
11	660	N	77	-0-	-583	-0-	9	1	67	2	Y	1					48
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	21	1	527	2	Y	3					15
							3	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					15
03	372	N	178	-0-	-194	-0-	39	1	139	2	Y	-0-					15
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	39	1	228	2	Y	6					21
							7	9									
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					21
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					21
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					21
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	Y	-0-					21
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					21
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					21
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					21
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	92	1	2300	2	Y	13					39
							14	9									
02	560	N	447	-0-	-113	-0-	69	1	378	2	Y	-0-					39
03	1116	N	639	-0-	-477	-0-	139	1	500	2	Y	-0-					39
04	2250	N	716	-0-	-1534	-0-	103	1	596	2	Y	15					54
							17	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	Y	1					55
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	112	1	557	2	Y	-0-					55
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	133	1	664	2	Y	-0-					55
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					55
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					55
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

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

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

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

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		38	-0-	38	50	38	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-388	-0-	104	1	144	2	N	42					65
							46	9									
02	1064	X	481	-0-	-583	-0-	97	1	277	2	N	97					162
							107	9									
03	1147	X	502	-0-	-645	-0-	93	1	391	2	N	16					178
							18	9									
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	192	1	978	2	N	189	194	1			173
							208	9									
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	697	2	N	195	192	1			176
							215	9									
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	87	1	468	2	N	150	180	1			146
							165	9									
07	1426	X	1016	-0-	-410	-0-	121	1	779	2	N	105					251
							116	9									
08	1426	X	911	-0-	-515	-0-	143	1	637	2	N	119	178	1	24	8	168
							131	9									
09	1380	X	642	-0-	-738	-0-	90	1	510	2	N	38					206
							42	9									
10	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	189	1	669	2	N	149	181	1			174
							164	9									
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	220	1	666	2	N	152	195	1			131
							167	9									
*12	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	260	1	701	2	N	138					269
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

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-		17
02 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
04 14B DENY	-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
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17

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

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	148	1	2117	2	N	48	194	1			85
							53	9									
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1875	2	N	41					126
							45	9									
03	2201	X	1573	-0-	-628	-0-	13	1	1526	2	N	31					157
							34	9									
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	220	1	2057	2	N	42					199
							46	9									
05	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	98	1	1704	2	N	37	181	1			55
							41	9									
06	2250	X	1303	-0-	-947	-0-	83	1	1185	2	N	32					87
							35	9									
07	2387	X	1373	-0-	-1014	-0-	96	1	1246	2	N	28					115
							31	9									
08	2387	X	1876	-0-	-511	-0-	178	1	1648	2	N	45	11	8			149
							50	9									
09	2310	X	950	-0-	-1360	-0-	89	1	835	2	N	24					173
							26	9									
10	1829	X	1529	-0-	-300	-0-	189	1	1318	2	N	20					193
							22	9									
11	1830	X	2	-0-	-1828	-0-	2	2			N	-0-					193
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 17,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	379	X	379	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	119					244
							131	9									
02	644	X	155	-0-	-489	-0-	6	1	135	2	N	13	194	1			63
							14	9									
03	713	X	73	-0-	-640	-0-	45	2	28	9	N	25					88
04	690	X	232	-0-	-458	-0-	15	1	133	2	N	76					164
							84	9									
05	465	X	277	-0-	-188	-0-	9	1	152	2	N	105	190	1			79
							116	9									
06	360	X	257	-0-	-103	-0-	11	1	148	2	N	89					168
							98	9									
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	75	191	1			52
							83	9									
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	15	1	142	2	N	81	6	8			127
							89	9									
09	270	X	188	-0-	-82	-0-	14	1	129	2	N	41					168
							45	9									
10	279	X	266	-0-	-13	-0-	20	1	143	2	N	94	179	1			83
							103	9									
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	34	1	174	2	N	77					160
							85	9									
12	279	X	166	-0-	-113	-0-	24	1	95	2	N	43					203
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	615	R	615	-0-	-0-	-0-	249	1	366	2	N	-0-					-0-
02	1736	#	211	-0-	-1525	-0-	177	1	34	2	N	-0-					-0-
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-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: 826 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	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					13
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	N	-0-					13
11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	103	1	527	2	N	-0-					13
*12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	25	1	105	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	260	R	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-					80
02	1008	#	35	-0-	-973	-0-	1	1	34	2	N	-0-					80
03	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					80
04	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					80
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

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

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

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-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-

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-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: -0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-					60
02	T. A.		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY		-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-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

01	589	X	38	-0-	-551	-0-	2	1	36	2	N	-0-					35
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					35
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	35	1			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
02	1148	X	20	-0-	-1128	-0-	1	1	19	2	N	-0-					70
03	1271	X	404	-0-	-867	-0-	4	1	400	2	N	-0-					70
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					70
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					70
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					70
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	103	1	722	2	N	64					134
							70	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21

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

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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	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-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. A. HILL, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

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

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MOSSER WELL #: 1 T RRCID -> 226869 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5478 - 5483

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 5500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY		-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-

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 242179 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5327 - 5334

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171571 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5430 - 5438

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

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

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174561 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5448 - 5454

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	1296	2	N	29	56	1			18
							32	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	111	1	1033	2	N	6					24
							7	9									
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	451	1	756	2	N	11					35
							12	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	309	1	926	2	N	11					46
							12	9									
05	1240	N	934	-0-	-306	-0-	199	1	729	2	N	5					51
							6	9									
06	1170	N	621	-0-	-549	-0-	90	1	523	2	N	7					58
							8	9									
07	1240	N	654	-0-	-586	-0-	92	1	561	2	N	1					59
							1	9									
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	186	1	658	2	N	8	62	1			5
							9	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	203	1	548	2	N	-0-					5
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	246	1	1075	2	N	15					20
							17	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	228	1	878	2	N	16					36
							18	9									
12	775	N	582	-0-	-193	-0-	64	1	518	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5590	-0-	-1509	-0-	332	1	5229	2	Y	26					59
							29	9									
02	6412	X	5031	-0-	-1381	-0-	303	1	4697	2	Y	28	54	1			33
							31	9									
03	6913	X	5892	-0-	-1021	-0-	345	1	5522	2	Y	23					56
							25	9									
04	6450	X	5252	-0-	-1198	-0-	310	1	4919	2	Y	21	44	1			33
							23	9									
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	434	1	5934	2	Y	67	42	1			58
							74	9									
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	351	1	5329	2	Y	53	91	1			20
							58	9									
07	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	325	1	5253	2	Y	36	38	1	2	8	16
							40	9									
08	6448	X	6082	-0-	-366	-0-	351	1	5692	2	Y	35	34	1			17
							39	9									
09	6240	X	5656	-0-	-584	-0-	337	1	5299	2	Y	18	1	8			34
							20	9									
10	6448	X	6143	-0-	-305	-0-	353	1	5761	2	Y	26	31	1	1	8	28
							29	9									
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	376	1	6050	2	Y	37	29	1	1	8	35
							41	9									
*12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	378	1	5784	2	Y	43	71	1	1	8	6
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 70,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8779	-0-	-1048		-0-	523	1	8226	2	Y	27					60
								30	9									
02	8876	X	7652	-0-	-1224		-0-	463	1	7155	2	Y	31	55	1			36
								34	9									
03	9827	X	8914	-0-	-913		-0-	523	1	8347	2	Y	40					76
								44	9									
04	8555	X	8555	-0-	-0-		-0-	503	1	8001	2	Y	46	60	1			62
								51	9									
05	9582	X	9582	-0-	-0-		-0-	643	1	8789	2	Y	136	80	1			118
								150	9									
06	8640	X	7739	-0-	-901		-0-	471	1	7154	2	Y	104	182	1			40
								114	9									
07	9393	X	9393	-0-	-0-		-0-	543	1	8767	2	Y	75	79	1			36
								83	9									
08	9579	X	8704	-0-	-875		-0-	502	1	8123	2	Y	72	73	1			35
								79	9									
09	9270	X	8630	-0-	-640		-0-	515	1	8081	2	Y	31					66
								34	9									
10	9579	X	7841	-0-	-1738		-0-	449	1	7317	2	Y	68	61	1			73
								75	9									
11	9090	X	7352	-0-	-1738		-0-	426	1	6843	2	Y	75	73	1			75
								83	9									
12	9393	X	6691	-0-	-2702		-0-	402	1	6134	2	Y	141	195	1			21
								155	9									

TOTAL GAS PROD: 99,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

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. GAS LIFT (I)(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	2177	-0-	-117		-0-	172	1	1981	2	Y	22	13	1			17
								24	9									
02	2156	N	2039	-0-	-117		-0-	137	1	1884	2	Y	16	18	1			15
								18	9									
03	2833	N	2833	-0-	-0-		-0-	191	1	2596	2	Y	42	22	1			35
								46	9									
04	2588	N	2588	-0-	-0-		-0-	179	1	2409	2	Y	-0-	20	1			15
05	2859	N	2859	-0-	-0-		-0-	207	1	2639	2	Y	12					27
								13	9									
06	2472	N	2472	-0-	-0-		-0-	182	1	2231	2	Y	54	65	1			16
								59	9									
07	2635	N	2366	-0-	-269		-0-	174	1	2142	2	Y	45					61
								50	9									
08	2635	N	2380	-0-	-255		-0-	189	1	2167	2	Y	22	49	1			34
								24	9									
09	2460	N	1967	-0-	-493		-0-	147	1	1789	2	Y	28					62
								31	9									
10	2356	N	2296	-0-	-60		-0-	166	1	2096	2	Y	31	43	1			50
								34	9									
11	2310	N	2119	-0-	-191		-0-	167	1	1931	2	Y	19	43	1			26
								21	9									
*12	2255	N	2255	-0-	-0-		-0-	183	1	2038	2	Y	31	43	1			14
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 28,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9906	-0-	-572	-0-		589	1	9274	2	Y	39					88
								43	9									
02	9464	X	8924	-0-	-540	-0-		538	1	8342	2	Y	40	81	1			47
								44	9									
03	10447	X	9941	-0-	-506	-0-		583	1	9308	2	Y	45					92
								50	9									
04	9960	X	7158	-0-	-2802	-0-		421	1	6695	2	Y	38	72	1			58
								42	9									
05	10199	X	5346	-0-	-4853	-0-		362	1	4941	2	Y	39	63	1			34
								43	9									
06	9630	X	9191	-0-	-439	-0-		562	1	8545	2	Y	76	81	1			29
								84	9									
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-		576	1	9324	2	Y	69	65	1			33
								76	9									
08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-		593	1	9607	2	Y	70	69	1			34
								77	9									
09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-		593	1	9293	2	Y	33					67
								36	9									
10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-		580	1	9471	2	Y	89	62	1			94
								98	9									
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-		570	1	9156	2	Y	140	94	1			140
								154	9									
12	10044	X	9763	-0-	-281	-0-		588	1	8988	2	Y	170	285	1			25
								187	9									

TOTAL GAS PROD: 110,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	944	-0-	-947	-0-		75	1	867	2	Y	2					5
								2	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-		118	1	1622	2	Y	2					7
								2	9									
03	1798	N	1426	-0-	-372	-0-		98	1	1327	2	Y	1	6	1			2
								1	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-		140	1	1889	2	Y	1					3
								1	9									
05	1922	N	1732	-0-	-190	-0-		125	1	1605	2	Y	2					5
								2	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-		164	1	1999	2	Y	1					6
								1	9									
07	1953	N	1548	-0-	-405	-0-		116	1	1430	2	Y	2	5	1			3
								2	9									
08	1736	N	1599	-0-	-137	-0-		128	1	1470	2	Y	1					4
								1	9									
09	1890	N	1298	-0-	-592	-0-		98	1	1199	2	Y	1					5
								1	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		123	1	1548	2	Y	3	3	1			5
								3	9									
11	1560	N	387	-0-	-1173	-0-		31	1	356	2	Y	-0-					5
12	1333	N	548	-0-	-785	-0-		45	1	502	2	Y	1					6
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	6076	X	5281	-0-	-795	-0-	420	1	4843	2	Y	16					37
							18	9									
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	391	1	5394	2	Y	9					46
							10	9									
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	420	1	5709	2	Y	3	39	1			10
							3	9									
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	390	1	5253	2	Y	5					15
							6	9									
05	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	404	1	5146	2	Y	3					18
							3	9									
06	5880	X	5261	-0-	-619	-0-	398	1	4861	2	Y	2					20
							2	9									
07	6417	X	5373	-0-	-1044	-0-	402	1	4968	2	Y	3	16	1			7
							3	9									
08	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	442	1	5060	2	Y	1					8
							1	9									
09	5640	X	4546	-0-	-1094	-0-	343	1	4201	2	Y	2					10
							2	9									
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	429	1	5391	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
11	5340	X	5336	-0-	-4	-0-	425	1	4911	2	Y	-0-					9
12	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	442	1	4917	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	276	1	3181	2	N	-0-					30
02	2996	X	2590	-0-	-406	-0-	175	1	2415	2	N	-0-					30
03	3317	X	2129	-0-	-1188	-0-	145	1	1984	2	N	-0-	30	1			-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	275	1	3693	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	279	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	297	1	3628	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	294	1	3618	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3195	-0-	-897	-0-	256	1	2939	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2704	-0-	-1256	-0-	204	1	2500	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3547	-0-	-514	-0-	261	1	3285	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3930	X	3383	-0-	-547	-0-	270	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1467	-0-	-2439	-0-	121	1	1346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	7874	X	7038	-0-	-836	-0-	560	1	6460	2	Y	16					34
							18	9									
02	7112	X	6652	-0-	-460	-0-	450	1	6192	2	Y	9					43
							10	9									
03	7874	X	6688	-0-	-1186	-0-	457	1	6227	2	Y	4	37	1			10
							4	9									
04	7620	X	6220	-0-	-1400	-0-	429	1	5787	2	Y	4					14
							4	9									
05	7781	X	5943	-0-	-1838	-0-	431	1	5508	2	Y	4					18
							4	9									
06	7140	X	5444	-0-	-1696	-0-	412	1	5031	2	Y	1					19
							1	9									
07	7099	X	5973	-0-	-1126	-0-	446	1	5524	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
08	6696	X	5704	-0-	-992	-0-	459	1	5245	2	Y	-0-					7
09	6210	X	4947	-0-	-1263	-0-	373	1	4571	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
10	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	435	1	5470	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
11	5790	X	5291	-0-	-499	-0-	422	1	4869	2	Y	-0-					7
12	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	466	1	5191	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1339	-0-	-149	-0-	107	1	1232	2	N	-0-					63
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					63
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	105	1	1418	2	N	-0-	63	1			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	98	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	109	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	106	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	112	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	116	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	82	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	107	1	1341	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	94	1	1095	2	N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	1090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-		243	1	2807	2	Y	16					34
								18	9									
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-		179	1	2463	2	Y	9					43
								10	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-		200	1	2725	2	Y	8	37	1	2	8	12
								9	9									
04	2640	X	2619	-0-	-21	-0-		180	1	2433	2	Y	5					17
								6	9									
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-		203	1	2588	2	Y	4					21
								4	9									
06	2640	X	2369	-0-	-271	-0-		179	1	2188	2	Y	2					23
								2	9									
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-		210	1	2588	2	Y	16	19	1	7	8	13
								18	9									
08	2945	X	2750	-0-	-195	-0-		221	1	2526	2	Y	3					16
								3	9									
09	2700	X	2264	-0-	-436	-0-		171	1	2087	2	Y	5	2	8			19
								6	9									
10	2821	X	1881	-0-	-940	-0-		138	1	1732	2	Y	10	10	1	2	8	17
								11	9									
11	2730	X	1804	-0-	-926	-0-		143	1	1658	2	Y	3	3	8			17
								3	9									
12	2821	X	2379	-0-	-442	-0-		195	1	2181	2	Y	3	3	8			17
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-		37	1	430	2	Y	-0-					1
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-		59	1	805	2	Y	-0-					1
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-		28	1	381	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-		27	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-		48	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-		38	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-		39	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-		50	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-		39	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-		43	1	542	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-		43	1	494	2	Y	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-		46	1	514	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		152	1	1763	2	Y	46	27	1			35
								51	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-		125	1	1725	2	Y	48	35	1			48
								53	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-		148	1	2014	2	Y	91	64	1			75
								100	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-		145	1	1962	2	Y	4	36	1			43
								4	9									
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-		172	1	2198	2	Y	57					100
								63	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-		149	1	1822	2	Y	84	159	1			25
								92	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		139	1	1722	2	Y	56					81
								62	9									
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		155	1	1767	2	Y	32	66	1			47
								35	9									
09	1830	N	1621	-0-	-209	-0-		119	1	1465	2	Y	34					81
								37	9									
10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-		127	1	1595	2	Y	37	56	1			62
								41	9									
11	1830	N	1626	-0-	-204	-0-		128	1	1470	2	Y	25	54	1			33
								28	9									
12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-		132	1	1468	2	Y	18	43	1			8
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

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	1240	N	790	-0-	-450	-0-		59	1	674	2	Y	52	36	1			40
								57	9									
02	1148	N	915	-0-	-233	-0-		59	1	825	2	Y	28	40	1			28
								31	9									
03	1302	N	505	-0-	-797	-0-		34	1	468	2	Y	3	29	1			2
								3	9									
04	750	N	417	-0-	-333	-0-		28	1	372	2	Y	15	3	1			14
								17	9									
05	1023	N	144	-0-	-879	-0-		8	1	108	2	Y	25					39
								28	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		78	1	955	2	Y	35	64	1			10
								39	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		93	1	1138	2	Y	23					33
								25	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		98	1	1128	2	Y	16	27	1			22
								18	9									
09	960	N	956	-0-	-4	-0-		71	1	864	2	Y	19					41
								21	9									
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		74	1	930	2	Y	19	28	1			32
								21	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-		91	1	1047	2	Y	16	28	1			20
								18	9									
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		92	1	1023	2	Y	31	37	1			14
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 10,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	170	1	1961	2	Y	46	27	1			35
							51	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	134	1	1840	2	Y	29	35	1			29
							32	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	158	1	2143	2	Y	60	40	1			49
							66	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	2	Y	-0-	26	1			23
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	184	1	2342	2	Y	14					37
							15	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	163	1	1981	2	Y	18	50	1			5
							20	9									
07	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	148	1	1839	2	Y	11					16
							12	9									
08	2449	N	2037	-0-	-412	-0-	163	1	1864	2	Y	9	13	1			12
							10	9									
09	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	132	1	1626	2	Y	9					21
							10	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	151	1	1893	2	Y	16	15	1			22
							18	9									
11	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	152	1	1754	2	Y	16	19	1			19
							18	9									
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	142	1	1584	2	Y	31	36	1			14
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 25,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	121	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	96	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	104	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	99	1	1338	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	105	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	105	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	106	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	116	1	1323	2	Y	9					9
							10	9									
09	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	87	1	1065	2	Y	17					26
							19	9									
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-	13	1			13
11	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	103	1	1181	2	Y	-0-					13
12	1209	N	990	-0-	-219	-0-	82	1	908	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	6293	X	5242	-0-	-1051	-0-	418	1	4817	2	N	6					18
							7	9									
02	5684	X	5656	-0-	-28	-0-	381	1	5266	2	N	8					26
							9	9									
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	416	1	5655	2	N	4	22	1			8
							4	9									
04	5760	X	5459	-0-	-301	-0-	377	1	5078	2	N	4					12
							4	9									
05	6262	X	5789	-0-	-473	-0-	421	1	5365	2	N	3					15
							3	9									
06	6060	X	5135	-0-	-925	-0-	389	1	4744	2	N	2					17
							2	9									
07	6262	X	5759	-0-	-503	-0-	430	1	5319	2	N	9	14	1			12
							10	9									
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	495	1	5661	2	N	3					15
							3	9									
09	5610	X	4984	-0-	-626	-0-	376	1	4606	2	N	2					17
							2	9									
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	431	1	5425	2	N	3	9	1			11
							3	9									
11	5970	X	5179	-0-	-791	-0-	412	1	4767	2	N	-0-					11
12	6169	X	4588	-0-	-1581	-0-	378	1	4209	2	N	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	229	1	2651	2	N	25					166
							28	9									
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	355	1	4908	2	N	-0-	106	1			60
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	506	1	6893	2	N	7					67
							8	9									
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	421	1	5682	2	N	-0-					67
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	452	1	5761	2	N	24					91
							26	9									
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	332	1	4049	2	N	10					101
							11	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	273	1	3364	2	N	21	78	1			44
							23	9									
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	215	1	2462	2	N	-0-					44
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	357	1	4369	2	N	-0-					44
10	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	520	1	6537	2	N	-0-					44
11	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	568	1	6561	2	N	-0-					44
*12	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	553	1	6161	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 64,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 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	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	280	1	3227	2	N	4					9
							4	9									
02	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	221	1	3051	2	N	4					13
							4	9									
03	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	242	1	3293	2	N	4	11	1			6
							4	9									
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	224	1	3034	2	N	4					10
							4	9									
05	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	241	1	3080	2	N	3					13
							3	9									
06	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	243	1	2973	2	N	3					16
							3	9									
07	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	250	1	3088	2	N	9	13	1			12
							10	9									
08	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	254	1	2913	2	N	2					14
							2	9									
09	3270	X	2674	-0-	-596	-0-	202	1	2471	2	N	1					15
							1	9									
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	251	1	3160	2	N	3	8	1			10
							3	9									
11	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	244	1	2817	2	N	-0-					10
12	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	253	1	2813	2	N	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

01	496	N	479	-0-	-17	-0-	38	1	441	2	N	-0-					4
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	22	1	298	2	N	-0-					4
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	N	-0-	4	1			-0-
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-
06	660	N	303	-0-	-357	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
08	527	N	360	-0-	-167	-0-	29	1	331	2	N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	23	1	269	2	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 1 RRCID -> 122905 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8364 - 8623

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 1 RRCID -> 125031 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8691 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	127	1	410	2	Y	13	47	1			19
							14	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	135	1	506	2	Y	34	49	1			4
							37	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	117	1	480	2	Y	18					22
							20	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	133	1	607	2	Y	12					34
							13	9									
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	138	1	398	2	Y	2					36
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	501	2	Y	17					53
							19	9									
07	775	N	580	-0-	-195	-0-	94	1	474	2	Y	11	36	1			28
							12	9									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	90	1	610	2	Y	20					48
							22	9									
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	219	1	1032	2	Y	54	79	1			23
							59	9									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	165	1	725	2	Y	36					59
							40	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	162	1	680	2	Y	107					166
							118	9									
12	961	N	757	-0-	-204	-0-	149	1	608	2	Y	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-		129	1	417	2	Y	15	48	1			20
								17	9									
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-		138	1	514	2	Y	34	50	1			4
								37	9									
03	713	X	628	-0-	-85	-0-		119	1	488	2	Y	19					23
								21	9									
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-		133	1	605	2	Y	11					34
								12	9									
05	775	X	547	-0-	-228	-0-		140	1	405	2	Y	2					36
								2	9									
06	750	X	649	-0-	-101	-0-		120	1	509	2	Y	18					54
								20	9									
07	775	N	602	-0-	-173	-0-		98	1	493	2	Y	10	35	1			29
								11	9									
08	558	N	556	-0-	-2	-0-		70	1	477	2	Y	8					37
								9	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		220	1	1036	2	Y	24	38	1			23
								26	9									
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-		165	1	726	2	Y	9					32
								10	9									
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-		159	1	666	2	Y	27					59
								30	9									
12	961	N	713	-0-	-248	-0-		140	1	573	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-		151	1	485	2	Y	15	55	1			23
								17	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-		160	1	598	2	Y	40	58	1			5
								44	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-		138	1	568	2	Y	22					27
								24	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-		158	1	719	2	Y	14					41
								15	9									
05	899	N	635	-0-	-264	-0-		163	1	471	2	Y	1					42
								1	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-		140	1	592	2	Y	21					63
								23	9									
07	930	N	753	-0-	-177	-0-		114	1	574	2	Y	59	88	1			34
								65	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-		107	1	722	2	Y	22					56
								24	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		264	1	1245	2	Y	24	52	1			28
								26	9									
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		196	1	862	2	Y	9					37
								10	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		197	1	828	2	Y	27					64
								30	9									
12	961	N	843	-0-	-118	-0-		166	1	677	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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

01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 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	527	N	444	-0-	-83	-0-	422	2	22	9	N	20					85
02	504	N	269	-0-	-235	-0-	259	2	10	9	N	9					94
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	N	8					102
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					102
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					107
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					107
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					114
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					119
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					119
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					119
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	524	2	22	9	N	20					139
12	620	N	344	-0-	-276	-0-	315	2	29	9	N	26					165

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2733	-0-	-26	-0-	123	1	2610	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2448	-0-	-44	-0-	111	1	2337	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	134	1	2583	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	135	1	2444	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	144	1	2522	2	Y	28	24	0			4
							31	9									
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	2469	2	Y	34	33	0			5
							37	9									
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2533	2	Y	30	31	0			4
							33	9									
08	2697	N	2502	-0-	-195	-0-	128	1	2343	2	Y	28	29	0			3
							31	9									
09	2640	N	1023	-0-	-1617	-0-	57	1	952	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
10	2697	N	2348	-0-	-349	-0-	131	1	2162	2	Y	50	45	0			6
							55	9									
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	145	1	2519	2	Y	41	42	0			5
							45	9									
*12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	194	1	2598	2	Y	51	52	0			4
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 29,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4905	-0-	-1853	-0-	216	1	4583	2	Y	96	93	0			10
							106	9									
02	6104	X	2036	-0-	-4068	-0-	91	1	1908	2	Y	34	42	0			2
							37	9									
03	6758	X	2322	-0-	-4436	-0-	111	1	2147	2	Y	58	53	0			7
							64	9									
04	5040	X	3688	-0-	-1352	-0-	187	1	3398	2	Y	94	90	0			11
							103	9									
05	4898	X	3731	-0-	-1167	-0-	201	1	3530	2	Y	-0-	11	0			-0-
06	4740	X	2210	-0-	-2530	-0-	120	1	2090	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2218	-0-	-1595	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	337	-0-	-3476	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2224	-0-	-1466	-0-	126	1	2098	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2016	-0-	-1704	-0-	115	1	1901	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1863	-0-	-357	-0-	101	1	1762	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1335	-0-	-959	-0-	93	1	1242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	1209	N	900	-0-	-309	-0-	866	2	34	9	N	31					120
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					120
03	1054	N	224	-0-	-830	-0-	214	2	10	9	N	9					129
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	116	1			13
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					13
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	918	2	17	9	N	15					28
07	1085	N	724	-0-	-361	-0-	714	2	10	9	N	9					37
08	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	1379	2			N	-0-					37
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4	9	N	4					41
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					41
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	919	2			N	-0-					41
12	1116	N	495	-0-	-621	-0-	495	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 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	3100	N	4743	-0-	1643	4273	213	1	4530	2	Y	-0-					-0-
02	8305	X	4032	-0-	-4273	-0-	183	1	3849	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	121	1	2332	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2341	-0-	-479	-0-	122	1	2219	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	153	1	2690	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2437	-0-	-383	-0-	132	1	2305	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1412	-0-	-479	-0-	77	1	1335	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1527	-0-	-364	-0-	79	1	1448	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1277	-0-	-553	-0-	72	1	1205	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1850	-0-	-41	-0-	105	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1114	-0-	-356	-0-	60	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	842	-0-	-491	-0-	58	1	784	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	106	1	2248	2	Y	74	75	0			7
							81	9									
02	2380	X	2162	-0-	-218	-0-	95	1	2003	2	Y	58	61	0			4
							64	9									
03	2635	X	1914	-0-	-721	-0-	90	1	1743	2	Y	74	69	0			9
							81	9									
04	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	105	1	1909	2	Y	82	81	0			10
							90	9									
05	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	119	1	2092	2	Y	71	71	0			10
							78	9									
06	2370	X	1841	-0-	-529	-0-	96	1	1666	2	Y	72	72	0			10
							79	9									
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	96	1	1668	2	Y	62	64	0			8
							68	9									
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	Y	71	71	0			8
							78	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	116	1	1940	2	Y	85	84	0			9
							94	9									
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	2	Y	107	103	0			13
							118	9									
11	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	80	1	1396	2	Y	16	27	0			2
							18	9									
12	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	128	1	1715	2	Y	24	24	0			2
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 24,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

01	558	N	190	-0-	-368	-0-	184	2	6	9	N	5					36
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					36
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5					41
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					42
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6					48
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					48
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					48
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					48
09	480	N	19	-0-	-461	-0-	19	2			N	-0-					48
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					48
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					48
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	68	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	311	-0-	-1146	-0-	17	1	294	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.		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	46	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
11	71	X	25	-0-	-46	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	3276	X	703	-0-	-2573	-0-	31	1	650	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
03	3627	X	17	-0-	-3610	-0-	1	1	15	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	40	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	50	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	53	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	63	1	849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	6386	X	6124	-0-	-262	-0-	269	1	5704	2	Y	137	138	0			14
							151	9									
02	5768	X	4242	-0-	-1526	-0-	189	1	3963	2	Y	82	91	0			5
							90	9									
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	318	1	6147	2	Y	190	173	0			22
							209	9									
04	6090	X	5975	-0-	-115	-0-	312	1	5663	2	Y	-0-	22	0			-0-
05	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	314	1	5523	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5472	-0-	-708	-0-	297	1	5175	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	310	1	5410	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5087	-0-	-803	-0-	263	1	4824	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5598	-0-	-102	-0-	316	1	5282	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	295	1	4888	2	Y	-0-					-0-
11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	317	1	5530	2	Y	-0-					-0-
*12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	429	1	5749	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

01	6479	X	5749	-0-	-730	-0-	257	1	5464	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
02	5852	X	4327	-0-	-1525	-0-	196	1	4113	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
03	6076	X	3703	-0-	-2373	-0-	182	1	3521	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	5880	X	3502	-0-	-2378	-0-	183	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5386	-0-	-690	-0-	290	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4752	-0-	-798	-0-	258	1	4494	2	Y	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	307	1	5354	2	Y	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	235	1	4295	2	Y	-0-					-0-
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	308	1	5137	2	Y	-0-					-0-
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	266	1	4402	2	Y	-0-					-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	282	1	4913	2	Y	-0-					-0-
*12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	288	1	3869	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	135	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	120	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1362	-0-	-653	-0-	74	1	1288	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1273	-0-	-742	-0-	66	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	599	-0-	-901	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1029	-0-	-201	-0-	56	1	973	2	Y	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	40	-0-	-332	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	312	-0-	-215	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1327	-0-	-6	-0-	60	1	1267	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	64	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	Y	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	74	1	1222	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	70	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	582	1	3314	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3008	-0-	-436	-0-	268	1	2740	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	325	1	3246	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	433	1	3223	2	Y	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	365	1	3550	2	Y	47	41	0			6
							52	9									
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	377	1	3408	2	Y	59	57	0			8
							65	9									
07	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	375	1	3179	2	Y	47	49	0			6
							52	9									
08	3968	X	2287	-0-	-1681	-0-	246	1	2008	2	Y	30	33	0			3
							33	9									
09	3840	X	1889	-0-	-1951	-0-	177	1	1680	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	315	1	3934	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	279	1	4017	2	Y	-0-					-0-
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	343	1	3895	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	118	1	2148	2	Y	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	125	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	106	1	1851	2	Y	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	102	1	1781	2	Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	85	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	135	1	2256	2	Y	-0-					-0-
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	113	1	1875	2	Y	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	113	1	1974	2	Y	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	118	1	1577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	30	27	0			3
							33	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1284	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	Y	29	28	0			4
							32	9									
07	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	68	1	1183	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
08	3100	N	3635	-0-	535	535	184	1	3373	2	Y	71	66	0			8
							78	9									
09	2056	N	1521	-0-	-535	-0-	84	1	1400	2	Y	34	38	0			4
							37	9									
10	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	61	1	1007	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	1470	X	1117	-0-	-353	-0-	61	1	1056	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1447	-0-	-72	-0-	100	1	1347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	2363	N	1845	-0-	-518	-0-	83	1	1762	2	Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	87	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	93	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	94	1	1631	2	Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	69	1	1270	2	Y	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	109	1	1820	2	Y	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	107	1	1767	2	Y	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	118	1	1579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	68	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	138	1	2311	2	Y	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	143	1	2366	2	Y	100	88	0			12
							110	9									
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	Y	66	70	0			8
							73	9									
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	83	1	1113	2	Y	40	45	0			3
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,880 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	2	10	9	N	9					129
02	2044	N	2037	-0-	-7	-0-	2037	2			N	-0-					129
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					129
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					129
05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2215	2	46	9	N	42					171
06	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2077	2	3	9	N	3					174
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2546	2	74	9	N	67					241
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2330	2	20	9	N	18	154	1			105
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2137	2	17	9	N	15					120
10	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			N	-0-					120
11	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	2102	2	14	9	N	13					133
12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2164	2	9	9	N	8					141

TOTAL GAS PROD: 26,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	806	N	650	-0-	-156	-0-	635	2	15	9	N	14					74
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	494	2	7	9	N	6					80
03	620	N	460	-0-	-160	-0-	450	2	10	9	N	9					89
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	N	6					95
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	619	2	19	9	N	17					112
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	N	13					125
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					125
08	651	N	270	-0-	-381	-0-	259	2	11	9	N	10					135
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					135
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	485	2	11	9	N	10					145
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5					150
12	651	N	100	-0-	-551	-0-	90	2	10	9	N	9					159

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	1664	-0-	-685	-0-	74	1	1567	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1289	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	104	1	2002	2	Y	75	67	0			9
							83	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	99	1	1791	2	Y	69	70	0			8
							76	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	112	1	1974	2	Y	60	60	0			8
							66	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	93	1	1615	2	Y	64	63	0			9
							70	9									
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	96	1	1678	2	Y	56	58	0			7
							62	9									
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	110	1	2015	2	Y	68	68	0			7
							75	9									
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	112	1	1865	2	Y	75	74	0			8
							83	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	210	1	4447	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	188	1	3948	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
03	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	198	1	3826	2	Y	23	21	0			3
							25	9									
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	239	1	4336	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	220	1	3866	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	2966	-0-	-1264	-0-	161	1	2805	2	Y	-0-					-0-
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	266	1	4642	2	Y	-0-					-0-
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	261	1	4769	2	Y	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	220	1	3679	2	Y	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	257	1	4250	2	Y	-0-					-0-
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	271	1	4725	2	Y	-0-					-0-
*12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	371	1	4980	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	243	1	5156	2	Y	38	39	0			4
							42	9									
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	235	1	4932	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	267	1	5157	2	Y	50	46	0			6
							55	9									
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	269	1	4884	2	Y	49	49	0			6
							54	9									
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	251	1	4416	2	Y	-0-	6	0			-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	249	1	4329	2	Y	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	290	1	5063	2	Y	-0-					-0-
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	260	1	4756	2	Y	-0-					-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	265	1	4422	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	3616	-0-	-1220	-0-	206	1	3410	2	Y	-0-					-0-
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	253	1	4404	2	Y	41	36	0			5
							45	9									
12	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	282	1	3786	2	Y	42	44	0			3
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 58,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

01	465	N	405	-0-	-60	-0-	393	2	12	9	N	11					40
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5					45
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					45
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					45
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	399	2	11	9	N	10					55
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	353	2	6	9	N	5					60
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					60
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					60
09	360	N	148	-0-	-212	-0-	148	2			N	-0-					60
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					60
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	424	2	11	9	N	10					70
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2480	N	1942	-0-	-538	-0-	86	1	1824	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
02	2044	N	1983	-0-	-61	-0-	89	1	1865	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2055	2	Y	41	38	0			5
							45	9									
04	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	86	1	1562	2	Y	24	26	0			3
							26	9									
05	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	98	1	1719	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
06	2130	N	1857	-0-	-273	-0-	99	1	1728	2	Y	27	26	0			4
							30	9									
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	108	1	1881	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1890	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	110	1	1834	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	83	1	1376	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	114	1	1981	2	Y	35	34	0			4
							39	9									
*12	3100	N	3848	-0-	748	748	261	1	3503	2	Y	76	74	0			6
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 24,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	105	1	2225	2	Y	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	98	1	2050	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	111	1	2023	2	Y	19	17	0			2
							21	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	131	1	2293	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	127	1	2208	2	Y	22	21	0			3
							24	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	124	1	2163	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
08	2449	N	2225	-0-	-224	-0-	114	1	2091	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
09	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	130	1	2165	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	136	1	2244	2	Y	82	74	0			10
							90	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	129	1	2239	2	Y	58	61	0			7
							64	9									
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	169	1	2273	2	Y	72	73	0			6
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 27,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	403	N	267	-0-	-136	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8122	X	7353	-0-	-769	-0-	526	1	6732	2	Y	86	86	0			9
							95	9									
02	7336	X	6884	-0-	-452	-0-	480	1	6329	2	Y	68	73	0			4
							75	9									
03	8122	X	7419	-0-	-703	-0-	591	1	6707	2	Y	110	101	0			13
							121	9									
04	7830	X	7471	-0-	-359	-0-	594	1	6753	2	Y	113	113	0			13
							124	9									
05	7657	X	6728	-0-	-929	-0-	566	1	6108	2	Y	49	55	0			7
							54	9									
06	7380	X	6876	-0-	-504	-0-	573	1	6234	2	Y	63	61	0			9
							69	9									
07	7719	X	6917	-0-	-802	-0-	626	1	6232	2	Y	54	56	0			7
							59	9									
08	7719	X	5769	-0-	-1950	-0-	391	1	5327	2	Y	46	48	0			5
							51	9									
09	7470	X	7218	-0-	-252	-0-	583	1	6561	2	Y	67	65	0			7
							74	9									
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	670	1	6424	2	Y	80	77	0			10
							88	9									
11	6870	X	5853	-0-	-1017	-0-	542	1	5311	2	Y	-0-	10	0			-0-
12	7471	X	4888	-0-	-2583	-0-	339	1	4549	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

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	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6758	X	6311	-0-	-447	-0-	279	1	5910	2	Y	111	112	0			11
							122	9									
02	6104	X	5466	-0-	-638	-0-	244	1	5131	2	Y	83	89	0			5
							91	9									
03	6758	X	6091	-0-	-667	-0-	292	1	5648	2	Y	137	126	0			16
							151	9									
04	6540	X	5987	-0-	-553	-0-	305	1	5530	2	Y	138	138	0			16
							152	9									
05	6665	X	6284	-0-	-381	-0-	338	1	5946	2	Y	-0-	16	0			-0-
06	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	331	1	5768	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5359	-0-	-810	-0-	291	1	5068	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	4931	-0-	-1362	-0-	255	1	4676	2	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5636	-0-	-454	-0-	319	1	5317	2	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5796	-0-	-497	-0-	330	1	5466	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5695	-0-	-395	-0-	309	1	5386	2	Y	-0-					-0-
*12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	409	1	5493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	131	1	2753	2	Y	-0-					-0-
03	2495	N	2411	-0-	-84	-0-	119	1	2292	2	Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	97	1	1756	2	Y	-0-					-0-
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	92	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	89	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1127	-0-	-1508	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	872	-0-	-1546	-0-	45	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	958	-0-	-902	-0-	54	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	884	-0-	-821	-0-	50	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	116	1	1560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,192 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	13175	X	12453	-0-	-722	-0-	560	1	11893	2	Y	-0-					-0-
02	11900	X	11097	-0-	-803	-0-	504	1	10593	2	Y	-0-					-0-
03	13020	X	12801	-0-	-219	-0-	630	1	12171	2	Y	-0-					-0-
04	12450	X	12015	-0-	-435	-0-	627	1	11388	2	Y	-0-					-0-
05	12617	X	12580	-0-	-37	-0-	668	1	11730	2	Y	165	143	0			22
							182	9									
06	12390	X	12185	-0-	-205	-0-	650	1	11309	2	Y	205	198	0			29
							226	9									
07	12462	X	12381	-0-	-81	-0-	661	1	11526	2	Y	176	183	0			22
							194	9									
08	12462	X	11131	-0-	-1331	-0-	567	1	10387	2	Y	161	166	0			17
							177	9									
09	12060	X	11932	-0-	-128	-0-	662	1	11047	2	Y	203	199	0			21
							223	9									
10	12462	X	11992	-0-	-470	-0-	683	1	11309	2	Y	-0-	21	0			-0-
11	12060	X	10203	-0-	-1857	-0-	554	1	9649	2	Y	-0-					-0-
12	12369	X	11879	-0-	-490	-0-	824	1	11055	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3388	-0-	3388	3388	154	1	3234	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8334	-0-	8334	11722	410	1	7924	2	Y	-0-					-0-
04	19647	X	7925	-0-	-11722	-0-	410	1	7437	2	Y	71	63	0			8
							78	9									
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	439	1	7721	2	Y	58	58	0			8
							64	9									
06	8070	X	7250	-0-	-820	-0-	390	1	6788	2	Y	65	64	0			9
							72	9									
07	8339	X	6913	-0-	-1426	-0-	372	1	6483	2	Y	53	55	0			7
							58	9									
08	8339	X	5221	-0-	-3118	-0-	268	1	4909	2	Y	40	43	0			4
							44	9									
09	7950	X	4087	-0-	-3863	-0-	229	1	3816	2	Y	38	38	0			4
							42	9									
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					-0-
12	6913	X	660	-0-	-6253	-0-	46	1	614	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 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	1725	N	1699	-0-	-26	-0-	76	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	181	1	3281	2	Y	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	-0-					-0-
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	126	1	2189	2	Y	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	123	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	80	1	1462	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1234	-0-	-686	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1162	-0-	-822	-0-	66	1	1096	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1162	-0-	-758	-0-	63	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	234	1	3142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	29	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	38	1	509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 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	4278	X	3514	-0-	-764	-0-	561	1	2953	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3463	-0-	-401	-0-	459	1	3004	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	376	1	2990	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2785	-0-	-845	-0-	336	1	2449	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	445	1	3166	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	409	1	2527	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2092	-0-	-1752	-0-	430	1	1662	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	990	-0-	-2606	-0-	240	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	594	-0-	-2886	-0-	44	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	1206	-0-	-2390	-0-	118	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	996	-0-	-1944	-0-	143	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	673	-0-	-1404	-0-	83	1	590	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6355	X	6160	-0-	-195	-0-	270	1	5733	2	Y	143	144	0			14
							157	9									
02	5740	X	5625	-0-	-115	-0-	250	1	5250	2	Y	114	121	0			7
							125	9									
03	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	310	1	5995	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	321	1	5834	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6085	-0-	-239	-0-	328	1	5757	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	6036	-0-	-54	-0-	328	1	5708	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	321	1	5596	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5760	-0-	-595	-0-	298	1	5462	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5853	-0-	-297	-0-	331	1	5522	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	343	1	5680	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5558	-0-	-472	-0-	302	1	5256	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	384	1	5147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 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	1178	N	241	-0-	-937	-0-	241	2			N	-0-					73
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	904	2			N	-0-					73
03	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	998	2	6	9	N	5					78
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					78
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	2	7	9	N	6					84
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					84
07	1302	N	275	-0-	-1027	-0-	275	2			N	-0-					84
08	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	2			N	-0-					84
09	900	N	661	-0-	-239	-0-	661	2			N	-0-					84
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					84
11	1230	N	91	-0-	-1139	-0-	91	2			N	-0-					84
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 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	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	343	-0-	-153	-0-	335	2	8	9	N	7					51
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	2			N	-0-					51
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	N	27	60	1			18
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	N	16					34
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					34
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	492	2	3	9	N	3					37
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	501	2	11	9	N	10	32	1			15
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					15
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					15
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					15
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	417	2	11	9	N	10					25
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	353 142	1 9	7498	2	Y	129	129	0			13
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	312 108	1 9	6563	2	Y	98	105	0			6
03	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	399	1	7716	2	Y	-0-	6	0			-0-
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	363	1	6591	2	Y	-0-					-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	296	1	5207	2	Y	-0-					-0-
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	419	1	7291	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7020	-0-	-1102	-0-	381	1	6639	2	Y	-0-					-0-
08	8122	X	5549	-0-	-2573	-0-	287	1	5262	2	Y	-0-					-0-
09	7710	X	1273	-0-	-6437	-0-	72	1	1201	2	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7549	-0-	-418	-0-	430	1	7119	2	Y	-0-					-0-
11	7710	X	6800	-0-	-910	-0-	369	1	6431	2	Y	-0-					-0-
*12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	573	1	7689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	558	N	463	-0-	-95	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	40	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	54	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	524	2	Y	43	44	0			12
							47	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	586	2	Y	37	38	0			11
							41	9									
08	651	N	419	-0-	-232	-0-	27	1	363	2	Y	26	27	0			10
							29	9									
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	44	1	459	2	Y	42	42	0			10
							46	9									
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	48	1	504	2	Y	31	28	0			13
							34	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	472	2	Y	30	29	0			14
							33	9									
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	541	2	Y	37	43	0			8
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	1984	X	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					36
02	1540	N	1463	-0-	-77	-0-	1463	2			N	-0-					36
03	1922	N	1410	-0-	-512	-0-	1406	2	4	9	N	4					40
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	N	2					42
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					42
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					42
07	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					42
08	3100	N	4107	-0-	1007	1007	4097	2	10	9	N	9					51
09	3000	N	2714	-0-	-286	721	2707	2	7	9	N	6					57
10	3100	N	5016	-0-	1916	2637	5010	2	6	9	N	5					62
11	7142	X	4505	-0-	-2637	-0-	4505	2			N	-0-					62
*12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 33,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	108	1	1868	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	2	-0-	-334	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	100	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	143	-0-	-229	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	106	1	1188	2	Y	43	31	0			12
							47	9									
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1069	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	24	-0-	-1326	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	769	2	Y	10	6	0			4
							11	9									
11	1110	N	9	-0-	-1101	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	4	0			-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	473	2	Y	13	10	0			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	168	166	0			17
							185	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	132	141	0			8
							145	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-	8	0			-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	38	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	410	-0-	-130	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	371	-0-	-280	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	492	1	10442	2	Y	117	118	0			12
							129	9									
02	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	448	1	9415	2	Y	92	98	0			6
							101	9									
03	11005	X	10769	-0-	-236	-0-	522	1	10086	2	Y	146	135	0			17
							161	9									
04	10650	X	10629	-0-	-21	-0-	555	1	10074	2	Y	-0-	17	0			-0-
05	11005	X	10875	-0-	-130	-0-	586	1	10289	2	Y	-0-					-0-
06	10650	X	10564	-0-	-86	-0-	574	1	9990	2	Y	-0-					-0-
07	10912	X	10796	-0-	-116	-0-	586	1	10210	2	Y	-0-					-0-
08	10912	X	10330	-0-	-582	-0-	535	1	9795	2	Y	-0-					-0-
09	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	605	1	10090	2	Y	-0-					-0-
10	10912	X	10893	-0-	-19	-0-	621	1	10272	2	Y	-0-					-0-
11	10560	X	10275	-0-	-285	-0-	550	1	9575	2	Y	136	120	0			16
							150	9									
*12	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	792	1	10618	2	Y	187	188	0			15
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 128,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2937	2	9	9	N	8					176
02	2800	N	3383	-0-	583	583	3372	2	11	9	N	10	155	1			31
03	3100	N	2555	-0-	-545	38	2538	2	17	9	N	15					46
04	2850	N	1772	-0-	-1078	-0-	1720	2	52	9	N	47					93
05	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2943	2	4	9	N	4					97
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3459	2	12	9	N	11					108
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3546	2	9	9	N	8					116
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3374	2	8	9	N	7					123
09	2970	X	2021	-0-	-949	-0-	2017	2	4	9	N	4					127
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					127
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					127
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 36,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 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	2356	X	1214	-0-	-1142	-0-	1206	2	8	9	N	7					133
02	2128	X	1118	-0-	-1010	-0-	1118	2			N	-0-					133
03	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	2039	2			N	-0-					133
04	1860	X	995	-0-	-865	-0-	995	2			N	-0-					133
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					133
06	1980	N	1113	-0-	-867	-0-	1110	2	3	9	N	3					136
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	2	7	9	N	6					142
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					142
09	1110	N	929	-0-	-181	-0-	923	2	6	9	N	5					147
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					154
11	1170	N	678	-0-	-492	-0-	678	2			N	-0-					154
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 13,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 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	1116	N	732	-0-	-384	-0-	40	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	161	1	2185	2	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	13	9	0			4
							14	9									
06	1080	N	803	-0-	-277	-0-	64	1	715	2	Y	22	20	0			6
							24	9									
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	87	1	990	2	Y	13	15	0			4
							14	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	160	1	2172	2	Y	39	28	0			15
							43	9									
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	159	1	1654	2	Y	42	47	0			10
							46	9									
10	1085	N	651	-0-	-434	-0-	56	1	584	2	Y	10	16	0			4
							11	9									
11	2310	N	727	-0-	-1583	-0-	60	1	634	2	Y	30	20	0			14
							33	9									
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	182	1	2025	2	Y	111	100	0			25
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 16,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 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	713	N	658	-0-	-55	-0-	36	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	51	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	548	-0-	-103	-0-	38	1	465	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	37	1	416	2	Y	63	59	0			17
							69	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	38	1	429	2	Y	38	44	0			11
							42	9									
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	28	1	376	2	Y	26	27	0			10
							29	9									
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	33	1	341	2	Y	42	42	0			10
							46	9									
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	32	1	331	2	Y	31	28	0			13
							34	9									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	30	29	0			14
							33	9									
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	Y	49	52	0			11
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

01	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					18
02	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-					18
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					18
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2870	2	66	9	N	60					78
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	N	14	77	1			15
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3004	2	18	9	N	16					31
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3089	2	31	9	N	28					59
08	3100	N	3112	-0-	12	32	3112	2			N	-0-					59
09	3016	X	2984	-0-	-32	-0-	2956	2	28	9	N	25					84
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					84
11	2700	X	2583	-0-	-117	-0-	2583	2			N	-0-					84
*12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 34,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

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

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 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	2387	X	2297	-0-	-90	-0-	87	1	1505	2	Y	641	611	0			157
							705	9									
02	2156	X	1981	-0-	-175	-0-	92	1	1249	2	Y	582	585	0			154
							640	9									
03	2387	X	1206	-0-	-1181	-0-	35	1	448	2	Y	657	646	0			165
							723	9									
04	2220	X	1660	-0-	-560	-0-	117	1	1155	2	Y	353	391	0			127
							388	9									
05	2294	X	936	-0-	-1358	-0-	70	1	866	2	Y	-0-	127	0			-0-
06	2220	X	753	-0-	-1467	-0-	62	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1618	-0-	-583	-0-	131	1	1487	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	914	-0-	-791	-0-	63	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	674	-0-	-976	-0-	59	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1154	-0-	-458	-0-	95	1	989	2	Y	64	37	0			27
							70	9									
11	1560	X	907	-0-	-653	-0-	74	1	790	2	Y	39	47	0			19
							43	9									
12	1612	X	1063	-0-	-549	-0-	82	1	913	2	Y	62	67	0			14
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 140 RRCID -> 159239 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8877 - 9064

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

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 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	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	178	1	3777	2	Y	40	40	0			4
							44	9									
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	157	1	3304	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	197	1	3802	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	206	1	3745	2	Y	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	202	1	3541	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	173	1	3019	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3178	-0-	-821	-0-	172	1	3006	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	2949	-0-	-1050	-0-	153	1	2796	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	2946	-0-	-924	-0-	167	1	2779	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2972	-0-	-779	-0-	169	1	2803	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	160	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	220	1	2950	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1003	2	22	9	N	20					138
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4					142
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1					143
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	N	8					151
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1006	2	30	9	N	27	119	1			59
06	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					59
07	1209	N	719	-0-	-490	-0-	691	2	28	9	N	25					84
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3					87
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	697	2	4	9	N	4					91
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					91
11	1170	N	750	-0-	-420	-0-	739	2	11	9	N	10					101
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 10,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	245	1	1530	2	Y	156	156	0			16
							172	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	201	1	1290	2	Y	113	122	0			7
							124	9									
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	212	1	1204	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	216	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	216	1	1067	2	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	253	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	289	1	1374	2	Y	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	109	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	188	1	1178	2	Y	67	59	0			8
							74	9									
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	303	1	914	2	Y	42	45	0			5
							46	9									
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	384	1	991	2	Y	58	58	0			5
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					63
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			N	-0-					63
03	1395	N	902	-0-	-493	-0-	902	2			N	-0-					63
04	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	2			N	-0-					63
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2			N	-0-					63
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					63
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					63
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					63
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					63
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					63
11	1680	N	1079	-0-	-601	-0-	1079	2			N	-0-					63
12	2015	N	1403	-0-	-612	-0-	1397	2	6	9	N	5					68

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

01	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	97	1	2049	2	Y	87	88	0			9
							96	9									
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	70	75	0			4
							77	9									
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	111	1	2136	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	2160	N	1817	-0-	-343	-0-	95	1	1722	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	106	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1763	-0-	-397	-0-	96	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	102	1	1777	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	88	1	1610	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	100	1	1658	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	87	1	1507	2	Y	37	33	0			4
							41	9									
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	117	1	1573	2	Y	49	49	0			4
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 22,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	79	-0-	-293	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	82	-0-	-338	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	155	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	12	-0-	-267	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "A2" WELL #: 47 RRCID -> 161025 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 2620 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-2013

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

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					105
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	N	9					114
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					114
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	339	2	7	9	N	6					120
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	400	2	11	9	N	10					130
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					135
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	520	2	13	9	N	12					147
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13	41	1			119
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	452	2	23	9	N	21					140
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	447	2	8	9	N	7					147
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					147
12	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	253	1	4766	2	Y	162	163	0			16
							178	9									
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	213	1	4385	2	Y	129	137	0			8
							142	9									
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	333	1	4512	2	Y	201	186	0			23
							221	9									
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	423	1	5717	2	Y	262	255	0			30
							288	9									
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	319	1	4834	2	Y	173	180	0			23
							190	9									
06	4860	X	3495	-0-	-1365	-0-	181	1	3157	2	Y	143	146	0			20
							157	9									
07	6634	X	3670	-0-	-2964	-0-	191	1	3337	2	Y	129	133	0			16
							142	9									
08	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	328	1	5602	2	Y	220	212	0			24
							242	9									
09	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	668	1	7322	2	Y	346	335	0			35
							381	9									
10	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	784	1	7385	2	Y	433	416	0			52
							476	9									
11	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	639	1	6749	2	Y	325	339	0			38
							358	9									
12	8649	X	3537	-0-	-5112	-0-	292	1	3048	2	Y	179	203	0			14
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 68,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,702

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

01	2418	X	806	-0-	-1612	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1072	-0-	-1112	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1422	-0-	-996	-0-	70	1	1352	2	Y	-0-					-0-
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	446	-0-	-732	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	282	-0-	-1098	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	160	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	112	1	1847	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

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

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	61	1	1065	2	Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	67	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	Y	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	67	1	1166	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	85	1	1142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 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	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	90	1	1902	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1873	-0-	-451	-0-	85	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	97	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	104	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2	Y	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	114	1	1996	2	Y	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1353	2	Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	Y	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	107	1	1772	2	Y	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	161	1	2160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2542	N	2199	-0-	-343	-0-	96	1	2040	2	Y	57	58	0			6
							63	9									
02	2296	N	1723	-0-	-573	-0-	76	1	1605	2	Y	38	42	0			2
							42	9									
03	2542	N	1864	-0-	-678	-0-	89	1	1717	2	Y	53	49	0			6
							58	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	128	1	2315	2	Y	73	71	0			8
							80	9									
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	136	1	2389	2	Y	60	60	0			8
							66	9									
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	129	1	2249	2	Y	71	69	0			10
							78	9									
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	130	1	2265	2	Y	62	64	0			8
							68	9									
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	117	1	2144	2	Y	58	60	0			6
							64	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	132	1	2195	2	Y	71	70	0			7
							78	9									
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	137	1	2263	2	Y	87	84	0			10
							96	9									
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	1945	2	Y	194	181	0			23
							213	9									
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	138	1	1857	2	Y	227	232	0			18
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 27,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	112 309	1 9	2371	2	Y	281	270	0			28
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	56 134	1 9	1173	2	Y	122	142	0			8
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	65 224	1 9	1247	2	Y	204	189	0			23
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63 213	1 9	1142	2	Y	194	195	0			22
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	64 166	1 9	1126	2	Y	151	153	0			20
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67 221	1 9	1163	2	Y	201	192	0			29
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	69 193	1 9	1205	2	Y	175	182	0			22
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	63 187	1 9	1151	2	Y	170	174	0			18
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	69 220	1 9	1151	2	Y	200	198	0			20
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	76 292	1 9	1261	2	Y	265	253	0			32
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	63 183	1 9	1103	2	Y	166	178	0			20
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	97 264	1 9	1299	2	Y	240	241	0			19

TOTAL GAS PROD: 18,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,369

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	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	440	1	5362	2	Y	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	399	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5664	-0-	-133	-0-	476	1	5188	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5260	-0-	-350	-0-	435	1	4825	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	455	1	4758	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	4166	-0-	-1444	-0-	374	1	3792	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	3664	-0-	-2133	-0-	319	1	3345	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	3945	-0-	-1728	-0-	318	1	3627	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4246	-0-	-1004	-0-	455	1	3791	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	419	1	4214	2	Y	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	391 235	1 9	3612	2	Y	214	189	0			25
*12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	431 310	1 9	3914	2	Y	282	285	0			22

TOTAL GAS PROD: 56,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	198	1	4203	2	Y	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	187	1	3925	2	Y	-0-					-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	187	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	236	1	4285	2	Y	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	226	1	3964	2	Y	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	210	1	3647	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3698	-0-	-952	-0-	201	1	3497	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	2533	-0-	-2148	-0-	131	1	2402	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3204	-0-	-1326	-0-	181	1	3023	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3201	-0-	-984	-0-	182	1	3019	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	1570	-0-	-2300	-0-	85	1	1485	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2358	-0-	-1331	-0-	164	1	2194	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	96	1	2162	2	N	77					127
							85	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	109	1	2705	2	N	9					136
							10	9									
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	132	1	2945	2	N	57	133	1			60
							63	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	94	1	2830	2	N	17					77
							19	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	104	1	3287	2	N	23					100
							25	9									
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	92	1	2372	2	N	41					141
							45	9									
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	136	1	2956	2	N	30	148	1			23
							33	9									
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	93	1	2863	2	N	-0-					23
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	108	1	2218	2	N	44					67
							48	9									
10	1612	X	941	-0-	-671	-0-	34	1	863	2	N	40					107
							44	9									
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	64	1	1846	2	N	-0-					107
*12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1679	2	N	14					121
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3211	2	8	9	N	7					32
02	3164	X	2846	-0-	-318	-0-	2846	2			N	-0-					32
03	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2981	2			N	-0-					32
04	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	3136	2			N	-0-					32
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					32
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	2			N	-0-					32
07	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			N	-0-					32
08	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			N	-0-					32
09	3120	X	2903	-0-	-217	-0-	2903	2			N	-0-					32
10	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2			N	-0-					32
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					32
12	3038	X	2022	-0-	-1016	-0-	2022	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 36,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					69
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3705	2	220	9	N	200	197	1			72
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					72
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4097	2	9	9	N	8					80
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3030	2	15	9	N	14					94
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					94
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2750	2	7	9	N	6					100
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3217	2	8	9	N	7					107
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3303	2	10	9	N	9					116
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3525	2	6	9	N	5					121
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					121
*12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3699	2	123	9	N	112	193	1			40

TOTAL GAS PROD: 42,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AN/CY BENAVIDES F WELL #: 68 RRCID -> 168747 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7762 - 7937

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P&A 03-18-2013

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

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					70
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	296	2			N	-0-					70
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					70
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	329	2	6	9	N	5					75
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					75
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-					75
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					75
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					75
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5					80
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					80
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					80
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					111
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					111
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					111
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					111
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					111
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	2			N	-0-					111
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					115
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					115
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					115
10	651	N	181	-0-	-470	-0-	181	2			N	-0-					115
11	420	N	160	-0-	-260	-0-	160	2			N	-0-					115
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

01	651	N	572	-0-	-79	-0-	550	2	22	9	N	20					107
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					107
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					107
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					107
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					107
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					107
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					107
08	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					107
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					107
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					107
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	462	2	9	9	N	8					115
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			N	-0-					170
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1536	2	42	9	N	38	181	1			27
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					27
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					27
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					27
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					27
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2528	2	14	9	N	13					40
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2096	2	88	9	N	80					120
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					120
10	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	1385	2	10	9	N	9					129
11	1650	N	187	-0-	-1463	-0-	187	2			N	-0-					129
12	1705	N	234	-0-	-1471	-0-	73	2	161	9	N	146	197	1			78

TOTAL GAS PROD: 20,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					100
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					100
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					100
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	353	2	8	9	N	7					107
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	401	2	8	9	N	7					114
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	462	2	6	9	N	5					119
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5					124
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					124
09	480	N	202	-0-	-278	-0-	202	2			N	-0-					124
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					124
11	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-					124
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	109	2	42	9	N	38					65
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					65
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9					74
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5					79
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					80
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					85
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	82	2	6	9	N	5					90
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					90
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					90
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					90
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					90
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 08/12/1998 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	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	316	1	3630	2	N	6					60
							7	9									
02	4032	X	2869	-0-	-1163	-0-	247	1	2622	2	N	-0-					60
03	4464	X	1325	-0-	-3139	-0-	155	1	1126	2	N	40					100
							44	9									
04	4200	X	1619	-0-	-2581	-0-	57	1	1562	2	N	-0-					100
05	3968	X	1218	-0-	-2750	-0-	40	1	1167	2	N	10					110
							11	9									
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	211	1	3123	2	N	5					115
							6	9									
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	127	1	3351	2	N	-0-					115
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	210	1	2676	2	N	9					124
							10	9									
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	342	1	3241	2	N	5					129
							6	9									
10	2573	X	1540	-0-	-1033	-0-	136	1	1404	2	N	-0-					129
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	211	1	2407	2	N	40					169
							44	9									
12	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	211	1	2162	2	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 30,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					57
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					57
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					60
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					60
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					60
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					60
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	78	2	6	9	N	5					65
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	N	5					70
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					70
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					70
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					70
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 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	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					72
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	125	2			N	-0-					72
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					72
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					72
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					72
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					72
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					72
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					72
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					72
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					72
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					72
12	1643	N	848	-0-	-795	-0-	848	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	434	N	401	-0-	-33	-0-	393	2	8	9	N	7					62
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					62
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					62
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					62
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					62
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					62
07	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2			N	-0-					62
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					62
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5					67
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					67
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					67
12	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	68	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	946	-0-	-524	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	59	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	844	-0-	-396	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	808	-0-	-152	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	856	-0-	-229	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	42	1	731	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3676	-0-	576	576	255	1	3421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	966	2	41	9	N	37					131
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					131
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					131
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	912	2	14	9	N	13					144
05	3100	N	3324	-0-	224	224	3316	2	8	9	N	7					151
06	3000	N	3048	-0-	48	272	3042	2	6	9	N	5					156
07	1728	N	1456	-0-	-272	-0-	1450	2	6	9	N	5					161
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3339	2	74	9	N	67	192	1			36
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2092	2	4	9	N	4					40
10	2108	X	1287	-0-	-821	-0-	1265	2	22	9	N	20					60
11	2040	X	646	-0-	-1394	-0-	646	2			N	-0-					60
12	2108	X	1178	-0-	-930	-0-	1178	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	1639	2			N	-0-					105
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	N	9					114
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					114
04	2400	X	2397	-0-	-3	-0-	2391	2	6	9	N	5					119
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	N	1					120
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2594	2	10	9	N	9					129
07	2511	X	1435	-0-	-1076	-0-	1435	2			N	-0-					129
08	2511	X	837	-0-	-1674	-0-	837	2			N	-0-					129
09	2430	X	841	-0-	-1589	-0-	841	2			N	-0-					129
10	2511	X	891	-0-	-1620	-0-	891	2			N	-0-					129
11	2430	X	704	-0-	-1726	-0-	704	2			N	-0-					129
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3310	2	73	9	N	66					90
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					90
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3045	2	11	9	N	10					100
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3854	2	11	9	N	10					110
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4741	2	15	9	N	14					124
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4714	2	41	9	N	37					161
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					161
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4602	2	75	9	N	68	195	1			34
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4472	2	12	9	N	11					45
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4374	2	17	9	N	15					60
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					60
*12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 46,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2832	2	28	9	N	25					65
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					65
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2554	2	39	9	N	35					100
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2855	2	19	9	N	17					117
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2758	2	9	9	N	8					125
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					125
07	3100	N	3186	-0-	86	86	3176	2	10	9	N	9					134
08	3014	N	2928	-0-	-86	-0-	2887	2	41	9	N	37	147	1			24
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2253	2	4	9	N	4					28
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1636	2	45	9	N	41					69
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					69
*12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 31,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					85
02	952	N	862	-0-	-90	-0-	862	2			N	-0-					85
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	987	2	17	9	N	15					100
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5					105
05	961	N	831	-0-	-130	-0-	823	2	8	9	N	7					112
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	2			N	-0-					112
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					112
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					112
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					112
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					112
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					112
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					84
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					84
03	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	2			N	-0-					84
04	990	N	726	-0-	-264	-0-	719	2	7	9	N	6					90
05	992	N	638	-0-	-354	-0-	627	2	11	9	N	10					100
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	726	2	6	9	N	5					105
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					105
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					105
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					105
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					105
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	2			N	-0-					105
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					69
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					69
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					69
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4256	2	7	9	N	6					75
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4628	2	278	9	N	253	195	1			133
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4494	2	4	9	N	4					137
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4295	2	10	9	N	9					146
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4230	2	9	9	N	8					154
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					154
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					154
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3834	2	44	9	N	40					194
*12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3851	2	8	9	N	7					201

TOTAL GAS PROD: 48,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					45
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	70	2	11	9	N	10					55
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					55
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					55
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					55
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					55
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					55
08	1023	N	629	-0-	-394	-0-	616	2	13	9	N	12					67
09	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	2			N	-0-					67
10	992	N	230	-0-	-762	-0-	230	2			N	-0-					67
11	600	N	259	-0-	-341	-0-	259	2			N	-0-					67
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3508	2	80	9	N	73					147
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					147
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3738	2	8	9	N	7					154
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3813	2	6	9	N	5					159
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5					164
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3822	2	46	9	N	42	183	1			23
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2805	2	30	9	N	27					50
08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2827	2	24	9	N	22					72
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					72
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4397	2	57	9	N	52					124
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					124
*12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 43,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	2	11	9	N	10					34
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	N	6					40
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1502	2	22	9	N	20					60
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					69
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					74
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					74
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					74
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	N	6					80
09	600	N	299	-0-	-301	-0-	293	2	6	9	N	5					85
10	620	N	379	-0-	-241	-0-	373	2	6	9	N	5					90
11	600	N	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-					90
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		48	-0-	48	70	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	135	X	65	-0-	-70	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	106	1	2242	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2071	-0-	-141	-0-	94	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	116	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2241	-0-	-39	-0-	117	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	126	1	2216	2	Y	32	28	0			4
							35	9									
06	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	118	1	2062	2	Y	40	38	0			6
							44	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	126	1	2188	2	Y	34	36	0			4
							37	9									
08	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	110	1	2011	2	Y	33	33	0			4
							36	9									
09	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	117	1	1956	2	Y	37	37	0			4
							41	9									
10	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	124	1	2051	2	Y	149	135	0			18
							164	9									
11	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	106	1	1853	2	Y	94	101	0			11
							103	9									
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	143	1	1921	2	Y	122	123	0			10
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 26,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1391	2	10	9	N	9					96
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					96
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	N	5					101
04	3000	N	3371	-0-	371	371	3371	2			N	-0-					101
05	3100	N	3785	-0-	685	1056	3785	2			N	-0-					101
06	3000	N	3169	-0-	169	1225	3144	2	25	9	N	23					124
07	4233	X	3008	-0-	-1225	-0-	3008	2			N	-0-					124
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					124
09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2742	2	8	9	N	7					131
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					131
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2879	2	55	9	N	50					181
12	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	2698	2	53	9	N	48	195	1			34

TOTAL GAS PROD: 32,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	183	-0-	-220	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	35	-0-	-213	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					40
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					40
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					40
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					40
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					40
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					40
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					40
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	2	8	9	N	7					47
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	112	1	2383	2	Y	-0-					-0-
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	81	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	94	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	96	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	125	1	2065	2	Y	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	116	1	2022	2	Y	-0-					-0-
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	166	1	2221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					60
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					60
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					60
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					60
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					60
06	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					60
07	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1840	2	33	9	N	30					90
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					90
09	1740	N	1305	-0-	-435	-0-	1290	2	15	9	N	14					104
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					104
11	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1805	2	9	9	N	8					112
12	1364	N	710	-0-	-654	-0-	701	2	9	9	N	8					120

TOTAL GAS PROD: 22,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2662	2	52	9	N	47					129
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					129
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					129
04	2040	X	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			N	-0-					129
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					129
06	2040	X	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					129
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2170	2	66	9	N	60					189
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					189
09	2040	N	1327	-0-	-713	-0-	1307	2	20	9	N	18					207
10	2108	N	291	-0-	-1817	-0-	281	2	10	9	N	9					216
11	2040	N	170	-0-	-1870	-0-	170	2			N	-0-					216
12	1364	N	330	-0-	-1034	-0-	330	2			N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 20,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	991	X	991	-0-	-0-	-0-	980	2	11	9	N	10					35
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					35
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2512	2	180	9	N	164					199
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-	176	1			23
05	3100	N	3295	-0-	195	195	3261	2	34	9	N	31					54
06	3000	N	3309	-0-	309	504	3291	2	18	9	N	16					70
07	3068	N	2564	-0-	-504	-0-	2553	2	11	9	N	10					80
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1614	2	107	9	N	97	152	1			25
09	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1219	2	32	9	N	29					54
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2044	2	11	9	N	10					64
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					64
*12	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5					69

TOTAL GAS PROD: 26,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					34
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					34
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					34
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	318	2	7	9	N	6					40
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					40
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					40
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	285	2	30	9	N	27					67
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					67
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					67
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					67
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					67
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LECHENGER WELL #: 62 RRCID -> 176912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 78 RRCID -> 176930 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8168 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

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 #: 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	N	5					52
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					52
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					52
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	N	8					60
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					60
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					60
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	740	2	11	9	N	10					70
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					70
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-					70
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					70
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					70
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					80
02	168	N	43	-0-	-125	-0-	43	2			N	-0-					80
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					80
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					80
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					80
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	2	8	9	N	7					87
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					87
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					87
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					87
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					87
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 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	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	368	1	7808	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6816	-0-	-16	-0-	310	1	6506	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7324	-0-	-240	-0-	361	1	6963	2	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6803	-0-	-517	-0-	354	1	6425	2	Y	22	19	0			3
							24	9									
05	7564	X	6069	-0-	-1495	-0-	326	1	5726	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
06	7320	X	6253	-0-	-1067	-0-	339	1	5891	2	Y	21	20	0			3
							23	9									
07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	494	1	8610	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	474	1	8669	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	408	1	6816	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	406	1	6726	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	382	1	6662	2	Y	67	62	0			8
							74	9									
*12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	492	1	6605	2	Y	80	82	0			6
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 88,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	1886	-0-	-5	-0-	85	1	1801	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1736	-0-	-112	-0-	79	1	1657	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	134	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	138	1	2416	2	Y	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	122	1	2130	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2059	-0-	-607	-0-	112	1	1947	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2034	-0-	-508	-0-	105	1	1929	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	115	1	1921	2	Y	-0-					-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	115	1	1905	2	Y	72	63	0			9
							79	9									
11	1980	N	1730	-0-	-250	-0-	91	1	1593	2	Y	42	46	0			5
							46	9									
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	153	1	2052	2	Y	67	67	0			5
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 24,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	673	1	14290	2	Y	382	385	0			38
							420	9									
02	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	613	1	12876	2	Y	299	318	0			19
							329	9									
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	679	1	13122	2	Y	452	419	0			52
							497	9									
04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	740	1	13437	2	Y	398	404	0			46
							438	9									
05	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	792	1	13916	2	Y	324	326	0			44
							356	9									
06	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	780	1	13565	2	Y	406	392	0			58
							447	9									
07	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	803	1	14002	2	Y	353	367	0			44
							388	9									
08	14384	X	12929	-0-	-1455	-0-	652	1	11939	2	Y	307	318	0			33
							338	9									
09	13920	X	11450	-0-	-2470	-0-	628	1	10474	2	Y	316	317	0			32
							348	9									
10	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	868	1	14355	2	Y	-0-	32	0			-0-
11	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	764	1	13313	2	Y	-0-					-0-
*12	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	1008	1	13522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,237

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	15345	X	14750	-0-	-595	-0-	648	1	13753	2	Y	317	317	0			32
							349	9									
02	13860	X	11796	-0-	-2064	-0-	525	1	11029	2	Y	220	238	0			14
							242	9									
03	15345	X	12439	-0-	-2906	-0-	594	1	11471	2	Y	340	315	0			39
							374	9									
04	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	810	1	14712	2	Y	452	439	0			52
							497	9									
05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	880	1	15462	2	Y	343	349	0			46
							377	9									
06	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	830	1	14438	2	Y	412	399	0			59
							453	9									
07	16523	X	13146	-0-	-3377	-0-	696	1	12129	2	Y	292	314	0			37
							321	9									
08	16523	X	11258	-0-	-5265	-0-	569	1	10410	2	Y	254	264	0			27
							279	9									
09	15990	X	10837	-0-	-5153	-0-	595	1	9927	2	Y	286	284	0			29
							315	9									
10	16523	X	10957	-0-	-5566	-0-	597	1	9886	2	Y	431	408	0			52
							474	9									
11	15720	X	10591	-0-	-5129	-0-	557	1	9707	2	Y	297	314	0			35
							327	9									
12	13144	X	10477	-0-	-2667	-0-	700	1	9386	2	Y	355	362	0			28
							391	9									

TOTAL GAS PROD: 154,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,999

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	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	66	1	1267	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	65	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	71	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	67	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	55	1	1008	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	69	1	1149	2	Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1071	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,733 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	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	136	1	2879	2	Y	106	105	0			11
							117	9									
02	3080	X	2948	-0-	-132	-0-	130	1	2723	2	Y	86	92	0			5
							95	9									
03	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	144	1	2782	2	Y	132	122	0			15
							145	9									
04	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	131	1	2382	2	Y	117	119	0			13
							129	9									
05	3255	X	1659	-0-	-1596	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-	13	0			-0-
06	3150	X	2428	-0-	-722	-0-	132	1	2296	2	Y	-0-					-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	136	1	2373	2	Y	-0-					-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	123	1	2254	2	Y	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	131	1	2192	2	Y	-0-					-0-
10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	150	1	2476	2	Y	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	122	1	2126	2	Y	-0-					-0-
*12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	176	1	2362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	314	1	6674	2	Y	67	67	0			7
							74	9									
02	6188	X	5337	-0-	-851	-0-	240	1	5050	2	Y	43	47	0			3
							47	9									
03	6851	X	4005	-0-	-2846	-0-	195	1	3757	2	Y	48	45	0			6
							53	9									
04	6630	X	1111	-0-	-5519	-0-	57	1	1039	2	Y	14	18	0			2
							15	9									
05	6851	X	1548	-0-	-5303	-0-	83	1	1465	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	544	1	9461	2	Y	-0-					-0-
07	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	431	1	7516	2	Y	-0-					-0-
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	363	1	6645	2	Y	-0-					-0-
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	279	1	4663	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	91	-0-	-1211	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	369	1	7838	2	Y	-0-					-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	353	1	7415	2	Y	-0-					-0-
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	385	1	7439	2	Y	171	151	0			20
							188	9									
04	7950	X	7525	-0-	-425	-0-	383	1	6960	2	Y	165	166	0			19
							182	9									
05	8587	X	7602	-0-	-985	-0-	402	1	7055	2	Y	132	133	0			18
							145	9									
06	8310	X	7121	-0-	-1189	-0-	378	1	6569	2	Y	158	153	0			23
							174	9									
07	8184	X	7192	-0-	-992	-0-	382	1	6661	2	Y	135	141	0			17
							149	9									
08	7998	X	4117	-0-	-3881	-0-	209	1	3822	2	Y	78	87	0			8
							86	9									
09	7530	X	1974	-0-	-5556	-0-	109	1	1817	2	Y	44	48	0			4
							48	9									
10	7595	X	2767	-0-	-4828	-0-	153	1	2531	2	Y	75	70	0			9
							83	9									
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	425	1	7404	2	Y	-0-	9	0			-0-
*12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	574	1	7705	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5655	-0-	-1382	-0-	252	1	5357	2	Y	42	43	0			4
							46	9									
02	6356	X	5251	-0-	-1105	-0-	237	1	4975	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
03	7037	X	6948	-0-	-89	-0-	338	1	6535	2	Y	68	62	0			8
							75	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	360	1	6535	2	Y	154	144	0			18
							169	9									
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	394	1	6928	2	Y	128	129	0			17
							141	9									
06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	389	1	6774	2	Y	162	156	0			23
							178	9									
07	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	338	1	5901	2	Y	119	127	0			15
							131	9									
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	320	1	5852	2	Y	120	122	0			13
							132	9									
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	316	1	5269	2	Y	127	127	0			13
							140	9									
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	391	1	6472	2	Y	189	179	0			23
							208	9									
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	323	1	5630	2	Y	81	94	0			10
							89	9									
*12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	499	1	6690	2	Y	118	119	0			9
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 78,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. (I) GAS LIFT(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	7843	-0-	-0-	-0-	353	1	7490	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4641	-0-	-511	-0-	211	1	4430	2	Y	-0-					-0-
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	350	1	6763	2	Y	-0-					-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	364	1	6604	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5306	-0-	-398	-0-	286	1	5020	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	3737	-0-	-1783	-0-	203	1	3534	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	3115	-0-	-4077	-0-	169	1	2946	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	4902	-0-	-2290	-0-	254	1	4648	2	Y	-0-					-0-
09	6960	X	5279	-0-	-1681	-0-	298	1	4981	2	Y	-0-					-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	365	1	6038	2	Y	-0-					-0-
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	297	1	5177	2	Y	297	262	0			35
							327	9									
12	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	344	1	4619	2	Y	326	335	0			26
							359	9									

TOTAL GAS PROD: 66,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	644	N	270	-0-	-374	-0-	12	1	246	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		255	-0-	255	255	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		42	-0-	42	297	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	297	X	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-					-0-
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	26	23	0			3
							29	9									
11	240	X	106	-0-	-134	-0-	5	1	91	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 72 RRCID -> 214135 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7889 - 8000

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - P&A 04-04-2013

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. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 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	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	220	1	4669	2	Y	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	202	1	4240	2	Y	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	240	1	4633	2	Y	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	246	1	4468	2	Y	96	85	0			11
							106	9									
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	261	1	4581	2	Y	79	79	0			11
							87	9									
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	269	1	4686	2	Y	102	98	0			15
							112	9									
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	273	1	4756	2	Y	87	91	0			11
							96	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	248	1	4537	2	Y	85	87	0			9
							94	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	278	1	4646	2	Y	102	101	0			10
							112	9									
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	284	1	4702	2	Y	-0-	10	0			-0-
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	262	1	4559	2	Y	-0-					-0-
*12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	331	1	4440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

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	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	241	1	5124	2	Y	244	245	0			25
							268	9									
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	221	1	4636	2	Y	190	203	0			12
							209	9									
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	258	1	4992	2	Y	306	283	0			35
							337	9									
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	282	1	5111	2	Y	373	365	0			43
							410	9									
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	283	1	4969	2	Y	285	290	0			38
							314	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	295	1	5137	2	Y	379	363	0			54
							417	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	292	1	5086	2	Y	317	331	0			40
							349	9									
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	242	1	4427	2	Y	280	290	0			30
							308	9									
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	273	1	4554	2	Y	340	335	0			35
							374	9									
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	319	1	5271	2	Y	471	449	0			57
							518	9									
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	266	1	4635	2	Y	39	91	0			5
							43	9									
12	4464	X	3793	-0-	-671	-0-	260	1	3493	2	Y	36	38	0			3
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 64,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,260

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	254	1	5384	2	Y	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	233	1	4899	2	Y	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	315	1	6080	2	Y	-0-					-0-
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	401	1	7288	2	Y	-0-					-0-
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	320	1	5629	2	Y	-0-					-0-
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	331	1	5758	2	Y	-0-					-0-
07	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	376	1	6548	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5507	-0-	-11	-0-	285	1	5222	2	Y	-0-					-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	344	1	5734	2	Y	-0-					-0-
10	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	401	1	6630	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4364	-0-	-976	-0-	233	1	4064	2	Y	61	54	0			7
							67	9									
*12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	433	1	5810	2	Y	107	106	0			8
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 73,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	3565	X	2346	-0-	-1219	-0-	106	1	2240	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	1330	-0-	-1890	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	172	1	3320	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	162	1	2939	2	Y	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	171	1	2997	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	163	1	2830	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	171	1	2976	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	147	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	169	1	2825	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	161	1	2659	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2669	-0-	-391	-0-	145	1	2524	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	208	1	2795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8122	X	7625	-0-	-497	-0-	337	1	7158	2	Y	118	119	0			12
							130	9									
02	7336	X	5981	-0-	-1355	-0-	268	1	5625	2	Y	80	87	0			5
							88	9									
03	8122	X	7323	-0-	-799	-0-	353	1	6810	2	Y	145	133	0			17
							160	9									
04	7860	X	3732	-0-	-4128	-0-	187	1	3394	2	Y	137	138	0			16
							151	9									
05	7874	X	4258	-0-	-3616	-0-	222	1	3900	2	Y	124	123	0			17
							136	9									
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	453	1	7875	2	Y	322	293	0			46
							354	9									
07	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	399	1	6949	2	Y	240	256	0			30
							264	9									
08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	357	1	6540	2	Y	230	235	0			25
							253	9									
09	4770	X	2807	-0-	-1963	-0-	152	1	2539	2	Y	105	119	0			11
							116	9									
10	4929	X	4347	-0-	-582	-0-	235	1	3896	2	Y	196	183	0			24
							216	9									
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	370	1	6441	2	Y	121	131	0			14
							133	9									
*12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	536	1	7196	2	Y	168	169	0			13
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 74,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,986

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	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	235	1	4977	2	Y	92	93	0			9
							101	9									
02	4424	X	3971	-0-	-453	-0-	177	1	3727	2	Y	61	66	0			4
							67	9									
03	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	215	1	4158	2	Y	99	92	0			11
							109	9									
04	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	215	1	3909	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	222	1	3896	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3959	-0-	-781	-0-	215	1	3744	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	212	1	3693	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	171	1	3139	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3690	-0-	-330	-0-	209	1	3481	2	Y	-0-					-0-
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	235	1	3892	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	211	1	3679	2	Y	-0-					-0-
*12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	279	1	3748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 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	2790	X	1831	-0-	-959	-0-	81	1	1720	2	Y	27	28	0			3
							30	9									
02	2520	X	1599	-0-	-921	-0-	72	1	1506	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
03	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	87	1	1678	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
04	2700	X	1836	-0-	-864	-0-	95	1	1716	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	129	1	2271	2	Y	22	22	0			3
							24	9									
06	3000	N	3044	-0-	44	44	163	1	2840	2	Y	37	35	0			5
							41	9									
07	3013	N	2969	-0-	-44	-0-	159	1	2776	2	Y	31	32	0			4
							34	9									
08	3100	N	3290	-0-	190	190	168	1	3083	2	Y	35	35	0			4
							39	9									
09	3832	X	3642	-0-	-190	-0-	203	1	3389	2	Y	45	44	0			5
							50	9									
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	189	1	3122	2	Y	49	48	0			6
							54	9									
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	Y	-0-	6	0			-0-
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	225	1	3022	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	245	1	5204	2	Y	69	69	0			7
							76	9									
02	5432	X	4848	-0-	-584	-0-	218	1	4573	2	Y	52	56	0			3
							57	9									
03	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	267	1	5153	2	Y	53	50	0			6
							58	9									
04	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	269	1	4879	2	Y	52	52	0			6
							57	9									
05	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	282	1	4962	2	Y	42	42	0			6
							46	9									
06	5340	X	5015	-0-	-325	-0-	270	1	4690	2	Y	50	49	0			7
							55	9									
07	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	270	1	4715	2	Y	43	45	0			5
							47	9									
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	260	1	4756	2	Y	45	45	0			5
							50	9									
09	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	275	1	4597	2	Y	50	50	0			5
							55	9									
10	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	275	1	4557	2	Y	60	58	0			7
							66	9									
11	5010	X	4636	-0-	-374	-0-	252	1	4384	2	Y	-0-	7	0			-0-
12	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	336	1	4508	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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	4092	X	3484	-0-	-608	-0-	151	1	3202	2	Y	119	121	0			12
							131	9									
02	3640	X	3534	-0-	-106	-0-	155	1	3263	2	Y	105	110	0			7
							116	9									
03	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	169	1	3256	2	Y	96	92	0			11
							106	9									
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	179	1	3256	2	Y	100	99	0			12
							110	9									
05	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	180	1	3163	2	Y	76	78	0			10
							84	9									
06	3780	X	3141	-0-	-639	-0-	165	1	2877	2	Y	90	87	0			13
							99	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	174	1	3033	2	Y	79	82	0			10
							87	9									
08	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	145	1	2647	2	Y	71	73	0			8
							78	9									
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	194	1	3241	2	Y	101	99	0			10
							111	9									
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	167	1	2760	2	Y	104	102	0			12
							114	9									
11	2880	X	2327	-0-	-553	-0-	126	1	2201	2	Y	-0-	12	0			-0-
*12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	250	1	3355	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

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	2573	X	117	-0-	-2456	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	76	-0-	-2248	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	70	-0-	-209	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	66	-0-	-114	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6220	-0-	3120	3120	337	1	5883	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3494	-0-	394	3514	181	1	3313	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1235	-0-	-1765	1749	70	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	2041	X	292	-0-	-1749	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	136	1	2369	2	Y	-0-					-0-
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	243	1	3253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,637 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	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	48	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	802	-0-	-469	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	645	-0-	-161	-0-	33	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	48	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	947	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,535 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	6882	X	6640	-0-	-242	-0-	292	1	6207	2	Y	128	129	0			13
							141	9									
02	6216	X	5388	-0-	-828	-0-	240	1	5049	2	Y	90	97	0			6
							99	9									
03	6882	X	6156	-0-	-726	-0-	295	1	5696	2	Y	150	139	0			17
							165	9									
04	6540	X	5764	-0-	-776	-0-	293	1	5311	2	Y	145	145	0			17
							160	9									
05	6758	X	5624	-0-	-1134	-0-	296	1	5206	2	Y	111	113	0			15
							122	9									
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	288	1	5006	2	Y	138	133	0			20
							152	9									
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	248	1	4328	2	Y	100	107	0			13
							110	9									
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	152	1	2781	2	Y	65	71	0			7
							72	9									
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	288	1	4815	2	Y	134	127	0			14
							147	9									
10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	351	1	5806	2	Y	193	184	0			23
							212	9									
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	304	1	5293	2	Y	122	131	0			14
							134	9									
*12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	416	1	5580	2	Y	158	160	0			12
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 66,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,534

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1624	2	69	9	N	63					148
02	1988	N	1604	-0-	-384	-0-	1604	2			N	-0-					148
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2283	2	4	9	N	4					152
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N	-0-					152
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2095	2	67	9	N	61	190	1			23
06	2130	N	1571	-0-	-559	-0-	1497	2	74	9	N	67					90
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1439	2	65	9	N	59					149
08	2170	N	1537	-0-	-633	-0-	1537	2			N	-0-					149
09	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	1492	2	90	9	N	82	194	1			37
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-					37
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1412	2	147	9	N	134					171
12	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1431	2	12	9	N	11					182

TOTAL GAS PROD: 19,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMANN 472 WELL #: 2 RRCID -> 165897 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8540 - 9610

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2012 - PLUGGED 10/19/12

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	Y	3					47
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					47
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					47
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			Y	-0-					47
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					47
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					47
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					47
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					47
09	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			Y	-0-					47
10	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			Y	-0-					47
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	2			Y	-0-					47
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-		2370	2	2	9	Y	2					47
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-		1877	2			Y	-0-					47
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2			Y	-0-					47
04	2310	X	2075	-0-	-235	-0-		2075	2			Y	-0-					47
05	2387	X	2269	-0-	-118	-0-		2269	2			Y	-0-					47
06	2310	X	2032	-0-	-278	-0-		2032	2			Y	-0-					47
07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-		2046	2			Y	-0-					47
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-		2145	2			Y	-0-					47
09	2190	X	1672	-0-	-518	-0-		1672	2			Y	-0-					47
10	2263	X	1284	-0-	-979	-0-		1284	2			Y	-0-					47
11	2070	X	1761	-0-	-309	-0-		1761	2			Y	-0-					47
12	2139	X	2130	-0-	-9	-0-		2130	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 23,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-		553	2	2	9	Y	2					38
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-		380	2			Y	-0-					38
03	589	N	571	-0-	-18	-0-		571	2			Y	-0-					38
04	540	N	500	-0-	-40	-0-		500	2			Y	-0-					38
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-		625	2			Y	-0-					38
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-		639	2			Y	-0-					38
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			Y	-0-					38
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-		630	2			Y	-0-					38
09	630	N	573	-0-	-57	-0-		573	2			Y	-0-					38
10	589	N	388	-0-	-201	-0-		388	2			Y	-0-					38
11	600	N	474	-0-	-126	-0-		474	2			Y	-0-					38
12	589	N	462	-0-	-127	-0-		462	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						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		402	-0-	402	402		402	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2899	-0-	2899	3301		2899	2			Y	-0-					-0-
09	6230	X	2929	-0-	-3301	-0-		2929	2			Y	-0-					-0-
10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-		1813	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2494	-0-	-326	-0-		2494	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2309	-0-	-729	-0-		2309	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,846 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 #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-		-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-		-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-		-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-		-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-		-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-		-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-		-0-	616	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14		-0-	556	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	360	-0-	-229		-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	375	-0-	-225		-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	472	-0-	-117		-0-	472	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-		-0-	681	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-		-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-		-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	593	-0-	-67		-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-		-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-		-0-	613	2			Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-		-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-		-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	555	-0-	-45		-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	377	-0-	-212		-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-		-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-		-0-	727	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-		-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-		-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	543	-0-	-139		-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-		-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-		-0-	715	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-		-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-		-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-		-0-	550	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	357	-0-	-273		-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	147	-0-	-473		-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16		-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-		-0-	691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 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 #: 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	613	-0-	-197	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	424	-0-	-289	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,542 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	Y	6					53
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	Y	2					55
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					55
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3					58
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	Y	4					62
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	Y	5					67
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2					69
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1					70
09	780	N	576	-0-	-204	-0-	574	2	2	9	Y	2					72
10	713	N	468	-0-	-245	-0-	468	2			Y	-0-					72
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			Y	-0-					72
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	Y	1					73

TOTAL GAS PROD: 8,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 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 #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	876	2	7	9	Y	6					25
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2					27
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					27
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	828	2	3	9	Y	3					30
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	812	2	4	9	Y	4					34
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	810	2	6	9	Y	5					39
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					41
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					41
09	810	N	562	-0-	-248	-0-	560	2	2	9	Y	2					43
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	2			Y	-0-					43
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					43
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1					44

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	692	-0-	-1137	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1414	-0-	-386	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	632	-0-	-856	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1067	-0-	-523	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	901	-0-	-556	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 161155 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8011 - 8028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2013

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1033	2	14	9	Y	13					135
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	Y	12					147
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	Y	25					172
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	935	2	13	9	Y	12					184
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	994	2	31	9	Y	28					212
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1273	2	28	9	Y	25	182	1			55
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	Y	8					63
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1132	2	32	9	Y	29					92
09	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			Y	-0-					92
10	1209	N	948	-0-	-261	-0-	931	2	17	9	Y	15					107
11	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1005	2	41	9	Y	37					144
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 12,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					15
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					15
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					15
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					18
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					18
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					18
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					18
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					48
02	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					48
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					48
04	1110	N	622	-0-	-488	-0-	611	2	11	9	N	10					58
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					58
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					58
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	N	12					70
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					70
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	839	2	72	9	N	65					135
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					135
11	990	N	470	-0-	-520	-0-	470	2			N	-0-					135
12	930	N	327	-0-	-603	-0-	327	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	2			N	-0-					18
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					18
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					18
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					18
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					18
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					18
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					18
11	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					18
12	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 7 RRCID -> 112837 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8575 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44 2	1 9	534	2	N	2	2	1			1
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	35 3	1 9	457	2	N	3	2	1			2
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	482	2	N	1	2	1			1
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	17 2	1 9	489	2	N	2	2	1			1
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	18 2	1 9	512	2	N	2	2	1			1
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	556	2	N	3	2	1			2
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	587	2	N	4	5	1			1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	528	2	N	4	4	1			1
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	555	2	N	4	3	1			2
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	25 4	1 9	543	2	N	4	3	1			3
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	520	2	N	4	5	1			2
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	574	2	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2696	-0-	-342	-0-	165	1	2484	2	Y	43	92	1			22
							47	9									
02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	152	1	2267	2	Y	16	10	1			28
							18	9									
03	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	133	1	2244	2	Y	28	28	1			28
							31	9									
04	2610	X	2409	-0-	-201	-0-	139	1	2230	2	Y	36	9	1			55
							40	9									
05	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	133	1	2047	2	Y	22	15	1			62
							24	9									
06	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	169	1	2289	2	Y	28	8	1			82
							31	9									
07	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	166	1	2262	2	Y	36	100	1			18
							40	9									
08	2480	X	2303	-0-	-177	-0-	138	1	2151	2	Y	13	10	1			21
							14	9									
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	171	1	2456	2	Y	13	9	1			25
							14	9									
10	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	176	1	2212	2	Y	12	11	1			26
							13	9									
11	2490	X	1841	-0-	-649	-0-	128	1	1704	2	Y	8	11	1			23
							9	9									
12	2728	X	2446	-0-	-282	-0-	137	1	2295	2	Y	13	9	1			27
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	1054	N	988	-0-	-66	-0-	75	1	907	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	1036	N	904	-0-	-132	-0-	64	1	834	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	38	1	1091	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	31	1	888	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	36	1	991	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1178	N	977	-0-	-201	-0-	33	1	936	2	N	7	8	1			2
							8	9									
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	31	1	800	2	N	5	5	1			2
							6	9									
09	1020	N	441	-0-	-579	-0-	17	1	422	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	992	N	630	-0-	-362	-0-	27	1	599	2	N	4	2	1			3
							4	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	2	N	10	8	1			5
							11	9									
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	2	N	8	9	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	4991	X	4109	-0-	-882	-0-	311	1	3776	2	N	20	17	1			10
							22	9									
02	4508	X	4444	-0-	-64	-0-	316	1	4104	2	N	22	18	1			14
							24	9									
03	4991	X	4861	-0-	-130	-0-	247	1	4595	2	N	17	22	1			9
							19	9									
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	161	1	4626	2	N	18	18	1			9
							20	9									
05	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	155	1	4514	2	N	25	21	1			13
							28	9									
06	4770	X	4193	-0-	-577	-0-	148	1	4022	2	N	21	20	1			14
							23	9									
07	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	158	1	4477	2	N	32	36	1			10
							35	9									
08	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	180	1	4689	2	N	31	30	1			11
							34	9									
09	4800	X	3808	-0-	-992	-0-	146	1	3636	2	N	24	24	1			11
							26	9									
10	4712	X	4312	-0-	-400	-0-	187	1	4092	2	N	30	19	1			22
							33	9									
11	4740	X	4611	-0-	-129	-0-	203	1	4371	2	N	34	40	1			16
							37	9									
12	4898	X	4266	-0-	-632	-0-	182	1	4053	2	N	28	31	1			13
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 53,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	806	N	733	-0-	-73	-0-	55	1	674	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	47	1	611	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	36	1	675	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	734	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	24	1	691	2	N	6	6	1			2
							7	9									
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	26	1	665	2	N	4	4	1			2
							4	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	30	1	652	2	N	4	3	1			3
							4	9									
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	92	1	1384	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
02	1428	N	1392	-0-	-36	-0-	87	1	1294	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	80	1	1343	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	77	1	1226	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	86	1	1312	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	89	1	1207	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	98	1	1336	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	85	1	1328	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	100	1	1263	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	87	1	1460	2	Y	7	6	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 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	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	119	1	1444	2	N	8	6	1			4
							9	9									
02	1848	N	1454	-0-	-394	-0-	103	1	1343	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	59	1	1700	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	60	1	1623	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	60	1	1700	2	N	13	14	1			4
							14	9									
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	66	1	1718	2	N	11	11	1			4
							12	9									
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	65	1	1635	2	N	11	10	1			5
							12	9									
10	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	63	1	1379	2	N	10	8	1			7
							11	9									
11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	71	1	1533	2	N	13	14	1			6
							14	9									
12	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	73	1	1631	2	N	11	12	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	102	1	1241	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1176	N	1099	-0-	-77	-0-	78	1	1014	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	65	1	1206	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	44	1	1264	2	N	5	5	1			2
							6	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1194	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	40	1	1080	2	N	6	5	1			4
							7	9									
07	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	41	1	1163	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	45	1	1172	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	45	1	1136	2	N	7	7	1			3
							8	9									
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	50	1	1093	2	N	9	6	1			6
							10	9									
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	47	1	1003	2	N	8	10	1			4
							9	9									
12	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	44	1	982	2	N	6	7	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	114	1	2974	2	N	-0-					122
02	1792	N	1626	-0-	-166	-0-	134	1	1485	2	N	6					128
							7	9									
03	2325	N	1594	-0-	-731	-0-	154	1	1364	2	N	69	178	1			19
							76	9									
04	2400	N	1591	-0-	-809	-0-	122	1	1426	2	N	39					58
							43	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	131	1	2067	2	N	-0-					58
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	149	1	1769	2	N	-0-					58
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	155	1	1588	2	N	74					132
							81	9									
08	2201	N	1532	-0-	-669	-0-	138	1	1394	2	N	-0-					132
09	1920	N	1651	-0-	-269	-0-	143	1	1462	2	N	42					174
							46	9									
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	146	1	1651	2	N	30	180	1			24
							33	9									
11	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	85	1	1048	2	N	11					35
							12	9									
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	3	1	1906	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 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	434	N	409	-0-	-25	-0-	25	1 3 9	381	2	Y	3	2	1			2
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	357	2	Y	3	2	1			3
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	20	1 2 9	339	2	Y	2	4	1			1
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	20	1 2 9	314	2	Y	2	1	1			2
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	22	1 1 9	336	2	Y	1	2	1			1
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1 2 9	306	2	Y	2	1	1			2
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	351	2	Y	3	4	1			1
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	356	2	Y	3	2	1			2
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	367	2	Y	2	2	1			2
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	391	2	Y	2	2	1			2
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	365	2	Y	2	2	1			2
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	20	1 2 9	333	2	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					42
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					42
03	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	2633	2			N	-0-					42
04	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	2381	2			N	-0-					42
05	5084	X	2585	-0-	-2499	-0-	2532	2	53	9	N	48	77	1			13
06	4920	X	2330	-0-	-2590	-0-	2330	2			N	-0-					13
07	5084	X	2723	-0-	-2361	-0-	2723	2			N	-0-					13
08	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	2378	2			N	-0-					13
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					13
10	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	2667	2			N	-0-					13
11	2640	X	1420	-0-	-1220	-0-	1420	2			N	-0-					13
*12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BENAVIDES (PERDIDO) //CONT.// 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 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	3100	N	1817	-0-	-1283	4085	1817	2			N	-0-					25
02	2800	N	1452	-0-	-1348	2737	1452	2			N	-0-					25
03	3100	N	1540	-0-	-1560	1177	1540	2			N	-0-					25
04	2723	N	1546	-0-	-1177	-0-	1546	2			N	-0-					25
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					25
06	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			N	-0-					25
07	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1474	2			N	-0-					25
08	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					25
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1307	2	17	9	N	15					40
10	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-					40
11	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029	2			N	-0-					40
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
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	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	73	1	123	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	14	1	76	2	N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	11	1	63	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	2	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	53	1	231	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	225	2	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

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	0	N	-0-	-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 (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					6
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					6
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					6
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					6
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					6
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	2	N	-0-					6
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					6
10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	N	-0-					6
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	2	N	-0-					6
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 670 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	837	#	633	-0-	-204	-0-	22	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	#	297	-0-	-319	-0-	29	1	268	2	N	-0-					-0-
03	651	#	490	-0-	-161	-0-	183	1	307	2	N	-0-					-0-
04	600	#	543	-0-	-57	-0-	135	1	408	2	N	-0-					-0-
05	620	#	404	-0-	-216	-0-	86	1	318	2	N	-0-					-0-
06	600	#	252	-0-	-348	-0-	37	1	215	2	N	-0-					-0-
07	558	#	460	-0-	-98	-0-	65	1	395	2	N	-0-					-0-
08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	138	1	487	2	N	-0-					-0-
09	540	#	430	-0-	-110	-0-	116	1	314	2	N	-0-					-0-
10	729	R	729	-0-	-0-	-0-	136	1	593	2	N	-0-					-0-
11	747	R	747	-0-	-0-	-0-	153	1	594	2	N	-0-					-0-
12	620	#	346	-0-	-274	-0-	38	1	308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, EAST (HIAWATHA) 07079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
PARR, LILLIAN WELL #: 18 RRCID -> 149321 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 543 - 5444

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	279	N	108	-0-	-171	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	85781	X	85781	-0-	-0-	-0-	1738	1	84043	2	N	-0-			-0-
02	86089	X	86089	-0-	-0-	-0-	1623	1	84466	2	N	-0-			-0-
03	76128	X	76128	-0-	-0-	-0-	1796	1	74332	2	N	-0-			-0-
04	88710	X	76704	-0-	-12006	-0-	1679	1	75025	2	N	-0-			-0-
05	95325	X	81235	-0-	-14090	-0-	1794	1	79441	2	N	-0-			-0-
06	92250	X	75815	-0-	-16435	-0-	1737	1	74078	2	N	-0-			-0-
07	95325	X	71814	-0-	-23511	-0-	1795	1	70019	2	N	-0-			-0-
08	81220	X	61183	-0-	-20037	-0-	1678	1	59505	2	N	-0-			-0-
09	78600	X	53529	-0-	-25071	-0-	1735	1	51794	2	N	-0-			-0-
10	79825	X	44067	-0-	-35758	-0-	1788	1	42279	2	N	-0-			-0-
*11	75810	X	37154	-0-	-38656	-0-	1728	1	35426	2	N	-0-			-0-
12	71827	X	4873	-0-	-66954	-0-	282	1	4591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 754,372 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	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-

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

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

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	961	X	23	-0-	-938	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	1036	-0-	-1514	-0-	53	1	983	2	N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	137	1	1861	2	N	-0-					-0-
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	161	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	141	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1332	-0-	-652	-0-	95	1	1237	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	936	-0-	-1254	-0-	73	1	863	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2050	-0-	-213	-0-	152	1	1898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,441 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

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

01	15500	X	5471	-0-	-10029	-0-	513	1	4958	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	13159	-0-	-169	-0-	948	1	12211	2	N	-0-					-0-
03	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	728	1	14190	2	N	-0-					-0-
04	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	853	1	15916	2	N	-0-					-0-
05	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	967	1	15506	2	N	-0-					-0-
06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	601	1	10161	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10615	-0-	-80	-0-	729	1	9886	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9040	-0-	-1655	-0-	644	1	8396	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	10025	-0-	-325	-0-	698	1	9327	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	12003	-0-	-4458	-0-	854	1	11149	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	9463	-0-	-1307	-0-	740	1	8723	2	N	-0-					-0-
*12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	860	1	10699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,257 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

	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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	25	1	801	2	N	-0-			-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	2	N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-			-0-
04	810	N	316	-0-	-494	-0-	8	1	308	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	24	1	885	2	N	-0-			-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	21	1	760	2	N	-0-			-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	25	1	1265	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	471	-0-	-1179	-0-	9	1	462	2	N	-0-			-0-
10	775	N	586	-0-	-189	-0-	16	1	570	2	N	-0-			-0-
*11	1260	N	428	-0-	-832	-0-	9	1	419	2	N	-0-			-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	9	1	442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

	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	39233	X	1312	-0-	-37921	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
05	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
06	2130	X	1397	-0-	-733	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
07	2201	X	1291	-0-	-910	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
08	2077	X	1075	-0-	-1002	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
09	2010	X	931	-0-	-1079	-0-	931	2			N	-0-			-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
*11	1050	N	613	-0-	-437	-0-	613	2			N	-0-			-0-
12	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,372 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1678	-0-	-1360	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,525 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	3255		424	-0-	-2831	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
02	2940		1216	-0-	-1724	-0-	88	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	8591		8591	-0-	-0-	-0-	419	1	8172	2	N	-0-					-0-
04	4023		4023	-0-	-0-	-0-	204	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	3255		3066	-0-	-189	-0-	180	1	2886	2	N	-0-					-0-
06	4007	R	4007	-0-	-0-	-0-	224	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	8587	#	3018	-0-	-5569	-0-	207	1	2811	2	N	-0-					-0-
08	8587	#	4805	-0-	-3782	-0-	342	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	4020	#	3354	-0-	-666	-0-	234	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	4154	#	2791	-0-	-1363	-0-	198	1	2593	2	N	-0-					-0-
11	4650	#	3805	-0-	-845	-0-	297	1	3508	2	N	-0-					-0-
12	4805	#	1812	-0-	-2993	-0-	135	1	1677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,912 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
03	12756		-0-	-0-	-12756	-0-					N	-0-					-0-
04	31890		-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
05	32953		-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					-0-
06	31890		-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
07	32953		-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					-0-
08	32953		-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					-0-
09	31890		-0-	-0-	-31890	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	658	-0-	-117	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	47	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	44	32	1			12
							48	9									
08	775	N	426	-0-	-349	-0-	122	1	304	2	Y	-0-					12
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					12
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					12
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 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	1581	X	1496	-0-	-85	-0-	76	1	1413	2	Y	6					34
							7	9									
02	1512	X	1151	-0-	-361	-0-	59	1	1077	2	Y	14	27	1			21
							15	9									
03	1674	X	1224	-0-	-450	-0-	67	1	1145	2	Y	11					32
							12	9									
04	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	69	1	1135	2	Y	9					41
							10	9									
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	68	1	997	2	Y	21					62
							23	9									
06	1170	N	870	-0-	-300	-0-	61	1	805	2	Y	4	44	1			22
							4	9									
07	1240	N	877	-0-	-363	-0-	64	1	809	2	Y	4	25	1			1
							4	9									
08	1085	N	497	-0-	-588	-0-	142	1	355	2	Y	-0-					1
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					1
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	806	X	680	-0-	-126	-0-	35	1	644	2	Y	1					2
							1	9									
02	812	X	726	-0-	-86	-0-	37	1	683	2	Y	5	1	1			6
							6	9									
03	899	X	633	-0-	-266	-0-	35	1	595	2	Y	3					9
							3	9									
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	37	1	608	2	Y	3					12
							3	9									
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	38	1	551	2	Y	8					20
							9	9									
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	34	1	444	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	37	1	469	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	589	N	224	-0-	-365	-0-	64	1	160	2	Y	-0-					6
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					6
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	211	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	222	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	206	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	220	1	1003	2	Y	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	155	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	253	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	118	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	134	1	933	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	134	1	1031	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	853	-0-	-287	-0-	94	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	417	-0-	-699	-0-	42	1	375	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

01	3100 N	2206	-0-	-894	1614	355	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	4676	-0-	1876	3490	681	1	3995	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2711	-0-	-389	3101	458	1	2253	2	Y	-0-					-0-
04	7230 X	4129	-0-	-3101	-0-	646	1	3483	2	Y	-0-					-0-
05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	1006	1	4587	2	Y	-0-					-0-
06	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	628	1	4631	2	Y	-0-					-0-
07	5177 X	4360	-0-	-817	-0-	915	1	3445	2	Y	-0-					-0-
08	5580 X	3969	-0-	-1611	-0-	395	1	3574	2	Y	-0-					-0-
09	5400 X	3640	-0-	-1760	-0-	458	1	3182	2	Y	-0-					-0-
10	5580 X	3152	-0-	-2428	-0-	364	1	2788	2	Y	-0-					-0-
11	5250 X	1407	-0-	-3843	-0-	155	1	1252	2	Y	-0-					-0-
12	4371 X	2303	-0-	-2068	-0-	232	1	2071	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

01	155 N	121	-0-	-34	-0-	20	1	101	2	N	-0-					70
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	8	1	44	2	N	-0-					70
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	N	-0-					70
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	11	1	59	2	N	-0-					70
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-					70
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-					70
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	N	-0-					70
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-					70
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	18	1	124	2	N	-0-					70
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	N	-0-					70
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	16	1	126	2	N	-0-					70
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-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	T. A.		-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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	121 11	1 9	1089	2	Y	10	11	1			6
02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	95 7	1 9	883	2	Y	6	10	1			2
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	131 9	1 9	1222	2	Y	8					10
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	89 7	1 9	848	2	Y	6	7	1			9
05	1085	N	858	-0-	-227	-0-	82 7	1 9	769	2	Y	6	7	1			8
06	1170	N	765	-0-	-405	-0-	70 2	1 9	693	2	Y	2	6	1			4
07	961	N	682	-0-	-279	-0-	64 6	1 9	612	2	Y	5					9
08	868	N	660	-0-	-208	-0-	65 4	1 9	591	2	Y	4	6	1			7
09	780	N	613	-0-	-167	-0-	61 2	1 9	550	2	Y	2	5	1			4
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	55 3	1 9	481	2	Y	3					7
11	630	N	426	-0-	-204	-0-	53 2	1 9	371	2	Y	2					9
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	73 10	1 9	628	2	Y	9	7	1			11

TOTAL GAS PROD: 9,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

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	1023	N	807	-0-	-216	-0-	80	1	720	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	952	N	487	-0-	-465	-0-	47	1	438	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	77	1	723	2	Y	5					6
							6	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	177	1	1694	2	Y	25	14	1			17
							28	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	223	1	2080	2	Y	24	20	1			21
							26	9									
06	3000	N	3288	-0-	288	288	298	1	2967	2	Y	21	26	1			16
							23	9									
07	2458	N	2170	-0-	-288	-0-	204	1	1954	2	Y	11					27
							12	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	188	1	1716	2	Y	9	17	1			19
							10	9									
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	177	1	1608	2	Y	9	16	1			12
							10	9									
10	1736	X	1061	-0-	-675	-0-	109	1	950	2	Y	2					14
							2	9									
11	1680	X	752	-0-	-928	-0-	94	1	656	2	Y	2					16
							2	9									
*12	1736	X	982	-0-	-754	-0-	101	1	870	2	Y	10	10	1			16
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

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	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	205	1	1849	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
02	2128	X	1963	-0-	-165	-0-	189	1	1760	2	Y	13	20	1			4
							14	9									
03	2356	X	2154	-0-	-202	-0-	207	1	1934	2	Y	12					16
							13	9									
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	194	1	1856	2	Y	19	16	1			19
							21	9									
05	2015	N	1370	-0-	-645	-0-	132	1	1232	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	200	1	1990	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
07	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	172	1	1654	2	Y	12					23
							13	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	195	1	1778	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	229	1	2079	2	Y	16	20	1			16
							18	9									
10	2294	X	2193	-0-	-101	-0-	224	1	1954	2	Y	14					30
							15	9									
11	2220	X	1320	-0-	-900	-0-	165	1	1154	2	Y	1					31
							1	9									
*12	2418	X	1943	-0-	-475	-0-	202	1	1731	2	Y	9	20	1			20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	1	1			9
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-	3	1			6
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	1					3
							1	9									
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	12	1	108	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					2
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	9	3	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 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	248	N	179	-0-	-69	-0-	18	1	161	2	Y	-0-	2	1			1
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	18	1	165	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	20	1	190	2	Y	2					2
							2	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	172	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	15	1	148	2	Y	-0-	1	1			1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	2					3
							2	9									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					2
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	23	1	159	2	Y	2					4
							2	9									
*12	248	N	247	-0-	-1	-0-	25	1	212	2	Y	9	2	1			11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1116	N	900	-0-	-216	-0-	893	2	7	9	N	6					110
02	980	N	682	-0-	-298	-0-	682	2			N	-0-					110
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					110
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					110
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					110
06	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	2			N	-0-					110
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					110
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					110
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					110
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					110
11	810	N	604	-0-	-206	-0-	604	2			N	-0-					110
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	931	2	59	9	N	54					164

TOTAL GAS PROD: 9,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1085	X	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-					6
02	1680	X	1358	-0-	-322	-0-	1358	2			Y	-0-					6
03	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	1000	2			Y	-0-					6
04	1770	X	784	-0-	-986	-0-	784	2			Y	-0-					6
05	1643	X	1081	-0-	-562	-0-	1081	2			Y	-0-					6
06	1470	X	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			Y	-0-					6
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					6
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					6
09	1290	X	1043	-0-	-247	-0-	1043	2			Y	-0-					6
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					6
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					20
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					20
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					20
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					20
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					20
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	112	2	242	9	Y	220	185	1			55
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	2	10	9	Y	9					64
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					64
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					64
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5					69
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					69
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3256	2	7	9	Y	6					11
02	3164	X	3101	-0-	-63	-0-	3101	2			Y	-0-					11
03	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	3158	2			Y	-0-					11
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	3274	2			Y	-0-					11
05	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2073	2	11	9	Y	10	7	1			3
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1					4
*12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 36,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5829	-0-	-1146	-0-	5820	2	9	9	Y	8					15
02	6300	X	3929	-0-	-2371	-0-	3929	2			Y	-0-					15
03	6944	X	6720	-0-	-224	-0-	6720	2			Y	-0-					15
04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			Y	-0-					15
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			Y	-0-	15	1			-0-
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			Y	-0-					-0-
09	6235	X	6221	-0-	-14	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6712	2	9	9	Y	8	6	1			2
11	6060	X	4604	-0-	-1456	-0-	4603	2	1	9	Y	1					3
*12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 73,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	Y	5					41
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					41
03	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					41
04	720	X	133	-0-	-587	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	744	X	189	-0-	-555	-0-	189	2			Y	-0-					41
06	720	X	175	-0-	-545	-0-	175	2			Y	-0-					41
07	403	X	197	-0-	-206	-0-	197	2			Y	-0-					41
08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					41
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					41
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					41
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-					41
12	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					55
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					55
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					55
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					55
05	3100	N	3476	-0-	376	376	3476	2			Y	-0-					55
06	3000	N	3376	-0-	376	752	3376	2			Y	-0-					55
07	3100	N	2489	-0-	-611	141	2489	2			Y	-0-					55
08	3346	X	3205	-0-	-141	-0-	3205	2			Y	-0-					55
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					55
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					55
11	3330	X	2487	-0-	-843	-0-	2487	2			Y	-0-					55
*12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 33,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	571	-0-	-18	-0-	567	2	4	9	Y	4					7
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			Y	-0-					7
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					7
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	255	2			Y	-0-					7
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	519	2	30	9	Y	27	19	1			8
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	Y	3					11
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3968	X	3146	-0-	-822	-0-	3146	2			Y	-0-					2
02	3556	X	2880	-0-	-676	-0-	2880	2			Y	-0-					2
03	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			Y	-0-					2
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					2
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					2
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					2
07	3286	X	2346	-0-	-940	-0-	2346	2			Y	-0-					2
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					2
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					2
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					2
11	3900	X	1904	-0-	-1996	-0-	1904	2			Y	-0-					2
12	4030	X	1943	-0-	-2087	-0-	1943	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 37,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	979	2	25	9	Y	23					42
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	Y	13					55
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					55
04	960	N	628	-0-	-332	-0-	628	2			Y	-0-					55
05	1147	N	662	-0-	-485	-0-	411	2	251	9	Y	228	157	1			126
06	750	N	356	-0-	-394	-0-	356	2			Y	-0-					126
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					126
08	651	N	225	-0-	-426	-0-	225	2			Y	-0-					126
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					126
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	604	2	34	9	Y	31	148	1			9
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	102	2	1	9	Y	1					10
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	2	2	9	Y	2					5
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2			Y	-0-					5
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			Y	-0-					5
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					5
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	2	8	9	Y	7	5	1			2
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	2			Y	-0-					2
12	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

01	3100	N	3482	-0-	382	382	218	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	450	191	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	2874	N	2424	-0-	-450	-0-	174	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1422	-0-	-1818	-0-	85	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	158	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2040	-0-	-1200	-0-	146	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2139	-0-	-1023	-0-	151	1	1988	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1667	-0-	-751	-0-	130	1	1537	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1499	-0-	-691	-0-	116	1	1383	2	Y	-0-					-0-
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	108	1	1104	2	Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	127	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	113	1	1072	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

01	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	473	1	7069	2	Y	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	218	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	351	1	4540	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	182	1	2859	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	230	1	3052	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	212	1	2763	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	203	1	2671	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2270	-0-	-1233	-0-	177	1	2093	2	Y	-0-					-0-
09	3080	X	2063	-0-	-1017	-0-	160	1	1903	2	Y	-0-					-0-
10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	217	1	2210	2	Y	-0-					-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	362	1	3443	2	Y	-0-					-0-
*12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	255	1	2413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					13
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					13
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					13
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					13
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					13
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					13
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					13
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					13
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					13
11	360	N	91	-0-	-269	-0-	91	2			N	-0-					13
12	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,254 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	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					9
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	58	2	6	9	Y	5					14
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					14
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					14
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					14
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					14
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					14
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					14
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1					15
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					15
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					15
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	1246	2			Y	-0-					27
02	1372	N	1188	-0-	-184	-0-	1188	2			Y	-0-					27
03	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2			Y	-0-					27
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					27
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					27
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			Y	-0-					27
07	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			Y	-0-					27
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					27
09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	1249	2			Y	-0-					27
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					27
11	1680	N	952	-0-	-728	-0-	952	2			Y	-0-					27
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	2825	2			Y	-0-					18
02	3024	X	2934	-0-	-90	-0-	2934	2			Y	-0-					18
03	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	2			Y	-0-					18
04	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2			Y	-0-					18
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2613	2			Y	-0-					18
06	3180	X	2344	-0-	-836	-0-	2344	2			Y	-0-					18
07	3286	X	1988	-0-	-1298	-0-	1988	2			Y	-0-					18
08	3286	X	2666	-0-	-620	-0-	2666	2			Y	-0-					18
09	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	2489	2			Y	-0-					18
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					18
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					18
*12	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 31,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					90
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					90
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					90
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					90
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					90
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					90
07	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			Y	-0-					90
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					90
09	1050	N	397	-0-	-653	-0-	397	2			Y	-0-					90
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					90
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					90
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 13,217 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					43
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					43
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					43
04	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2			Y	-0-					43
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	2			Y	-0-					43
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					43
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					43
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					43
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					43
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					43
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					43
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	119	-0-	-133	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 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	155	N	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	Y	2					32
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					32
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					33
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					33
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					33
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					33
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					34
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	104	2	32	9	Y	29	46	1			17
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					17
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					17
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					17
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6	9	Y	5					36
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	Y	10					46
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					46
04	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	1168	2			Y	-0-					46
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					46
06	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	1434	2			Y	-0-					46
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					46
08	1705	N	1296	-0-	-409	-0-	1296	2			Y	-0-					46
09	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1184	2	4	9	Y	4					50
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					50
11	1260	N	478	-0-	-782	-0-	478	2			Y	-0-					50
*12	3100	N	3501	-0-	401	401	3501	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					24
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					24
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					24
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3					27
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	338	2	1	9	Y	1					28
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					28
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	2			Y	-0-					28
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					28
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					28
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					28
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 5 RRCID -> 139120 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7512 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

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	1085	N	883	-0-	-202	-0-	881	2	2	9	Y	2					65
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					65
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2					67
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					67
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					67
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					67
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	Y	4					71
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1118	2	24	9	Y	22	80	1			13
09	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			Y	-0-					13
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					13
11	3000	N	5774	-0-	2774	2774	5774	2			Y	-0-					13
*12	3100	N	4798	-0-	1698	4472	4798	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

01	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B DENY	-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	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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	41	-0-	-455	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

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

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

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					22
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					22
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					22
04	1110	N	499	-0-	-611	-0-	499	2			Y	-0-					22
05	1085	N	27	-0-	-1058	-0-	27	2			Y	-0-					22
06	1140	N	29	-0-	-1111	-0-	29	2			Y	-0-					22
07	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-					22
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					22
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					22
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					22
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					22
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,093 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	868	N	181	-0-	-687	-0-	181	2			Y	-0-					70
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					70
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					70
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					70
05	1147	N	58	-0-	-1089	-0-	58	2			Y	-0-					70
06	690	N	50	-0-	-640	-0-	50	2			Y	-0-					70
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					70
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					70
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					70
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					70
11	660	N	250	-0-	-410	-0-	250	2			Y	-0-					70
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,741 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					40
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					40
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					40
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					40
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					40
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					40
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					40
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					40
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					40
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					40
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					40
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,148 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 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	341	N	214	-0-	-127	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	273	-0-	-27	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					40
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					40
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					40
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					40
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					40
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					40
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					40
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					40
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					40
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					40
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					40
12	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1160	2			Y	-0-					42
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1070	2	4	9	Y	4					46
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					46
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1127	2	2	9	Y	2					48
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					48
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			Y	-0-					48
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1248	2	19	9	Y	17					65
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1166	2	19	9	Y	17	64	1			18
09	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	996	2	15	9	Y	14					32
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					32
11	1140	N	667	-0-	-473	-0-	667	2			Y	-0-					32
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1338	-0-	-336	-0-	1338	2			Y	-0-					98
02	1512	N	784	-0-	-728	-0-	781	2	3	9	Y	3					101
03	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	1098	2			Y	-0-					101
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3034	2	9	9	Y	8					109
05	2510	N	2467	-0-	-43	-0-	2467	2			Y	-0-					109
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					109
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1488	2	29	9	Y	26					135
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1391	2	28	9	Y	25	132	1			28
09	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1341	2	25	9	Y	23					51
10	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					51
11	1320	X	899	-0-	-421	-0-	899	2			Y	-0-					51
12	1364	X	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 18,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	17	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	8	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	15	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	705	-0-	-225	-0-	10	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	528	-0-	-372	-0-	34	1	494	2	Y	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2			Y	-0-					36
02	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1937	2			Y	-0-					36
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					36
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					36
05	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	1633	2			Y	-0-					36
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			Y	-0-					36
07	2232	N	1864	-0-	-368	-0-	1864	2			Y	-0-					36
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-	36	1			-0-
09	1955	N	1671	-0-	-284	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	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
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2218	2	7	9	Y	6					29
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					29
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	Y	8					37
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					37
05	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			Y	-0-					37
06	1770	N	1319	-0-	-451	-0-	1316	2	3	9	Y	3					40
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1609	2			Y	-0-					40
08	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	1166	2			Y	-0-					40
09	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			Y	-0-					40
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					40
11	1140	N	581	-0-	-559	-0-	581	2			Y	-0-					40
*12	3100	N	5565	-0-	2465	2465	5565	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 21,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					59
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	N	6					65
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					65
04	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					65
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	846	2	6	9	N	5					70
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	762	2	11	9	N	10					80
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	517	2	97	9	N	88	143	1			25
08	837	N	170	-0-	-667	-0-	170	2			N	-0-					25
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					25
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					25
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					25
12	806	N	338	-0-	-468	-0-	338	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	368	2	48	9	Y	44	34	1			10
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	865	2	17	9	Y	15					25
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	645	2	47	9	Y	43	58	1			10
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4					14
07	527	N	247	-0-	-280	-0-	240	2	7	9	Y	6					20
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			Y	-0-	20	1			-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					30
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					30
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					30
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					30
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					30
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					30
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					30
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					30
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					30
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					30
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					30
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3577	2			Y	-0-					10
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					10
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					10
04	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			Y	-0-					10
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					10
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4467	2	2	9	Y	2					2
11	3840	X	3343	-0-	-497	-0-	3343	2			Y	-0-					2
12	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	3715	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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	2325	X	1572	-0-	-753	-0-	1566	2	6	9	Y	5					51
02	2100	X	1237	-0-	-863	-0-	1237	2			Y	-0-					51
03	1891	X	1474	-0-	-417	-0-	1474	2			Y	-0-					51
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1365	2	10	9	Y	9					60
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					60
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	Y	3					63
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					63
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					63
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					63
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					63
11	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	1045	2			Y	-0-					63
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 16,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					27
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					27
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					27
04	1290	N	576	-0-	-714	-0-	576	2			Y	-0-					27
05	1519	N	497	-0-	-1022	-0-	497	2			Y	-0-					27
06	1320	N	296	-0-	-1024	-0-	296	2			Y	-0-					27
07	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	2			Y	-0-					27
08	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			Y	-0-					27
09	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			Y	-0-					27
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					27
11	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			Y	-0-					27
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					1
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	Y	1					2
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					2
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					2
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					2
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 7 RRCID -> 169529 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7440 - 7465

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P & A 02-15-13

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1664	2			Y	-0-					10
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					10
03	1581 N	1150	-0-	-431	-0-	1150	2			Y	-0-	10	1			-0-
04	1620 N	1383	-0-	-237	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
05	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	614	-0-	-496	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	990	-0-	-436	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1582	2	169	9	Y	154	125	1			29
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	740	2	45	9	Y	41					70
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22	9	Y	20					90
11	1710 N	945	-0-	-765	-0-	904	2	41	9	Y	37					127
12	806 N	89	-0-	-717	-0-	3	2	86	9	Y	78	182	1			23

TOTAL GAS PROD: 14,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	T. A.	-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-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
02	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4095	2	80	9	Y	73	56	1			17
04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3960	2	11	9	Y	10					27
05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4183	2	45	9	Y	41	58	1			10
06	3480 X	3041	-0-	-439	-0-	3037	2	4	9	Y	4					14
07	3596 X	1687	-0-	-1909	-0-	1680	2	7	9	Y	6					20
08	3596 X	2805	-0-	-791	-0-	2805	2			Y	-0-	20	1			-0-
09	3195 X	3091	-0-	-104	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
11	1770 X	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
*12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					6
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					6
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	447	-0-	-483	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	508	-0-	-484	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	3762	2			N	-0-					34
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					34
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					34
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					34
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					34
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					34
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					34
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					34
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					34
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					34
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					34
*12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 38,338 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. (I) GAS LIFT(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	927	-0-	-127	-0-	915	2	12	9	Y	11					15
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	Y	10					25
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					25
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	Y	3					28
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					28
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					28
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					28
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					28
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					28
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					28
11	1260	N	623	-0-	-637	-0-	623	2			Y	-0-					28
12	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					74
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					74
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					74
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					74
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					74
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					74
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					74
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					74
09	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	2			N	-0-					74
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					74
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					74
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1					51
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			Y	-0-					51
03	837	N	384	-0-	-453	-0-	380	2	4	9	Y	4					55
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					55
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					55
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-					55
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	311	2	3	9	Y	3					58
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	265	2	30	9	Y	27	69	1			16
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					16
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					16
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					16
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 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	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	2			N	-0-					116
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					116
03	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	2			N	-0-					116
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					116
05	961	N	428	-0-	-533	-0-	428	2			N	-0-					116
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					116
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					116
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					116
09	780	N	460	-0-	-320	-0-	460	2			N	-0-					116
10	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			N	-0-					116
11	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-					116
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1596	-0-	-202	-0-	1584	2	12	9	Y	11					122
02	1708	N	1434	-0-	-274	-0-	1425	2	9	9	Y	8					130
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			Y	-0-					130
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2					132
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					132
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					132
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					132
08	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			Y	-0-					132
09	1865	N	1713	-0-	-152	-0-	1713	2			Y	-0-					132
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					132
11	1710	N	1284	-0-	-426	-0-	1284	2			Y	-0-					132
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 20,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					13
02	2072	N	2032	-0-	-40	-0-	2032	2			Y	-0-					13
03	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	1992	2	59	9	Y	54	55	1			12
04	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	1940	2	8	9	Y	7					19
05	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	1983	2	33	9	Y	30	42	1			7
06	1980	N	1704	-0-	-276	-0-	1701	2	3	9	Y	3					10
07	2015	N	1200	-0-	-815	-0-	1192	2	8	9	Y	7					17
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
10	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1117	-0-	-1493	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	1959	-0-	-738	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1592	2	124	9	N	113	198	1			47
02	1400	N	1346	-0-	-54	-0-	1346	2			N	-0-					47
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					47
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					47
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					47
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1593	2	14	9	N	13					60
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1632	2	11	9	N	10					70
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					70
09	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1544	2	11	9	N	10					80
10	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1568	2	15	9	N	14					94
11	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1180	2			N	-0-					94
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 19,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3784	-0-	-308	-0-	3719	2	65	9	N	59	199	1			36
02	3696	X	2839	-0-	-857	-0-	2824	2	15	9	N	14					50
03	4092	X	3661	-0-	-431	-0-	3661	2			N	-0-					50
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4550	2	8	9	N	7					57
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					57
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3699	2	3	9	N	3					60
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4081	2	6	9	N	5					65
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					65
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4278	2	6	9	N	5					70
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					70
11	3960	X	3516	-0-	-444	-0-	3516	2			N	-0-					70
12	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3847	2	6	9	N	5					75

TOTAL GAS PROD: 47,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4294	2	111	9	N	101	198	1			44
02	3920	X	3493	-0-	-427	-0-	3475	2	18	9	N	16					60
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4239	2	10	9	N	9					69
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4741	2	7	9	N	6					75
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4724	2	10	9	N	9					84
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4373	2	20	9	N	18					102
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4473	2	26	9	N	24					126
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4154	2	98	9	N	89	191	1			24
09	4080	X	4046	-0-	-34	-0-	4046	2			N	-0-					24
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					24
11	4140	X	2863	-0-	-1277	-0-	2863	2			N	-0-					24
*12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4533	2	33	9	N	30					54

TOTAL GAS PROD: 50,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	165	2	47	9	Y	43	33	1			10
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	186	2	7	9	Y	6					16
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	184	2	30	9	Y	27	37	1			6
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	137	2	3	9	Y	3					9
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	93	2	6	9	Y	5					14
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-	14	1			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					85
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4218	2	17	9	N	15					100
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					100
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3390	2	10	9	N	9					109
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5110	2	6	9	N	5					114
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4202	2	8	9	N	7					121
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4284	2	153	9	N	139	195	1			65
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					65
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3892	2	21	9	N	19					84
10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1941	2	11	9	N	10					94
11	720	X	536	-0-	-184	-0-	536	2			N	-0-					94
12	744	X	419	-0-	-325	-0-	419	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 41,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	3999	X	3261	-0-	-738	-0-	3253	2	8	9	N	7					67
02	3528	X	2950	-0-	-578	-0-	2942	2	8	9	N	7					74
03	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-					74
04	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3069	2			N	-0-					74
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3599	2	193	9	N	175	195	1			54
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					54
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3426	2	22	9	N	20					74
08	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3338	2	7	9	N	6					80
09	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3098	2	45	9	N	41					121
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	2	17	9	N	15					136
11	3330	X	2710	-0-	-620	-0-	2586	2	124	9	N	113	196	1			53
12	3441	X	2563	-0-	-878	-0-	2471	2	92	9	N	84					137

TOTAL GAS PROD: 37,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	197	-0-	-178	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	422	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	381	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	306	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	375	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	397	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	901	-0-	-432	-0-	255	1	646	2	Y	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	358	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	338	1	826	2	Y	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	331	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	339	1	1013	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	889	-0-	-320	-0-	336	1	553	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

01	2170	X	566	-0-	-1604	-0-	353	1	213	2	Y	-0-					25
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	462	1	1635	2	Y	-0-					25
03	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	379	1	1127	2	Y	-0-					25
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	509	1	1641	2	Y	-0-					25
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	474	1	1255	2	Y	-0-					25
06	2250	X	1920	-0-	-330	-0-	528	1	1392	2	Y	-0-					25
07	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	601	1	1523	2	Y	-0-					25
08	2232	X	2198	-0-	-34	-0-	534	1	1664	2	Y	-0-					25
09	2160	X	1797	-0-	-363	-0-	522	1	1275	2	Y	-0-					25
10	2139	N	1608	-0-	-531	-0-	443	1	1165	2	Y	-0-					25
11	2130	N	1861	-0-	-269	-0-	467	1	1394	2	Y	-0-					25
12	1860	N	1295	-0-	-565	-0-	490	1	805	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	205	1	2495	2	N	13	12	1			7
							14	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	209	1	2715	2	N	14	12	1			9
							15	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	195	1	3526	2	N	2	9	1			2
							2	9									
04	3180	X	2699	-0-	-481	-0-	91	1	2607	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	90	1	2605	2	N	12	7	1			5
							13	9									
06	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	97	1	2636	2	N	1					6
							1	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	127	1	3586	2	N	2	7	1			1
							2	9									
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	143	1	3729	2	N	1					2
							1	9									
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	101	1	2515	2	N	-0-					2
10	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	99	1	2179	2	N	1					3
							1	9									
11	3750	X	2716	-0-	-1034	-0-	120	1	2593	2	N	3					6
							3	9									
12	3875	X	2402	-0-	-1473	-0-	103	1	2297	2	N	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 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	1178	N	916	-0-	-262	-0-	69	1	841	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	59	1	772	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	44	1	823	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	33	1	910	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	930	N	603	-0-	-327	-0-	20	1	579	2	N	4	6	1			1
							4	9									
08	992	N	497	-0-	-495	-0-	18	1	476	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	960	N	442	-0-	-518	-0-	17	1	422	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1206	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	76	1	1392	2	N	-0-	4	1			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1323	2	N	6	4	1			2
							7	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1394	2	N	1					3
							1	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	52	1	1478	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	52	1	1362	2	N	-0-					1
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	52	1	1308	2	N	-0-					1
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					1
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1494	2	N	2					3
							2	9									
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1524	2	N	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	0		12071	-0-	12071	12071	896	1	10887	2	N	262					262
							288	9									
02	0		28504	-0-	28504	40575	2012	1	26123	2	N	335	390	1			207
							369	9									
03	98539	X	57964	-0-	-40575	-0-	2847	1	54767	2	N	318	193	1			332
							350	9									
04	37740	X	23853	-0-	-13887	-0-	1940	1	21460	2	N	412	693	1			51
							453	9									
05	40685	X	40685	-0-	-0-	-0-	2442	1	37736	2	N	461	432	1			80
							507	9									
06	38290	X	38290	-0-	-0-	-0-	2252	1	35657	2	N	346	374	1			52
							381	9									
07	38998	X	35339	-0-	-3659	-0-	1856	1	33177	2	N	278	245	1			85
							306	9									
08	38998	X	33144	-0-	-5854	-0-	1920	1	30958	2	N	242	250	1			77
							266	9									
09	37740	X	30535	-0-	-7205	-0-	1843	1	28427	2	N	241	266	1			52
							265	9									
10	38998	X	26887	-0-	-12111	-0-	1962	1	24691	2	N	213	201	1			64
							234	9									
11	37740	X	26344	-0-	-11396	-0-	1965	1	24148	2	N	210	208	1			66
							231	9									
12	35340	X	24549	-0-	-10791	-0-	1707	1	22647	2	N	177	190	1			53
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 378,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,495

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		6305	-0-	6305	6305	288	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	32088	X	24059	-0-	-8029	-0-	1957	1	21644	2	N	416	364	1			52
							458	9									
05	47368	X	34165	-0-	-13203	-0-	2051	1	31687	2	N	388	372	1			68
							427	9									
06	45840	X	29049	-0-	-16791	-0-	1709	1	27053	2	N	261	290	1			39
							287	9									
07	68108	X	68108	-0-	-0-	-0-	3578	1	63939	2	N	537	412	1			164
							591	9									
08	53567	X	53567	-0-	-0-	-0-	3103	1	50034	2	N	391	430	1			125
							430	9									
09	46292	X	46292	-0-	-0-	-0-	2794	1	43098	2	N	364	410	1			79
							400	9									
10	47368	X	25413	-0-	-21955	-0-	1854	1	23337	2	N	202	220	1			61
							222	9									
11	31732	X	31732	-0-	-0-	-0-	2367	1	29086	2	N	254	235	1			80
							279	9									
12	47368	X	42908	-0-	-4460	-0-	2983	1	39586	2	N	308	296	1			92
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 361,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,121

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
03	0		4490	-0-	4490	4490	185	1	4305	2	N	-0-					-0-
04	154567	X	150077	-0-	-4490	-0-	4942	1	142283	2	N	2593	2272	1			321
							2852	9									
05	185380	X	93064	-0-	-92316	-0-	3059	1	88843	2	N	1056	1193	1			184
							1162	9									
06	179400	X	50117	-0-	-129283	-0-	1761	1	47858	2	N	453	569	1			68
							498	9									
07	185380	X	41428	-0-	-143952	-0-	1400	1	39669	2	N	326	294	1			100
							359	9									
08	185380	X	32711	-0-	-152669	-0-	1200	1	31249	2	N	238	262	1			76
							262	9									
09	179400	X	24985	-0-	-154415	-0-	953	1	23815	2	N	197	230	1			43
							217	9									
10	185380	X	29200	-0-	-156180	-0-	1262	1	27684	2	N	231	204	1			70
							254	9									
11	179400	X	26610	-0-	-152790	-0-	1170	1	25207	2	N	212	215	1			67
							233	9									
12	41416	X	22217	-0-	-19199	-0-	948	1	21093	2	N	160	179	1			48
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 474,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,466

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	1550	X	498	-0-	-1052	-0-	51	1	435	2	Y	11					29
							12	9									
02	1400	X	322	-0-	-1078	-0-	27	1	288	2	Y	6					35
							7	9									
03	1519	X	397	-0-	-1122	-0-	33	1	352	2	Y	11					46
							12	9									
04	660	X	214	-0-	-446	-0-	18	1	186	2	Y	9					55
							10	9									
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	42	1	423	2	Y	27	36	1			46
							30	9									
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	32	1	282	2	Y	1					47
							1	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	598	2	Y	16	38	1			25
							18	9									
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	28	1	231	2	Y	2					27
							2	9									
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	26	1	239	2	Y	5					32
							6	9									
10	3100	N	5823	-0-	2723	2723	570	1	5167	2	Y	78	33	1			77
							86	9									
11	3000	N	4876	-0-	1876	4599	391	1	4402	2	Y	75					152
							83	9									
*12	3100	N	3561	-0-	461	5060	322	1	3202	2	Y	34	124	1			62
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 17,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1194	1	10212	2	Y	54					63
							59	9									
02	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	1120	1	12011	2	Y	100	149	1			14
							110	9									
03	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1185	1	12624	2	Y	92					106
							101	9									
04	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	1167	1	11847	2	Y	47					153
							52	9									
05	14663	X	12634	-0-	-2029	-0-	1141	1	11438	2	Y	50	179	1			24
							55	9									
06	14190	X	11048	-0-	-3142	-0-	1119	1	9883	2	Y	42					66
							46	9									
07	14663	X	8455	-0-	-6208	-0-	988	1	7442	2	Y	23					89
							25	9									
08	13919	X	5553	-0-	-8366	-0-	603	1	4933	2	Y	15					104
							17	9									
09	13080	X	12253	-0-	-827	-0-	1177	1	11009	2	Y	61					165
							67	9									
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	532	1	4824	2	Y	12	171	1			6
							13	9									
11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	686	1	7722	2	Y	26					32
							29	9									
*12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	525	1	5221	2	Y	12					44
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 121,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

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	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	227	1	2762	2	N	15	8	1			7
							17	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	2	N	9	10	1			6
							10	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1165	2	N	4	8	1			2
							4	9									
04	1800	N	977	-0-	-823	-0-	33	1	940	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1860	N	835	-0-	-1025	-0-	28	1	803	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	1200	N	675	-0-	-525	-0-	24	1	648	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	1023	N	539	-0-	-484	-0-	18	1	517	2	N	4	5	1			1
							4	9									
08	837	N	489	-0-	-348	-0-	18	1	468	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	16	1	410	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	15	1	321	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1598	2	N	11	7	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	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-

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	1798	N	1248	-0-	-550	-0-	94	1	1147	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	1568	N	1108	-0-	-460	-0-	79	1	1022	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	55	1	1024	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	35	1	999	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1240	N	588	-0-	-652	-0-	19	1	566	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	1050	N	186	-0-	-864	-0-	7	1	178	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1085	N	337	-0-	-748	-0-	11	1	324	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	589	N	260	-0-	-329	-0-	10	1	248	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	341	N	184	-0-	-157	-0-	8	1	175	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	7	1	142	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	5	1	111	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

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

BIG 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-

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-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	110	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	102	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	78	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	71	1	1615	2	Y	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	92	1	1690	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	74	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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, 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-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
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	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	53	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	81	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	109	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	110	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	124	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	148	1	1737	2	Y	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	184	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	184	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	128	1	1221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	591	1	7147	2	N	6					12
							7	9									
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	833	1	6603	2	N	3	1	8			14
							3	9									
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	678	1	8162	2	N	2	2	8			14
							2	9									
04	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	487	1	7736	2	N	-0-					14
05	8649	X	8077	-0-	-572	-0-	449	1	7628	2	N	-0-					14
06	8550	X	7530	-0-	-1020	-0-	930	1	6599	2	N	1	1	8			14
							1	9									
07	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1370	1	9663	2	N	-0-					14
08	8835	X	8825	-0-	-10	-0-	812	1	8011	2	N	2	12	1	2	8	2
							2	9									
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	961	1	8576	2	N	-0-					2
10	11036	X	8091	-0-	-2945	-0-	813	1	7275	2	N	3	1	8			4
							3	9									
11	10680	X	7171	-0-	-3509	-0-	1039	1	6132	2	N	-0-					4
12	11036	X	6654	-0-	-4382	-0-	753	1	5901	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 99,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	526	1	1414	2	N	-0-					11
02	1792	X	1624	-0-	-168	-0-	484	1	1140	2	N	-0-					11
03	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	536	1	1301	2	N	6	6	8			11
							7	9									
04	1890	X	1871	-0-	-19	-0-	518	1	1353	2	N	-0-					11
05	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	507	1	1317	2	N	-0-					11
06	1890	X	1721	-0-	-169	-0-	569	1	1152	2	N	-0-					11
07	1922	X	1864	-0-	-58	-0-	691	1	1173	2	N	-0-					11
08	1922	X	1154	-0-	-768	-0-	446	1	708	2	N	-0-					11
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					11
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1215	1	2029	2	N	-0-					11
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	1242	1	1103	2	N	-0-					11
*12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	1229	1	1064	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 21,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	6324	X	5418	-0-	-906	-0-	338	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	1769	-0-	-3943	-0-	110	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	2009	-0-	-4315	-0-	92	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	301	1	6387	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3812	-0-	-1861	-0-	210	1	3602	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3650	-0-	-1600	-0-	238	1	3412	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4618	-0-	-2295	-0-	293	1	4325	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	2765	-0-	-4148	-0-	196	1	2569	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5122	-0-	-1568	-0-	314	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4490	-0-	-129	-0-	314	1	4176	2	N	-0-					-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	287	1	4473	2	N	-0-					-0-
*12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	330	1	5158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,589 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 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	6169	X	3693	-0-	-2476	-0-	243	1	3450	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4401	-0-	-443	-0-	185	1	4216	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4256	-0-	-1107	-0-	127	1	4129	2	N	-0-					-0-
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	229	1	3393	2	N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	598	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4096	-0-	-585	-0-	4	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	2348	-0-	-2182	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3546	-0-	-763	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3265	-0-	-905	-0-	47	1	3218	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3891	-0-	-201	-0-	86	1	3805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 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	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	301	1	4275	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4328	-0-	-432	-0-	182	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3894	-0-	-1376	-0-	116	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	203	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	358	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2951	-0-	-1129	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	51	1	3483	2	N	-0-					-0-
*12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	82	1	3616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	148	-0-	-379	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 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 #: 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 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-

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	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	123	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	73	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	766	-0-	-1125	-0-	23	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	285	-0-	-1545	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	226	-0-	-1665	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	107	1	638	2	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	750	N	456	-0-	-294	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	10	1	703	2	N	-0-					-0-
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	37	1	1638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	34	1	201	2	N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	4	1	263	2	N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 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	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	744	1	10577	2	N	-0-					-0-
02	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	590	1	13472	2	N	-0-					-0-
03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	407	1	13245	2	N	-0-					-0-
04	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
05	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	782	1	11610	2	N	-0-					-0-
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	1795	1	10758	2	N	-0-					-0-
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
08	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13	1	13160	2	N	-0-					-0-
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
11	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	178	1	12038	2	N	-0-					-0-
*12	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	283	1	12538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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-

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2720	-0-	2720	6229	179	1	2541	2	N	-0-			-0-
02	8800	X	2571	-0-	-6229	-0-	108	1	2463	2	N	-0-			-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	108	1	3506	2	N	-0-			-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	153	1	2273	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	468	1	2804	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	2257	-0-	-1990	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	3526	-0-	-721	-0-	4	1	3522	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	1700	-0-	-2410	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3902	-0-	3902	3902	3902	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3320	-0-	3320	7222	48	1	3272	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1631	-0-	1631	8853	36	1	1595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,040 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-			-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	2	N	-0-			-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	2	N	-0-			-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-			-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2507	-0-	-1089	-0-	165	1	2342	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	2998	-0-	-502	-0-	126	1	2872	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	1619	-0-	-2256	-0-	48	1	1571	2	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	4	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
12	3751	X	1629	-0-	-2122	-0-	36	1	1593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,370 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 #: 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	16926	X	11783	-0-	-5143	-0-	774	1	11009	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	10333	-0-	-8315	-0-	434	1	9899	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	11709	-0-	-8937	-0-	349	1	11360	2	N	-0-					-0-
04	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	578	1	8574	2	N	-0-					-0-
06	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	1898	1	11374	2	N	-0-					-0-
07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	11403	-0-	-3353	-0-	11	1	11392	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	8063	-0-	-6217	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11067	-0-	-2193	-0-	161	1	10906	2	N	-0-					-0-
*12	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	291	1	12899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,124 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	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	149	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	111	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	80	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1842	-0-	-348	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883	N	1114	-0-	-1769	-0-	70	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	1469	-0-	-1111	-0-	210	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	764	-0-	-1127	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	589	-0-	-527	-0-	1	1	588	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	15	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	963	-0-	-308	-0-	21	1	942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	105	1	1489	2	N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	71	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	51	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	870	-0-	-463	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	173	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	936	-0-	-397	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	21	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	21	1	948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,726 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 "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3151	-0-	-1499	-0-	207	1	2944	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	3326	-0-	-3002	-0-	140	1	3186	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	2738	-0-	-4268	-0-	82	1	2656	2	N	-0-			-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-			-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	202	1	2998	2	N	-0-			-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	482	1	2891	2	N	-0-			-0-
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
08	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4	1	4436	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	2623	-0-	-1937	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	3261	-0-	-1029	-0-	47	1	3214	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	87	1	3840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

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

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

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	2883	X	2290	-0-	-593	-0-	150	1	2140	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2195	-0-	-409	-0-	92	1	2103	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	877	-0-	-2006	-0-	26	1	851	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
05	2883	X	464	-0-	-2419	-0-	29	1	435	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
07	2852	N	-0-	-0-	-2852	-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: 8,585 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 #: 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	7347	X	2828	-0-	-4519	-0-	186	1	2642	2	N	-0-					-0-
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	302	1	6903	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	1305	-0-	-5453	-0-	39	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	113	1	1674	2	N	-0-					-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	590	1	3537	2	N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	6	1	5471	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	2482	-0-	-2528	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5039	-0-	-271	-0-	73	1	4966	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	438	-0-	-5049	-0-	10	1	428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,655 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	8215	X	5894	-0-	-2321	-0-	387	1	5507	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6325	-0-	-1151	-0-	265	1	6060	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6974	-0-	-1303	-0-	208	1	6766	2	N	-0-					-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	373	1	5536	2	N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	922	1	5525	2	N	-0-					-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6416	-0-	-714	-0-	6	1	6410	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	4234	-0-	-2666	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6255	-0-	-195	-0-	91	1	6164	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6308	-0-	-109	-0-	139	1	6169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	91	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	980	X	942	-0-	-38	-0-	40	1	902	2	N	-0-					-0-
03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	491	1	15982	2	N	-0-					-0-
04	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8277	-0-	5177	5177	522	1	7755	2	N	-0-					-0-
06	13451	X	8274	-0-	-5177	-0-	1183	1	7091	2	N	-0-					-0-
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8	1	8298	2	N	-0-					-0-
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
11	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	121	1	8191	2	N	-0-					-0-
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	70	1	3103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,139 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 #: 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	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	90	1	1284	2	N	-0-			-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	148	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	62	1	2007	2	N	-0-			-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	130	1	1927	2	N	-0-			-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	249	1	1495	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2	1	2043	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3256	-0-	256	256	47	1	3209	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3145	-0-	45	301	69	1	3076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,969 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	527	N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	2	N	-0-			-0-
02	784	N	593	-0-	-191	-0-	25	1	568	2	N	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	124	1	746	2	N	-0-			-0-
07	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			N	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	1	1	745	2	N	-0-			-0-
09	870	N	481	-0-	-389	-0-	481	2			N	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	10	1	664	2	N	-0-			-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	20	1	885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	3524	-0-	-1684	-0-	231	1	3293	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4060	-0-	-588	-0-	170	1	3890	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	2952	-0-	-2194	-0-	88	1	2864	2	N	-0-			-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	173	1	2565	2	N	-0-			-0-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	418	1	2506	2	N	-0-			-0-
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	2542	-0-	-992	-0-	3	1	2539	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	1717	-0-	-1703	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
10	3007	X	2380	-0-	-627	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	1902	-0-	-1008	-0-	28	1	1874	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	55	1	2464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,113 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 #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 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	14B2 EXT		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-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-580	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	728	-0-	-357	-0-	46	1	682	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	149	1	896	2	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	1	1	902	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	503	-0-	-547	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	870	N	527	-0-	-343	-0-	8	1	519	2	N	-0-					-0-
12	527	N	228	-0-	-299	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11625	X	7751	-0-	-3874	-0-	509	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	8570	-0-	-1258	-0-	360	1	8210	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9074	-0-	-1807	-0-	271	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	380	1	5644	2	N	-0-					-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	968	1	5800	2	N	-0-					-0-
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9076	-0-	-7	-0-	9	1	9067	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6422	-0-	-2158	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8353	-0-	-437	-0-	121	1	8232	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8223	-0-	-860	-0-	181	1	8042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,477 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 #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 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	14B2	EXT	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-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

01	13671	X	7816	-0-	-5855	-0-	513	1	7303	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9946	-0-	-302	-0-	417	1	9529	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9973	-0-	-1373	-0-	297	1	9676	2	N	-0-					-0-
04	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	479	1	7117	2	N	-0-					-0-
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	1247	1	7475	2	N	-0-					-0-
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9350	-0-	-1004	-0-	9	1	9341	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	6021	-0-	-3999	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7380	-0-	-1680	-0-	107	1	7273	2	N	-0-					-0-
*12	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	211	1	9375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

01	6603	X	3667	-0-	-2936	-0-	241	1	3426	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4074	-0-	-1246	-0-	171	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4157	-0-	-1733	-0-	124	1	4033	2	N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	738	1	4423	2	N	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	5	1	4613	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3213	-0-	-1947	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5031	-0-	-301	-0-	5028	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	61	1	4146	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3739	-0-	-880	-0-	82	1	3657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	19561	X	12754	-0-	-6807	-0-	838	1	11916	2	N	-0-					-0-
02	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	571	1	13024	2	N	-0-					-0-
03	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	478	1	15556	2	N	-0-					-0-
04	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	438	1	6502	2	N	-0-					-0-
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	2185	1	13097	2	N	-0-					-0-
07	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
08	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	18	1	17965	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13986	-0-	-1284	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
10	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
11	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	255	1	17307	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	17529	-0-	-451	-0-	386	1	17143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,985 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	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	805	1	11449	2	N	-0-					-0-
02	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	506	1	11539	2	N	-0-					-0-
03	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	391	1	12742	2	N	-0-					-0-
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	640	1	9493	2	N	-0-					-0-
06	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	1474	1	8838	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
08	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14	1	14096	2	N	-0-					-0-
09	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
10	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
11	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	168	1	11360	2	N	-0-					-0-
*12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	242	1	10722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 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	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	1487	1	21155	2	N	25					98
							28	9									
02	21109	X	21109	-0-	-0-	-0-	885	1	20190	2	N	31	4	8			125
							34	9									
03	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	840	1	27349	2	N	34	1	8			158
							37	9									
04	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	27089	2	32	9	N	29	152	1	3	8	32
05	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	1364	1	20238	2	N	25	2	8			55
							28	9									
06	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	3407	1	20424	2	N	22					77
							24	9									
07	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14298	2	11	9	N	10					87
08	28241	X	24587	-0-	-3654	-0-	25	1	24533	2	N	26	1	8			112
							29	9									
09	27120	X	14806	-0-	-12314	-0-	14778	2	28	9	N	25	7	8			130
10	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	25255	2	35	9	N	32	125	1	5	8	32
11	23850	X	22317	-0-	-1533	-0-	324	1	21956	2	N	34	9	8			57
							37	9									
12	24583	X	23288	-0-	-1295	-0-	513	1	22742	2	N	30	4	8			83
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 269,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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 #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 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	10788	X	8469	-0-	-2319	-0-	556	1	7913	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	9209	-0-	-3447	-0-	387	1	8822	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	9143	-0-	-4869	-0-	273	1	8870	2	N	-0-					-0-
04	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	416	1	6176	2	N	-0-					-0-
06	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	1402	1	8405	2	N	-0-					-0-
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8403	-0-	-2571	-0-	8	1	8395	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	4154	-0-	-6466	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	7818	-0-	-1992	-0-	114	1	7704	2	N	-0-					-0-
*12	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	190	1	8422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

01	6045	X	1240	-0-	-4805	-0-	81	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1310	-0-	-1630	-0-	55	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1079	-0-	-2176	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	202	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	2	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	24	1	1613	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1462	-0-	-150	-0-	32	1	1430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,433 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

01	5859		681	-0-	-5178	-0-	681	2			N	-0-	19	1			29
02	5292		128	-0-	-5164	-0-	128	2			N	-0-					29
03	5859		2	-0-	-5857	-0-	2	2			N	-0-					29
04	5670		-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					29
05	5859		-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					29
06	5670		45	-0-	-5625	-0-	45	2			N	-0-					29
07	5859		103	-0-	-5756	-0-	103	2			N	-0-					29
08	5859		9	-0-	-5850	-0-	9	2			N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
*11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 968 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		DLQ	G-10	4977	-0-	4977	10487	4919	2	58	9	N	53	193	1			-0-
02		DLQ	G-10	842	-0-	842	11329	831	2	11	9	N	10					10
03		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11329					N	-0-					10
04		DLQ	G-10	7105	-0-	7105	18434	6896	2	209	9	N	190	180	1	20	5	-0-
05		9225		5364	-0-	-3861	14573	5086	2	278	9	N	253	183	1	70	5	-0-
06		11070		4039	-0-	-7031	7542	3838	1	201	9	N	183	177	1			6
07		11439		4059	-0-	-7380	162	3844	1	215	9	N	195	187	1			14
08		7347	#	4454	-0-	-2893	-0-	4248	1	206	9	N	187	178	1			23
09		7110	#	3775	-0-	-3335	-0-	3646	1	129	9	N	117					140
10		5363	#	4837	-0-	-526	-0-	4577	1	260	9	N	236	194	1			182
*11		5192	R	5192	-0-	-0-	-0-	5038	1	154	9	N	140	174	1			148
*12		4825		4825	-0-	-0-	-0-	4663	1	162	9	N	147					295

TOTAL GAS PROD: 49,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-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 ONE WELL 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	DLQ G-10	2550	-0-	2550	5476	2186	2	364	9	N	331	331	1			-0-
02	DLQ G-10	441	-0-	441	5917	435	2	6	9	N	5					5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5917					N	-0-					5
04	DLQ G-10	1840	-0-	1840	7757	1625	2	215	9	N	195	180	1	20	5	-0-
05	10372	2615	-0-	-7757	-0-	2256	2	359	9	N	326	178	1	148	5	-0-
06	3023	2868	-0-	-155	-0-	2664	1	204	9	N	185	178	1			7
07	2542	3180	-0-	638	638	2784	1	396	9	N	360	352	1			15
08	4162 N	3524	-0-	-638	-0-	3095	1	429	9	N	390	377	1			28
09	2817	2817	-0-	-0-	-0-	2512	1	305	9	N	277	192	1			113
10	2926	2926	-0-	-0-	-0-	2666	1	260	9	N	236	178	1			171
*11	3559	3559	-0-	-0-	-0-	3309	1	250	9	N	227	195	1			203
*12	3346	3346	-0-	-0-	-0-	3108	1	238	9	N	216	182	1			237

TOTAL GAS PROD: 29,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,748

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

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	T. A.	-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-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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	3100	N	2230	-0-	-870	4198	2175	3	55	9	N	50					180
02	2800	N	1869	-0-	-931	3267	1851	3	18	9	N	16					196
03	2790		1956	-0-	-834	2433	1919	3	37	9	N	34	175	1			55
04	2700		1936	-0-	-764	1669	1892	3	44	9	N	40					95
05	2790		2050	-0-	-740	929	2002	3	48	9	N	44					139
06	2700		1847	-0-	-853	76	1799	3	48	9	N	44					183
07	2077	#	1787	-0-	-290	-0-	1768	3	19	9	N	17					200
08	2046	#	1731	-0-	-315	-0-	1696	3	35	9	N	32	177	1			55
09	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1637	3	40	9	N	36					91
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1663	3	46	9	N	42	6	8			127
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1614	3	37	9	N	34					161
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1764	3	53	9	N	48	175	1			34

TOTAL GAS PROD: 22,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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	1581	N	762	-0-	-819	-0-	207	1	551	2	Y	4	4	8			21
							4	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	281	1	704	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	423	1	887	2	Y	-0-					21
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	309	1	901	2	Y	3	3	8			21
							3	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	381	1	747	2	Y	4	4	8			21
							4	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	226	1	865	2	Y	27	1	8			47
							30	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	153	1	670	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	2	Y	-0-					47
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	99	1	555	2	Y	-0-					47
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	201	1	878	2	Y	3	3	8			47
							3	9									
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	180	1	392	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	420	1	1561	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	772	1	2054	2	Y	-0-					3
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	683	1	1711	2	Y	-0-					3
03	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	543	1	1139	2	Y	-0-					3
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	415	1	1211	2	Y	-0-					3
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	553	1	1085	2	Y	-0-					3
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	329	1	1255	2	Y	9					12
							10	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	346	1	1511	2	Y	-0-					12
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	297	1	1568	2	Y	-0-					12
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	235	1	1314	2	Y	-0-					12
10	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	260	1	1137	2	Y	-0-					12
11	1530	N	895	-0-	-635	-0-	282	1	613	2	Y	-0-					12
12	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	297	1	1105	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 152432 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8844 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2011

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	145	1	1587	2	Y	15					15
							17	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	84	1	914	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	92	1	1004	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
04	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	102	1	998	2	Y	7	7	1			15
							8	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	121	1	1263	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	140	1	1358	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	Y	21	20	1			18
							23	9									
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	191	1	1787	2	Y	19					37
							21	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	196	1	1520	2	Y	15	30	1			22
							17	9									
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	213	1	1623	2	Y	13					35
							14	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	99	1	827	2	Y	9	37	1			7
							10	9									
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	285	1	1986	2	Y	11					18
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2689	-0-	-1124		-0-		222	1	2428	2	Y	35					46
									39	9									
02	3444	X	3076	-0-	-368		-0-		255	1	2768	2	Y	48	31	1			63
									53	9									
03	3410	X	3017	-0-	-393		-0-		248	1	2716	2	Y	48	49	1			62
									53	9									
04	3060	X	1856	-0-	-1204		-0-		170	1	1666	2	Y	18	28	1			52
									20	9									
05	3410	X	2746	-0-	-664		-0-		237	1	2459	2	Y	45	50	1			47
									50	9									
06	3300	X	2790	-0-	-510		-0-		258	1	2496	2	Y	33	29	1			51
									36	9									
07	3410	X	2766	-0-	-644		-0-		250	1	2499	2	Y	15	53	1			13
									17	9									
08	3007	X	2597	-0-	-410		-0-		250	1	2334	2	Y	12					25
									13	9									
09	2790	X	2134	-0-	-656		-0-		243	1	1881	2	Y	9	20	1			14
									10	9									
10	2883	X	452	-0-	-2431		-0-		50	1	383	2	Y	17					31
									19	9									
11	2790	X	334	-0-	-2456		-0-		34	1	287	2	Y	12	33	1			10
									13	9									
12	2759	X	354	-0-	-2405		-0-		43	1	301	2	Y	9					19
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3233	X	3233	-0-	-0-		-0-		266	1	2912	2	Y	50					57
									55	9									
02	2811	X	2811	-0-	-0-		-0-		232	1	2521	2	Y	53	39	1			71
									58	9									
03	3103	X	3103	-0-	-0-		-0-		254	1	2783	2	Y	60	56	1			75
									66	9									
04	3120	X	2133	-0-	-987		-0-		195	1	1909	2	Y	26	34	1			67
									29	9									
05	3224	X	2471	-0-	-753		-0-		212	1	2205	2	Y	49	64	1			52
									54	9									
06	3120	X	2829	-0-	-291		-0-		261	1	2525	2	Y	39	31	1			60
									43	9									
07	3100	X	3089	-0-	-11		-0-		277	1	2772	2	Y	36	64	1			32
									40	9									
08	3100	X	3041	-0-	-59		-0-		290	1	2716	2	Y	32					64
									35	9									
09	2820	X	2661	-0-	-159		-0-		301	1	2331	2	Y	26	53	1			37
									29	9									
10	2637	N	2637	-0-	-0-		-0-		303	1	2312	2	Y	20					57
									22	9									
11	1890	N	1628	-0-	-262		-0-		173	1	1440	2	Y	14	59	1			12
									15	9									
*12	3100	N	3191	-0-	91		91		398	1	2774	2	Y	17					29
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	294	1	3215	2	Y	14					110
							15	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	260	1	2828	2	Y	15	74	1			51
							17	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	270	1	2966	2	Y	16	40	1			27
							18	9									
04	3420	X	2853	-0-	-567	-0-	263	1	2580	2	Y	9	12	1			24
							10	9									
05	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	272	1	2831	2	Y	16	23	1			17
							18	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	339	1	3275	2	Y	13	10	1			20
							14	9									
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	371	1	3718	2	Y	9	21	1			8
							10	9									
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	345	1	3224	2	Y	6					14
							7	9									
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	445	1	3447	2	Y	7	12	1			9
							8	9									
10	4092	X	3915	-0-	-177	-0-	451	1	3443	2	Y	19					28
							21	9									
11	3960	X	2658	-0-	-1302	-0-	283	1	2358	2	Y	15	31	1			12
							17	9									
12	4092	X	4008	-0-	-84	-0-	501	1	3490	2	Y	15					27
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 41,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

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	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-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 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	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	167	1	1826	2	Y	11					14
							12	9									
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	155	1	1686	2	Y	11	9	1			16
							12	9									
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
04	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	162	1	1589	2	Y	7	7	1			16
							8	9									
05	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	159	1	1651	2	Y	11	15	1			12
							12	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	191	1	1850	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	190	1	1901	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	172	1	1611	2	Y	15					33
							17	9									
09	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	226	1	1746	2	Y	17	28	1			22
							19	9									
10	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	225	1	1718	2	Y	26					48
							29	9									
11	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	165	1	1377	2	Y	21	51	1			18
							23	9									
12	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	250	1	1741	2	Y	23					41
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 22,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	961	1	10513	2	Y	39					83
							43	9									
02	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	860	1	9346	2	Y	42	56	1			69
							46	9									
03	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	924	1	10140	2	Y	46	54	1			61
							51	9									
04	12090	X	10348	-0-	-1742	-0-	954	1	9364	2	Y	27	28	1			60
							30	9									
05	11532	X	10181	-0-	-1351	-0-	889	1	9244	2	Y	44	58	1			46
							48	9									
06	11160	X	9201	-0-	-1959	-0-	859	1	8311	2	Y	28	28	1			46
							31	9									
07	11346	X	9620	-0-	-1726	-0-	870	1	8705	2	Y	41	51	1			36
							45	9									
08	11129	X	9150	-0-	-1979	-0-	880	1	8231	2	Y	35					71
							39	9									
09	10350	X	6392	-0-	-3958	-0-	729	1	5638	2	Y	23	59	1			35
							25	9									
10	10168	X	5199	-0-	-4969	-0-	594	1	4535	2	Y	64					99
							70	9									
11	9300	X	6076	-0-	-3224	-0-	645	1	5375	2	Y	51	108	1			42
							56	9									
12	9610	X	8013	-0-	-1597	-0-	998	1	6956	2	Y	54					96
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 107,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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	5456	X	2255	-0-	-3201	-0-	189	1	2062	2	Y	4					7
							4	9									
02	4928	X	1566	-0-	-3362	-0-	132	1	1432	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
03	2604	X	1764	-0-	-840	-0-	147	1	1614	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2130	X	1507	-0-	-623	-0-	139	1	1366	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	149	1	1547	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	144	1	1393	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	142	1	1419	2	Y	13	5	1			12
							14	9									
08	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	136	1	1268	2	Y	11					23
							12	9									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	180	1	1394	2	Y	11	19	1			15
							12	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	181	1	1379	2	Y	21					36
							23	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	152	1	1263	2	Y	16	39	1			13
							18	9									
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	221	1	1538	2	Y	16					29
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	264	1	2889	2	Y	14					60
							15	9									
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	272	1	2961	2	Y	17	40	1			37
							19	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	263	1	2883	2	Y	17	29	1			25
							19	9									
04	2910	X	2701	-0-	-209	-0-	249	1	2442	2	Y	9	11	1			23
							10	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	266	1	2762	2	Y	17	22	1			18
							19	9									
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	274	1	2650	2	Y	12	11	1			19
							13	9									
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	363	1	3633	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	327	1	3057	2	Y	21					45
							23	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	360	1	2784	2	Y	18	37	1			26
							20	9									
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	353	1	2699	2	Y	23					49
							25	9									
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	303	1	2525	2	Y	18	52	1			15
							20	9									
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	448	1	3120	2	Y	16					31
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	741	1	8109	2	Y	-0-					-0-
02	7924	X	7789	-0-	-135	-0-	656	1	7133	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8505	-0-	-175	-0-	711	1	7794	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8095	-0-	-455	-0-	749	1	7346	2	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8254	-0-	-581	-0-	724	1	7530	2	Y	-0-					-0-
06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	810	1	7833	2	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8608	-0-	-10	-0-	782	1	7826	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	8391	-0-	-103	-0-	811	1	7580	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	7996	-0-	-644	-0-	915	1	7081	2	Y	-0-					-0-
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	940	1	7181	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	5763	-0-	-1047	-0-	618	1	5145	2	Y	-0-					-0-
*12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1147	1	7993	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	185	1	2027	2	Y	8					18
							9	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	185	1	2010	2	Y	10	12	1			16
							11	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	101	1	1104	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
04	2160	N	1125	-0-	-1035	-0-	104	1	1018	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
05	2449	N	926	-0-	-1523	-0-	81	1	839	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
06	1170	N	949	-0-	-221	-0-	89	1	857	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	101	1	1006	2	Y	25	8	1			22
							28	9									
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	86	1	801	2	Y	18					40
							20	9									
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	122	1	944	2	Y	20	33	1			27
							22	9									
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	207	1	1583	2	Y	23					50
							25	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	873	2	Y	16	53	1			13
							18	9									
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	130	1	903	2	Y	16					29
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	289	1	3157	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	361	1	3923	2	Y	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	348	1	3815	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1525	-0-	-395	-0-	141	1	1384	2	Y	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	331	1	3437	2	Y	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	375	1	3632	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	315	1	3157	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1467	-0-	-517	-0-	142	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	760	-0-	-1160	-0-	87	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	485	-0-	-3669	-0-	56	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	422	-0-	-3598	-0-	45	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	424	-0-	-3048	-0-	53	1	371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	1188	-0-	-796	-0-	99	1	1086	2	Y	3					18
							3	9									
02	2772	X	2544	-0-	-228	-0-	214	1	2322	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
03	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	212	1	2326	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
04	5250	X	2909	-0-	-2341	-0-	268	1	2635	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
05	2821	X	1052	-0-	-1769	-0-	92	1	956	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
06	2730	X	1223	-0-	-1507	-0-	114	1	1107	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3007	X	1296	-0-	-1711	-0-	117	1	1167	2	Y	11	5	1			10
							12	9									
08	3007	X	979	-0-	-2028	-0-	94	1	877	2	Y	7					17
							8	9									
09	2910	X	680	-0-	-2230	-0-	77	1	597	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
10	1302	N	375	-0-	-927	-0-	42	1	321	2	Y	11					19
							12	9									
11	960	N	413	-0-	-547	-0-	43	1	362	2	Y	7	20	1			6
							8	9									
12	713	N	302	-0-	-411	-0-	37	1	257	2	Y	7					13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	226	1	2469	2	Y	64					107
							70	9									
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	217	1	2359	2	Y	73	72	1			108
							80	9									
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	209	1	2287	2	Y	72	84	1			96
							79	9									
04	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	220	1	2159	2	Y	43	43	1			96
							47	9									
05	2945	X	2399	-0-	-546	-0-	204	1	2119	2	Y	69	91	1			74
							76	9									
06	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	227	1	2195	2	Y	51	45	1			80
							56	9									
07	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	214	1	2143	2	Y	36	84	1			32
							40	9									
08	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	235	1	2193	2	Y	33					65
							36	9									
09	2490	X	2152	-0-	-338	-0-	243	1	1879	2	Y	27	54	1			38
							30	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	258	1	1968	2	Y	18					56
							20	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	201	1	1677	2	Y	14	59	1			11
							15	9									
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	227	1	1580	2	Y	14					25
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 28,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2356 #	2877	-0-	521	B	-26158	347	1	2530	2	N	-0-						53
02	2800 #	2641	-0-	-159	B	-26317	324	1	2317	2	N	-0-						53
03	3100 #	2770	-0-	-330	B	-26647	348	1	2422	2	N	-0-						53
04	3000 #	2632	-0-	-368	B	-27015	333	1	2299	2	N	-0-						53
05	2945 #	2807	-0-	-138	B	-27153	359	1	2448	2	N	-0-						53
06	2820 #	2627	-0-	-193	B	-27346	338	1	2289	2	N	-0-						53
07	2914 #	2763	-0-	-151	B	-27497	395	1	2368	2	N	-0-						53
08	2821 #	3332	-0-	511	B	-26986	430	1	2902	2	N	-0-						53
09	2730 #	2903	-0-	173	B	-26813	370	1	2533	2	N	-0-						53
10	2821 #	3615	-0-	794	B	-26019	473	1	3142	2	N	-0-						53
11	3210 #	3217	-0-	7	B	-26012	420	1	2797	2	N	-0-						53
12	3317 #	3943	-0-	626	B	-25386	475	1	3468	2	N	-0-						53

TOTAL GAS PROD: 36,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) //CONT.// 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 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	899	N	707	-0-	-192 B	-18968	69	1	638	2	N	-0-					68
02	616	N	798	-0-	182 B	-18786	78	1	720	2	N	-0-					68
03	837	N	839	-0-	2 B	-18784	79	1	760	2	N	-0-					68
04	690	N	568	-0-	-122 B	-18784	55	1	513	2	N	-0-	50	1			18
05	899	N	587	-0-	-312 B	-18784	60	1	527	2	N	-0-					18
06	810	N	682	-0-	-128 B	-18784	68	1	614	2	N	-0-					18
07	651	N	597	-0-	-54 B	-18784	60	1	535	2	N	2					20
							2	9									
08	589	N	593	-0-	4 B	-18780	60	1	533	2	N	-0-					20
09	690	N	615	-0-	-75 B	-18780	65	1	550	2	N	-0-					20
10	589	N	656	-0-	67 B	-18713	72	1	584	2	N	-0-					20
11	570	N	667	-0-	97 B	-18616	74	1	593	2	N	-0-					20
12	651	N	723	-0-	72 B	-18544	80	1	643	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					1
02	2324	X	2043	-0-	-281	-0-	2043	2			Y	-0-					1
03	2573	X	2381	-0-	-192	-0-	2381	2			Y	-0-					1
04	2460	X	1879	-0-	-581	-0-	1879	2			Y	-0-					1
05	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			Y	-0-					1
06	2460	X	1887	-0-	-573	-0-	1887	2			Y	-0-					1
07	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	2229	2			Y	-0-					1
08	2418	N	2152	-0-	-266	-0-	2152	2			Y	-0-					1
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					1
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					1
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					1
12	2170	N	1429	-0-	-741	-0-	1429	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3250	-0-	-1370	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3025	-0-	-1408	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3070	-0-	-1220	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3050	-0-	-298	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3050	-0-	-298	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
*12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754

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

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 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	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL B WELL #: 2 RRCID -> 195369 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9650 - 9670

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

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

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					2
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					2
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					2
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					2
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					2
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					2
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					2
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					2
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	-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-

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	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					3
02	2352 N	2106	-0-	-246	-0-	2106	2			Y	-0-					3
03	2573 N	2218	-0-	-355	-0-	2218	2			Y	-0-					3
04	2400 N	2030	-0-	-370	-0-	2030	2			Y	-0-					3
05	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			Y	-0-					3
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					3
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					3
08	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			Y	-0-					3
09	2190 N	2170	-0-	-20	-0-	2170	2			Y	-0-					3
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					3
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					3
12	2232 N	1313	-0-	-919	-0-	1313	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	961 N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEPEE PETROLEUM CO., INC. 843108
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	6634	X	5279	-0-	-1355	-0-	336	1	4896	3	N	43					262
							47	9									
02	6636	X	3583	-0-	-3053	-0-	364	1	3178	3	N	37					299
							41	9									
03	7347	X	3587	-0-	-3760	-0-	345	1	3194	3	N	44	151	1			192
							48	9									
04	7110	X	3405	-0-	-3705	-0-	338	1	3020	3	N	43	172	1			63
							47	9									
05	6262	X	3677	-0-	-2585	-0-	376	1	3257	3	N	40					103
							44	9									
06	5100	X	3162	-0-	-1938	-0-	386	1	2769	3	N	6					109
							7	9									
07	3968	X	3365	-0-	-603	-0-	374	1	2980	3	N	10					119
							11	9									
08	3689	X	2800	-0-	-889	-0-	350	1	2425	3	N	23					142
							25	9									
09	3570	X	2799	-0-	-771	-0-	347	1	2443	3	N	8					150
							9	9									
10	3689	X	2260	-0-	-1429	-0-	310	1	1937	3	N	12					162
							13	9									
*11	3270	X	1512	-0-	-1758	-0-	294	1	1214	3	N	4					166
							4	9									
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-	116	1			50

TOTAL GAS PROD: 35,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	264	1	3856	3	N	49					274
							54	9									
02	3612	X	2350	-0-	-1262	-0-	236	1	2064	3	N	45					319
							50	9									
03	4309	X	2663	-0-	-1646	-0-	255	1	2368	3	N	36	190	1			165
							40	9									
04	4170	X	2634	-0-	-1536	-0-	262	1	2335	3	N	34					199
							37	9									
05	4309	X	2221	-0-	-2088	-0-	224	1	1940	3	N	52					251
							57	9									
06	4050	X	1794	-0-	-2256	-0-	214	1	1536	3	N	40	196	1			95
							44	9									
07	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	226	1	1803	3	N	37					132
							41	9									
08	2728	X	2008	-0-	-720	-0-	250	1	1727	3	N	28					160
							31	9									
09	2640	X	2073	-0-	-567	-0-	253	1	1785	3	N	32					192
							35	9									
10	2232	X	2127	-0-	-105	-0-	290	1	1812	3	N	23					215
							25	9									
*11	2010	X	1576	-0-	-434	-0-	306	1	1264	3	N	5					220
							6	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 25,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3972	-0-	-647	-0-	970	1	2940	2	N	56					150
							62	9									
02	4116	#	3664	-0-	-452	-0-	846	1	2770	2	N	44					194
							48	9									
03	4557	#	4281	-0-	-276	-0-	967	1	3262	2	N	47	176	1			65
							52	9									
04	4371	R	4371	-0-	-0-	-0-	1034	1	3286	2	N	46	70	1			41
							51	9									
05	4551	R	4551	-0-	-0-	-0-	1208	1	3297	2	N	42					83
							46	9									
06	4297	R	4297	-0-	-0-	-0-	1110	1	3145	2	N	38					121
							42	9									
07	4725	R	4725	-0-	-0-	-0-	1404	1	3273	2	N	44	115	1			50
							48	9									
08	4751		4751	-0-	-0-	-0-	1171	1	3537	2	N	39	44	1			45
							43	9									
09	4549		4549	-0-	-0-	-0-	1170	1	3337	2	N	38					83
							42	9									
10	5251		5251	-0-	-0-	-0-	1194	1	4006	2	N	46					129
							51	9									
11	6489		6489	-0-	-0-	-0-	1115	1	5304	2	N	64					193
							70	9									
*12	6669		6669	-0-	-0-	-0-	981	1	5610	2	N	71	180	1			84
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 57,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 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	T. A.	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

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

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	T. A.	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	271	1	11645	2	Y	60	44	0			32
							66	9									
02	7840	X	7221	-0-	-619	-0-	188	1	7002	2	Y	28	48	0			12
							31	9									
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	214	1	8540	2	Y	30	35	0			7
							33	9									
04	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	249	1	11181	2	Y	37	34	0			10
							41	9									
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	234	1	9536	2	Y	54	55	0			9
							59	9									
06	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	561	1	10085	2	Y	68	14	0			63
							75	9									
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	398	1	10435	2	Y	127	63	0			127
							140	9									
08	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	278	1	11545	2	Y	36	115	0			48
							40	9									
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	290	1	11622	2	Y	34	68	0			14
							37	9									
10	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	293	1	12304	2	Y	31	39	0			6
							34	9									
11	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	275	1	11947	2	Y	35	37	0			4
							39	9									
*12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	475	1	11285	2	Y	49	44	0			9
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 131,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

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

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

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

BLOCK 885-S (5A SAND) //CONT.// 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	7781	#	5	-0-	-7776	-0-	5	2			N	-0-					157
02	7028	#	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					157
03	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					157
04	7571	R	7571	-0-	-0-	-0-	330	1	7220	2	N	19					176
							21	9									
05	12062		12062	-0-	-0-	-0-	435	1	11585	2	N	38	179	1			35
							42	9									
06	9416	R	9416	-0-	-0-	-0-	405	1	8997	2	N	13					48
							14	9									
07	11760		11760	-0-	-0-	-0-	465	1	11266	2	N	26					74
							29	9									
08	11625		10584	-0-	-1041	-0-	405	1	10149	2	N	27					101
							30	9									
09	11670	#	7818	-0-	-3852	-0-	255	1	7516	2	N	43					144
							47	9									
10	12059	#	15	-0-	-12044	-0-	15	1			N	-0-					144
11	11370	#	1278	-0-	-10092	-0-	45	1	1233	2	N	-0-					144
12	11749	#	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 60,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 06/28/2010 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-	-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-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
GARCIA, J A WELL #: 4 RRCID -> 206845 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					11
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					11
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-	10	1			1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					1
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					1
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					1
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					1
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	121	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	117	3	Y	4	1	8			12
							4	9									
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	13	2	8			23
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	111	1	1423	3	Y	-0-					3
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	101	1	1238	3	Y	10					13
							11	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	118	1	1403	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	3	Y	-0-					12
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	109	1	1275	3	Y	1	10	1			5
							1	9									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	121	1	1373	3	Y	1					6
							1	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1341	3	Y	-0-					6
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	114	1	1344	3	Y	1					7
							1	9									
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	127	1	1423	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	117	1	1296	3	Y	3					6
							3	9									
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	134	1	1450	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56265	X	31408	-0-	-24857	-0-	1550	1	29775	3	Y	75	55	1	7	8	41
							83	9									
02	56112	X	22545	-0-	-33567	-0-	1190	1	21352	3	Y	3	42	1			2
							3	9									
03	58125	X	22565	-0-	-35560	-0-	1213	1	21293	3	Y	54	2	1	6	8	48
							59	9									
04	42990	X	19126	-0-	-23864	-0-	1063	1	18013	3	Y	45	51	1			42
							50	9									
05	34875	X	20266	-0-	-14609	-0-	1075	1	19184	3	Y	6	38	1	6	8	4
							7	9									
06	30390	X	18925	-0-	-11465	-0-	988	1	17905	3	Y	29	1	1	6	8	26
							32	9									
07	24955	X	18588	-0-	-6367	-0-	1043	1	17459	3	Y	78	53	1	7	8	44
							86	9									
08	22568	X	15668	-0-	-6900	-0-	959	1	14664	3	Y	41	45	1			40
							45	9									
09	19620	X	13129	-0-	-6491	-0-	758	1	12348	3	Y	21	33	1	8	8	20
							23	9									
10	20274	X	12067	-0-	-8207	-0-	758	1	11294	3	Y	14	13	1			21
							15	9									
11	18930	X	10210	-0-	-8720	-0-	662	1	9505	3	Y	39	29	1	7	8	24
							43	9									
12	18600	X	16142	-0-	-2458	-0-	1001	1	15097	3	Y	40	25	1			39
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 220,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 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	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	84	1	1145	3	Y	24	46	1			19
							26	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	3	Y	-0-	16	1			3
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	100	1	1416	3	Y	-0-	2	1			1
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1406	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	72	1	1043	3	Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	118	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1078	-0-	-472	-0-	95	1	983	3	Y	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	115	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1041	-0-	-549	-0-	90	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1282	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	102	1	1117	3	Y	-0-					-0-
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	125	1	1390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1815	-0-	-33	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1069	-0-	-1121	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1873	-0-	-407	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE STEEL (VX - COMMERCIAL ART) 09890 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 C RRCID -> 134049 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8274 - 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	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-

BLUE STEEL (VX - FELIZ NAVIDAD) 09890 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 T RRCID -> 134048 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27 14	1 3	344	2	N	-0-					-0-
02	448	N	303	-0-	-145	-0-	20 11	1 3	272	2	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31 16	1 3	390	2	N	-0-					-0-
04	750	N	477	-0-	-273	-0-	10 20	1 3	447	2	N	-0-					-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	3 13	1 3	209	2	N	-0-					-0-
06	420	N	38	-0-	-382	-0-	1 2	1 3	35	2	N	-0-					-0-
07	496	N	51	-0-	-445	-0-	1 4	1 3	46	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	2	1	3	N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 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

01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	294	1	4549	2	N	-0-					-0-
							186	3									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	274	1	4101	2	N	-0-					-0-
							165	3	1	4							
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	335	1	4663	2	N	-0-					-0-
							195	3	1	4							
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	346	1	4447	2	N	-0-					-0-
							203	3	1	4							
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	314	1	4395	2	N	-0-					-0-
							264	3	1	4							
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	298	1	4263	2	N	-0-					-0-
							298	3	1	4							
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	290	1	4171	2	N	-0-					-0-
							344	3	1	4							
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	342	1	4584	2	N	-0-					-0-
							414	3	1	4							
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	275	1	3615	2	N	-0-					-0-
							264	3	1	4							
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	208	1	2868	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	394	1	3153	2	N	-0-					-0-
							338	3									
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	272	1	3842	2	N	-0-					-0-
							259	3									

TOTAL GAS PROD: 55,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

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

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
							5	3									
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	3	1	159	2	N	-0-					-0-
							7	3									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
							12	3									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
							14	3									
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	3	1	159	2	N	-0-					-0-
							14	3									
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*11	180	N	155	-0-	-25	-0-	2	1	138	2	N	-0-					-0-
							15	3									
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
							7	3									

TOTAL GAS PROD: 1,760 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-

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	74	1	155	2	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	54	1	111	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	39	1	128	2	N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	37	1	119	2	N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	38	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	37	1	114	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	43	1	127	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	1	114	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	52	1	135	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	61	1	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

01	496	X	133	-0-	-363	-0-	21	1	112	2	N	-0-					-0-
02	392	X	41	-0-	-351	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
03	434	X	41	-0-	-393	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-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	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: 215 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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-				-0-
						4	3								
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	7	1	98	2	N	-0-				-0-
						4	3								
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-				-0-
						5	3								
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	3	1	130	2	N	-0-				-0-
						6	3								
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	N	-0-				-0-
						9	3								
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-				-0-
						8	3								
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	1	1	47	2	N	-0-				-0-
						4	3								
08	155 N	74	-0-	-81	-0-	1	1	67	2	N	-0-				-0-
						6	3								
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	1	1	68	2	N	-0-				-0-
						5	3								
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-				-0-
						8	3								
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	N	-0-				-0-
						23	3								
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	N	-0-				-0-
						16	3								

TOTAL GAS PROD: 1,663 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	1540	N	820	-0-	-720	-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-
							30	3									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	847	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	1320	N	750	-0-	-570	-0-	15	1	703	2	N	-0-					-0-
							32	3									
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	13	1	758	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	12	1	743	2	N	-0-					-0-
							52	3									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	N	-0-					-0-
							58	3									
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	12	1	670	2	N	-0-					-0-
							60	3									
09	810	N	558	-0-	-252	-0-	9	1	512	2	N	-0-					-0-
							37	3									
10	775	N	485	-0-	-290	-0-	8	1	458	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*11	720	N	458	-0-	-262	-0-	6	1	408	2	N	-0-					-0-
							44	3									
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	5	1	340	2	N	-0-					-0-
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 8,213 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-

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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	190	1	2935	2	N	-0-					-0-
							120	3									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	210	1	3147	2	N	-0-					-0-
							126	3									
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	256	1	3558	2	N	-0-					-0-
							149	3	1	4							
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	323	1	4144	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	307	1	4294	2	N	-0-					-0-
							258	3	1	4							
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	331	1	4736	2	N	-0-					-0-
							331	3	1	4							
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	327	1	4703	2	N	-0-					-0-
							388	3	1	4							
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	363	1	4853	2	N	-0-					-0-
							438	3	1	4							
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	337	1	4432	2	N	-0-					-0-
							324	3	1	4							
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	376	1	5198	2	N	-0-					-0-
							217	3	1	4							
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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 11690 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	85	1	1320	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	93	1	1395	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	128	1	1779	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	106	1	1364	2	N	-0-					-0-
							62	3									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	91	1	1273	2	N	-0-					-0-
							76	3									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	2	N	-0-					-0-
							91	3									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	105	1	1512	2	N	-0-					-0-
							125	3									
08	1333	N	856	-0-	-477	-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-
							66	3									
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	93	1	1220	2	N	-0-					-0-
							89	3									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	94	1	1294	2	N	-0-					-0-
							54	3									
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	293	1	4542	2	N	-0-					-0-
							186	3									
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	300	1	4493	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	310	1	4317	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
04	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	294	1	3775	2	N	-0-					-0-
							172	3	1	4							
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	376	1	5268	2	N	-0-					-0-
							316	3	1	4							
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	333	1	4760	2	N	-0-					-0-
							333	3	1	4							
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	362	1	5203	2	N	-0-					-0-
							429	3	1	4							
08	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	359	1	4810	2	N	-0-					-0-
							434	3	1	4							
09	5760	X	4684	-0-	-1076	-0-	310	1	4075	2	N	-0-					-0-
							298	3	1	4							
10	5983	X	4835	-0-	-1148	-0-	314	1	4339	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
*11	5790	X	5476	-0-	-314	-0-	555	1	4443	2	N	-0-					-0-
							477	3	1	4							
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	7440	X	5823	-0-	-1617	-0-	340	1	5267	2	N	-0-					-0-
							215	3	1	4							
02	6440	X	5216	-0-	-1224	-0-	314	1	4712	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
03	7130	X	5834	-0-	-1296	-0-	376	1	5238	2	N	-0-					-0-
							219	3	1	4							
04	6900	X	5511	-0-	-1389	-0-	382	1	4904	2	N	-0-					-0-
							224	3	1	4							
05	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	356	1	4988	2	N	-0-					-0-
							299	3	1	4							
06	5640	X	5446	-0-	-194	-0-	334	1	4777	2	N	-0-					-0-
							334	3	1	4							
07	5828	X	5504	-0-	-324	-0-	333	1	4776	2	N	-0-					-0-
							394	3	1	4							
08	5828	X	5359	-0-	-469	-0-	344	1	4599	2	N	-0-					-0-
							415	3	1	4							
09	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	339	1	4453	2	N	-0-					-0-
							325	3	1	4							
10	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	341	1	4714	2	N	-0-					-0-
							196	3	1	4							
*11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	626	1	5013	2	N	-0-					-0-
							538	3	1	4							
*12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	443	1	6260	2	N	-0-					-0-
							423	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 68,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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-7) 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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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 #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-
							31	3									
02	1484	N	724	-0-	-760	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	1620	N	811	-0-	-809	-0-	16	1	760	2	N	-0-					-0-
							35	3									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	12	1	749	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	11	1	698	2	N	-0-					-0-
							49	3									
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	11	1	699	2	N	-0-					-0-
							58	3									
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	12	1	706	2	N	-0-					-0-
							64	3									
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	11	1	648	2	N	-0-					-0-
							47	3									
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	12	1	710	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*11	750	N	663	-0-	-87	-0-	9	1	591	2	N	-0-					-0-
							63	3									
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	9	1	631	2	N	-0-					-0-
							43	3									

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	63	1	972	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	1988	N	963	-0-	-1025	-0-	58	1	870	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	68	1	945	2	N	-0-					-0-
							40	3									
04	2070	N	998	-0-	-1072	-0-	69	1	888	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	63	1	878	2	N	-0-					-0-
							53	3									
06	1020	N	939	-0-	-81	-0-	58	1	823	2	N	-0-					-0-
							58	3									
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	59	1	849	2	N	-0-					-0-
							70	3									
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	60	1	809	2	N	-0-					-0-
							73	3									
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	60	1	783	2	N	-0-					-0-
							57	3									
10	992	N	880	-0-	-112	-0-	57	1	790	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	104	1	831	2	N	-0-					-0-
							89	3									
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	953	2	N	-0-					-0-
							64	3									

TOTAL GAS PROD: 11,830 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 "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12 6	1 3	150	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	8 5	1 3	113	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16 8	1 3	200	2	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	6 12	1 3	273	2	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5 17	1 3	287	2	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4 18	1 3	259	2	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	4 23	1 3	274	2	N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	4 22	1 3	244	2	N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	4 16	1 3	215	2	N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	3 8	1 3	191	2	N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5 35	1 3	322	2	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4 18	1 3	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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	5856	-0-	-1243	-0-	410 214	1 3	5231 1	2 4	N	-0-			-0-
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	372 200	1 3	4976 1	2 4	N	-0-			-0-
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	504 266	1 3	6345 1	2 4	N	-0-			-0-
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	128 271	1 3	5929 1	2 4	N	-0-			-0-
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	107 387	1 3	6453 1	2 4	N	-0-			-0-
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	83 359	1 3	5142 1	2 4	N	-0-			-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	99 509	1 3	6170 1	2 4	N	-0-			-0-
08	7130	X	6662	-0-	-468	-0-	105 543	1 3	6013 1	2 4	N	-0-			-0-
09	6720	X	6198	-0-	-522	-0-	95 415	1 3	5687 1	2 4	N	-0-			-0-
10	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	107 259	1 3	6211 1	2 4	N	-0-			-0-
*11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	102 705	1 3	6572 1	2 4	N	-0-			-0-
*12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	95 429	1 3	6349 1	2 4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2744	-0-	-604	-0-	160 101	1 3	2483	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2483	-0-	-289	-0-	150 90	1 3	2243	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	177 103	1 3	2458	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	181 106	1 3	2325	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	171 144	1 3	2399	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	162 162	1 3	2312	2	N	-0-			-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	166 196	1 3	2382	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	170 205	1 3	2272	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	2542	-0-	-98	-0-	168 162	1 3	2212	2	N	-0-			-0-
10	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	169 97	1 3	2335	2	N	-0-			-0-
*11	2550	N	1540	-0-	-1010	-0-	156 134	1 3	1250	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2068	-0-	-567	-0-	129 123	1 3	1816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,069 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 #: 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	1148	N	587	-0-	-561	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	1230	N	662	-0-	-568	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
							28	3									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	649	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	10	1	610	2	N	-0-					-0-
							50	3									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	668	2	N	-0-					-0-
							60	3									
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	10	1	626	2	N	-0-					-0-
							46	3									
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	11	1	619	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*11	720	N	688	-0-	-32	-0-	10	1	612	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	-0-					-0-
							50	3									

TOTAL GAS PROD: 8,187 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	66	1	917	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	3000	N	5946	-0-	2946	2946	412	1	5291	2	N	-0-					-0-
							242	3	1	4							
05	3100	N	4411	-0-	1311	4257	278	1	3898	2	N	-0-					-0-
							234	3	1	4							
06	3000	N	3475	-0-	475	4732	213	1	3048	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							
07	9121	X	4389	-0-	-4732	-0-	265	1	3809	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	255	1	3410	2	N	-0-					-0-
							308	3	1	4							
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	326	1	4282	2	N	-0-					-0-
							313	3	1	4							
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	376	1	5194	2	N	-0-					-0-
							217	3	1	4							
*11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	750	1	6007	2	N	-0-					-0-
							645	3	1	4							
*12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	330	1	4661	2	N	-0-					-0-
							315	3									

TOTAL GAS PROD: 47,865 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 14454 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

01	2139	X	2009	-0-	-130	-0-	141	1	1795	2	N	-0-					-0-
							73	3									
02	1932	X	1720	-0-	-212	-0-	115	1	1543	2	N	-0-					-0-
							62	3									
03	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	146	1	1835	2	N	-0-					-0-
							77	3									
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	51	1	2355	2	N	-0-					-0-
							108	3									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1844	2	N	-0-					-0-
							111	3									
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	28	1	1733	2	N	-0-					-0-
							121	3									
07	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	29	1	1783	2	N	-0-					-0-
							147	3									
08	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	21	1	1230	2	N	-0-					-0-
							111	3									
09	1890	N	646	-0-	-1244	-0-	10	1	593	2	N	-0-					-0-
							43	3									
10	1953	N	968	-0-	-985	-0-	16	1	914	2	N	-0-					-0-
							38	3									
*11	1320	N	756	-0-	-564	-0-	10	1	674	2	N	-0-					-0-
							72	3									
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	8	1	563	2	N	-0-					-0-
							38	3									

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

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

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

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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29 15	1 3	375	2	N	-0-					-0-
02		840	N	368	-0-	-472	-0-	25 13	1 3	330	2	N	-0-					-0-
03		434	N	367	-0-	-67	-0-	26 14	1 3	327	2	N	-0-					-0-
04		810	N	372	-0-	-438	-0-	8 16	1 3	348	2	N	-0-					-0-
05		403	N	388	-0-	-15	-0-	6 22	1 3	360	2	N	-0-					-0-
06		373	N	373	-0-	-0-	-0-	6 24	1 3	343	2	N	-0-					-0-
07		372	N	367	-0-	-5	-0-	5 28	1 3	334	2	N	-0-					-0-
08		403	N	346	-0-	-57	-0-	5 28	1 3	313	2	N	-0-					-0-
09		360	N	353	-0-	-7	-0-	5 24	1 3	324	2	N	-0-					-0-
10		372	N	360	-0-	-12	-0-	6 14	1 3	340	2	N	-0-					-0-
*11		498	N	498	-0-	-0-	-0-	7 48	1 3	443	2	N	-0-					-0-
*12		466	N	466	-0-	-0-	-0-	6 29	1 3	431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 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	3131	X	2574	-0-	-557	-0-	150 95	1 3	2329	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2565	-0-	-179	-0-	155 93	1 3	2317	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	183 107	1 3	2551	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	188 110	1 3	2408	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	174 146	1 3	2438	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2735	-0-	-25	-0-	168 168	1 3	2399	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	167 198	1 3	2395	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2703	-0-	-56	-0-	173 209	1 3	2321	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	2641	-0-	-89	-0-	175 168	1 3	2298	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	176 101	1 3	2432	2	N	-0-					-0-
*11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	280 240	1 3	2240	2	N	-0-					-0-
*12	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	189 181	1 3	2675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

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

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 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	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-

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-

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 #: 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		3007	X	2417	-0-	-590	-0-	169 88	1 3	2160	2	N	-0-					-0-
02		2716	X	2440	-0-	-276	-0-	164 88	1 3	2188	2	N	-0-					-0-
03		3007	X	2374	-0-	-633	-0-	168 89	1 3	2117	2	N	-0-					-0-
04		2910	X	2312	-0-	-598	-0-	47 99	1 3	2166	2	N	-0-					-0-
05		2697	N	2371	-0-	-326	-0-	37 132	1 3	2202	2	N	-0-					-0-
06		2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	37 159	1 3	2278	2	N	-0-					-0-
07		3100	N	3148	-0-	48	48	46 236	1 3	2865 1	2 4	N	-0-					-0-
08		2360	N	2312	-0-	-48	-0-	36 188	1 3	2088	2	N	-0-					-0-
09		2460	N	2137	-0-	-323	-0-	33 143	1 3	1961	2	N	-0-					-0-
10		3007	X	2887	-0-	-120	-0-	47 114	1 3	2726	2	N	-0-					-0-
*11		2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	41 280	1 3	2614	2	N	-0-					-0-
12		3007	X	2535	-0-	-472	-0-	35 158	1 3	2342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 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
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-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11690 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	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	230	1	3565	2	N	-0-			-0-
						146	3							
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2686	2	N	-0-			-0-
						108	3							
03	2573 X	1969	-0-	-604	-0-	127	1	1768	2	N	-0-			-0-
						74	3							
04	2490 X	1879	-0-	-611	-0-	130	1	1673	2	N	-0-			-0-
						76	3							
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	191	1	2672	2	N	-0-			-0-
						160	3							
06	2490 X	1812	-0-	-678	-0-	111	1	1590	2	N	-0-			-0-
						111	3							
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	192	1	2757	2	N	-0-			-0-
						227	3	1	4					
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	217	1	2900	2	N	-0-			-0-
						262	3	1	4					
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	243	1	3192	2	N	-0-			-0-
						233	3	1	4					
10	2573 X	2362	-0-	-211	-0-	153	1	2121	2	N	-0-			-0-
						88	3							
*11	2490 X	1972	-0-	-518	-0-	200	1	1600	2	N	-0-			-0-
						172	3							
*12	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	334	1	4715	2	N	-0-			-0-
						318	3							

TOTAL GAS PROD: 35,524 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 #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

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

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 #: 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-

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34 18	1 3	439	2	N	-0-					-0-
02	980	N	542	-0-	-438	-0-	36 20	1 3	486	2	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60 31	1 3	750	2	N	-0-					-0-
04	960	N	541	-0-	-419	-0-	11 23	1 3	507	2	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	11 41	1 3	689	2	N	-0-					-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	11 46	1 3	660	2	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	11 55	1 3	665	2	N	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	12 60	1 3	664	2	N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	11 47	1 3	645	2	N	-0-					-0-
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	11 26	1 3	626	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	680	-0-	-40	-0-	9 65	1 3	606	2	N	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	9 41	1 3	603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,039 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 #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 177922 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10638 - 12318

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	42	1	626	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	39	1	546	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	1080	N	600	-0-	-480	-0-	42	1	534	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	38	1	530	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
							33	3									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
							41	3									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-
							39	3									
10	589	N	147	-0-	-442	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	86	1	690	2	N	-0-					-0-
							74	3									
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	635	2	N	-0-					-0-
							43	3									

TOTAL GAS PROD: 7,480 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 #: 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	7781	X	5906	-0-	-1875	-0-	414 215	1 3	5276 1	2 4	N	-0-					-0-
02	6972	X	6291	-0-	-681	-0-	422 227	1 3	5641 1	2 4	N	-0-					-0-
03	7719	X	6020	-0-	-1699	-0-	426 225	1 3	5368 1	2 4	N	-0-					-0-
04	7470	X	4031	-0-	-3439	-0-	82 172	1 3	3776 1	2 4	N	-0-					-0-
05	6975	X	4579	-0-	-2396	-0-	71 255	1 3	4252 1	2 4	N	-0-					-0-
06	6750	X	4368	-0-	-2382	-0-	65 281	1 3	4021 1	2 4	N	-0-					-0-
07	6975	X	3199	-0-	-3776	-0-	47 240	1 3	2911 1	2 4	N	-0-					-0-
08	4557	X	3537	-0-	-1020	-0-	55 288	1 3	3193 1	2 4	N	-0-					-0-
09	4410	X	2667	-0-	-1743	-0-	41 179	1 3	2447	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3482	-0-	-1075	-0-	57 137	1 3	3287 1	2 4	N	-0-					-0-
*11	4380	X	3057	-0-	-1323	-0-	42 292	1 3	2723	2	N	-0-					-0-
*12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	57 256	1 3	3790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,240 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 #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3497	-0-		-1122	-0-	245 128	1 3	3124	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3147	-0-		-437	-0-	211 113	1 3	2823	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3509	-0-		-459	-0-	249 131	1 3	3129	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3809	-0-		-31	-0-	77 163	1 3	3568 1	2 4	N	-0-			-0-
05	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-	61 221	1 3	3690 1	2 4	N	-0-			-0-
06	4122	X	4122	-0-		-0-	-0-	62 265	1 3	3794 1	2 4	N	-0-			-0-
07	4149	X	4149	-0-		-0-	-0-	61 311	1 3	3776 1	2 4	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		3872	-0-		3872	3872	61 315	1 3	3495 1	2 4	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		3322	-0-		3322	7194	51 223	1 3	3047 1	2 4	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		2791	-0-		2791	9985	45 110	1 3	2636	2	N	-0-			-0-
*11	SHUT IN		1112	-0-		1112	11097	15 106	1 3	991	2	N	-0-			-0-
*12	14767	X	3670	-0-		-11097	-0-	51 229	1 3	3390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I)(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	6451	-0-		-1299	-0-	452 235	1 3	5763 1	2 4	N	-0-			-0-
02	6804	X	5703	-0-		-1101	-0-	383 206	1 3	5113 1	2 4	N	-0-			-0-
03	7533	X	6365	-0-		-1168	-0-	451 238	1 3	5675 1	2 4	N	-0-			-0-
04	7290	X	6555	-0-		-735	-0-	133 280	1 3	6141 1	2 4	N	-0-			-0-
05	6665	X	6241	-0-		-424	-0-	96 348	1 3	5796 1	2 4	N	-0-			-0-
06	6946	X	6946	-0-		-0-	-0-	104 447	1 3	6394 1	2 4	N	-0-			-0-
07	6837	X	6837	-0-		-0-	-0-	100 513	1 3	6223 1	2 4	N	-0-			-0-
08	7141	X	7141	-0-		-0-	-0-	112 582	1 3	6446 1	2 4	N	-0-			-0-
09	5916	X	5916	-0-		-0-	-0-	91 396	1 3	5428 1	2 4	N	-0-			-0-
10	5658	X	5658	-0-		-0-	-0-	92 223	1 3	5342 1	2 4	N	-0-			-0-
*11	4284	X	4284	-0-		-0-	-0-	59 409	1 3	3816	2	N	-0-			-0-
*12	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	50 227	1 3	3355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,729 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 #: 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	4743	X	3844	-0-	-899	-0-	269	1	3435	2	N	-0-					-0-
							140	3									
02	3948	X	3414	-0-	-534	-0-	229	1	3062	2	N	-0-					-0-
							123	3									
03	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	274	1	3451	2	N	-0-					-0-
							145	3	1	4							
04	4230	X	3660	-0-	-570	-0-	74	1	3428	2	N	-0-					-0-
							157	3	1	4							
05	3875	X	2839	-0-	-1036	-0-	44	1	2637	2	N	-0-					-0-
							158	3									
06	3750	X	3260	-0-	-490	-0-	49	1	3000	2	N	-0-					-0-
							210	3	1	4							
07	3875	X	2920	-0-	-955	-0-	43	1	2658	2	N	-0-					-0-
							219	3									
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	49	1	2813	2	N	-0-					-0-
							254	3	1	4							
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	43	1	2566	2	N	-0-					-0-
							187	3									
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	46	1	2683	2	N	-0-					-0-
							112	3									
*11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	50	1	3205	2	N	-0-					-0-
							344	3									
*12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	55	1	3663	2	N	-0-					-0-
							247	3									

TOTAL GAS PROD: 40,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	3242	-0-	-1129	-0-	189 120	1 3	2933	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2818	-0-	-402	-0-	170 102	1 3	2546	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2848	-0-	-717	-0-	184 107	1 3	2557	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1956	-0-	-1494	-0-	136 79	1 3	1741	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1598	-0-	-1719	-0-	101 85	1 3	1412	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1680	-0-	-1470	-0-	103 103	1 3	1474	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1723	-0-	-1408	-0-	104 123	1 3	1496	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1870	-0-	-176	-0-	120 145	1 3	1605	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	114 110	1 3	1500	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1719	-0-	-17	-0-	112 64	1 3	1543	2	N	-0-					-0-
*11	1800	N	783	-0-	-1017	-0-	79 68	1 3	636	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	82 78	1 3	1160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,281 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	559 1 291 3	7126 2 1 4	N	-0-			-0-
02	7476 X	6875	-0-	-601	-0-	461 1 248 3	6165 2 1 4	N	-0-			-0-
03	8277 X	7478	-0-	-799	-0-	530 1 279 3	6668 2 1 4	N	-0-			-0-
04	8010 X	6742	-0-	-1268	-0-	137 1 288 3	6316 2 1 4	N	-0-			-0-
05	7967 X	6713	-0-	-1254	-0-	104 1 374 3	6234 2 1 4	N	-0-			-0-
06	7710 X	6573	-0-	-1137	-0-	98 1 423 3	6051 2 1 4	N	-0-			-0-
07	7626 X	6594	-0-	-1032	-0-	97 1 495 3	6001 2 1 4	N	-0-			-0-
08	7130 X	5968	-0-	-1162	-0-	94 1 486 3	5387 2 1 4	N	-0-			-0-
09	6750 X	5546	-0-	-1204	-0-	85 1 372 3	5088 2 1 4	N	-0-			-0-
10	6789 X	5490	-0-	-1299	-0-	89 1 216 3	5184 2 1 4	N	-0-			-0-
*11	6570 X	6121	-0-	-449	-0-	85 1 585 3	5450 2 1 4	N	-0-			-0-
12	6603 X	5834	-0-	-769	-0-	81 1 364 3	5389 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W		-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-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1067	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	2240	N	1046	-0-	-1194	-0-	63	1	945	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	75	1	1044	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	2280	N	1096	-0-	-1184	-0-	76	1	975	2	N	-0-					-0-
							45	3									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	69	1	964	2	N	-0-					-0-
							58	3									
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	64	1	917	2	N	-0-					-0-
							64	3									
07	1147	N	990	-0-	-157	-0-	60	1	859	2	N	-0-					-0-
							71	3									
08	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	862	2	N	-0-					-0-
							93	3									
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	N	-0-					-0-
							68	3									

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	750	1	1563	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	2010	-0-	-146	-0-	653	1	1357	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	524	1	1723	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	514	1	1667	2	N	-0-			-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	561	1	1690	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	438	1	1332	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	538	1	1636	2	N	-0-			-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	605	1	1794	2	N	-0-			-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	604	1	1659	2	N	-0-			-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	641	1	1656	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	414	1	1790	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	568	1	1641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,318 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	160	1	171	2	N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	119	1	230	2	N	-0-			-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	120	1	176	2	N	-0-			-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-167	-0-	144	1	154	2	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	105	1	203	2	N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	124	1	182	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

	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	440	-0-	-242	-0-	213	1	227	2	N	-0-					-0-
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	190	1	369	2	N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	228	1	334	2	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	76	1	81	2	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	47	1	92	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	78	1	83	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	22	1	32	2	N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	21	1	23	2	N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	18	1	35	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	812	N	415	-0-	-397	-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	870	N	278	-0-	-592	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	465	N	193	-0-	-272	-0-	3	1	179	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	455	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	8	1	485	2	N	-0-					-0-
							40	3									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	N	-0-					-0-
							41	3									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	445	2	N	-0-					-0-
							33	3									
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	7	1	430	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*11	480	N	395	-0-	-85	-0-	5	1	352	2	N	-0-					-0-
							38	3									
12	496	N	306	-0-	-190	-0-	4	1	283	2	N	-0-					-0-
							19	3									

TOTAL GAS PROD: 4,987 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	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	270	1	3441	2	N	-0-			-0-
							141	3							
02	3808	X	3513	-0-	-295	-0-	236	1	3150	2	N	-0-			-0-
							127	3							
03	4216	X	3875	-0-	-341	-0-	274	1	3455	2	N	-0-			-0-
							145	3	1	4					
04	4080	X	3529	-0-	-551	-0-	72	1	3305	2	N	-0-			-0-
							151	3	1	4					
05	3875	X	3405	-0-	-470	-0-	53	1	3161	2	N	-0-			-0-
							190	3	1	4					
06	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	53	1	3270	2	N	-0-			-0-
							229	3	1	4					
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	61	1	3793	2	N	-0-			-0-
							313	3	1	4					
08	3875	X	3749	-0-	-126	-0-	59	1	3384	2	N	-0-			-0-
							305	3	1	4					
09	3540	X	2654	-0-	-886	-0-	41	1	2435	2	N	-0-			-0-
							178	3							
10	4154	X	3382	-0-	-772	-0-	55	1	3193	2	N	-0-			-0-
							133	3	1	4					
*11	4020	X	3242	-0-	-778	-0-	45	1	2887	2	N	-0-			-0-
							310	3							
12	4154	X	3717	-0-	-437	-0-	52	1	3433	2	N	-0-			-0-
							232	3							

TOTAL GAS PROD: 42,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	64	1	822	2	N	-0-			-0-
							34	3							
02	1232	N	884	-0-	-348	-0-	59	1	793	2	N	-0-			-0-
							32	3							
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71	1	891	2	N	-0-			-0-
							37	3							
04	1770	N	1008	-0-	-762	-0-	20	1	945	2	N	-0-			-0-
							43	3							
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	16	1	992	2	N	-0-			-0-
							59	3							
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	15	1	930	2	N	-0-			-0-
							65	3							
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	16	1	994	2	N	-0-			-0-
							82	3							
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	17	1	1003	2	N	-0-			-0-
							90	3							
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	17	1	1003	2	N	-0-			-0-
							73	3							
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	17	1	969	2	N	-0-			-0-
							40	3							
*11	1080	N	787	-0-	-293	-0-	11	1	701	2	N	-0-			-0-
							75	3							
12	1116	N	903	-0-	-213	-0-	13	1	834	2	N	-0-			-0-
							56	3							

TOTAL GAS PROD: 11,899 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	644	N	338	-0-	-306	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
							12	3									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	690	N	376	-0-	-314	-0-	8	1	352	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	N	-0-					-0-
							22	3									
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	5	1	319	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	6	1	345	2	N	-0-					-0-
							28	3									
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	6	1	343	2	N	-0-					-0-
							31	3									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	333	2	N	-0-					-0-
							24	3									
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*11	360	N	329	-0-	-31	-0-	5	1	293	2	N	-0-					-0-
							31	3									
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	4	1	292	2	N	-0-					-0-
							20	3									

TOTAL GAS PROD: 4,315 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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	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-

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	7285	X	6177	-0-	-1108	-0-	361	1	5587	2	N	-0-					-0-
							228	3	1	4							
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	339	1	5075	2	N	-0-					-0-
							204	3	1	4							
03	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	384	1	5346	2	N	-0-					-0-
							224	3	1	4							
04	5820	X	5717	-0-	-103	-0-	396	1	5088	2	N	-0-					-0-
							232	3	1	4							
05	6014	X	5115	-0-	-899	-0-	323	1	4520	2	N	-0-					-0-
							271	3	1	4							
06	5820	X	5578	-0-	-242	-0-	342	1	4893	2	N	-0-					-0-
							342	3	1	4							
07	6014	X	5246	-0-	-768	-0-	317	1	4553	2	N	-0-					-0-
							375	3	1	4							
08	5952	X	4711	-0-	-1241	-0-	302	1	4043	2	N	-0-					-0-
							365	3	1	4							
09	5730	X	4441	-0-	-1289	-0-	294	1	3864	2	N	-0-					-0-
							282	3	1	4							
10	5766	X	4434	-0-	-1332	-0-	288	1	3979	2	N	-0-					-0-
							166	3	1	4							
*11	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	454	1	3632	2	N	-0-					-0-
							390	3									
*12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	383	1	5412	2	N	-0-					-0-
							365	3									

TOTAL GAS PROD: 63,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2581	2	N	-0-			-0-
							105	3							
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	146	1	1949	2	N	-0-			-0-
							78	3							
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	190	1	2388	2	N	-0-			-0-
							100	3							
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	39	1	1801	2	N	-0-			-0-
							82	3							
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	34	1	2046	2	N	-0-			-0-
							123	3							
06	3000	N	3180	-0-	180	180	47	1	2927	2	N	-0-			-0-
							205	3	1	4					
07	3100	N	3255	-0-	155	335	48	1	2962	2	N	-0-			-0-
							244	3	1	4					
08	2534	N	2199	-0-	-335	-0-	35	1	1985	2	N	-0-			-0-
							179	3							
09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	2	N	-0-			-0-
							83	3							
10	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	29	1	1654	2	N	-0-			-0-
							69	3							
*11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	37	1	2373	2	N	-0-			-0-
							255	3							
*12	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	29	1	1922	2	N	-0-			-0-
							130	3							

TOTAL GAS PROD: 28,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

01	15717	X	12543	-0-	-3174	-0-	733	1	11346	2	N	-0-			-0-
							463	3	1	4					
02	14756	X	7188	-0-	-7568	-0-	433	1	6493	2	N	-0-			-0-
							261	3	1	4					
03	16337	X	13598	-0-	-2739	-0-	877	1	12208	2	N	-0-			-0-
							511	3	2	4					
04	15810	X	12185	-0-	-3625	-0-	845	1	10843	2	N	-0-			-0-
							495	3	2	4					
05	15004	X	13041	-0-	-1963	-0-	823	1	11525	2	N	-0-			-0-
							691	3	2	4					
06	13170	X	12243	-0-	-927	-0-	750	1	10740	2	N	-0-			-0-
							751	3	2	4					
07	13609	X	11645	-0-	-1964	-0-	704	1	10106	2	N	-0-			-0-
							833	3	2	4					
08	13609	X	12014	-0-	-1595	-0-	770	1	10312	2	N	-0-			-0-
							930	3	2	4					
09	12630	X	10775	-0-	-1855	-0-	714	1	9374	2	N	-0-			-0-
							685	3	2	4					
10	13051	X	10992	-0-	-2059	-0-	714	1	9865	2	N	-0-			-0-
							411	3	2	4					
*11	12240	X	5724	-0-	-6516	-0-	580	1	4645	2	N	-0-			-0-
							498	3	1	4					
12	12028	X	7606	-0-	-4422	-0-	473	1	6681	2	N	-0-			-0-
							451	3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 129,554 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

01	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	819	1	12683	2	N	-0-					-0-
							518	3	1	4							
02	15176	X	12951	-0-	-2225	-0-	781	1	11698	2	N	-0-					-0-
							470	3	2	4							
03	16802	X	14471	-0-	-2331	-0-	933	1	12992	2	N	-0-					-0-
							544	3	2	4							
04	16260	X	13289	-0-	-2971	-0-	921	1	11826	2	N	-0-					-0-
							540	3	2	4							
05	14353	X	13405	-0-	-948	-0-	846	1	11846	2	N	-0-					-0-
							711	3	2	4							
06	14010	X	13249	-0-	-761	-0-	812	1	11622	2	N	-0-					-0-
							813	3	2	4							
07	14477	X	13067	-0-	-1410	-0-	790	1	11340	2	N	-0-					-0-
							935	3	2	4							
08	14477	X	13257	-0-	-1220	-0-	850	1	11378	2	N	-0-					-0-
							1027	3	2	4							
09	13290	X	12023	-0-	-1267	-0-	796	1	10461	2	N	-0-					-0-
							764	3	2	4							
10	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	895	1	12373	2	N	-0-					-0-
							516	3	2	4							
*11	13260	X	10370	-0-	-2890	-0-	1051	1	8415	2	N	-0-					-0-
							903	3	1	4							
*12	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	955	1	13481	2	N	-0-					-0-
							910	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 159,236 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 #: 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	7564	X	3165	-0-	-4399	-0-	222	1	2828	2	N	-0-					-0-
							115	3									
02	3220	X	3024	-0-	-196	-0-	203	1	2712	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	232	1	2926	2	N	-0-					-0-
							123	3									
04	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	67	1	3091	2	N	-0-					-0-
							141	3	1	4							
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	56	1	3370	2	N	-0-					-0-
							202	3	1	4							
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	53	1	3238	2	N	-0-					-0-
							226	3	1	4							
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	57	1	3524	2	N	-0-					-0-
							291	3	1	4							
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	57	1	3298	2	N	-0-					-0-
							298	3	1	4							
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	54	1	3241	2	N	-0-					-0-
							237	3	1	4							
10	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	59	1	3403	2	N	-0-					-0-
							142	3	1	4							
*11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	53	1	3426	2	N	-0-					-0-
							368	3									
*12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	65	1	4341	2	N	-0-					-0-
							293	3									

TOTAL GAS PROD: 43,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	11223	-0-	-4990	-0-	656	1	10151	2	N	-0-					-0-
							415	3	1	4							
02	12460	X	9548	-0-	-2912	-0-	576	1	8624	2	N	-0-					-0-
							347	3	1	4							
03	13795	X	10595	-0-	-3200	-0-	683	1	9513	2	N	-0-					-0-
							398	3	1	4							
04	13350	X	11920	-0-	-1430	-0-	826	1	10608	2	N	-0-					-0-
							484	3	2	4							
05	13795	X	11541	-0-	-2254	-0-	728	1	10199	2	N	-0-					-0-
							612	3	2	4							
06	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	726	1	10394	2	N	-0-					-0-
							727	3	2	4							
07	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	834	1	11970	2	N	-0-					-0-
							987	3	2	4							
08	12307	X	8887	-0-	-3420	-0-	570	1	7627	2	N	-0-					-0-
							688	3	2	4							
09	11910	X	6954	-0-	-4956	-0-	461	1	6050	2	N	-0-					-0-
							442	3	1	4							
10	13330	X	11571	-0-	-1759	-0-	751	1	10385	2	N	-0-					-0-
							433	3	2	4							
*11	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	1535	1	12291	2	N	-0-					-0-
							1319	3	1	4							
12	13330	X	10806	-0-	-2524	-0-	672	1	9492	2	N	-0-					-0-
							641	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 133,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	483	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
							16	3									
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	1050	N	197	-0-	-853	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
							8	3									
05	465	N	130	-0-	-335	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
							10	3									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	N	-0-					-0-
							22	3									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
							15	3									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	7	1	418	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	6	1	412	2	N	-0-					-0-
							44	3									
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	6	1	404	2	N	-0-					-0-
							27	3									

TOTAL GAS PROD: 3,751 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 #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

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

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

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-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	189	1	2921	2	N	-0-					-0-
						119	3									
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	153	1	2292	2	N	-0-					-0-
						92	3									
03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	144	1	2010	2	N	-0-					-0-
						84	3									
04	1230 X	1181	-0-	-49	-0-	82	1	1051	2	N	-0-					-0-
						48	3									
05	1271 X	842	-0-	-429	-0-	53	1	744	2	N	-0-					-0-
						45	3									
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	131	1	1873	2	N	-0-					-0-
						131	3									
07	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	147	1	2107	2	N	-0-					-0-
						174	3									
08	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	131	1	1760	2	N	-0-					-0-
						159	3									
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	156	1	2051	2	N	-0-					-0-
						150	3									
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	130	1	1803	2	N	-0-					-0-
						75	3									
*11	1230 N	665	-0-	-565	-0-	67	1	540	2	N	-0-					-0-
						58	3									
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,670 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 #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13398 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	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	104 66	1 3	1614	2	N	-0-					-0-
02	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	92 56	1 3	1382	2	N	-0-					-0-
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	108 63	1 3	1505	2	N	-0-					-0-
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	110 64	1 3	1411	2	N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	111 93	1 3	1558	2	N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	116 116	1 3	1663	2	N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	110 130	1 3	1575	2	N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	114 137	1 3	1524	2	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112 107	1 3	1466	2	N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	108 62	1 3	1490	2	N	-0-					-0-
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	178 153	1 3	1427	2	N	-0-					-0-
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	113 108	1 3	1594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,740 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 #: 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	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	919	1	14231	2	N	-0-					-0-
							581	3	1	4							
02	17808	X	8499	-0-	-9309	-0-	512	1	7677	2	N	-0-					-0-
							309	3	1	4							
03	19716	X	7661	-0-	-12055	-0-	494	1	6878	2	N	-0-					-0-
							288	3	1	4							
04	19080	X	7851	-0-	-11229	-0-	544	1	6987	2	N	-0-					-0-
							319	3	1	4							
05	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	1042	1	14592	2	N	-0-					-0-
							875	3	3	4							
06	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	999	1	14302	2	N	-0-					-0-
							1000	3	3	4							
07	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	909	1	13053	2	N	-0-					-0-
							1076	3	2	4							
08	10788	X	10688	-0-	-100	-0-	685	1	9173	2	N	-0-					-0-
							828	3	2	4							
09	10440	X	6886	-0-	-3554	-0-	456	1	5991	2	N	-0-					-0-
							438	3	1	4							
10	10788	X	7159	-0-	-3629	-0-	465	1	6425	2	N	-0-					-0-
							268	3	1	4							
*11	10440	X	6077	-0-	-4363	-0-	616	1	4931	2	N	-0-					-0-
							529	3	1	4							
*12	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	1578	1	22285	2	N	-0-					-0-
							1505	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 143,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	2128	N	1073	-0-	-1055	-0-	65	1	969	2	N	-0-					-0-
							39	3									
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	77	1	1079	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	2280	N	1138	-0-	-1142	-0-	79	1	1013	2	N	-0-					-0-
							46	3									
05	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	74	1	1036	2	N	-0-					-0-
							62	3									
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	65	1	935	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	1178	N	958	-0-	-220	-0-	58	1	831	2	N	-0-					-0-
							69	3									
08	1178	N	997	-0-	-181	-0-	64	1	856	2	N	-0-					-0-
							77	3									
09	1080	N	809	-0-	-271	-0-	54	1	704	2	N	-0-					-0-
							51	3									
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	2	N	-0-					-0-
							52	3									
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	129	1	1036	2	N	-0-					-0-
							111	3									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,245 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	728	N	426	-0-	-302	-0-	29	1	382	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	750	N	429	-0-	-321	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
							18	3									
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	7	1	403	2	N	-0-					-0-
							24	3									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	7	1	456	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	565	2	N	-0-					-0-
							47	3									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	594	2	N	-0-					-0-
							54	3									
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	8	1	466	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	10	1	568	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	9	1	600	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	9	1	601	2	N	-0-					-0-
							41	3									

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 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 #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 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	8463	X	1191	-0-	-7272	-0-	70	1	1077	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	9604	X	2908	-0-	-6696	-0-	175	1	2627	2	N	-0-					-0-
							106	3									
03	10633	X	7803	-0-	-2830	-0-	503	1	7006	2	N	-0-					-0-
							293	3	1	4							
04	7230	X	5531	-0-	-1699	-0-	383	1	4922	2	N	-0-					-0-
							225	3	1	4							
05	7471	X	5073	-0-	-2398	-0-	320	1	4483	2	N	-0-					-0-
							269	3	1	4							
06	7560	X	4754	-0-	-2806	-0-	291	1	4170	2	N	-0-					-0-
							292	3	1	4							
07	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	579	1	8311	2	N	-0-					-0-
							685	3	2	4							
08	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	499	1	6675	2	N	-0-					-0-
							602	3	1	4							
09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	398	1	5228	2	N	-0-					-0-
							382	3	1	4							
10	9579	X	5897	-0-	-3682	-0-	383	1	5292	2	N	-0-					-0-
							221	3	1	4							
*11	9270	X	5317	-0-	-3953	-0-	539	1	4315	2	N	-0-					-0-
							463	3									
12	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,837 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	136	1	2110	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	131	1	1968	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	148	1	2063	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	155	1	1987	2	N	-0-					-0-
							91	3									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	N	-0-					-0-
							126	3									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	133	1	1898	2	N	-0-					-0-
							133	3									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	128	1	1844	2	N	-0-					-0-
							152	3									
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	127	1	1702	2	N	-0-					-0-
							154	3									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	146	1	1918	2	N	-0-					-0-
							140	3									
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	149	1	2065	2	N	-0-					-0-
							86	3									
*11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	239	1	1914	2	N	-0-					-0-
							205	3									
*12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	165	1	2326	2	N	-0-					-0-
							157	3									

TOTAL GAS PROD: 27,203 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 #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2336	-0-	-1601	-0-		164	1	2087	2	N	-0-					-0-
								85	3									
02	3192	X	2188	-0-	-1004	-0-		147	1	1962	2	N	-0-					-0-
								79	3									
03	3534	X	2955	-0-	-579	-0-		209	1	2636	2	N	-0-					-0-
								110	3									
04	3420	X	2533	-0-	-887	-0-		51	1	2374	2	N	-0-					-0-
								108	3									
05	2728	X	2697	-0-	-31	-0-		42	1	2505	2	N	-0-					-0-
								150	3									
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-		41	1	2511	2	N	-0-					-0-
								176	3									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-		43	1	2695	2	N	-0-					-0-
								222	3									
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-		48	1	2750	2	N	-0-					-0-
								248	3	1	4							
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-		42	1	2524	2	N	-0-					-0-
								184	3									
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-		47	1	2704	2	N	-0-					-0-
								113	3									
*11	3000	N	3137	-0-	137	137		43	1	2794	2	N	-0-					-0-
								300	3									
*12	3100	N	3471	-0-	371	508		48	1	3206	2	N	-0-					-0-
								217	3									

TOTAL GAS PROD: 33,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-		52	1	667	2	N	-0-					-0-
								27	3									
02	1344	N	679	-0-	-665	-0-		46	1	609	2	N	-0-					-0-
								24	3									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-		54	1	685	2	N	-0-					-0-
								29	3									
04	1440	N	716	-0-	-724	-0-		15	1	670	2	N	-0-					-0-
								31	3									
05	744	N	732	-0-	-12	-0-		11	1	680	2	N	-0-					-0-
								41	3									
06	750	N	712	-0-	-38	-0-		11	1	655	2	N	-0-					-0-
								46	3									
07	744	N	732	-0-	-12	-0-		11	1	666	2	N	-0-					-0-
								55	3									
08	744	N	715	-0-	-29	-0-		11	1	646	2	N	-0-					-0-
								58	3									
09	720	N	715	-0-	-5	-0-		11	1	656	2	N	-0-					-0-
								48	3									
10	744	N	693	-0-	-51	-0-		11	1	655	2	N	-0-					-0-
								27	3									
*11	690	N	406	-0-	-284	-0-		6	1	361	2	N	-0-					-0-
								39	3									
12	744	N	703	-0-	-41	-0-		10	1	649	2	N	-0-					-0-
								44	3									

TOTAL GAS PROD: 8,317 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-		46 1 29 3	712	2	N	-0-			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-		45 1 27 3	670	2	N	-0-			-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-		55 1 32 3	759	2	N	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-		56 1 33 3	721	2	N	-0-			-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-		52 1 44 3	732	2	N	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-		49 1 49 3	700	2	N	-0-			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-		49 1 59 3	710	2	N	-0-			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-		51 1 61 3	680	2	N	-0-			-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		69 1 66 3	906	2	N	-0-			-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-		50 1 29 3	686	2	N	-0-			-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-		83 1 71 3	661	2	N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,042 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-

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 #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10688 - 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75 39	1 3	952	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	959	-0-	-861	-0-	64 35	1 3	860	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	74 39	1 3	936	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	917	-0-	-1033	-0-	19 39	1 3	859	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	16 58	1 3	971	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	15 65	1 3	929	2	N	-0-			-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	15 76	1 3	918	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	919	-0-	-135	-0-	14 75	1 3	830	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	890	-0-	-130	-0-	14 60	1 3	816	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	813	-0-	-210	-0-	13 32	1 3	768	2	N	-0-			-0-
*11	900	N	731	-0-	-169	-0-	10 70	1 3	651	2	N	-0-			-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	15 68	1 3	1010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

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

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

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	9331	X	7723	-0-	-1608	-0-	451 1	6986	2	N	-0-			-0-
							285 3	1	4					
02	7896	X	5859	-0-	-2037	-0-	353 1	5292	2	N	-0-			-0-
							213 3	1	4					
03	8742	X	8063	-0-	-679	-0-	520 1	7239	2	N	-0-			-0-
							303 3	1	4					
04	8460	X	7699	-0-	-761	-0-	534 1	6851	2	N	-0-			-0-
							313 3	1	4					
05	8556	X	7694	-0-	-862	-0-	485 1	6800	2	N	-0-			-0-
							408 3	1	4					
06	7800	X	6920	-0-	-880	-0-	424 1	6071	2	N	-0-			-0-
							424 3	1	4					
07	8060	X	6353	-0-	-1707	-0-	384 1	5513	2	N	-0-			-0-
							455 3	1	4					
08	8060	X	4871	-0-	-3189	-0-	312 1	4181	2	N	-0-			-0-
							377 3	1	4					
09	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	572 1	7515	2	N	-0-			-0-
							549 3	1	4					
10	7688	X	7294	-0-	-394	-0-	474 1	6546	2	N	-0-			-0-
							273 3	1	4					
*11	6930	X	5121	-0-	-1809	-0-	519 1	4156	2	N	-0-			-0-
							446 3							
12	8928	X	7836	-0-	-1092	-0-	487 1	6883	2	N	-0-			-0-
							465 3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 84,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3010 RRCID -> 177921 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 13081 PERF.11593 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3297	-0-	-3275	-0-	193	1	2982	2	N	-0-					-0-
							122	3									
02	3724	X	2998	-0-	-726	-0-	181	1	2708	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	217	1	3023	2	N	-0-					-0-
							127	3									
04	3990	X	3221	-0-	-769	-0-	223	1	2867	2	N	-0-					-0-
							131	3									
05	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	193	1	2710	2	N	-0-					-0-
							163	3									
06	3270	X	3019	-0-	-251	-0-	185	1	2648	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
07	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	185	1	2652	2	N	-0-					-0-
							219	3									
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	206	1	2753	2	N	-0-					-0-
							248	3	1	4							
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	208	1	2734	2	N	-0-					-0-
							200	3									
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	205	1	2840	2	N	-0-					-0-
							118	3									
*11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	368	1	2948	2	N	-0-					-0-
							316	3									
*12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	261	1	3680	2	N	-0-					-0-
							249	3									

TOTAL GAS PROD: 39,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

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

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	9455	X	7087	-0-	-2368	-0-	414	1	6410	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							
02	6916	X	5886	-0-	-1030	-0-	355	1	5316	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
03	7657	X	6365	-0-	-1292	-0-	410	1	5715	2	N	-0-					-0-
							239	3	1	4							
04	7410	X	5771	-0-	-1639	-0-	400	1	5135	2	N	-0-					-0-
							235	3	1	4							
05	7099	X	5145	-0-	-1954	-0-	325	1	4546	2	N	-0-					-0-
							273	3	1	4							
06	6870	X	4608	-0-	-2262	-0-	282	1	4042	2	N	-0-					-0-
							283	3	1	4							
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	432	1	6211	2	N	-0-					-0-
							512	3	1	4							
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	389	1	5212	2	N	-0-					-0-
							470	3	1	4							
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	359	1	4716	2	N	-0-					-0-
							344	3	1	4							
10	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	405	1	5596	2	N	-0-					-0-
							233	3	1	4							
*11	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	638	1	5110	2	N	-0-					-0-
							548	3	1	4							
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,042 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 #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 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	17174	X	15093	-0-	-2081	-0-	882	1	13652	2	N	-0-					-0-
							558	3	1	4							
02	14140	X	13642	-0-	-498	-0-	822	1	12323	2	N	-0-					-0-
							495	3	2	4							
03	15655	X	14608	-0-	-1047	-0-	942	1	13115	2	N	-0-					-0-
							549	3	2	4							
04	15150	X	14716	-0-	-434	-0-	1020	1	13096	2	N	-0-					-0-
							598	3	2	4							
05	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	970	1	13586	2	N	-0-					-0-
							815	3	2	4							
06	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	920	1	13162	2	N	-0-					-0-
							920	3	3	4							
07	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	929	1	13343	2	N	-0-					-0-
							1100	3	2	4							
08	15376	X	15215	-0-	-161	-0-	975	1	13059	2	N	-0-					-0-
							1178	3	3	4							
09	15000	X	14433	-0-	-567	-0-	956	1	12558	2	N	-0-					-0-
							917	3	2	4							
10	15500	X	15334	-0-	-166	-0-	996	1	13762	2	N	-0-					-0-
							574	3	2	4							
*11	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	1556	1	12456	2	N	-0-					-0-
							1337	3	1	4							
*12	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	1112	1	15701	2	N	-0-					-0-
							1060	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 182,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 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
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-

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	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	218	1	2779	2	N	-0-			-0-
						113	3							
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	191	1	2552	2	N	-0-			-0-
						103	3							
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	259	1	3262	2	N	-0-			-0-
						137	3							
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	60	1	2755	2	N	-0-			-0-
						126	3							
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	59	1	3546	2	N	-0-			-0-
						213	3	1	4					
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	57	1	3511	2	N	-0-			-0-
						245	3	1	4					
07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	51	1	3145	2	N	-0-			-0-
						259	3	1	4					
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	58	1	3316	2	N	-0-			-0-
						299	3	1	4					
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	51	1	3068	2	N	-0-			-0-
						224	3	1	4					
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	52	1	2989	2	N	-0-			-0-
						125	3							
*11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	58	1	3722	2	N	-0-			-0-
						399	3							
*12	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	54	1	3565	2	N	-0-			-0-
						241	3							

TOTAL GAS PROD: 41,867 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 #: 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	31	1	418	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	29	1	360	2	N	-0-					-0-
							15	3									
04	840	N	431	-0-	-409	-0-	9	1	404	2	N	-0-					-0-
							18	3									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	11	1	648	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	14	1	874	2	N	-0-					-0-
							72	3									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	13	1	773	2	N	-0-					-0-
							70	3									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	14	1	809	2	N	-0-					-0-
							59	3									
10	961	N	782	-0-	-179	-0-	13	1	738	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*11	840	N	472	-0-	-368	-0-	7	1	420	2	N	-0-					-0-
							45	3									
12	899	N	437	-0-	-462	-0-	6	1	404	2	N	-0-					-0-
							27	3									

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	15289	-0-	-1358	-0-	893	1	13830	2	N	-0-					-0-
							565	3	1	4							
02	14504	X	12910	-0-	-1594	-0-	778	1	11661	2	N	-0-					-0-
							469	3	2	4							
03	16058	X	13824	-0-	-2234	-0-	891	1	12411	2	N	-0-					-0-
							520	3	2	4							
04	15540	X	12970	-0-	-2570	-0-	899	1	11542	2	N	-0-					-0-
							527	3	2	4							
05	15283	X	14307	-0-	-976	-0-	903	1	12644	2	N	-0-					-0-
							758	3	2	4							
06	14790	X	13108	-0-	-1682	-0-	803	1	11499	2	N	-0-					-0-
							804	3	2	4							
07	14291	X	13617	-0-	-674	-0-	823	1	11818	2	N	-0-					-0-
							974	3	2	4							
08	14322	X	13236	-0-	-1086	-0-	849	1	11360	2	N	-0-					-0-
							1025	3	2	4							
09	13860	X	12844	-0-	-1016	-0-	851	1	11175	2	N	-0-					-0-
							816	3	2	4							
10	14322	X	13185	-0-	-1137	-0-	856	1	11834	2	N	-0-					-0-
							493	3	2	4							
*11	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	1391	1	11140	2	N	-0-					-0-
							1195	3	1	4							
*12	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	965	1	13626	2	N	-0-					-0-
							920	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 164,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38223	X	27869	-0-	-10354	-0-	2674	1	24204	2	N	-0-					-0-
							989	3	2	4							
02	35084	X	20212	-0-	-14872	-0-	2010	1	17497	2	N	-0-					-0-
							703	3	2	4							
03	38843	X	24071	-0-	-14772	-0-	2426	1	20772	2	N	-0-					-0-
							870	3	3	4							
04	37590	X	19307	-0-	-18283	-0-	1091	1	17418	2	N	-0-					-0-
							795	3	3	4							
05	27869	X	20264	-0-	-7605	-0-	1076	1	18099	2	N	-0-					-0-
							1086	3	3	4							
06	26970	X	16236	-0-	-10734	-0-	981	1	14255	2	N	-0-					-0-
							997	3	3	4							
07	24056	X	18056	-0-	-6000	-0-	1029	1	15727	2	N	-0-					-0-
							1297	3	3	4							
08	19530	X	17513	-0-	-2017	-0-	1033	1	15113	2	N	-0-					-0-
							1364	3	3	4							
09	18900	X	14097	-0-	-4803	-0-	955	1	12246	2	N	-0-					-0-
							894	3	2	4							
10	19530	X	775	-0-	-18755	-0-	775	1			N	-0-					-0-
11	17460	X	750	-0-	-16710	-0-	750	1			N	-0-					-0-
12	18042	X	11699	-0-	-6343	-0-	927	1	10090	2	N	-0-					-0-
							681	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 190,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	420	N	159	-0-	-261	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
							6	3									
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
							3	3									

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	171	-0-	-46	-0-	55	1	116	2	N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	244	1	507	2	N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	223	1	731	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	182	1	589	2	N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	205	1	616	2	N	-0-					-0-
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	188	1	572	2	N	-0-					-0-
07	806	N	536	-0-	-270	-0-	133	1	403	2	N	-0-					-0-
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	163	1	483	2	N	-0-					-0-
09	750	N	573	-0-	-177	-0-	153	1	420	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	174	1	449	2	N	-0-					-0-
11	630	N	503	-0-	-127	-0-	95	1	408	2	N	-0-					-0-
12	589	N	448	-0-	-141	-0-	115	1	333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,557 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	125	1	259	2	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	122	1	252	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	98	1	323	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	90	1	292	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	101	1	304	2	N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	81	1	245	2	N	-0-					-0-
07	403	N	231	-0-	-172	-0-	57	1	174	2	N	-0-					-0-
08	403	N	147	-0-	-256	-0-	37	1	110	2	N	-0-					-0-
09	330	N	155	-0-	-175	-0-	41	1	114	2	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	105	1	273	2	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	73	1	317	2	N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	95	1	273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	248	N	217	-0-	-31	-0-	70	1	147	2	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	64	1	132	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	161	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	51	1	157	2	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	51	1	157	2	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	54	1	160	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	2	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	39	1	166	2	N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	52	1	152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	225	1	240	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	164	1	318	2	N	-0-					-0-
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	139	1	204	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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: 3,816 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	559	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	354	1	688	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	877	-0-	-456	-0-	356	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	530	-0-	-617	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,855 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 #: 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	124	N	99	-0-	-25	-0-	48	1	51	2	N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	40	1	77	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	521	-0-	-37	-0-	252	1	269	2	N	-0-					-0-
02	700	N	421	-0-	-279	-0-	143	1	278	2	N	-0-					-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	207	1	303	2	N	-0-					-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-1213	-0-	103	1	110	2	N	-0-					-0-
02	952	N	182	-0-	-770	-0-	62	1	120	2	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	93	1	137	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160919 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

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

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

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

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
						2	3									
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
						1	3									
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
						1	3									
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
						1	3									
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	3	N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	3	N	-0-					-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	20	2	2	3	N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	3	N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	3	N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	3	N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 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 #: 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	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	309	1	3942	2	N	-0-			-0-
							161	3							
02	4816	X	4033	-0-	-783	-0-	271	1	3617	2	N	-0-			-0-
							145	3							
03	5332	X	4506	-0-	-826	-0-	319	1	4018	2	N	-0-			-0-
							168	3	1	4					
04	5160	X	4627	-0-	-533	-0-	94	1	4334	2	N	-0-			-0-
							198	3	1	4					
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	73	1	4400	2	N	-0-			-0-
							264	3	1	4					
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	69	1	4233	2	N	-0-			-0-
							296	3	1	4					
07	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	70	1	4344	2	N	-0-			-0-
							358	3	1	4					
08	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	74	1	4231	2	N	-0-			-0-
							382	3	1	4					
09	4620	X	4479	-0-	-141	-0-	69	1	4109	2	N	-0-			-0-
							300	3	1	4					
10	4774	X	4168	-0-	-606	-0-	68	1	3935	2	N	-0-			-0-
							164	3	1	4					
*11	4620	X	3735	-0-	-885	-0-	52	1	3326	2	N	-0-			-0-
							357	3							
*12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	68	1	4532	2	N	-0-			-0-
							306	3							

TOTAL GAS PROD: 53,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10974	X	10716	-0-	-258	-0-	751	1	9573	2	N	-0-			-0-
							391	3	1	4					
02	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	662	1	8849	2	N	-0-			-0-
							356	3	1	4					
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	722	1	9089	2	N	-0-			-0-
							381	3	1	4					
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	191	1	8845	2	N	-0-			-0-
							404	3	1	4					
05	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	151	1	9094	2	N	-0-			-0-
							545	3	2	4					
06	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	150	1	9270	2	N	-0-			-0-
							648	3	2	4					
07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	156	1	9674	2	N	-0-			-0-
							798	3	2	4					
08	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	168	1	9646	2	N	-0-			-0-
							870	3	2	4					
09	10080	X	9996	-0-	-84	-0-	154	1	9170	2	N	-0-			-0-
							670	3	2	4					
10	10633	X	10067	-0-	-566	-0-	164	1	9505	2	N	-0-			-0-
							396	3	2	4					
*11	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	166	1	10666	2	N	-0-			-0-
							1145	3	1	4					
*12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	166	1	11026	2	N	-0-			-0-
							745	3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 125,375 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 #: 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	588	N	254	-0-	-334	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
							13	3									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	N	-0-					-0-
							18	3									
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	3	1	198	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	3	1	211	2	N	-0-					-0-
							17	3									
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
							19	3									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-					-0-
							19	3									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	321	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-					-0-
							23	3									
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-
							14	3									

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 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	9424	X	5996	-0-	-3428	-0-	420	1	5356	2	N	-0-					-0-
							219	3	1	4							
02	5600	X	5485	-0-	-115	-0-	368	1	4918	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
03	6200	X	5488	-0-	-712	-0-	389	1	4893	2	N	-0-					-0-
							205	3	1	4							
04	6000	X	2420	-0-	-3580	-0-	49	1	2267	2	N	-0-					-0-
							104	3									
05	6076	X	2125	-0-	-3951	-0-	33	1	1974	2	N	-0-					-0-
							118	3									
06	5880	X	2085	-0-	-3795	-0-	31	1	1920	2	N	-0-					-0-
							134	3									
07	6076	X	1997	-0-	-4079	-0-	29	1	1818	2	N	-0-					-0-
							150	3									
08	2170	X	2085	-0-	-85	-0-	33	1	1882	2	N	-0-					-0-
							170	3									
09	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	28	1	1681	2	N	-0-					-0-
							123	3									
10	2170	X	1935	-0-	-235	-0-	32	1	1827	2	N	-0-					-0-
							76	3									
*11	2100	X	2016	-0-	-84	-0-	28	1	1795	2	N	-0-					-0-
							193	3									
12	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	23	1	1532	2	N	-0-					-0-
							103	3									

TOTAL GAS PROD: 35,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	154	1	1969	2	N	-0-					-0-
							80	3									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	-0-					-0-
							33	3									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	1170	X	548	-0-	-622	-0-	11	1	514	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	1023	N	556	-0-	-467	-0-	9	1	516	2	N	-0-					-0-
							31	3									
06	570	N	151	-0-	-419	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	6	1	390	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	9	1	503	2	N	-0-					-0-
							45	3									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	9	1	558	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	434	N	137	-0-	-297	-0-	2	1	130	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	13	1	825	2	N	-0-					-0-
							88	3									
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	8	1	547	2	N	-0-					-0-
							37	3									

TOTAL GAS PROD: 8,213 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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	5826	-0-	-5055	-0-	408 1 213 3		5204 2 1 4		N	-0-					-0-
02	5964	X	4747	-0-	-1217	-0-	319 1 171 3		4256 2 1 4		N	-0-					-0-
03	6603	X	5344	-0-	-1259	-0-	379 1 200 3		4764 2 1 4		N	-0-					-0-
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	208 1 439 3		9617 2 2 4		N	-0-					-0-
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	156 1 561 3		9360 2 2 4		N	-0-					-0-
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	143 1 615 3		8802 2 2 4		N	-0-					-0-
07	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	144 1 737 3		8939 2 2 4		N	-0-					-0-
08	10602	X	9557	-0-	-1045	-0-	150 1 778 3		8627 2 2 4		N	-0-					-0-
09	10260	X	8664	-0-	-1596	-0-	133 1 581 3		7949 2 1 4		N	-0-					-0-
10	10075	X	8732	-0-	-1343	-0-	142 1 344 3		8245 2 1 4		N	-0-					-0-
*11	9570	X	8543	-0-	-1027	-0-	118 1 816 3		7608 2 1 4		N	-0-					-0-
12	9827	X	8967	-0-	-860	-0-	124 1 559 3		8283 2 1 4		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,109 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 #: 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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	171 147	1 3	1365	2	N	-0-			-0-
*12	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	137 130	1 3	1932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	148 77	1 3	1888	2	N	-0-					-0-
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	131 70	1 3	1753	2	N	-0-					-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	164 86	1 3	2059	2	N	-0-					-0-
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	50 106	1 3	2329	2	N	-0-					-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	40 145	1 3	2412	2	N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	35 149	1 3	2130	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	40 205	1 3	2483	2	N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	34 178	1 3	1977	2	N	-0-					-0-
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	39 170	1 3	2327	2	N	-0-					-0-
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	37 89	1 3	2125	2	N	-0-					-0-
*11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	38 262	1 3	2441	2	N	-0-					-0-
*12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	35 158	1 3	2341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,751 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	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	336	1	4282	2	N	-0-					-0-
							175	3									
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	287	1	3837	2	N	-0-					-0-
							154	3									
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	358	1	4511	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	93	1	4290	2	N	-0-					-0-
							196	3	1	4							
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	75	1	4489	2	N	-0-					-0-
							269	3	1	4							
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	63	1	3868	2	N	-0-					-0-
							270	3	1	4							
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	72	1	4472	2	N	-0-					-0-
							369	3	1	4							
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	73	1	4172	2	N	-0-					-0-
							376	3	1	4							
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	74	1	4444	2	N	-0-					-0-
							325	3	1	4							
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	85	1	4946	2	N	-0-					-0-
							206	3	1	4							
*11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	102	1	6589	2	N	-0-					-0-
							707	3	1	4							
*12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	101	1	6728	2	N	-0-					-0-
							454	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 62,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 13398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	309	1	3939	2	N	-0-					-0-
							161	3									
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	251	1	3350	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	331	1	4171	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	77	1	3561	2	N	-0-					-0-
							163	3	1	4							
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	55	1	3305	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	47	1	2914	2	N	-0-					-0-
							204	3	1	4							
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	57	1	3557	2	N	-0-					-0-
							293	3	1	4							
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	59	1	3410	2	N	-0-					-0-
							308	3	1	4							
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	46	1	2758	2	N	-0-					-0-
							201	3									
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	52	1	2992	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	47	1	3037	2	N	-0-					-0-
							326	3									
*12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	39	1	2615	2	N	-0-					-0-
							177	3									

TOTAL GAS PROD: 43,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

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

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 #: 5 RRCID -> 160918 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

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

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 #: 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-

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 13400 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-

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 #: 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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170330 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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-

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 #: 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-

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-

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 #: 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-

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	32519 X	14405	-0-	-18114	-0-	842	1	13030	2	N	-0-			-0-
						532	3	1	4					
02	12852 X	11600	-0-	-1252	-0-	699	1	10479	2	N	-0-			-0-
						421	3	1	4					
03	14229 X	14019	-0-	-210	-0-	904	1	12586	2	N	-0-			-0-
						527	3	2	4					
04	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	996	1	12781	2	N	-0-			-0-
						584	3	2	4					
05	14229 X	14125	-0-	-104	-0-	891	1	12483	2	N	-0-			-0-
						749	3	2	4					
06	13770 X	9675	-0-	-4095	-0-	593	1	8487	2	N	-0-			-0-
						593	3	2	4					
07	14229 X	8339	-0-	-5890	-0-	504	1	7237	2	N	-0-			-0-
						597	3	1	4					
08	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	511	1	6845	2	N	-0-			-0-
						618	3	1	4					
09	6630 X	5637	-0-	-993	-0-	373	1	4905	2	N	-0-			-0-
						358	3	1	4					
10	6851 X	5057	-0-	-1794	-0-	328	1	4539	2	N	-0-			-0-
						189	3	1	4					
*11	6630 X	5904	-0-	-726	-0-	598	1	4791	2	N	-0-			-0-
						514	3	1	4					
*12	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	519	1	7330	2	N	-0-			-0-
						495	3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 119,444 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 #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	1159	1	17948	2	N	-0-			-0-
						733	3	2	4					
02	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	1348	1	20195	2	N	-0-			-0-
						812	3	3	4					
03	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	1621	1	22566	2	N	-0-			-0-
						945	3	3	4					
04	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	1627	1	20890	2	N	-0-			-0-
						954	3	3	4					
05	23523 X	23523	-0-	-0-	-0-	1484	1	20788	2	N	-0-			-0-
						1247	3	4	4					
06	23073 X	23073	-0-	-0-	-0-	1414	1	20240	2	N	-0-			-0-
						1415	3	4	4					
07	24222 X	24222	-0-	-0-	-0-	1464	1	21021	2	N	-0-			-0-
						1733	3	4	4					
08	24707 X	23461	-0-	-1246	-0-	1504	1	20136	2	N	-0-			-0-
						1817	3	4	4					
09	23460 X	20834	-0-	-2626	-0-	1380	1	18127	2	N	-0-			-0-
						1324	3	3	4					
10	24211 X	22800	-0-	-1411	-0-	1481	1	20463	2	N	-0-			-0-
						853	3	3	4					
*11	23463 X	23463	-0-	-0-	-0-	2378	1	19040	2	N	-0-			-0-
						2043	3	2	4					
12	24211 X	22194	-0-	-2017	-0-	1381	1	19494	2	N	-0-			-0-
						1317	3	2	4					

TOTAL GAS PROD: 274,379 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 #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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 #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2587	-0-	-0-	-0-	181	1	2312	2	N	-0-			-0-
							94	3							
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	159	1	2120	2	N	-0-			-0-
							85	3							
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	200	1	2512	2	N	-0-			-0-
							105	3							
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2244	2	N	-0-			-0-
							102	3							
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	36	1	2176	2	N	-0-			-0-
							131	3							
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	41	1	2544	2	N	-0-			-0-
							178	3	1	4					
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	33	1	2061	2	N	-0-			-0-
							170	3							
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	2	N	-0-			-0-
							178	3							
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	34	1	2029	2	N	-0-			-0-
							148	3							
10	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	32	1	1876	2	N	-0-			-0-
							78	3							
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	34	1	2201	2	N	-0-			-0-
							236	3							
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	37	1	2448	2	N	-0-			-0-
							165	3							

TOTAL GAS PROD: 29,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18569	X	16334	-0-	-2235	-0-	955	1	14775	2	N	-0-			-0-
							603	3	1	4					
02	15232	X	14675	-0-	-557	-0-	885	1	13255	2	N	-0-			-0-
							533	3	2	4					
03	16864	X	16268	-0-	-596	-0-	1049	1	14605	2	N	-0-			-0-
							612	3	2	4					
04	16320	X	15468	-0-	-852	-0-	1072	1	13765	2	N	-0-			-0-
							629	3	2	4					
05	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	1082	1	15152	2	N	-0-			-0-
							909	3	3	4					
06	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	990	1	14166	2	N	-0-			-0-
							990	3	3	4					
07	16275	X	16263	-0-	-12	-0-	983	1	14113	2	N	-0-			-0-
							1164	3	3	4					
08	17143	X	15303	-0-	-1840	-0-	981	1	13134	2	N	-0-			-0-
							1185	3	3	4					
09	16590	X	14699	-0-	-1891	-0-	974	1	12789	2	N	-0-			-0-
							934	3	2	4					
10	17143	X	15365	-0-	-1778	-0-	998	1	13790	2	N	-0-			-0-
							575	3	2	4					
*11	16140	X	15197	-0-	-943	-0-	1540	1	12333	2	N	-0-			-0-
							1323	3	1	4					
12	16275	X	15221	-0-	-1054	-0-	947	1	13370	2	N	-0-			-0-
							903	3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 188,088 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 #: 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	16244	X	13704	-0-	-2540	-0-	801	1	12396	2	N	-0-					-0-
							506	3	1	4							
02	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	737	1	11050	2	N	-0-					-0-
							444	3	1	4							
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	827	1	11511	2	N	-0-					-0-
							482	3	2	4							
04	9450	X	9011	-0-	-439	-0-	625	1	8019	2	N	-0-					-0-
							366	3	1	4							
05	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	886	1	12414	2	N	-0-					-0-
							745	3	2	4							
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	720	1	10312	2	N	-0-					-0-
							721	3	2	4							
07	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	875	1	12569	2	N	-0-					-0-
							1036	3	2	4							
08	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	877	1	11742	2	N	-0-					-0-
							1059	3	2	4							
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	771	1	10131	2	N	-0-					-0-
							740	3	2	4							
10	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	843	1	11651	2	N	-0-					-0-
							486	3	2	4							
*11	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	1339	1	10720	2	N	-0-					-0-
							1150	3	1	4							
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18941 X	3313	-0-	-15628	-0-	232	1	2960	2	N	-0-			-0-
						121	3							
02	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	879	1	11747	2	N	-0-			-0-
						472	3	2	4					
03	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	1126	1	14167	2	N	-0-			-0-
						593	3	2	4					
04	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	225	1	10397	2	N	-0-			-0-
						475	3	2	4					
05	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	79	1	4756	2	N	-0-			-0-
						285	3	1	4					
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	13559	-0-	13559	13559	208	1	12440	2	N	-0-			-0-
						909	3	2	4					
10	T. A.	8107	-0-	8107	21666	132	1	7655	2	N	-0-			-0-
						319	3	1	4					
*11	T. A.	10929	-0-	10929	32595	151	1	9733	2	N	-0-			-0-
						1044	3	1	4					
*12	44790 X	12195	-0-	-32595	-0-	169	1	11264	2	N	-0-			-0-
						761	3	1	4					

TOTAL GAS PROD: 93,311 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 #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9	-0-	9	9	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	18	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3	-0-	3	21	3	2			Y	-0-					-0-
*12	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	279	1	3557	2	N	-0-					-0-
						145	3									
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	242	1	3236	2	N	-0-					-0-
						130	3									
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	286	1	3603	2	N	-0-					-0-
						151	3	1	4							
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	74	1	3430	2	N	-0-					-0-
						157	3	1	4							
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	64	1	3827	2	N	-0-					-0-
						230	3	1	4							
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	61	1	3760	2	N	-0-					-0-
						263	3	1	4							
07	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	61	1	3808	2	N	-0-					-0-
						314	3	1	4							
08	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	67	1	3834	2	N	-0-					-0-
						346	3	1	4							
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	62	1	3679	2	N	-0-					-0-
						269	3	1	4							
10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	71	1	4137	2	N	-0-					-0-
						172	3	1	4							
*11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	60	1	3842	2	N	-0-					-0-
						412	3									
*12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	68	1	4526	2	N	-0-					-0-
						306	3									

TOTAL GAS PROD: 49,537 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-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	2	N	-0-			-0-
							6	3							
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
							4	3							
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-
							6	3							
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	11	1	146	2	N	-0-			-0-
							7	3							
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
							7	3							
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
							6	3							
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-
							9	3							
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
							9	3							
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
							4	3							
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-
							4	3							
*11	120	N	78	-0-	-42	-0-	8	1	63	2	N	-0-			-0-
							7	3							
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
							5	3							

TOTAL GAS PROD: 1,405 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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	838	2	N	-0-			-0-
							34	3							
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	771	2	N	-0-			-0-
							31	3							
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	61	1	767	2	N	-0-			-0-
							32	3							
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	17	1	787	2	N	-0-			-0-
							36	3							
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	13	1	806	2	N	-0-			-0-
							48	3							
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	13	1	829	2	N	-0-			-0-
							58	3							
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	13	1	801	2	N	-0-			-0-
							66	3							
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	14	1	811	2	N	-0-			-0-
							73	3							
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	14	1	857	2	N	-0-			-0-
							63	3							
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	20	1	1161	2	N	-0-			-0-
							48	3							
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	14	1	927	2	N	-0-			-0-
							100	3							
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	16	1	1061	2	N	-0-			-0-
							72	3							

TOTAL GAS PROD: 11,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	N	-0-					-0-
							29	3									
02	1372	N	996	-0-	-376	-0-	67	1	893	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	682	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	30	1	1372	2	N	-0-					-0-
							63	3									
05	1116	N	576	-0-	-540	-0-	9	1	535	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	8	1	493	2	N	-0-					-0-
							34	3									
07	1519	N	594	-0-	-925	-0-	9	1	540	2	N	-0-					-0-
							45	3									
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	9	1	522	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	7	1	435	2	N	-0-					-0-
							32	3									
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	17	1	967	2	N	-0-					-0-
							40	3									
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	672	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	13	1	854	2	N	-0-					-0-
							58	3									

TOTAL GAS PROD: 9,474 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 #: 5 RRCID -> 160917 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF.10234 - 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	10137	X	2669	-0-	-7468	-0-	187	1	2385	2	N	-0-					-0-
							97	3									
02	9156	X	2386	-0-	-6770	-0-	160	1	2140	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	6417	X	2995	-0-	-3422	-0-	212	1	2671	2	N	-0-					-0-
							112	3									
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	89	1	4089	2	N	-0-					-0-
							187	3	1	4							
05	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	223	1	13430	2	N	-0-					-0-
							805	3	2	4							
06	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	169	1	10420	2	N	-0-					-0-
							729	3	2	4							
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	170	1	10528	2	N	-0-					-0-
							868	3	2	4							
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	84	1	4840	2	N	-0-					-0-
							437	3	1	4							
09	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	159	1	9482	2	N	-0-					-0-
							693	3	2	4							
10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	147	1	8504	2	N	-0-					-0-
							354	3	1	4							
*11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	82	1	5258	2	N	-0-					-0-
							564	3	1	4							
*12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	65	1	4359	2	N	-0-					-0-
							294	3									

TOTAL GAS PROD: 85,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

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

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

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-

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 #: 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-

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-

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 #: 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-

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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	6605	-0-	-4679	-0-	386	1	5974	2	N	-0-			-0-
							244	3	1	4					
02	10192	X	9128	-0-	-1064	-0-	550	1	8246	2	N	-0-			-0-
							331	3	1	4					
03	11284	X	6018	-0-	-5266	-0-	388	1	5403	2	N	-0-			-0-
							226	3	1	4					
04	10140	X	3986	-0-	-6154	-0-	276	1	3547	2	N	-0-			-0-
							162	3	1	4					
05	10106	X	4473	-0-	-5633	-0-	282	1	3953	2	N	-0-			-0-
							237	3	1	4					
06	9780	X	3687	-0-	-6093	-0-	226	1	3234	2	N	-0-			-0-
							226	3	1	4					
07	10106	X	3369	-0-	-6737	-0-	204	1	2923	2	N	-0-			-0-
							241	3	1	4					
08	6014	X	3079	-0-	-2935	-0-	197	1	2643	2	N	-0-			-0-
							238	3	1	4					
09	4320	X	3589	-0-	-731	-0-	238	1	3122	2	N	-0-			-0-
							228	3	1	4					
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	190	1	2630	2	N	-0-			-0-
							110	3							
*11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	365	1	2922	2	N	-0-			-0-
							314	3							
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	203	1	2861	2	N	-0-			-0-
							193	3							

TOTAL GAS PROD: 53,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	177	1	2735	2	N	-0-			-0-
							112	3							
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	153	1	2288	2	N	-0-			-0-
							92	3							
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	182	1	2531	2	N	-0-			-0-
							106	3							
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	186	1	2386	2	N	-0-			-0-
							109	3							
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	176	1	2467	2	N	-0-			-0-
							148	3							
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	174	1	2485	2	N	-0-			-0-
							174	3							
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	171	1	2451	2	N	-0-			-0-
							202	3							
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	138	1	1851	2	N	-0-			-0-
							167	3							
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	140	1	1833	2	N	-0-			-0-
							134	3							
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1811	2	N	-0-			-0-
							75	3							
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	249	1	1994	2	N	-0-			-0-
							214	3							
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	150	1	2122	2	N	-0-			-0-
							143	3							

TOTAL GAS PROD: 30,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	359	1	5560	2	N	-0-					-0-
							227	3	1	4							
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	262	1	3924	2	N	-0-					-0-
							158	3	1	4							
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	263	1	3665	2	N	-0-					-0-
							154	3	1	4							
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	230	1	2947	2	N	-0-					-0-
							135	3									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	199	1	2787	2	N	-0-					-0-
							167	3									
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	205	1	2934	2	N	-0-					-0-
							205	3	1	4							
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	180	1	2581	2	N	-0-					-0-
							213	3									
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1481	2	N	-0-					-0-
							134	3									
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	123	1	1620	2	N	-0-					-0-
							118	3									
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	304	1	4201	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
*11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	694	1	5555	2	N	-0-					-0-
							596	3	1	4							
*12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	399	1	5634	2	N	-0-					-0-
							380	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 48,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5580	X	2667	-0-	-2913	-0-	448	1	2132	2	N	-0-			-0-
							87	3							
02	5040	X	2311	-0-	-2729	-0-	402	1	1835	2	N	-0-			-0-
							74	3							
03	5580	X	2453	-0-	-3127	-0-	438	1	1934	2	N	-0-			-0-
							81	3							
04	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	432	1	1868	2	N	-0-			-0-
							85	3							
05	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	439	1	1806	2	N	-0-			-0-
							108	3							
06	3000	N	3568	-0-	568	568	500	1	2867	2	N	-0-			-0-
							200	3	1	4					
07	3100	N	3620	-0-	520	1088	510	1	2872	2	N	-0-			-0-
							237	3	1	4					
08	3100	N	3043	-0-	-57	1031	485	1	2346	2	N	-0-			-0-
							212	3							
09	4664	X	3633	-0-	-1031	-0-	521	1	2900	2	N	-0-			-0-
							212	3							
10	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	449	1	1916	2	N	-0-			-0-
							80	3							
*11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	565	1	2150	2	N	-0-			-0-
							231	3							
*12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	473	1	2308	2	N	-0-			-0-
							156	3							

TOTAL GAS PROD: 34,361 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 #: 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	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	336	1	5208	2	N	-0-			-0-
							213	3	1	4					
02	5376	X	5203	-0-	-173	-0-	314	1	4699	2	N	-0-			-0-
							189	3	1	4					
03	5952	X	4483	-0-	-1469	-0-	289	1	4024	2	N	-0-			-0-
							169	3	1	4					
04	5880	X	3937	-0-	-1943	-0-	273	1	3503	2	N	-0-			-0-
							160	3	1	4					
05	5766	X	5277	-0-	-489	-0-	333	1	4663	2	N	-0-			-0-
							280	3	1	4					
06	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	335	1	4802	2	N	-0-			-0-
							336	3	1	4					
07	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	314	1	4506	2	N	-0-			-0-
							372	3	1	4					
08	5270	X	4834	-0-	-436	-0-	310	1	4149	2	N	-0-			-0-
							374	3	1	4					
09	5460	X	4708	-0-	-752	-0-	312	1	4096	2	N	-0-			-0-
							299	3	1	4					
10	5642	X	5104	-0-	-538	-0-	331	1	4581	2	N	-0-			-0-
							191	3	1	4					
*11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	580	1	4647	2	N	-0-			-0-
							499	3	1	4					
12	5208	X	4117	-0-	-1091	-0-	256	1	3617	2	N	-0-			-0-
							244	3							

TOTAL GAS PROD: 59,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	1433	1	18271	2	N	-0-			-0-
							746	3	2	4					
02	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	1188	1	15877	2	N	-0-			-0-
							638	3	2	4					
03	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	1366	1	17193	2	N	-0-			-0-
							720	3	2	4					
04	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	307	1	14177	2	N	-0-			-0-
							647	3	2	4					
05	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	257	1	15466	2	N	-0-			-0-
							928	3	3	4					
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	212	1	13063	2	N	-0-			-0-
							913	3	3	4					
07	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	245	1	15199	2	N	-0-			-0-
							1253	3	3	4					
08	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	174	1	10006	2	N	-0-			-0-
							903	3	2	4					
09	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	246	1	14653	2	N	-0-			-0-
							1070	3	2	4					
10	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	231	1	13374	2	N	-0-			-0-
							558	3	2	4					
*11	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	209	1	13456	2	N	-0-			-0-
							1444	3	2	4					
*12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	81	1	5403	2	N	-0-			-0-
							365	3							

TOTAL GAS PROD: 182,297 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 #: 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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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-

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45 23	1 3	571	2	N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	54 29	1 3	717	2	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65 34	1 3	813	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	732	-0-	-498	-0-	15 31	1 3	686	2	N	-0-					-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	13 47	1 3	789	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	28 121	1 3	1728	2	N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	35 179	1 3	2170	2	N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	25 128	1 3	1418	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	93	-0-	-1797	-0-	1 6	1 3	86	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	124	-0-	-2263	-0-	2 5	1 3	117	2	N	-0-					-0-
*11	1530	N	102	-0-	-1428	-0-	1 10	1 3	91	2	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	4 19	1 3	277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,383 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2201	X	2064	-0-	-137	-0-	145	1	1844	2	N	-0-			-0-
							75	3							
02	1988	X	1952	-0-	-36	-0-	131	1	1751	2	N	-0-			-0-
							70	3							
03	2201	X	224	-0-	-1977	-0-	16	1	200	2	N	-0-			-0-
							8	3							
04	2130	X	511	-0-	-1619	-0-	10	1	479	2	N	-0-			-0-
							22	3							
05	2170	N	678	-0-	-1492	-0-	10	1	630	2	N	-0-			-0-
							38	3							
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	12	1	713	2	N	-0-			-0-
							50	3							
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	N	-0-			-0-
							53	3							
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	9	1	543	2	N	-0-			-0-
							49	3							
09	3000	N	3052	-0-	52	52	47	1	2800	2	N	-0-			-0-
							205	3							
10	1952	N	1900	-0-	-52	-0-	31	1	1794	2	N	-0-			-0-
							75	3							
*11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	36	1	2309	2	N	-0-			-0-
							248	3							
12	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	22	1	1463	2	N	-0-			-0-
							99	3							

TOTAL GAS PROD: 16,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15872	X	11611	-0-	-4261	-0-	814	1	10372	2	N	-0-			-0-
							424	3	1	4					
02	14336	X	10213	-0-	-4123	-0-	685	1	9159	2	N	-0-			-0-
							368	3	1	4					
03	15872	X	12333	-0-	-3539	-0-	874	1	10996	2	N	-0-			-0-
							461	3	2	4					
04	15360	X	10291	-0-	-5069	-0-	209	1	9640	2	N	-0-			-0-
							440	3	2	4					
05	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	204	1	12240	2	N	-0-			-0-
							734	3	2	4					
06	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	186	1	11448	2	N	-0-			-0-
							800	3	2	4					
07	12338	X	11943	-0-	-395	-0-	175	1	10870	2	N	-0-			-0-
							896	3	2	4					
08	13175	X	10178	-0-	-2997	-0-	160	1	9187	2	N	-0-			-0-
							829	3	2	4					
09	12750	X	8732	-0-	-4018	-0-	134	1	8012	2	N	-0-			-0-
							585	3	1	4					
10	13175	X	8215	-0-	-4960	-0-	134	1	7757	2	N	-0-			-0-
							323	3	1	4					
*11	12450	X	3932	-0-	-8518	-0-	54	1	3502	2	N	-0-			-0-
							376	3							
12	8897	X	3924	-0-	-4973	-0-	54	1	3625	2	N	-0-			-0-
							245	3							

TOTAL GAS PROD: 116,988 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 #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 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	12958	X	11363	-0-	-1595	-0-	796	1	10151	2	N	-0-					-0-
							415	3	1	4							
02	11704	X	9535	-0-	-2169	-0-	640	1	8550	2	N	-0-					-0-
							344	3	1	4							
03	12958	X	10310	-0-	-2648	-0-	730	1	9194	2	N	-0-					-0-
							385	3	1	4							
04	12540	X	10484	-0-	-2056	-0-	213	1	9821	2	N	-0-					-0-
							448	3	2	4							
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	178	1	10677	2	N	-0-					-0-
							640	3	2	4							
06	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	167	1	10299	2	N	-0-					-0-
							720	3	2	4							
07	10819	X	10355	-0-	-464	-0-	152	1	9424	2	N	-0-					-0-
							777	3	2	4							
08	11501	X	8926	-0-	-2575	-0-	140	1	8057	2	N	-0-					-0-
							727	3	2	4							
09	11190	X	10184	-0-	-1006	-0-	157	1	9343	2	N	-0-					-0-
							682	3	2	4							
10	11563	X	9532	-0-	-2031	-0-	155	1	9001	2	N	-0-					-0-
							375	3	1	4							
*11	11190	X	7340	-0-	-3850	-0-	102	1	6536	2	N	-0-					-0-
							701	3	1	4							
12	10509	X	5169	-0-	-5340	-0-	72	1	4775	2	N	-0-					-0-
							322	3									

TOTAL GAS PROD: 115,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 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	19499	X	16117	-0-	-3382	-0-	1129	1	14399	2	N	-0-					-0-
							588	3	1	4							
02	17612	X	4688	-0-	-12924	-0-	315	1	4203	2	N	-0-					-0-
							169	3	1	4							
03	19499	X	3835	-0-	-15664	-0-	272	1	3420	2	N	-0-					-0-
							143	3									
04	18870	X	6036	-0-	-12834	-0-	122	1	5655	2	N	-0-					-0-
							258	3	1	4							
05	16895	X	5406	-0-	-11489	-0-	84	1	5020	2	N	-0-					-0-
							301	3	1	4							
06	15600	X	5121	-0-	-10479	-0-	76	1	4714	2	N	-0-					-0-
							330	3	1	4							
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	99	1	6135	2	N	-0-					-0-
							506	3	1	4							
08	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	109	1	6275	2	N	-0-					-0-
							566	3	1	4							
09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	117	1	6966	2	N	-0-					-0-
							509	3	1	4							
10	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	127	1	7361	2	N	-0-					-0-
							307	3	1	4							
*11	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	174	1	11204	2	N	-0-					-0-
							1202	3	1	4							
*12	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	160	1	10645	2	N	-0-					-0-
							719	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 94,390 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

01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	348	1	4439	2	N	-0-					-0-
							181	3									
02	2632	X	1297	-0-	-1335	-0-	87	1	1163	2	N	-0-					-0-
							47	3									
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	310	1	3907	2	N	-0-					-0-
							164	3	1	4							
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	79	1	3648	2	N	-0-					-0-
							167	3	1	4							
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	163	1	9804	2	N	-0-					-0-
							588	3	2	4							
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	182	1	11207	2	N	-0-					-0-
							784	3	2	4							
07	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	191	1	11846	2	N	-0-					-0-
							977	3	2	4							
08	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	194	1	11156	2	N	-0-					-0-
							1007	3	2	4							
09	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	176	1	10493	2	N	-0-					-0-
							766	3	2	4							
10	2914	X	1263	-0-	-1651	-0-	21	1	1192	2	N	-0-					-0-
							50	3									
11	2820	X	17	-0-	-2803	-0-	15	2	2	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	40	1	2647	2	N	-0-					-0-
							179	3									

TOTAL GAS PROD: 78,232 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	77	1	986	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	72	1	967	2	N	-0-					-0-
							39	3									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	89	1	1117	2	N	-0-					-0-
							47	3									
04	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	24	1	1088	2	N	-0-					-0-
							50	3									
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	18	1	1095	2	N	-0-					-0-
							66	3									
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	17	1	1054	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	17	1	1076	2	N	-0-					-0-
							89	3									
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	18	1	1044	2	N	-0-					-0-
							94	3									
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	17	1	1024	2	N	-0-					-0-
							75	3									
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	18	1	1031	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	17	1	1076	2	N	-0-					-0-
							115	3									
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	17	1	1137	2	N	-0-					-0-
							77	3									

TOTAL GAS PROD: 13,905 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	2015	X	1268	-0-	-747	-0-	89	1	1133	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	180	1	2409	2	N	-0-					-0-
							97	3									
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	177	1	2234	2	N	-0-					-0-
							94	3									
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	73	1	3368	2	N	-0-					-0-
							154	3	1	4							
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	47	1	2815	2	N	-0-					-0-
							169	3									
06	3000	N	3039	-0-	39	39	45	1	2797	2	N	-0-					-0-
							196	3	1	4							
07	2608	X	2569	-0-	-39	-0-	38	1	2338	2	N	-0-					-0-
							193	3									
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	57	1	3260	2	N	-0-					-0-
							294	3	1	4							
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	49	1	2936	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	47	1	2729	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	40	1	2560	2	N	-0-					-0-
							275	3									
*12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	46	1	3033	2	N	-0-					-0-
							205	3									

TOTAL GAS PROD: 34,555 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 #: 9 RRCID -> 170331 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13515 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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	3100	N	17218	-0-	14118	52456	1207	1	15381	2	N	-0-					-0-
							628	3	2	4							
02	70458	X	18002	-0-	-52456	-0-	1208	1	16143	2	N	-0-					-0-
							649	3	2	4							
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	331	1	4169	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
04	2790	X	943	-0-	-1847	-0-	19	1	884	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	2883	X	628	-0-	-2255	-0-	10	1	583	2	N	-0-					-0-
							35	3									
06	2790	X	667	-0-	-2123	-0-	10	1	614	2	N	-0-					-0-
							43	3									
07	2883	X	1511	-0-	-1372	-0-	22	1	1376	2	N	-0-					-0-
							113	3									
08	2883	X	2132	-0-	-751	-0-	33	1	1925	2	N	-0-					-0-
							174	3									
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	51	1	3057	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	59	1	3407	2	N	-0-					-0-
							142	3	1	4							
*11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	73	1	4668	2	N	-0-					-0-
							501	3	1	4							
*12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	80	1	5323	2	N	-0-					-0-
							359	3									

TOTAL GAS PROD: 63,723 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

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 #: 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-

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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-

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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-

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-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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

	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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	952	N	479	-0-	-473	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	1050	N	494	-0-	-556	-0-	10	1	463	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	8	1	462	2	N	-0-					-0-
							28	3									
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	7	1	442	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	7	1	450	2	N	-0-					-0-
							37	3									
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	8	1	438	2	N	-0-					-0-
							40	3									
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	7	1	408	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	7	1	417	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*11	480	N	453	-0-	-27	-0-	6	1	404	2	N	-0-					-0-
							43	3									
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	6	1	392	2	N	-0-					-0-
							26	3									

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 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	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	626	1	7985	2	N	-0-					-0-
							326	3	1	4							
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	651	1	8701	2	N	-0-					-0-
							350	3	1	4							
03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	1025	1	12898	2	N	-0-					-0-
							540	3	2	4							
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	244	1	11277	2	N	-0-					-0-
							515	3	2	4							
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	164	1	9887	2	N	-0-					-0-
							593	3	2	4							
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	111	1	6873	2	N	-0-					-0-
							481	3	1	4							
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	80	1	4978	2	N	-0-					-0-
							410	3	1	4							
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	81	1	4635	2	N	-0-					-0-
							418	3	1	4							
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	126	1	7505	2	N	-0-					-0-
							548	3	1	4							
10	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	198	1	11498	2	N	-0-					-0-
							479	3	2	4							
*11	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	167	1	10733	2	N	-0-					-0-
							1152	3	1	4							
*12	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	153	1	10186	2	N	-0-					-0-
							688	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 117,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	166	1	2114	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	135	1	1810	2	N	-0-					-0-
							73	3									
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	168	1	2119	2	N	-0-					-0-
							89	3									
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	43	1	2008	2	N	-0-					-0-
							92	3									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	35	1	2080	2	N	-0-					-0-
							125	3									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	1905	2	N	-0-					-0-
							133	3									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	32	1	1962	2	N	-0-					-0-
							162	3									
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	38	1	2163	2	N	-0-					-0-
							195	3									
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	36	1	2156	2	N	-0-					-0-
							157	3									
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	41	1	2348	2	N	-0-					-0-
							98	3									
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	32	1	2043	2	N	-0-					-0-
							219	3									
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	34	1	2258	2	N	-0-					-0-
							153	3									

TOTAL GAS PROD: 27,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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 #: 9 RRCID -> 170332 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	228	-0-	-2872	819	16	1	204	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	6329	X	5510	-0-	-819	-0-	370	1	4940	2	N	-0-					-0-
							199	3	1	4							
03	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	1215	1	15297	2	N	-0-					-0-
							641	3	2	4							
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	79	1	3661	2	N	-0-					-0-
							167	3	1	4							
05	2573	X	150	-0-	-2423	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
							8	3									
06	2490	X	277	-0-	-2213	-0-	4	1	255	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	2573	X	761	-0-	-1812	-0-	11	1	693	2	N	-0-					-0-
							57	3									
08	2573	X	563	-0-	-2010	-0-	9	1	508	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	2490	X	353	-0-	-2137	-0-	5	1	324	2	N	-0-					-0-
							24	3									
10	775	X	497	-0-	-278	-0-	8	1	469	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*11	750	X	472	-0-	-278	-0-	7	1	420	2	N	-0-					-0-
							45	3									
12	775	X	507	-0-	-268	-0-	7	1	468	2	N	-0-					-0-
							32	3									

TOTAL GAS PROD: 30,381 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	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	217	1	2773	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	188	1	2517	2	N	-0-					-0-
							101	3									
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	240	1	3026	2	N	-0-					-0-
							127	3									
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	60	1	2788	2	N	-0-					-0-
							127	3									
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	48	1	2910	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	44	1	2687	2	N	-0-					-0-
							188	3	1	4							
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	52	1	3216	2	N	-0-					-0-
							265	3	1	4							
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	51	1	2907	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	41	1	2422	2	N	-0-					-0-
							177	3									
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	47	1	2741	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	44	1	2828	2	N	-0-					-0-
							303	3									
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	49	1	3278	2	N	-0-					-0-
							221	3									

TOTAL GAS PROD: 37,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4513	-0-	4513	4513	74	1	4260	2	N	-0-					-0-
							178	3	1	4							
*11	14B2	EXT	3118	-0-	3118	7631	43	1	2777	2	N	-0-					-0-
							298	3									
12	14B2	EXT	2659	-0-	2659	10290	37	1	2456	2	N	-0-					-0-
							166	3									

TOTAL GAS PROD: 10,290 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	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	444	1	5662	2	N	-0-					-0-
							231	3	1	4							
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	632	1	8447	2	N	-0-					-0-
							339	3	1	4							
03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	662	1	8330	2	N	-0-					-0-
							349	3	1	4							
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	162	1	7501	2	N	-0-					-0-
							343	3	1	4							
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	122	1	7343	2	N	-0-					-0-
							440	3	1	4							
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	61	1	3732	2	N	-0-					-0-
							261	3	1	4							
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	63	1	3932	2	N	-0-					-0-
							324	3	1	4							
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	106	1	6085	2	N	-0-					-0-
							549	3	1	4							
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	147	1	8751	2	N	-0-					-0-
							639	3	1	4							
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	132	1	7655	2	N	-0-					-0-
							319	3	1	4							
*11	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	118	1	7617	2	N	-0-					-0-
							817	3	1	4							
*12	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	115	1	7659	2	N	-0-					-0-
							517	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 90,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	2	N	-0-					-0-
							64	3									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	24	1	1462	2	N	-0-					-0-
							88	3									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	35	1	2153	2	N	-0-					-0-
							151	3									
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	32	1	1963	2	N	-0-					-0-
							162	3									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	22	1	1266	2	N	-0-					-0-
							114	3									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	N	-0-					-0-
							56	3									
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	17	1	1078	2	N	-0-					-0-
							116	3									
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	12	1	793	2	N	-0-					-0-
							54	3									

TOTAL GAS PROD: 12,509 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	231	-0-	231	231	3	1	206	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	14B2	EXT	287	-0-	287	518	4	1	265	2	N	-0-					-0-
							18	3									

TOTAL GAS PROD: 518 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	3007	X	1872	-0-	-1135	-0-	131	1	1673	2	N	-0-					-0-
							68	3									
02	2716	X	1662	-0-	-1054	-0-	112	1	1490	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03	3007	X	1779	-0-	-1228	-0-	126	1	1587	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	2910	X	1550	-0-	-1360	-0-	31	1	1453	2	N	-0-					-0-
							66	3									
05	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	22	1	1304	2	N	-0-					-0-
							78	3									
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	23	1	1412	2	N	-0-					-0-
							99	3									
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	23	1	1452	2	N	-0-					-0-
							120	3									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	23	1	1297	2	N	-0-					-0-
							117	3									
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	23	1	1380	2	N	-0-					-0-
							101	3									
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	25	1	1434	2	N	-0-					-0-
							60	3									
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	2	N	-0-					-0-
							137	3									
12	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	19	1	1276	2	N	-0-					-0-
							86	3									

TOTAL GAS PROD: 18,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6045	X	386	-0-	-5659	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	5460	X	1521	-0-	-3939	-0-	102	1	1364	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	6045	X	2881	-0-	-3164	-0-	204	1	2569	2	N	-0-					-0-
							108	3									
04	5850	X	3202	-0-	-2648	-0-	65	1	2999	2	N	-0-					-0-
							137	3	1	4							
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	-0-					-0-
							113	3									
06	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	33	1	2026	2	N	-0-					-0-
							142	3									
07	3317	X	2385	-0-	-932	-0-	35	1	2171	2	N	-0-					-0-
							179	3									
08	3317	X	1492	-0-	-1825	-0-	23	1	1347	2	N	-0-					-0-
							122	3									
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	51	1	3050	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
10	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	32	1	1874	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*11	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	289	1	18574	2	N	-0-					-0-
							1993	3	2	4							
*12	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	296	1	19675	2	N	-0-					-0-
							1329	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 63,562 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	3069	X	1729	-0-	-1340	-0-	121	1	1545	2	N	-0-			-0-
							63	3							
02	2772	X	1519	-0-	-1253	-0-	102	1	1362	2	N	-0-			-0-
							55	3							
03	3069	X	1520	-0-	-1549	-0-	108	1	1355	2	N	-0-			-0-
							57	3							
04	2970	X	1426	-0-	-1544	-0-	29	1	1336	2	N	-0-			-0-
							61	3							
05	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	26	1	1546	2	N	-0-			-0-
							93	3							
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	21	1	1322	2	N	-0-			-0-
							92	3							
07	1488	N	889	-0-	-599	-0-	13	1	809	2	N	-0-			-0-
							67	3							
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	26	1	1513	2	N	-0-			-0-
							137	3							
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	23	1	1355	2	N	-0-			-0-
							99	3							
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	2	N	-0-			-0-
							67	3							
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	23	1	1498	2	N	-0-			-0-
							161	3							
12	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	21	1	1374	2	N	-0-			-0-
							93	3							

TOTAL GAS PROD: 18,209 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	6572	X	6428	-0-	-144	-0-	450	1	5742	2	N	-0-			-0-
							235	3	1	4					
02	5936	X	5888	-0-	-48	-0-	395	1	5280	2	N	-0-			-0-
							212	3	1	4					
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	469	1	5907	2	N	-0-			-0-
							247	3	1	4					
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	130	1	5998	2	N	-0-			-0-
							274	3	1	4					
05	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	98	1	5903	2	N	-0-			-0-
							354	3	1	4					
06	6360	X	6265	-0-	-95	-0-	94	1	5767	2	N	-0-			-0-
							403	3	1	4					
07	6572	X	6531	-0-	-41	-0-	96	1	5944	2	N	-0-			-0-
							490	3	1	4					
08	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	103	1	5905	2	N	-0-			-0-
							533	3	1	4					
09	6360	X	6279	-0-	-81	-0-	97	1	5760	2	N	-0-			-0-
							421	3	1	4					
10	6541	X	6240	-0-	-301	-0-	102	1	5891	2	N	-0-			-0-
							246	3	1	4					
*11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	95	1	6102	2	N	-0-			-0-
							655	3	1	4					
12	6541	X	4774	-0-	-1767	-0-	66	1	4410	2	N	-0-			-0-
							298	3							

TOTAL GAS PROD: 75,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	910	1	11599	2	N	-0-					-0-
							474	3	1	4							
02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	694	1	9274	2	N	-0-					-0-
							373	3	1	4							
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	729	1	9172	2	N	-0-					-0-
							384	3	1	4							
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	160	1	7395	2	N	-0-					-0-
							338	3	1	4							
05	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	187	1	11261	2	N	-0-					-0-
							675	3	2	4							
06	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	154	1	9510	2	N	-0-					-0-
							665	3	2	4							
07	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	192	1	11894	2	N	-0-					-0-
							981	3	2	4							
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	187	1	10737	2	N	-0-					-0-
							969	3	2	4							
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	162	1	9696	2	N	-0-					-0-
							708	3	2	4							
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	86	1	4965	2	N	-0-					-0-
							207	3	1	4							
*11	2160	X	1657	-0-	-503	-0-	23	1	1476	2	N	-0-					-0-
							158	3									
*12	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	151	1	10022	2	N	-0-					-0-
							677	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 117,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	274	1	3490	2	N	-0-			-0-
							143	3							
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	251	1	3353	2	N	-0-			-0-
							135	3							
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	286	1	3601	2	N	-0-			-0-
							151	3	1	4					
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	66	1	3036	2	N	-0-			-0-
							139	3	1	4					
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	41	1	2452	2	N	-0-			-0-
							147	3							
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1830	2	N	-0-			-0-
							128	3							
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	26	1	1622	2	N	-0-			-0-
							134	3							
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	22	1	1251	2	N	-0-			-0-
							113	3							
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	18	1	1092	2	N	-0-			-0-
							80	3							
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	19	1	1098	2	N	-0-			-0-
							46	3							
*11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	2	N	-0-			-0-
							121	3							
*12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	16	1	1095	2	N	-0-			-0-
							74	3							

TOTAL GAS PROD: 27,532 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4387		2194	-0-	-2193	-0-	128	1	1985	2	N	-0-			-0-
							81	3							
02	1478		1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1335	2	N	-0-			-0-
							54	3							
03	3451		3451	-0-	-0-	-0-	223	1	3098	2	N	-0-			-0-
							130	3							
04	2500		2500	-0-	-0-	-0-	173	1	2225	2	N	-0-			-0-
							102	3							
05	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	99	1	1393	2	N	-0-			-0-
							84	3							
06	1560		1550	-0-	-10	-0-	95	1	1360	2	N	-0-			-0-
							95	3							
07	1612		1500	-0-	-112	-0-	91	1	1302	2	N	-0-			-0-
							107	3							
08	1612		1383	-0-	-229	-0-	89	1	1187	2	N	-0-			-0-
							107	3							
09	1560		1412	-0-	-148	-0-	94	1	1228	2	N	-0-			-0-
							90	3							
10	1612		1514	-0-	-98	-0-	98	1	1359	2	N	-0-			-0-
							57	3							
*11	1775		1566	-0-	-209	-0-	159	1	1271	2	N	-0-			-0-
							136	3							
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	111	1	1573	2	N	-0-			-0-
							106	3							

TOTAL GAS PROD: 21,914 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	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-

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	1178	N	853	-0-	-325	-0-	60	1	793	2	N	-0-					28
02	952	N	733	-0-	-219	-0-	27	1	706	2	N	-0-					28
03	1426	N	846	-0-	-580	-0-	846	2			N	-0-					28
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	N	-0-					28
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	2	N	-0-					28
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	78	1	874	2	N	-0-					28
07	1116	N	693	-0-	-423	-0-	56	1	637	2	N	-0-					28
08	1581	N	632	-0-	-949	-0-	36	1	596	2	N	-0-					28
09	960	N	798	-0-	-162	-0-	798	2			N	-0-					28
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					28
11	600	N	343	-0-	-257	-0-	343	2			N	-0-					28
12	837	N	171	-0-	-666	-0-	171	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,341 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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	645	1	1343	2	N	-0-					3
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	579	1	1204	2	N	-0-					3
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	474	1	1557	2	N	-0-					3
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	464	1	1505	2	N	-0-					3
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	504	1	1519	2	N	-0-					3
06	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	465	1	1416	2	N	-0-					3
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	481	1	1464	2	N	-0-					3
08	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	497	1	1472	2	N	-0-					3
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	497	1	1365	2	N	-0-					3
10	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	523	1	1352	2	N	-0-					3
11	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	331	1	1431	2	N	-0-					3
12	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	454	1	1314	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,856 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	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	817	1	1702	2	Y	4					76
							4	9									
02	2576	X	2226	-0-	-350	-0-	723	1	1502	2	Y	1					77
							1	9									
03	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	594	1	1953	2	Y	9					86
							10	9									
04	2760	X	2313	-0-	-447	-0-	543	1	1761	2	Y	8					94
							9	9									
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	629	1	1893	2	Y	-0-					94
06	2400	N	1869	-0-	-531	-0-	462	1	1406	2	Y	1					95
							1	9									
07	2387	N	2049	-0-	-338	-0-	507	1	1542	2	Y	-0-					95
08	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	569	1	1686	2	Y	3					98
							3	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	537	1	1475	2	Y	-0-					98
10	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	518	1	1340	2	Y	8	97	1			9
							9	9									
11	2190	N	1664	-0-	-526	-0-	313	1	1350	2	Y	1					10
							1	9									
12	2077	N	1096	-0-	-981	-0-	282	1	814	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	397	1	828	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	346	1	719	2	N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	283	1	930	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	239	1	774	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	293	1	884	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	289	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	304	1	927	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	286	1	847	2	N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	316	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	305	1	788	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	198	1	857	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	271	1	784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,614 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	2046	N	1366	-0-	-680	-0-	442	1	920	2	Y	4					71
							4	9									
02	2016	N	721	-0-	-1295	-0-	234	1	486	2	Y	1					72
							1	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	396	1	1303	2	Y	9					81
							10	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	449	1	1456	2	Y	8					89
							9	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	493	1	1486	2	Y	-0-					89
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	452	1	1376	2	Y	1					90
							1	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	506	1	1539	2	Y	-0-					90
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	496	1	1472	2	Y	3					93
							3	9									
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	466	1	1281	2	Y	-0-					93
10	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	402	1	1040	2	Y	8	92	1			9
							9	9									
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	309	1	1334	2	Y	1					10
							1	9									
12	1736	N	1264	-0-	-472	-0-	325	1	939	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2945	X	2327	-0-	-618	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2099	-0-	-561	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2309	-0-	-543	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2125	-0-	-425	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1683	-0-	-417	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1840	-0-	-299	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,210 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	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	553	-0-	-2927	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3148	-0-	-1099	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3705	-0-	-542	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	2249	-0-	-1861	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					-0-
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			Y	-0-					-0-
*12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	16141	2			Y	-0-					-0-
02	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	2			Y	-0-					-0-
03	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			Y	-0-					-0-
04	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			Y	-0-					-0-
05	21638	X	11431	-0-	-10207	-0-	11431	2			Y	-0-					-0-
06	20940	X	7834	-0-	-13106	-0-	7834	2			Y	-0-					-0-
07	21638	X	15530	-0-	-6108	-0-	15530	2			Y	-0-					-0-
08	19778	X	11113	-0-	-8665	-0-	11113	2			Y	-0-					-0-
09	18330	X	7360	-0-	-10970	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
10	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			Y	-0-					-0-
11	13800	X	12793	-0-	-1007	-0-	12793	2			Y	-0-					-0-
12	14260	X	9694	-0-	-4566	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	52	-0-	-41	-0-	17	1	35	2	N	-0-					16
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	18	1	37	2	N	-0-					16
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	2	N	-0-					16
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					16
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	1	133	2	N	-0-					16
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	45	1	138	2	N	-0-					16
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	N	-0-					16
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	N	-0-					16
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	18	1	50	2	N	-0-					16
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	N	-0-					16
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	2	N	-0-					16
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	32	1	91	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,494 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	186	N	135	-0-	-51	-0-	44	1	91	2	N	-0-			-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	33	1	70	2	N	-0-			-0-
03	465	N	117	-0-	-348	-0-	27	1	90	2	N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	92	1	299	2	N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	2	N	-0-			-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	171	1	520	2	N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	134	1	406	2	N	-0-			-0-
08	372	N	23	-0-	-349	-0-	6	1	17	2	N	-0-			-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	336	1	923	2	N	-0-			-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	279	1	722	2	N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	189	-0-	-1113	-0-	49	1	140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 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	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1252	1	2610	2	N	-0-			-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	1146	1	2380	2	N	-0-			-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	895	1	2941	2	N	-0-			-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	933	1	3028	2	N	-0-			-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	1053	1	3172	2	N	-0-			-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1019	1	3105	2	N	-0-			-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	818	1	2489	2	N	-0-			-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1083	1	3211	2	N	-0-			-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1062	1	2916	2	N	-0-			-0-
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1037	1	2682	2	N	-0-			-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	738	1	3187	2	N	-0-			-0-
*12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1083	1	3132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,972 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	682	N	168	-0-	-514	-0-	54	1	114	2	N	-0-			-0-
02	644	N	151	-0-	-493	-0-	49	1	102	2	N	-0-			-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	117	1	386	2	N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	74	1	241	2	N	-0-			-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	202	1	610	2	N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	157	1	477	2	N	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	172	1	522	2	N	-0-			-0-
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	176	1	523	2	N	-0-			-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	177	1	485	2	N	-0-			-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	184	1	476	2	N	-0-			-0-
11	690	N	596	-0-	-94	-0-	112	1	484	2	N	-0-			-0-
12	682	N	147	-0-	-535	-0-	38	1	109	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,041 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	552	1	1151	2	N	-0-					1
02	1484	N	1334	-0-	-150	-0-	433	1	901	2	N	-0-					1
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	379	1	1245	2	N	-0-					1
04	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	367	1	1193	2	N	-0-					1
05	1488	N	778	-0-	-710	-0-	194	1	584	2	N	-0-					1
06	1560	N	858	-0-	-702	-0-	212	1	646	2	N	-0-					1
07	1612	N	754	-0-	-858	-0-	186	1	568	2	N	-0-					1
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	198	1	587	2	N	-0-					1
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	276	1	758	2	N	-0-					1
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	251	1	648	2	N	-0-					1
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	115	1	494	2	N	-0-					1
12	1054	N	472	-0-	-582	-0-	121	1	351	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,410 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	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-

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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	358	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	296	1	614	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	244	1	802	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	249	1	809	2	N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	269	1	810	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	250	1	761	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	937	-0-	-148	-0-	232	1	705	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	271	1	802	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	836	-0-	-184	-0-	223	1	613	2	N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	242	1	624	2	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	198	1	855	2	N	-0-					-0-
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	313	1	906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,193 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	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-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

01	744	N	616	-0-	-128	-0-	200	1	416	2	N	-0-					-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	192	1	398	2	N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	147	1	482	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	146	1	472	2	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	191	1	577	2	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	162	1	493	2	N	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	156	1	473	2	N	-0-					-0-
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	156	1	464	2	N	-0-					-0-
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	152	1	419	2	N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	163	1	423	2	N	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	103	1	443	2	N	-0-					-0-
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	139	1	402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,369 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	775	N	700	-0-	-75	-0-	227	1	473	2	N	-0-					-0-
02	728	N	513	-0-	-215	-0-	167	1	346	2	N	-0-					-0-
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	130	1	428	2	N	-0-					-0-
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	149	1	482	2	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	181	1	544	2	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	170	1	516	2	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	204	1	621	2	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	198	1	587	2	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	212	1	581	2	N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	226	1	583	2	N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	145	1	626	2	N	-0-					-0-
12	806	N	719	-0-	-87	-0-	185	1	534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,515 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	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-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

01	8711	X	8077	-0-	-634	-0-	2619	1	5458	2	N	-0-					28
02	7868	X	7485	-0-	-383	-0-	2432	1	5053	2	N	-0-					28
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	2035	1	6690	2	N	-0-					28
04	DLQ G-10		8842	-0-	8842	8842	2082	1	6760	2	N	-0-					28
05	DLQ G-10		9219	-0-	9219	18061	2298	1	6921	2	N	-0-					28
06	27075	X	9014	-0-	-18061	-0-	2228	1	6786	2	N	-0-					28
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	2257	1	6870	2	N	-0-					28
08	9145	X	9025	-0-	-120	-0-	2276	1	6749	2	N	-0-					28
09	8850	X	8809	-0-	-41	-0-	2352	1	6457	2	N	-0-					28
10	9176	X	8889	-0-	-287	-0-	2479	1	6410	2	N	-0-					28
11	8880	X	8642	-0-	-238	-0-	1625	1	7017	2	N	-0-					28
12	9114	X	8478	-0-	-636	-0-	2179	1	6299	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 104,332 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	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1271	1	2648	2	N	-0-			-0-
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	859	1	1785	2	N	-0-			-0-
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	619	1	2034	2	N	-0-			-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	705	1	2290	2	N	-0-			-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	802	1	2415	2	N	-0-			-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	869	1	2645	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1081	1	3290	2	N	-0-			-0-
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	271	1	804	2	N	-0-			-0-
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1043	1	2864	2	N	-0-			-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	944	1	2442	2	N	-0-			-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	612	1	2640	2	N	-0-			-0-
*12	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	481	1	1392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,806 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	20770	X	18826	-0-	-1944	-0-	6105	1	12721	2	N	-0-			-0-
02	18536	X	15450	-0-	-3086	-0-	5020	1	10430	2	N	-0-			-0-
03	20119	X	17465	-0-	-2654	-0-	4074	1	13391	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		16739	-0-	16739	16739	3942	1	12797	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		17025	-0-	17025	33764	4244	1	12781	2	N	-0-			-0-
06	50689	X	16925	-0-	-33764	-0-	4184	1	12741	2	N	-0-			-0-
07	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	4328	1	13169	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	17076	-0-	-160	-0-	4306	1	12770	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	16079	-0-	-601	-0-	4293	1	11786	2	N	-0-			-0-
10	17360	X	15770	-0-	-1590	-0-	4398	1	11372	2	N	-0-			-0-
11	16800	X	15733	-0-	-1067	-0-	2959	1	12774	2	N	-0-			-0-
12	17360	X	14149	-0-	-3211	-0-	3636	1	10513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,734 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-					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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	44	2	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	59	1	124	2	N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	32	1	105	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	31	1	95	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	166	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	54	1	159	2	N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	48	1	133	2	N	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	32	1	81	2	N	-0-					-0-
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	14	1	62	2	N	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	28	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 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	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	449	1	5946	2	N	-0-					-0-
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	241	1	6193	2	N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	475	1	5956	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4835	-0-	-1644	-0-	245	1	4590	2	N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	544	1	6127	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6239	-0-	-240	-0-	501	1	5738	2	N	-0-					-0-
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	371	1	6185	2	N	-0-					-0-
09	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5545	-0-	-815	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6424	-0-	-148	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 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	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	864	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2157	-0-	-643	-0-	701	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	628	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	715	1	2321	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	693	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	684	1	2085	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	722	1	2199	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	758	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	776	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	769	1	1989	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	451	1	1946	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2049	-0-	-958	-0-	527	1	1522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 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	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	2032	1	4235	2	N	-0-					28
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1302	1	2706	2	N	-0-					28
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1093	1	3592	2	N	-0-					28
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1298	1	4215	2	N	-0-					28
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1594	1	4799	2	N	-0-					28
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	965	1	2941	2	N	-0-					28
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	1462	1	4447	2	N	-0-					28
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1337	1	3965	2	N	-0-					28
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1447	1	3972	2	N	-0-					28
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1597	1	4129	2	N	-0-					28
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1053	1	4545	2	N	-0-					28
*12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	1471	1	4254	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 64,451 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	1085	N	996	-0-	-89	-0-	323	1	673	2	N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	313	1	651	2	N	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	244	1	803	2	N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	249	1	810	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	230	1	692	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	236	1	717	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	264	1	805	2	N	-0-			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	276	1	820	2	N	-0-			-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	303	1	831	2	N	-0-			-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	322	1	832	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	974	-0-	-76	-0-	183	1	791	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	931	-0-	-247	-0-	239	1	692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,299 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	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	1569	1	3270	2	N	-0-			-0-
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1404	1	2916	2	N	-0-			-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	1193	1	3921	2	N	-0-			-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1165	1	3780	2	N	-0-			-0-
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1203	1	3623	2	N	-0-			-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	864	1	2631	2	N	-0-			-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	835	1	2540	2	N	-0-			-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	997	1	2958	2	N	-0-			-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	1038	1	2849	2	N	-0-			-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1182	1	3057	2	N	-0-			-0-
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	772	1	3334	2	N	-0-			-0-
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	846	1	2446	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,393 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	1085	N	876	-0-	-209	-0-	284	1	592	2	N	-0-			-0-
02	952	N	551	-0-	-401	-0-	179	1	372	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	580	-0-	-474	-0-	135	1	445	2	N	-0-			-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	189	1	614	2	N	-0-			-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	226	1	680	2	N	-0-			-0-
06	570	N	167	-0-	-403	-0-	41	1	126	2	N	-0-			-0-
07	837	N	272	-0-	-565	-0-	67	1	205	2	N	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	274	1	813	2	N	-0-			-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	394	1	1080	2	N	-0-			-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	503	1	1299	2	N	-0-			-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	330	1	1423	2	N	-0-			-0-
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	413	1	1195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,879 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-					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-

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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	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-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

01	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	1008	1	2099	2	N	-0-					19
02	2856	X	2686	-0-	-170	-0-	873	1	1813	2	N	-0-					19
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	727	1	2390	2	N	-0-					19
04	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	681	1	2209	2	N	-0-					19
05	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	754	1	2272	2	N	-0-					19
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	737	1	2244	2	N	-0-					19
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	756	1	2300	2	N	-0-					19
08	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	738	1	2190	2	N	-0-					19
09	2940	X	2909	-0-	-31	-0-	777	1	2132	2	N	-0-					19
10	3038	X	2665	-0-	-373	-0-	743	1	1922	2	N	-0-					19
11	2940	X	2552	-0-	-388	-0-	480	1	2072	2	N	-0-					19
12	3007	N	2866	-0-	-141	-0-	737	1	2129	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 34,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	5549	X	3500	-0-	-2049	-0-	1135	1	2365	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3638	-0-	-1290	-0-	1182	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	969	1	3185	2	N	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	1065	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1181	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	1316	1	4009	2	N	-0-					-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1300	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1375	1	4077	2	N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1109	1	3043	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4219	-0-	-1206	-0-	1177	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3017	-0-	-2233	-0-	567	1	2450	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	2201	-0-	-3224	-0-	566	1	1635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,171 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	775	N	737	-0-	-38	-0-	239	1	498	2	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	216	1	448	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	197	1	647	2	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	175	1	566	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	201	1	604	2	N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	195	1	592	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	206	1	625	2	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	214	1	635	2	N	-0-					-0-
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	201	1	551	2	N	-0-					-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	232	1	600	2	N	-0-					-0-
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	129	1	555	2	N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	221	1	640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,387 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	930	N	874	-0-	-56	-0-	19	1	854	3	Y	1					10
							1	9									
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	49	1	725	3	Y	-0-	7	1			3
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	43	1	811	3	Y	-0-					3
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	25	1	813	3	Y	1					4
							1	9									
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	14	1	832	3	Y	-0-					4
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	14	1	792	3	Y	-0-					4
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	16	1	836	3	Y	-0-					4
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	266	1	744	3	Y	-0-					4
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	155	1	847	3	Y	-0-					4
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	124	1	830	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	112	1	796	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	106	1	805	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	50	1	2255	3	N	-0-					15
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	135	1	1991	3	N	-0-					15
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	116	1	2218	3	N	-0-					15
04	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	62	1	1972	3	N	7	7	8			15
							8	9									
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	36	1	2117	3	N	7	7	8			15
							8	9									
06	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	36	1	2049	3	N	-0-					15
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	42	1	2194	3	N	1	1	8			15
							1	9									
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	715	1	1996	3	N	10	10	8			15
							11	9									
09	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	324	1	1770	3	N	1	1	8			15
							1	9									
10	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	270	1	1810	3	N	-0-					15
11	2640	N	1968	-0-	-672	-0-	243	1	1725	3	N	-0-					15
12	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	233	1	1772	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 26,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3826	-0-	-576	-0-		81	1	3657	3	Y	80					224
								88	9									
02	3696	X	3629	-0-	-67	-0-		227	1	3363	3	Y	35	177	1			82
								39	9									
03	4092	X	3952	-0-	-140	-0-		197	1	3746	3	Y	8					90
								9	9									
04	3870	X	3674	-0-	-196	-0-		110	1	3520	3	Y	40	1	8			129
								44	9									
05	4030	X	3775	-0-	-255	-0-		62	1	3657	3	Y	51	1	8			179
								56	9									
06	3900	X	3604	-0-	-296	-0-		62	1	3522	3	Y	18					197
								20	9									
07	4030	X	3454	-0-	-576	-0-		64	1	3358	3	Y	29					226
								32	9									
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-		1337	1	3734	3	Y	22	1	8			247
								24	9									
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-		662	1	3616	3	Y	32					279
								35	9									
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-		533	1	3567	3	Y	18	270	1			27
								20	9									
11	4050	X	3877	-0-	-173	-0-		476	1	3378	3	Y	21					48
								23	9									
12	4185	X	4107	-0-	-78	-0-		473	1	3604	3	Y	27					75
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 47,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3389	-0-	-1292	-0-		1099	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-		3507	1	7287	2	N	-0-					-0-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-		3067	1	10081	2	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-		1145	1	3716	2	N	-0-					-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-		2553	1	7686	2	N	-0-					-0-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-		3044	1	9270	2	N	-0-					-0-
07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-		3019	1	9185	2	N	-0-					-0-
08	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-		3193	1	9468	2	N	-0-					-0-
09	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-		3193	1	8766	2	N	-0-					-0-
10	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-		3348	1	8658	2	N	-0-					-0-
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-		2110	1	9112	2	N	-0-					-0-
*12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-		1889	1	5462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	884	-0-	-449	-0-		287	1	597	2	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-		465	1	965	2	N	-0-					-0-
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-		694	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-		609	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-		633	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-		639	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	862	-0-	-471	-0-		213	1	649	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	35	-0-	-1298	-0-		9	1	26	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	8	-0-	-1282	-0-		2	1	6	2	N	-0-					-0-
10	868	N	32	-0-	-836	-0-		9	1	23	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-		7	1	28	2	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-		8	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,006 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1778	-0-	-2624	-0-	577	1	1201	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	1516	-0-	-2712	-0-	493	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	2799	-0-	-1882	-0-	653	1	2146	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	1617	-0-	-2913	-0-	381	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	1594	-0-	-1816	-0-	397	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1538	-0-	-1162	-0-	380	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	395	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	823	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	569	1	1561	2	N	-0-					-0-
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	514	1	1328	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1503	-0-	-1647	-0-	283	1	1220	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1301	-0-	-1954	-0-	334	1	967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, S. (L-1-6) 10044 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189993 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8258 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

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

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216336 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14778 PERF.10202 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

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

BOB WEST, S. (L-7-12) 10044 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184538 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12112 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, S. (L-7-12) //CONT.// 10044 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189066 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9242 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 184673 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10868 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

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

LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216335 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 14778 PERF. 1202 - 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

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

BOB WEST, S. (L-13-20) 10044 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184368 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12982 - 13002

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

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 184675 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.11602 - 12858

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

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

BOB WEST, S. (L 21-25) 10044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184539 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.10922 - 13448

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

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 110231 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10868 - 13160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

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

GUERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114831 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 15109 PERF.13983 - 14755

01	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_____ 03/08/2013 - P & A 03-08-13

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

STROUD PRODUCTION LLC 828136
HINOJOSA ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113587 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15521 - 15546

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

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

BOB WEST, S. (ROLETA) 10044 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189962 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11832 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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	8587	#	7663	-0-	-924	-0-	309	1	7350	3	Y	4	18	0			43
							4	9									
02	7756	#	7111	-0-	-645	-0-	278	1	6801	3	Y	29	16	0			56
							32	9									
03	8432	#	7856	-0-	-576	-0-	313	1	7502	3	Y	37	28	0			65
							41	9									
04	7560	#	6963	-0-	-597	-0-	313	1	6626	3	Y	22	35	0			52
							24	9									
05	8330	R	8330	-0-	-0-	-0-	330	1	7979	3	Y	19	15	0			56
							21	9									
06	7620	#	7484	-0-	-136	-0-	309	1	7146	3	Y	26	17	0			65
							29	9									
07	7874	#	7803	-0-	-71	-0-	317	1	7440	3	Y	42	38	0			69
							46	9									
08	8339	#	7634	-0-	-705	-0-	315	1	7283	3	Y	33	19	0	50	1	33
							36	9									
09	8070	#	7893	-0-	-177	-0-	312	1	7545	3	Y	33	11	0			55
							36	9									
10	8339	#	7872	-0-	-467	-0-	328	1	7507	3	Y	34	6	0			83
							37	9									
11	7560	#	3878	-0-	-3682	-0-	319	1	3545	3	Y	13	2	0	57	1	37
							14	9									
12	8153	#	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 80,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	683	2	N	-0-					-0-
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	651 N	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	682 N	365	-0-	-317	-0-	2	1	363	2	N	-0-					-0-
09	600 N	331	-0-	-269	-0-	6	1	325	2	N	-0-					-0-
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	1	1	298	3	N	-0-					-0-
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2399	-0-	-0-	-0-	22	1	2377	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	182	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	164	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	224	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	195	1	329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,387 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4444	-0-	-51	-0-	4421	2	23	9	Y	21	35	1			259
02	4984	X	2309	-0-	-2675	-0-	2215	2	94	9	Y	85	71	1			273
03	5518	X	2666	-0-	-2852	-0-	2615	2	51	9	Y	46					319
04	5340	X	2590	-0-	-2750	-0-	2590	2			Y	-0-					319
05	5239	X	2690	-0-	-2549	-0-	2644	2	46	9	Y	42	70	1			291
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4824	2	85	9	Y	77	208	1			160
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4125	2	22	9	Y	20					180
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3992	2	32	9	Y	29					209
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1482	1	3064	2	Y	36	219	1			26
							40	9									
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1519	1	3567	2	Y	41					67
							45	9									
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	1885	1	2423	2	Y	25					92
							28	9									
*12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	1778	1	3000	2	Y	40	96	1			36
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 46,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 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	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-

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	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-

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	3165	R	3165	-0-	-0-	-0-	3133	2	32	9	Y	29	70	1			56
02	2919		2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2732	2	Y	65	53	1			68
							72	9									
03	3133		3133	-0-	-0-	-0-	123	1	2973	2	Y	34					102
							37	9									
04	3133		3133	-0-	-0-	-0-	137	1	2940	2	Y	51					153
							56	9									
05	3077		3019	-0-	-58	-0-	2985	2	34	9	Y	31	52	1			132
06	3057		3057	-0-	-0-	-0-	64	1	2928	2	Y	59	156	1			35
							65	9									
07	2678		2678	-0-	-0-	-0-	2654	2	24	9	Y	22					57
08	3290	R	3290	-0-	-0-	-0-	3258	2	32	9	Y	29					86
09	3120	#	3084	-0-	-36	-0-	113	1	2932	2	Y	35	121	1			-0-
							39	9									
10	3162	#	3132	-0-	-30	-0-	96	1	2991	2	Y	41					41
							45	9									
11	3180	#	2963	-0-	-217	-0-	90	1	2845	2	Y	25					66
							28	9									
12	3286	#	3042	-0-	-244	-0-	97	1	2900	2	Y	41	96	1			11
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 36,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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

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

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

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	14B DENY	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	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-

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

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

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 #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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.	4542	-0-	4542	4542	139	1	4403	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	4066	-0-	4066	8608	123	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	T. A.	5444	-0-	5444	14052	150	1	5294	3	N	-0-					-0-
09	T. A.	3683	-0-	3683	17735	146	1	3537	3	N	-0-					-0-
10	21551 X	3816	-0-	-17735	-0-	132	1	3	2	N	6	6	1			-0-
						3674	3	7	9							
11	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	73	1	4	2	N	4	4	1			-0-
						1762	3	4	9							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	302	1	9284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	315	1	10358	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	354	1	11100	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	317	1	9159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	309	1	8720	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	292	1	9232	3	Y	-0-					-0-
07	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	293	1	9396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	341	1	12046	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	9000	X	8233	-0-	-767	-0-	327	1	1	2	Y	3	3	1			-0-
							7902	3	3	9							
10	9300	X	8396	-0-	-904	-0-	292	1	1	2	Y	3	3	1			-0-
							8100	3	3	9							
11	9000	X	4013	-0-	-4987	-0-	159	1	2	2	Y	2	2	1			-0-
							3850	3	2	9							
12	T. A.		226	-0-	226	226	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 102,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	25	1	1219	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	2	2	1			-0-
03	899	X	241	-0-	-658	-0-	5	1	233	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2700	X	12	-0-	-2688	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	43	-0-	-236	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	24	1	1095	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	320	-0-	-760	-0-	7	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3380	-0-	3380	3380	566	1	1738	3	Y	978	677	1			301
							1076	9									
07	14B2 EXT		3134	-0-	3134	6514	1	1	526	3	Y	2370	2268	1			403
							2607	9									
08	14B2 EXT		3665	-0-	3665	10179	9	1	2071	3	Y	1441	1360	1			484
							1585	9									
09	14B2 EXT		5333	-0-	5333	15512	794	2	3460	3	Y	981	1073	1			392
							1079	9									
10	20784	X	5272	-0-	-15512	-0-	377	2	4201	3	Y	631	677	1			346
							694	9									
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	229	2	1877	3	Y	383	523	1			206
							421	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 23,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,784

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	112	1	3430	3	Y	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	96	1	3166	3	Y	-0-					-0-
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	62	1	1940	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	99	1	2866	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3102	-0-	-1858	-0-	106	1	2996	3	Y	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	87	1	2751	3	Y	-0-					-0-
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	67	1	2151	3	Y	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	90	1	3176	3	Y	-0-					-0-
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	89	1	2162	3	Y	-0-					-0-
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	78	1	2175	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	832	-0-	-788	-0-	33	1	799	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	25	-0-	-1525	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	47	1	1478	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3941	-0-	941	941	131	1	3777	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	3100	N	2676	-0-	-424	517	91	1	2555	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3000	N	4626	-0-	1626	2143	142	1	4484	3	Y	-0-					1
07	3824	X	1681	-0-	-2143	-0-	50	1	1603	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	104	1	3682	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	158	1	10	2	Y	22	22	1			2
							3828	3	24	9							
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	148	1	11	2	Y	21	22	1			1
							4111	3	23	9							
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	92	1	13	2	Y	13	14	1			-0-
							2225	3	14	9							
12	1798	X	99	-0-	-1699	-0-	97	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 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	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	95	-0-	-432	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	96	-0-	-264	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 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	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	373	1	11459	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	312	1	10269	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	11997	X	11854	-0-	-143	-0-	366	1	11464	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
04	11610	X	10523	-0-	-1087	-0-	352	1	10164	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	364	1	10271	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	355	1	11247	3	Y	-0-					-0-
07	11470	X	10354	-0-	-1116	-0-	313	1	10035	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	471	1	16629	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	11100	X	7794	-0-	-3306	-0-	308	1	12	2	Y	26	24	1			2
							7445	3	29	9							
10	11470	X	7481	-0-	-3989	-0-	258	1	14	2	Y	28	28	1			2
							7178	3	31	9							
11	11100	X	4017	-0-	-7083	-0-	158	1	18	2	Y	16	18	1			-0-
							3823	3	18	9							
12	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

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	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	21	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	20	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	19	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	470	-0-	-190	-0-	19	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	492	-0-	-128	-0-	17	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	232	-0-	-428	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	50	1	2446	3	Y	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	39	1	2360	3	Y	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	41	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	41	1	2080	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-					-0-
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	47	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	46	1	2160	3	Y	-0-					-0-
08	2356	X	2260	-0-	-96	-0-	48	1	2212	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2161	-0-	-269	-0-	46	1	8	2	Y	16	15	1			1
							2089	3	18	9							
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	48	1	9	2	Y	17	17	1			1
							2150	3	19	9							
11	2190	N	1210	-0-	-980	-0-	25	1	10	2	Y	10	11	1			-0-
							1164	3	11	9							
12	2232	N	105	-0-	-2127	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 23,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KING RANCH BORREGOS WELL #: 520DF RRCID -> 068632 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6140 - 6734

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	5	1	225	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	3612	-0-	612	612	78	1	3533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	5708	-0-	2608	3220	126	1	5582	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3033	-0-	33	3253	63	1	2970	3	Y	-0-					-0-
*12	3253	X	-0-	-0-	-3253	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-30	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	14	-0-	-316	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 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	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	51	1	2490	3	Y	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	43	1	2624	3	Y	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	56	1	2710	3	Y	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	54	1	2740	3	Y	-0-					-0-
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	15	1	2004	3	Y	-0-					-0-
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	51	1	2587	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	57	1	2688	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	56	1	2565	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	55	1	2492	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	57	1	2547	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	1354	-0-	-1196	-0-	28	1	1326	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	89	-0-	-2546	-0-	1	1	86	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 27,385 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	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	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		176	-0-	176	180	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1938	-0-	1938	2118	67	1	1871	3	Y	-0-					-0-
11	2349	X	231	-0-	-2118	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	74	1	2343	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4399	-0-	1299	1299	133	1	4265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	4069	-0-	969	2268	112	1	3955	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	2732	-0-	-268	2000	109	1	2623	3	Y	-0-					-0-
10	15376	X	13376	-0-	-2000	-0-	464	1	4	2	Y	9	8	1			1
							12898	3	10	9							
11	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	388	1	13	2	Y	12	13	1			-0-
							9407	3	13	9							
12	1395	X	838	-0-	-557	-0-	3	1	820	3	Y	1	1	1			-0-
							14	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 39,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	108	-0-	-252	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	80	-0-	-280	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 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	930	N	681	-0-	-249	-0-	21	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	22	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	761	-0-	-138	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	837	N	501	-0-	-336	-0-	17	1	480	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	21	1	682	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1028	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	840	N	703	-0-	-137	-0-	28	1	2	2	Y	4	4	1			-0-
							669	3	4	9							
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	23	1	2	2	Y	4	4	1			-0-
							631	3	4	9							
11	1020	N	308	-0-	-712	-0-	12	1	3	2	Y	3	3	1			-0-
							290	3	3	9							
12	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

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	4154	X	3327	-0-	-827	-0-	67	1	3260	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3524	-0-	-228	-0-	57	1	3467	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	1828	-0-	-2326	-0-	37	1	1791	3	Y	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	82	1	4193	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	4154	X	2178	-0-	-1976	-0-	16	1	2152	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	72	1	3622	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3749	-0-	-746	-0-	77	1	3664	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	4433	X	3540	-0-	-893	-0-	75	1	3456	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	4290	X	3527	-0-	-763	-0-	76	1	3	2	Y	7	7	1			-0-
							3440	3	8	9							
10	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	79	1	4	2	Y	7	7	1			-0-
							3515	3	8	9							
11	3690	X	1889	-0-	-1801	-0-	39	1	4	2	Y	5	5	1			-0-
							1840	3	6	9							
12	3689	X	212	-0-	-3477	-0-	3	1	205	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 35,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	13	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	307	-0-	-233	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	14	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	154	-0-	-326	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 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 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	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5530	3	504	9	Y	458	181	1			430
02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	809	1	4115	3	Y	92	285	1			237
							101	9									
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	884	1	5155	3	Y	40					277
							44	9									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	677	1	3976	3	Y	88					365
							97	9									
05	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	540	1	3242	3	Y	3	193	1			175
							3	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	935	1	2872	3	Y	3	177	1			1
							3	9									
07	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8125	3	95	9	Y	86	72	1			15
08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10591	3	2	9	Y	2	16	1			1
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	27	2	8200	3	Y	33	21	1			13
							36	9									
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	25	2	7536	3	Y	42	32	1			23
							46	9									
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	13	2	4886	3	Y	22	33	1			12
							24	9									
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 69,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

KING RANCH BORREGOS WELL #: 384 RRCID -> 095512 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5330 - 5385

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

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	3751	X	3702	-0-	-49	-0-	117	1	3585	3	Y	-0-					-0-
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	110	1	3608	3	Y	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	131	1	4107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3934	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	157	1	4412	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	147	1	4640	3	Y	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	143	1	4582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	173	1	6112	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4800	X	3571	-0-	-1229	-0-	141	1	9	2	Y	19	18	1			1
							3400	3	21	9							
10	4960	X	4008	-0-	-952	-0-	138	1	10	2	Y	20	20	1			1
							3838	3	22	9							
11	5820	X	923	-0-	-4897	-0-	36	1	12	2	Y	12	13	1			-0-
							862	3	13	9							
12	3968	X	98	-0-	-3870	-0-	96	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	8094	-0-	8094	8094	15	2	8045	3	Y	31	29	1			2
						34	9									
10	T. A.	10225	-0-	10225	18319	23	2	10152	3	Y	45	44	1			3
						50	9									
11	23845	X	5526	-0-	-18319	-0-	33	2	5458	3	Y	32	34	1			1
						35	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-	121	1	3727	3	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-	118	1	3867	3	N	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-		-0-	-0-	133	1	4159	3	N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-		-0-	-0-	137	1	3963	3	N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	148	1	4176	3	N	-0-					-0-
06	4308	X	4308	-0-		-0-	-0-	132	1	4176	3	N	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-		-0-	-0-	138	1	4417	3	N	-0-					-0-
08	5552	X	5552	-0-		-0-	-0-	153	1	5399	3	N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-		-0-	-0-	144	1	3475	3	N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	127	1	3533	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	1859	-0-		-1021	-0-	74	1	1785	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	234	-0-		-2742	-0-	1	1	229	3	N	-0-					-0-
								4	4									

TOTAL GAS PROD: 44,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	2045	3	3	9	Y	3	3	1			3
02	2800	N	2903	-0-		103	103	477	1	2426	3	Y	-0-	2	1			1
03	3100	N	3883	-0-		783	886	568	1	3314	3	Y	1					2
								1	9									
04	3000	N	2541	-0-		-459	427	360	1	2115	3	Y	60					62
								66	9									
05	2713	X	2286	-0-		-427	-0-	326	1	1957	3	Y	3	33	1			32
								3	9									
06	2492	X	2492	-0-		-0-	-0-	612	1	1879	3	Y	1	33	1			-0-
								1	9									
07	4802	X	4802	-0-		-0-	-0-	4707	3	95	9	Y	86	71	1			15
08	5466	X	5466	-0-		-0-	-0-	5464	3	2	9	Y	2	16	1			1
09	4596	X	4596	-0-		-0-	-0-	1	2	4594	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	4265	X	4265	-0-		-0-	-0-	1	2	4263	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	2550	X	2194	-0-		-356	-0-	1	2	2192	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	642	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	24	1	857	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							530	3	1	9							
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							548	3	1	9							
11	420	N	293	-0-	-127	-0-	12	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							279	3	1	9							
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

01	4836	X	3750	-0-	-1086	-0-	76	1	3674	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3908	-0-	-460	-0-	64	1	3844	3	Y	-0-					-0-
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	107	1	5177	3	Y	-0-					-0-
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	127	1	6492	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	35	1	4596	3	Y	-0-					-0-
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	129	1	6509	3	Y	-0-					-0-
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	153	1	7262	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	164	1	7493	3	Y	-0-					-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	150	1	6785	3	Y	-0-					-0-
10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	153	1	6781	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3141	-0-	-1389	-0-	65	1	3076	3	Y	-0-					-0-
12	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-		58	1	2797	3	Y	21	21	1			1
								23	9									
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-		44	1	2664	3	Y	20	20	1			1
								22	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		38	1	1844	3	Y	18	18	1			1
								20	9									
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-		38	1	1932	3	Y	10	11	1			-0-
								11	9									
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-		15	1	1932	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-		54	1	2743	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2432	-0-	-358	-0-		50	1	2371	3	Y	10	9	1			1
								11	9									
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-		50	1	2287	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
09	2700	X	2377	-0-	-323	-0-		51	1	4	2	Y	9	9	1			1
								2312	3	10	9							
10	2790	X	2433	-0-	-357	-0-		53	1	5	2	Y	9	9	1			1
								2365	3	10	9							
11	2280	N	1380	-0-	-900	-0-		28	1	6	2	Y	5	6	1			-0-
								1340	3	6	9							
12	1860	N	350	-0-	-1510	-0-		6	1	338	3	Y	-0-					-0-
								6	4									

TOTAL GAS PROD: 25,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-		27	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-		22	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-		25	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-		27	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-		29	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-		27	1	864	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-		26	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		31	1	1105	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	686	-0-	-154	-0-		27	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	693	-0-	-175	-0-		24	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	338	-0-	-502	-0-		13	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	28	-0-	-685	-0-		28	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

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

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	21173	X	21173	-0-	-0-	-0-	667	1	20506	3	Y	-0-					-0-
02	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	346	1	11361	3	Y	-0-					-0-
03	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	643	1	20147	3	Y	-0-					-0-
04	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	533	1	15405	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	480	1	13516	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
06	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	385	1	12199	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
07	15128	X	12270	-0-	-2858	-0-	371	1	11882	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	15128	X	14840	-0-	-288	-0-	408	1	14413	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	14640	X	9423	-0-	-5217	-0-	374	1	1	2	Y	1	2	1			-0-
							9047	3	1	9							
10	14012	X	10683	-0-	-3329	-0-	371	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							10310	3	1	9							
11	14370	X	4853	-0-	-9517	-0-	192	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							4659	3	1	9							
12	10726	X	311	-0-	-10415	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 148,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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 #: 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	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-

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	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	229	1	7048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	228	1	7507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	208	1	6512	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	251	1	7086	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	228	1	7228	3	Y	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	162	1	5187	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	256	1	9029	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	250	1	1	2	Y	3	4	1			-0-
							6037	3	3	9							
10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	221	1	2	2	Y	3	3	1			-0-
							6141	3	3	9							
11	4980	X	3257	-0-	-1723	-0-	129	1	2	2	Y	2	2	1			-0-
							3124	3	2	9							
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	167	1	5122	3	Y	-0-					-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	168	1	5522	3	Y	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	189	1	5923	3	Y	-0-					-0-
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	190	1	5487	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	180	1	5069	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	164	1	5181	3	Y	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	164	1	5246	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	264	1	9307	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	180	1	2	2	Y	4	4	1			-0-
							4348	3	4	9							
10	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	153	1	2	2	Y	4	4	1			-0-
							4242	3	4	9							
11	4260	X	1508	-0-	-2752	-0-	60	1	2	2	Y	2	2	1			-0-
							1444	3	2	9							
12	3906	X	186	-0-	-3720	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 59,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580

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

01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	112	1	3433	3	Y	-0-					-0-
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	117	1	3834	3	Y	-0-					-0-
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	129	1	4040	3	Y	-0-					-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	106	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	127	1	3575	3	Y	-0-					-0-
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	141	1	4463	3	Y	-0-					-0-
07	4278 X	3597	-0-	-681	-0-	109	1	3488	3	Y	-0-					-0-
08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	117	1	4130	3	Y	-0-					-0-
09	4140 X	3519	-0-	-621	-0-	140	1	3379	3	Y	-0-					-0-
10	4278 X	3543	-0-	-735	-0-	123	1	3420	3	Y	-0-					-0-
11	4140 X	1835	-0-	-2305	-0-	73	1	1762	3	Y	-0-					-0-
12	2511 X	133	-0-	-2378	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 40,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 601 RRCID -> 134075 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6165 - 6190

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2490	-0-	-176	-0-		26	1	1198	2	Y	-0-					-0-
								1266	3									
02	4256	X	1284	-0-	-2972	-0-		21	1	1263	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	80	-0-	-4632	-0-		1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	98	-0-	-4462	-0-		2	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-						Y	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-		79	1	3973	3	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-		64	1	3040	3	Y	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-		78	1	3569	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	1007	-0-	-3043	-0-		21	1	8	2	Y	17	16	1			1
								959	3	19	9							
10	4185	X	1585	-0-	-2600	-0-		34	1	10	2	Y	20	20	1			1
								1519	3	22	9							
11	4050	X	944	-0-	-3106	-0-		19	1	12	2	Y	12	13	1			-0-
								900	3	13	9							
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-		576	1	17706	3	Y	459	445	1			17
								505	9									
02	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-		569	1	18689	3	Y	425	421	1			21
								468	9									
03	13454	X	13111	-0-	-343	-0-		391	1	12236	3	Y	440	436	1			25
								484	9									
04	14760	X	11617	-0-	-3143	-0-		386	1	11152	3	Y	72	94	1			3
								79	9									
05	15252	X	10882	-0-	-4370	-0-		370	1	10435	3	Y	70	71	1			2
								77	9									
06	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-		450	1	14234	3	Y	-0-					2
07	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-		444	1	14213	3	Y	22	23	1			1
								24	9									
08	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-		498	1	17565	3	Y	26	25	1			2
								29	9									
09	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-		548	1	84	2	Y	177	167	1			12
								13248	3	195	9							
10	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-		492	1	94	2	Y	184	185	1			11
								13653	3	202	9							
11	11490	X	7033	-0-	-4457	-0-		270	1	112	2	Y	107	116	1			2
								6533	3	118	9							
12	12493	X	89	-0-	-12404	-0-		87	3	2	4	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,982

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	66	1	2031	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	70	1	2297	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	58	1	1822	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1075	-0-	-815	-0-	36	1	1037	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2635	N	2156	-0-	-479	-0-	74	1	2080	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	59	1	1870	3	Y	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3977	-0-	877	877	110	1	3865	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	2264	-0-	-736	141	90	1	3	2	Y	7	7	1			-0-
							2163	3	8	9							
10	1570	N	1429	-0-	-141	-0-	49	1	4	2	Y	7	7	1			-0-
							1368	3	8	9							
11	2910	X	1092	-0-	-1818	-0-	43	1	4	2	Y	5	5	1			-0-
							1039	3	6	9							
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KING RANCH BORREGOS WELL #: 537 D RRCID -> 149937 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5960 - 6326

01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	74	1	2281	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	14	-0-	-1358	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-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 BORREGOS WELL #: 530 RRCID -> 196352 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5950 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 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	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-

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	2	2	1			-0-
							227	3	2	9							
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							255	3	1	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 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	0	W	21500	-0-	21500	179398	21391	3	109	9	N	99	102	1			4
02	0	W	22357	-0-	22357	201755	22249	3	108	9	N	98	97	1			5
03	0	W	18473	-0-	18473	220228	18363	3	110	9	N	100	99	1			6
04	0	W	15968	-0-	15968	236196	15903	3	65	9	N	59	63	1			2
05	0	W	13255	-0-	13255	249451	13208	3	47	9	N	43	44	1			1
06	0	W	10900	-0-	10900	260351	10855	3	45	9	N	41	41	1			1
07	269575	X	9224	-0-	-260351	-0-	9183	3	41	9	N	37	36	1			2
08	18476	X	10008	-0-	-8468	-0-	9965	3	43	9	N	39	39	1			2
09	15960	X	11190	-0-	-4770	-0-	9	2	11156	3	N	23	23	1			2
							25	9									
10	13268	X	7304	-0-	-5964	-0-	15	2	7278	3	N	10	11	1			1
							11	9									
11	10890	X	7268	-0-	-3622	-0-	12	2	7246	3	N	9	10	1			-0-
							10	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 502 RRCID -> 054148 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7643 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (VICKSBURG) //CONT.// 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 625 RRCID -> 116469 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7592 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	1632	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	2604	X	1415	-0-	-1189	-0-	23	1	1389	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2108	X	1141	-0-	-967	-0-	23	1	1115	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2790	X	578	-0-	-2212	-0-	11	1	564	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2883	X	1049	-0-	-1834	-0-	8	1	1039	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	15	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	1798	X	475	-0-	-1323	-0-	10	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	27	1	1252	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	0	W	548	-0-	548	548	12	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							534	3	1	9							
10	0	W	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
*12	548	N	-0-	-0-	-548	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	25477	-0-	25477	395218	100	1	24513	3	Y	785	821	1			29
							864	9									
02	0	Z	18030	-0-	18030	413248	71	1	17230	3	Y	663	659	1			33
							729	9									
03	0	Z	12505	-0-	12505	425753	50	1	11941	3	Y	467	474	1			26
							514	9									
04	0	Z	20234	-0-	20234	445987	84	1	19356	3	Y	722	722	1			26
							794	9									
05	0	Z	22779	-0-	22779	468766	99	1	21879	3	Y	728	731	1			23
							801	9									
06	0	Z	21958	-0-	21958	490724	96	1	21095	3	Y	697	691	1			29
							767	9									
07	0	Z	21460	-0-	21460	512184	98	1	20689	3	Y	612	607	1			34
							673	9									
08	532832	X	20648	-0-	-512184	-0-	98	1	19919	3	Y	574	574	1			34
							631	9									
09	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	99	1	243	2	Y	635	625	1			44
							18881	3	699	9							
10	22785	X	20964	-0-	-1821	-0-	99	1	1036	2	Y	652	659	1			37
							19112	3	717	9							
11	19520	X	10976	-0-	-8544	-0-	60	1	480	2	Y	387	417	1			7
							10010	3	426	9							
*12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	34	1	5582	3	Y	170	107	1			70
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 220,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,092

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

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

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	58032		51826	-0-	-6206	-0-	210	1	51194	3	N	384	404	1			14
							422	9									
02	52416		38006	-0-	-14410	-0-	151	1	36520	3	N	1214	1168	1			60
							1335	9									
03	58032		25027	-0-	-33005	-0-	101	1	24016	3	N	827	840	1			47
							910	9									
04	56160		41840	-0-	-14320	-0-	175	1	40262	3	N	1275	1275	1			47
							1403	9									
05	58032		47668	-0-	-10364	-0-	208	1	46046	3	N	1285	1291	1			41
							1414	9									
06	56160		46501	-0-	-9659	-0-	204	1	44945	3	N	1229	1219	1			51
							1352	9									
07	45843	R	45843	-0-	-0-	-0-	211	1	44443	3	N	1081	1072	1			60
							1189	9									
08	47678	#	44560	-0-	-3118	-0-	212	1	43201	3	N	1043	1042	1			61
							1147	9									
09	46140	#	40075	-0-	-6065	-0-	201	1	434	2	N	1132	1115	1			78
							38195	3	1245	9							
10	47678	#	43880	-0-	-3798	-0-	211	1	1873	2	N	1180	1190	1			68
							40498	3	1298	9							
11	43980		21673	-0-	-22307	-0-	120	1	831	2	N	669	724	1			13
							19986	3	736	9							
*12	8151	R	8151	-0-	-0-	-0-	47	1	7743	3	N	328	205	1			136
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 455,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,647

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429		5501	-0-	3072 B	-15492	5421	3	80	9	Y	73	75	1			3
02	2187		7184	-0-	4997 B	-10495	7109	3	75	9	Y	68	68	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8480		CANCELLED UNDERAGE ->		-2015										
03	2525		5848	-0-	3323 B	-5157	5771	3	77	9	Y	70	69	1			4
04	5820		5148	-0-	-672 B	-5829	5137	3	11	9	Y	10	13	1			1
05	2503		8111	-0-	5608 B	-221	8099	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	0		4817	-0-	4817 B	4596	4817	3			Y	-0-					1
07	5797		5458	-0-	-339 B	4257	5445	3	13	9	Y	12	12	1			1
08	3622		6048	-0-	2426 B	6683	6037	3	11	9	Y	10	10	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			6683														
09	5610		3625	-0-	-1985 B	4698	10	2	3602	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	5797		3568	-0-	-2229 B	2469	26	2	3529	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	4004		1790	-0-	-2214 B	255	16	2	1766	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	3503		-0-	-0-	-3503 B	-3248					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 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	0		-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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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	T. A.		1199	-0-	1199 B	1199	80	2	1063	3	Y	51	48	1			3
							56	9									
11	2203	R	1004	-0-	-1199 B	-0-	26	2	955	3	Y	21	24	1			-0-
							23	9									
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11900 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	30417		33254	-0-	2837 B	-57832	251	1	32429	3	N	522	502	1			20
							574	9									
02	27383		25302	-0-	-2081 B	-59913	230	1	24675	3	N	361	363	1			18
							397	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20835 CANCELLED UNDERAGE -> -39078																	
03	31611		18945	-0-	-12666 B	-33501	293	1	18386	3	N	242	246	1			14
							266	9									
04	31830	#	20618	-0-	-11212 B	-44713	477	1	19727	3	N	376	376	1			14
							414	9									
05	31346		23656	-0-	-7690 B	-52403	654	1	22581	3	N	383	385	1			12
							421	9									
06	0		20313	-0-	20313 B	-32090	532	1	19426	3	N	323	322	1			13
							355	9									
07	27435		21363	-0-	-6072 B	-38162	564	1	20444	3	N	323	318	1			18
							355	9									
08	17139		20074	-0-	2935 B	-35227	558	1	19130	3	N	351	348	1			21
							386	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -35227																	
09	22890	#	17298	-0-	-5592 B	-40819	512	1	103	2	N	269	271	1			19
							16387	3	296	9							
10	21359	N	16810	-0-	-4549 B	-40819	825	1	444	2	N	279	282	1			16
							15234	3	307	9							
11	14408		7064	-0-	-7344 B	-48163	413	1	208	2	N	168	181	1			3
							6258	3	185	9							
12	0	#	6957	-0-	6957 B	-41206	126	1	6752	3	N	72	45	1			30
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 231,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,669

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

01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	876	3	Y	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	29	1	940	3	Y	-0-		-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	29	1	915	3	Y	-0-		-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	3	Y	-0-		-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-		-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	Y	-0-		-0-
07	961 N	798	-0-	-163	-0-	24	1	774	3	Y	-0-		-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	879	3	Y	-0-		-0-
09	510 N	403	-0-	-107	-0-	16	1	387	3	Y	-0-		-0-
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	27	1	757	3	Y	-0-		-0-
11	870 N	303	-0-	-567	-0-	12	1	291	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	13	-0-	-359	-0-	13	3			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,284 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	5270	#	3386	-0-	-1884	-0-	2900	2	486	9	N	442	546	1			160
02	3388	#	2800	-0-	-588	-0-	2368	2	432	9	N	393	362	1			191
03	3720	#	2979	-0-	-741	-0-	2508	2	471	9	N	428	365	1			254
04	3600	#	2544	-0-	-1056	-0-	2137	2	407	9	N	370	365	1			259
05	3689	#	2586	-0-	-1103	-0-	2181	2	405	9	N	368	364	1			263
06	3270	#	2509	-0-	-761	-0-	2090	2	419	9	N	381	366	1			278
07	3162	#	2284	-0-	-878	-0-	1912	2	372	9	N	338	364	1			252
08	DLQ G-10		2175	-0-	2175	2175	1788	2	387	9	N	352	364	1			240
09	DLQ G-10		1722	-0-	1722	3897	1413	2	309	9	N	281	368	1			153
10	DLQ G-10		1988	-0-	1988	5885	1639	2	349	9	N	317	365	1			105
11	DLQ G-10		2118	-0-	2118	8003	1731	2	387	9	N	352	181	1			276
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8003					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 27,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,022

BOYLE (2650) 11096 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: W 1 RRCID -> 172897 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2695 - 2705

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

BOYLE (2900) 11096 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: J 1 RRCID -> 062703 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

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

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

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	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	672	N	512	-0-	-160	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,017 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	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1876	#	1294	-0-	-582	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	2077	#	1035	-0-	-1042	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	669	-0-	-1341	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	185	-0-	-1768	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	1590	#	539	-0-	-1051	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	1426	#	1146	-0-	-280	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	695	-0-	-415	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. W WELL #: W 2 T RRCID -> 031044 COMPL. DATE 08/20/1963 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	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-

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	46	-0-	-326	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	9	1	316	2	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	7	1	229	2	N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
10	248	N	101	-0-	-147	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 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	464	R	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					14
02	280	#	205	-0-	-75	-0-	3	1	202	2	N	-0-					14
03	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1046	2	N	70					84
							77	9									
04	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	83	1	2053	2	N	36					120
							40	9									
05	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	N	38					158
							42	9									
06	1140	#	958	-0-	-182	-0-	30	1	872	2	N	51					209
							56	9									
07	2263	#	56	-0-	-2207	-0-	2	1	54	2	N	-0-	179	1			30
08	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					30
09	2190	#	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					30
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					30
11	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					30
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	371	R	371	-0-	-0-	-0-	173	2	198	9	N	180	188	1			167
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	144	2	168	9	N	153					320
03	372	#	341	-0-	-31	-0-	154	2	187	9	N	170	182	1			308
04	360	#	234	-0-	-126	-0-	104	2	130	9	N	118	188	1			238
05	372	#	259	-0-	-113	-0-	119	2	140	9	N	127	182	1			183
06	360	#	338	-0-	-22	-0-	147	2	191	9	N	174	185	1			172
07	364	R	364	-0-	-0-	-0-	152	2	212	9	N	193	182	1			183
08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	166	2	210	9	N	191	185	1			189
09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	168	2	210	9	N	191	181	1			199
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	173	2	169	9	N	154					353
11	360	#	346	-0-	-14	-0-	148	2	198	9	N	180	182	1			351
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					351

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BRAMAN WORKING INTERESTS LP 088582
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	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	N	39	186	1			55
							43	9									
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	98	1	2094	2	N	34					89
							37	9									
03	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	106	1	2226	2	N	45					134
							50	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	110	1	2459	2	N	40					174
							44	9									
05	2480	N	1851	-0-	-629	-0-	68	1	1758	2	N	23					197
							25	9									
06	2310	N	1659	-0-	-651	-0-	68	1	1556	2	N	32	180	1			49
							35	9									
07	2697	N	2046	-0-	-651	-0-	76	1	1937	2	N	30					79
							33	9									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	94	1	2274	2	N	31					110
							34	9									
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1705	2	N	24					134
							26	9									
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	118	1	2720	2	N	55					189
							61	9									
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	110	1	2460	2	N	24	169	1			44
							26	9									
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	N	38					82
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 27,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	T. A.		-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-

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	14B DENY	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	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-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	183	1			27
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					27
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15					42
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	568	2	24	9	N	22					64
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	591	2	25	9	N	23					87
06	810	N	513	-0-	-297	-0-	487	2	26	9	N	24					111
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	448	2	23	9	N	21	1	8			131
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	718	2	20	9	N	18					149
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10					159
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	396	2	44	9	N	40					199
11	720	N	475	-0-	-245	-0-	450	2	25	9	N	23					222
12	682	N	331	-0-	-351	-0-	273	2	58	9	N	53	193	1			82

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4636	2	37	9	N	34					179
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3711	2	190	9	N	173					352
03	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3185	2	183	9	N	166	363	1			155
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	N	2					157
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6206	2	272	9	N	247	179	1			225
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4449	2	98	9	N	89					314
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4837	2	134	9	N	122	179	1			257
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4130	2	131	9	N	119	182	1			194
09	3600	X	3229	-0-	-371	-0-	3226	2	3	9	N	3					197
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3409	2	143	9	N	130					327
11	4800	X	3807	-0-	-993	-0-	3799	2	8	9	N	7					334
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 46,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2210	-0-	-1572	-0-	2210	2			N	-0-					160
02	3052	X	1846	-0-	-1206	-0-	1846	2			N	-0-					160
03	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1969	2			N	-0-					160
04	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	1681	2			N	-0-					160
05	2201	X	1957	-0-	-244	-0-	1957	2			N	-0-					160
06	2130	X	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			N	-0-					160
07	2046	X	1671	-0-	-375	-0-	1671	2			N	-0-					160
08	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			N	-0-					160
09	1890	X	1635	-0-	-255	-0-	1635	2			N	-0-					160
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					160
11	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1546	2	4	9	N	4					164
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 19,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2715	-0-	-1377	-0-	2702	2	13	9	N	12					134
02	3696	X	2741	-0-	-955	-0-	2734	2	7	9	N	6					140
03	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	2809	2	6	9	N	5					145
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3129	2	4	9	N	4					149
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4101	2	6	9	N	5					154
06	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2774	2	17	9	N	15					169
07	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	2618	2	6	9	N	5					174
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4219	2	7	9	N	6					180
09	3960	X	2165	-0-	-1795	-0-	2161	2	4	9	N	4					184
10	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					184
11	4080	X	163	-0-	-3917	-0-	163	2			N	-0-					184
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 28,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	1213	2	22	9	N	20					155
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34					189
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1064	2	23	9	N	21	183	1			27
04	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1030	2	23	9	N	21					48
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	2	30	9	N	27					75
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1147	2	35	9	N	32					107
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	2	14	9	N	13					120
08	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	2			N	-0-					120
09	1170	N	907	-0-	-263	-0-	894	2	13	9	N	12					132
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1233	2	39	9	N	35					167
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1006	2	69	9	N	63	182	1			48
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 12,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 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	-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

01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3498	2	36	9	Y	33	34	1			1
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3121	2	32	9	Y	29	29	1			1
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3490	2	19	9	Y	17	16	1			2
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	39	1	3247	2	Y	34	34	1			2
						37	9									
05	3534 X	3261	-0-	-273	-0-	3202	2	59	9	Y	54	56	1			-0-
06	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	222	1	2964	2	Y	51	51	1			-0-
						56	9									
07	3503 X	2960	-0-	-543	-0-	263	1	2631	2	Y	60	60	1			-0-
						66	9									
08	3503 X	2521	-0-	-982	-0-	224	1	2244	2	Y	48	45	1			3
						53	9									
09	3330 X	1840	-0-	-1490	-0-	256	1	1556	2	Y	25	23	1			5
						28	9									
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	Y	19	21	1			3
						21	9									
11	2490 X	351	-0-	-2139	-0-	46	1	287	2	Y	16	15	1			4
						18	9									
*12	2573 X	529	-0-	-2044	-0-	56	1	471	2	Y	2	2	1			4
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	Y	2	2	1		1
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2	2	1		1
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	1		1
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	17	1	1416	2	Y	14	14	1		1
						15	9								
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1136	2	24	9	Y	22	22	1		1
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1498	2	Y	20	21	1		-0-
						22	9								
07	961 N	902	-0-	-59	-0-	80	1	796	2	Y	24	24	1		-0-
						26	9								
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	219	1	1332	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	3214	-0-	114	114	356	1	2858	2	Y	-0-				-0-
11	980 N	866	-0-	-114	-0-	120	1	746	2	Y	-0-				-0-
*12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	159	1	1331	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6944 - 7414

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	364 N	255	-0-	-109	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	20	1	206	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	12	1	120	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	234	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	186	1	1155	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	248 N	50	-0-	-198	-0-	5	1	43	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 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	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	0 X	-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-

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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6834 - 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	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		1824	-0-	1824	1824	160	1	1598	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	5575	X	3751	-0-	-1824	-0-	340	1	3398	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	895	1	5440	2	Y	127	118	1			10
							140	9									
10	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	826	1	6638	2	Y	95	103	1			2
							105	9									
11	3690	X	2062	-0-	-1628	-0-	274	1	1703	2	Y	77	74	1			5
							85	9									
*12	6696	X	2066	-0-	-4630	-0-	209	1	1746	2	Y	101	106	1			-0-
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 23,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1009	2	308	9	Y	280	290	1			3
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	673	2	270	9	Y	245	244	1			4
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	777	2	163	9	Y	148	133	1			19
04	T. A.		954	-0-	954	954	8	1	691	2	Y	232	233	1			18
							255	9									
05	T. A.		1105	-0-	1105	2059	702	2	403	9	Y	366	378	1			6
06	2578	X	519	-0-	-2059	-0-	27	1	358	2	Y	122	128	1			-0-
							134	9									
07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	51	1	515	2	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	91	1	555	2	Y	84	78	1			6
							92	9									
10	620	N	163	-0-	-457	-0-	10	1	85	2	Y	62	68	1			-0-
							68	9									
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,689

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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-					1
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-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	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-					-0-

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4164	2	45	9	Y	41	43	1			1
02	2744	X	2153	-0-	-591	-0-	2113	2	40	9	Y	36	36	1			1
03	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2390	2	24	9	Y	22	20	1			3
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	26	1	2151	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	3968	X	1515	-0-	-2453	-0-	1489	2	26	9	Y	24	25	1			2
06	3840	X	1823	-0-	-2017	-0-	126	1	1674	2	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
07	2418	X	1460	-0-	-958	-0-	130	1	1300	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	2418	X	981	-0-	-1437	-0-	87	1	871	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
09	2190	X	750	-0-	-1440	-0-	99	1	604	2	Y	43	40	1			4
							47	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	166	1	1334	2	Y	32	35	1			1
							35	9									
11	3000	N	8312	-0-	5312	5312	1149	1	7134	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
*12	3100	N	5418	-0-	2318	7630	575	1	4806	2	Y	34	36	1			-0-
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 32,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	1805	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	1680	X	1273	-0-	-407	-0-	1253	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	Y	11	9	1			2
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	19	1	1587	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					2
06	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	92	1	1236	2	Y	-0-					2
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	204	1	2040	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3100	N	3242	-0-	142	142	294	1	2940	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2774	N	2632	-0-	-142	-0-	368	1	2239	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	283	1	2277	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
11	3180	X	2335	-0-	-845	-0-	322	1	1998	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*12	3255	X	2423	-0-	-832	-0-	259	1	2162	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	869					Y	-0-					4
02	869	X	-0-	-0-	-869	-0-					Y	-0-					4
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					4
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	17	1	1402	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1321	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	137	1	1375	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	143	1	1430	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	328	1	1993	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	148	1	1189	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	213	1	1321	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	157	1	1309	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRAUNIA, 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 05/18/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7622 - 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	T. A.		17	-0-	17	224	17	2			Y	-0-					-0-
02	234	X	10	-0-	-224	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	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: 52 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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
02	1960	N	1821	-0-	-139	-0-	1789	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1820	2	19	9	Y	17	16	1			1
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	19	1	1632	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
05	2015	N	1330	-0-	-685	-0-	1294	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	96	1	1275	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	135	1	1353	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	144	1	1436	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	186	1	1127	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	159	1	1274	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	221	1	1371	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	131	1	1094	2	Y	19	21	1			1
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 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	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3980	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3056	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2714	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1007	2	Y	171	171	1			2
							188	9									
05	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	3071	2	303	9	Y	275	277	1			-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	258	1	3433	2	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
07	3441	X	2153	-0-	-1288	-0-	189	1	1891	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
08	3379	X	220	-0-	-3159	-0-	14	1	140	2	Y	60	56	1			4
							66	9									
09	3840	X	2386	-0-	-1454	-0-	331	1	2011	2	Y	40	37	1			7
							44	9									
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	460	1	3692	2	Y	30	33	1			4
							33	9									
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	474	1	2946	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
*12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	403	1	3363	2	Y	32	34	1			3
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 34,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

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

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

BRAULIA, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	682	2	45	9	Y	41	42	1			13
02	1932	N	902	-0-	-1030	-0-	862	2	40	9	Y	36	36	1			13
03	2356	N	582	-0-	-1774	-0-	558	2	24	9	Y	22	20	1			15
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	85	85	1			15
							94	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					15
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					15
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	17	16	1			16
							19	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	386	2	Y	7	7	1			16
							8	9									
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	Y	5	6	1			15
							6	9									
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	55	1	345	2	Y	4	4	1			15
							4	9									
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	354	2	Y	6	6	1			15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 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	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11617	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9023	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9499	2	36	9	Y	33	29	1			4
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	105	1	8871	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8798	2	83	9	Y	75	78	1			1
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	586	1	7823	2	Y	71	72	1			-0-
							78	9									
07	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	768	1	7684	2	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
08	8401	X	8322	-0-	-79	-0-	750	1	7497	2	Y	68	64	1			4
							75	9									
09	8130	X	7445	-0-	-685	-0-	1045	1	6353	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	796	1	6395	2	Y	32	35	1			4
							35	9									
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	961	1	5974	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
*12	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	761	1	6350	2	Y	34	36	1			3
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 102,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

BRAUNIA, 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					4
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	21	2			Y	-0-					4
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	Y	-0-					4
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		626	-0-	626	626	87	1	539	2	Y	-0-					4
12	T. A.		28	-0-	28	654	3	1	25	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

01	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2339	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	19	1	1617	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2201	X	1109	-0-	-1092	-0-	1102	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	2130	X	1305	-0-	-825	-0-	91	1	1208	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1705	N	713	-0-	-992	-0-	64	1	642	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	405	1	2514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	291	1	2433	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 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	EOM BALANCE
01	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8656	2	23	9	Y	21	21	1	-0-
02	6440	X	4987	-0-	-1453	-0-	4967	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
03	7750	X	2745	-0-	-5005	-0-	2733	2	12	9	Y	11	10	1	1
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	15	1	1226	2	Y	17	17	1	1
							19	9							
05	4588	X	2904	-0-	-1684	-0-	2874	2	30	9	Y	27	28	1	-0-
06	4440	X	617	-0-	-3823	-0-	41	1	547	2	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
07	4588	X	1770	-0-	-2818	-0-	158	1	1579	2	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	274	1	2739	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	597	1	3628	2	Y	-0-			-0-
10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	227	1	1825	2	Y	-0-			-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	328	1	2037	2	Y	-0-			-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	97	1	812	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3793	2	23	9	Y	21	21	1	-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3035	2	12	9	Y	11	10	1	1
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	50	1	4239	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3817	2	9	9	Y	8	8	1	1
06	2190	X	1394	-0-	-796	-0-	97	1	1289	2	Y	7	8	1	-0-
							8	9							
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-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: 20,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1036	N	810	-0-	-226	-0-	806	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	9	1	768	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	780	N	344	-0-	-436	-0-	24	1	317	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	187	1	1870	2	Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	94	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	410	2	Y	23	21	1			2
							25	9									
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	597	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
11	1020	N	514	-0-	-506	-0-	69	1	430	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	479	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 10,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	434	N	217	-0-	-217	-0-	211	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1178	N	249	-0-	-929	-0-	243	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	9	1	113	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	868	N	137	-0-	-731	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	14	1	137	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	9	1	52	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	53	1	440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	-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
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	5859	X	5171	-0-	-688	-0-	5149	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	4956	X	3940	-0-	-1016	-0-	3920	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4658	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	36	1	2960	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	5053	X	2437	-0-	-2616	-0-	2407	2	30	9	Y	27	28	1			2
06	4890	X	2655	-0-	-2235	-0-	183	1	2446	2	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
07	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	377	1	3773	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	526	1	5257	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	596	1	3621	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	500	1	4021	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	590	1	3665	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	479	1	3997	2	Y	20	21	1			1
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 49,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 5250 - 5258

01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	174	2	1790	9	Y	1627	1682	1			49
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	2169	2	1569	9	Y	1426	1418	0			57
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	2537	2	949	9	Y	863	774	1			146
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	19	1	1572	2	Y	346	362	1			130
							381	9									
05	2728	X	834	-0-	-1894	-0-	597	2	237	9	Y	215	222	1			123
06	2640	X	1641	-0-	-999	-0-	108	1	1442	2	Y	83	206	1			-0-
							91	9									
07	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	112	1	1124	2	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
08	2728	X	1398	-0-	-1330	-0-	76	1	761	2	Y	510	480	1			30
							561	9									
09	1980	X	1165	-0-	-815	-0-	153	1	928	2	Y	76	71	1			35
							84	9									
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	180	1	1449	2	Y	57	62	1			30
							63	9									
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	47	45	1			32
12	1209	N	215	-0-	-994	-0-	3	1	28	2	Y	167	177	1			22
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 20,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,051

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2545	2	2	9	Y	2	2	1			18
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	Y	2	2	1			18
03	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	1			18
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
05	1860	X	127	-0-	-1733	-0-	121	2	6	9	Y	5	6	1			17
06	1800	X	61	-0-	-1739	-0-	4	1	51	2	Y	5	5	1			17
							6	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	Y	6	6	1			17
							7	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	122	1	1223	2	Y	5	5	1			17
							6	9									
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	313	1	1900	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	253	1	2035	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	244	1	1518	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	373	2	Y	2	2	1			17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	93	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	5	1	73	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	2	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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7205 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	249	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	226	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	21	1	1796	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	149	1	1495	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	106	1	644	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: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

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

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2897	-0-	-211	-0-	2877	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3127	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	25	1	2141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2959	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	184	1	2460	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	269	1	2695	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	295	1	2949	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	421	1	2558	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	342	1	2748	2	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
11	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	394	1	2446	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*12	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	287	1	2400	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	118	-0-	-2982	-0-		17	2	101	9	Y	92	106	1			47
02	2800	X	447	-0-	-2353	-0-		347	2	100	9	Y	91	90	1			48
03	3100	X	71	-0-	-3029	-0-		10	2	61	9	Y	55	49	1			54
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-		2	1	163	2	Y	17	17	1			54
								19	9									
05	62	X	44	-0-	-18	-0-		14	2	30	9	Y	27	28	1			53
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					53
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7190 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-3031	-0-		179	1	45	9	Y	41	43	1			2
02	2548	X	1633	-0-	-915	-0-		1593	2	40	9	Y	36	36	1			2
03	2480	X	404	-0-	-2076	-0-		380	2	24	9	Y	22	20	1			4
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-		1	1	66	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
05	1798	N	13	-0-	-1785	-0-		7	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-		169	1	2262	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-		120	1	1204	2	Y	-0-					4
08	13	N	3	-0-	-10	-0-		3	2			Y	-0-					4
09	1950	N	9	-0-	-1941	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					4
10	T. A.		21	-0-	21	21		2	1	19	2	Y	-0-					4
11	T. A.		3145	-0-	3145	3166		436	1	2709	2	Y	-0-					4
*12	T. A.		422	-0-	422	3588		45	1	377	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-		299	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-		414	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-		406	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-		2	1	143	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
05	465	N	73	-0-	-392	-0-		52	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	390	N	144	-0-	-246	-0-		8	1	116	2	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
07	155	N	95	-0-	-60	-0-		9	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-		5	1	52	2	Y	17	16	1			1
								19	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-		19	1	116	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-		34	1	276	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-		38	1	240	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-		25	1	208	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	12	1	160	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	18	1	184	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	21	1	210	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 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	4433	X	3835	-0-	-598	-0-	3790	2	45	9	Y	41	42	1			-0-
02	4004	X	3356	-0-	-648	-0-	3316	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4219	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	47	1	3932	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	4371	X	3729	-0-	-642	-0-	3699	2	30	9	Y	27	28	1			1
06	4110	X	2910	-0-	-1200	-0-	201	1	2681	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
07	4247	X	2831	-0-	-1416	-0-	254	1	2544	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	395	1	3951	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	526	1	3195	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	422	1	3391	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
11	4290	X	3631	-0-	-659	-0-	501	1	3112	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*12	4371	X	3659	-0-	-712	-0-	389	1	3248	2	Y	20	21	1			1
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 44,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	677	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	504	N	340	-0-	-164	-0-	320	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1426	N	633	-0-	-793	-0-	621	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	161	-0-	-211	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	600	N	47	-0-	-553	-0-	3	1	42	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	42	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	527	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	52	1	315	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	570	N	317	-0-	-253	-0-	43	1	266	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	403	N	310	-0-	-93	-0-	32	1	267	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	208	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	69	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	540	N	67	-0-	-473	-0-	4	1	55	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	465	N	83	-0-	-382	-0-	6	1	67	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	4	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
02	35	X	-0-	-0-	-35	-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	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.		19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		133	-0-	133	152	14	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		839	-0-	839	1621	839	2			Y	-0-					4
02	2394	X	773	-0-	-1621	-0-	773	2			Y	-0-					4
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	6	1	79	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	7	1	77	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	24	1	150	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	367	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	793	-0-	-2431	-0-	789	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	2940	X	1986	-0-	-954	-0-	1982	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	2811	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	29	1	2468	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	3193	X	1917	-0-	-1276	-0-	1908	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	194	1	2579	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	2821	X	2813	-0-	-8	-0-	255	1	2550	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
08	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	251	1	2506	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	326	1	1978	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	279	1	2243	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	2580	N	2315	-0-	-265	-0-	319	1	1984	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	241	1	2014	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6560 - 6606

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 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	1	-0-	1	34	1	2			Y	-0-					-0-
02	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
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-					173
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

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

BRAVO (WILCOX "A") //CONT.// 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 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	7010	R	7010	-0-	-0-	-0-	599	1	6411	2	N	-0-					107
02	7507	R	7507	-0-	-0-	-0-	544	1	6963	2	N	-0-					107
03	8531	R	8531	-0-	-0-	-0-	613	1	7712	2	N	187	135	1			159
							206	9									
04	8069	R	8069	-0-	-0-	-0-	588	1	7481	2	N	-0-					159
05	8308	#	8121	-0-	-187	-0-	607	1	7514	2	N	-0-					159
06	8250	#	6986	-0-	-1264	-0-	587	1	6399	2	N	-0-					159
07	8525	#	7262	-0-	-1263	-0-	613	1	6649	2	N	-0-					159
08	8525	#	5220	-0-	-3305	-0-	620	1	4600	2	N	-0-					159
09	8070	#	6258	-0-	-1812	-0-	600	1	5658	2	N	-0-					159
10	8771		8771	-0-	-0-	-0-	620	1	8151	2	N	-0-					159
11	8228	R	8228	-0-	-0-	-0-	599	1	7629	2	N	-0-					159
12	7254	#	7029	-0-	-225	-0-	620	1	6409	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 88,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 120081 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9785 - 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	1054	X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					107
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					107
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					107
04	990	X	627	-0-	-363	-0-	627	2			N	-0-					107
05	1023	X	679	-0-	-344	-0-	679	2			N	-0-					107
06	990	X	631	-0-	-359	-0-	631	2			N	-0-					107
07	1023	X	300	-0-	-723	-0-	300	2			N	-0-					107
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					107
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					107
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					107
11	630	X	37	-0-	-593	-0-	37	2			N	-0-					107
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3741		3026	-0-	-715	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	2688		2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	2542		2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	509	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 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

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	5676		5676	-0-	-0-	-0-		150	1	5372	2	N	140					190
								154	9									
02	5867		5867	-0-	-0-	-0-		150	1	5468	2	N	226	328	1			88
								249	9									
03	5009		5009	-0-	-0-	-0-		300	1	4533	2	N	160	170	1			78
								176	9									
04	4444		4444	-0-	-0-	-0-		300	1	3982	2	N	147	168	1			57
								162	9									
05	4273		4273	-0-	-0-	-0-		300	1	3868	2	N	95					152
								105	9									
06	3853		3853	-0-	-0-	-0-		300	1	3465	2	N	80	170	1	9	8	53
								88	9									
07	3702		3702	-0-	-0-	-0-		300	1	3339	2	N	57					110
								63	9									
08	3838		3838	-0-	-0-	-0-		300	1	3483	2	N	50					160
								55	9									
09	3752		3752	-0-	-0-	-0-		300	1	3366	2	N	78	173	1	3	8	62
								86	9									
10	3719		3719	-0-	-0-	-0-		300	1	3342	2	N	70					132
								77	9									
11	2026		2026	-0-	-0-	-0-		150	1	1854	2	N	20					152
								22	9									
12	1178		-0-	-0-	-1178	-0-						N	3	128	1			27

TOTAL GAS PROD: 46,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

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

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	2542	X	1953	-0-	-589	-0-		210	1	1513	2	N	209	178	1			68
								230	9									
02	2296	X	2027	-0-	-269	-0-		210	1	1480	2	N	306	182	1			192
								337	9									
03	2542	X	2227	-0-	-315	-0-		210	1	1685	2	N	302	357	1			137
								332	9									
04	2400	X	2211	-0-	-189	-0-		210	1	1685	2	N	287	351	1			73
								316	9									
05	2480	X	2227	-0-	-253	-0-		210	1	1708	2	N	281	174	1			180
								309	9									
06	2160	X	2105	-0-	-55	-0-		210	1	1616	2	N	254	352	1			82
								279	9									
07	2294	X	2109	-0-	-185	-0-		210	1	1613	2	N	260	179	1			163
								286	9									
08	2294	X	2139	-0-	-155	-0-		210	1	1604	2	N	295	350	1			108
								325	9									
09	2220	X	2053	-0-	-167	-0-		210	1	1529	2	N	285	354	1	2	8	37
								314	9									
10	2232	X	2151	-0-	-81	-0-		210	1	1590	2	N	319	178	1			178
								351	9									
11	2100	X	1141	-0-	-959	-0-		105	1	851	2	N	168	179	1			167
								185	9									
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-						N	-0-	137	1			30

TOTAL GAS PROD: 22,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,966

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	2666	#	2016	-0-	-650	-0-	210	1	1550	2	N	233	175	1			183
							256	9									
02	2408	#	2202	-0-	-206	-0-	210	1	1779	2	N	194	179	1			198
							213	9									
03	2666	#	2319	-0-	-347	-0-	210	1	1765	2	N	313	358	1			153
							344	9									
04	2190	#	2104	-0-	-86	-0-	210	1	1605	2	N	263	349	1			67
							289	9									
05	2449	#	2107	-0-	-342	-0-	210	1	1611	2	N	260	179	1			148
							286	9									
06	2370	#	1961	-0-	-409	-0-	210	1	1478	2	N	248	171	1			225
							273	9									
07	2449	#	1941	-0-	-508	-0-	210	1	1477	2	N	231	356	1			100
							254	9									
08	2325	#	1991	-0-	-334	-0-	210	1	1481	2	N	273	175	1			198
							300	9									
09	2100	#	1806	-0-	-294	-0-	210	1	1353	2	N	221	351	1	1	8	67
							243	9									
10	2108	#	1741	-0-	-367	-0-	210	1	1291	2	N	218	180	1			105
							240	9									
11	1950	#	1077	-0-	-873	-0-	105	1	819	2	N	139	171	1			73
							153	9									
12	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 21,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,593

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					195
02	2692	R	2692	-0-	-0-	-0-	377	1	2030	2	N	259	189	1			265
							285	9									
03	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	822	1	2022	2	N	272	371	1			166
							299	9									
04	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	656	1	879	2	N	120	181	1			105
							132	9									
05	2976	#	1671	-0-	-1305	-0-	845	1	669	2	N	143					248
							157	9									
06	3030	#	1830	-0-	-1200	-0-	853	1	820	2	N	143	184	1			207
							157	9									
07	3131	#	1899	-0-	-1232	-0-	881	1	831	2	N	170	188	1			189
							187	9									
08	3131	#	1227	-0-	-1904	-0-	398	1	712	2	N	106					295
							117	9									
09	1830	#	1574	-0-	-256	-0-	853	1	561	2	N	145	189	1			251
							160	9									
10	1891	#	1075	-0-	-816	-0-	461	1	514	2	N	91	189	1			153
							100	9									
11	1830	#	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					153
12	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 16,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 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	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, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50 11	1 9	357	2	Y	10	10	1			5
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	55 10	1 9	267	2	Y	9	9	1			5
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	79 13	1 9	404	2	Y	12	12	1			5
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	85 7	1 9	546	2	Y	6	7	1			4
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	101 10	1 9	633	2	Y	9	9	1			4
06	T. A.		885	-0-	885	885	100 8	1 9	777	2	Y	7	7	1			4
07	T. A.		1049	-0-	1049	1934	124	1	925	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	T. A.		763	-0-	763	2697	95	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		827	-0-	827	3524	104	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		806	-0-	806	4330	99	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	5114	X	784	-0-	-4330	-0-	103	1	681	2	Y	-0-					-0-
*12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	92	1	566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	26	13	1			14
							29	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	66	2	Y	38	19	1			33
							42	9									
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	10	1	70	2	Y	30	40	1			23
							33	9									
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	65	2	Y	36	33	1			26
							40	9									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	Y	33	45	1			14
							36	9									
12	DLQ G-10		149	-0-	149	149	15	1	95	2	Y	35	23	1			26
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

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

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 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	992	N	862	-0-	-130	-0-	105	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	658	-0-	-378	-0-	112	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	834	-0-	-220	-0-	137	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	106	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	114	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1007	-0-	1007	1007	114	1	891	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	INC G-10		1010	-0-	1010	2017	116	1	862	2	Y	29	14	1			16
							32	9									
08	INC G-10		813	-0-	813	2830	95	1	676	2	Y	38	21	1			33
							42	9									
09	INC G-10		844	-0-	844	3674	102	1	711	2	Y	28	39	1			22
							31	9									
10	INC G-10		857	-0-	857	4531	100	1	717	2	Y	36	32	1			26
							40	9									
11	1100	N	715	-0-	-385	4146	89	1	590	2	Y	33	45	1			14
							36	9									
*12	3100	N	833	-0-	-2267	1879	111	1	683	2	Y	35	23	1			26
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	142	1	1026	2	N	179	175	1			98
							197	9									
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	252	1	1231	2	N	160	172	1			86
							176	9									
03	1457	X	1433	-0-	-24	-0-	197	1	1002	2	N	213	214	1			85
							234	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	275	1	1759	2	N	106	126	1			65
							117	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	260	1	1631	2	N	177	169	1			73
							195	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	163	1	1272	2	N	129	128	1			74
							142	9									
07	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	125	1	932	2	N	139	136	1			77
							153	9									
08	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	141	1	999	2	N	81	88	1			70
							89	9									
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	153	1	1066	2	N	177	111	1			136
							195	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	219	1	1568	2	N	220	199	1			157
							242	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	147	1	965	2	N	198	272	1			83
							218	9									
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	167	1	1029	2	N	209	138	1			154
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 18,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,988

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

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	442	1	3189	2	Y	72	71	1			40
							79	9									
02	3612	X	1921	-0-	-1691	-0-	315	1	1534	2	Y	65	70	1			35
							72	9									
03	3999	X	2355	-0-	-1644	-0-	370	1	1888	2	Y	88	88	1			35
							97	9									
04	3840	X	2607	-0-	-1233	-0-	346	1	2214	2	Y	43	52	1			26
							47	9									
05	3751	X	2609	-0-	-1142	-0-	348	1	2181	2	Y	73	69	1			30
							80	9									
06	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	386	1	3012	2	Y	62	56	1			36
							68	9									
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	371	1	2761	2	Y	129	94	1			71
							142	9									
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	349	1	2466	2	Y	178	95	1			154
							196	9									
09	3480	X	3075	-0-	-405	-0-	367	1	2559	2	Y	135	185	1			104
							149	9									
10	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	384	1	2749	2	Y	178	155	1			127
							196	9									
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	472	1	3111	2	Y	149	213	1			63
							164	9									
12	DLQ	G-10	3552	-0-	3552	3552	471	1	2909	2	Y	156	104	1			115
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 36,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 11,100 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

01	14B2 EXT	-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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11840 PERF.11434 - 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	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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

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	5456	X	3759	-0-	-1697	-0-	284 20	1 9	3455	2	N	18	16	1			9
02	4928	X	1795	-0-	-3133	-0-	128 10	1 9	1657	2	N	9	12	1			6
03	5208	X	2285	-0-	-2923	-0-	112 8	1 9	2165	2	N	7	9	1			4
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	145 18	1 9	4165	2	N	16	12	1			8
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150 28	1 9	4371	2	N	25	20	1			13
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	164 24	1 9	4468	2	N	22	20	1			15
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	181 42	1 9	5114	2	N	38	41	1			12
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	203 37	1 9	5299	2	N	34	34	1			12
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	188 34	1 9	4694	2	N	31	29	1			14
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	198 35	1 9	4348	2	N	32	23	1			23
11	5160	X	2901	-0-	-2259	-0-	128 24	1 9	2749	2	N	22	35	1			10
12	5332	X	4746	-0-	-586	-0-	203 35	1 9	4508	2	N	32	27	1			15

TOTAL GAS PROD: 49,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 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	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	109	1	1324	2	N	7	5	1			4
							8	9									
02	1596	X	1035	-0-	-561	-0-	74	1	957	2	N	4	5	1			3
							4	9									
03	1767	X	730	-0-	-1037	-0-	39	1	689	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	1710	X	299	-0-	-1411	-0-	10	1	287	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	1	1	36	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1380	X	232	-0-	-1148	-0-	8	1	223	2	N	1					1
							1	9									
07	1147	X	99	-0-	-1048	-0-	3	1	96	2	N	-0-	1	1			-0-
08	744	X	22	-0-	-722	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	300	X	111	-0-	-189	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
10	248	X	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	240	X	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 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	961	X	741	-0-	-220	-0-	56	1	681	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	812	X	496	-0-	-316	-0-	35	1	458	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	775	X	126	-0-	-649	-0-	6	1	120	2	N	-0-	2	1			-0-
04	720	X	567	-0-	-153	-0-	19	1	546	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	26	1	766	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	720	X	638	-0-	-82	-0-	23	1	612	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	4	5	1			1
							4	9									
08	806	X	373	-0-	-433	-0-	14	1	356	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	780	X	85	-0-	-695	-0-	3	1	82	2	N	-0-	1	1			-0-
10	806	X	141	-0-	-665	-0-	6	1	133	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	N	6	4	1			3
							7	9									
*12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	N	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	465	N	280	-0-	-185	-0-	21	1	258	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	130	-0-	-346	-0-	9	1	121	2	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	11	1	227	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	127	-0-	-143	-0-	4	1	122	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-	1	1			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	341	N	84	-0-	-257	-0-	4	1	80	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	158	1	1914	2	N	10	8	1			5
							11	9									
02	1764	N	1629	-0-	-135	-0-	116	1	1504	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1800	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	1740	N	1178	-0-	-562	-0-	39	1	1135	2	N	4	6	1			2
							4	9									
05	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	39	1	1139	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	1740	N	1377	-0-	-363	-0-	49	1	1321	2	N	6	5	1			4
							7	9									
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	77	1	2191	2	N	16	15	1			5
							18	9									
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	82	1	2147	2	N	14	14	1			5
							15	9									
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	N	13	12	1			6
							14	9									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	86	1	1880	2	N	14	10	1			10
							15	9									
11	2160	N	1155	-0-	-1005	-0-	51	1	1094	2	N	9	15	1			4
							10	9									
12	2263	N	1273	-0-	-990	-0-	54	1	1209	2	N	9	9	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

01	3100	N	4851	-0-	1751	4225	4851	2			Y	-0-					-0-
02	8506	X	4281	-0-	-4225	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4156	-0-	-644	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4250	-0-	-430	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3822	-0-	-558	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	255 19	1 9	3097	2	N	17	14	1			8
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	207 15	1 9	2693	2	N	14	13	1			9
03	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	146	1	2725	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3540	X	2581	-0-	-959	-0-	87 1	1 9	2493	2	N	1					1
05	3658	X	2714	-0-	-944	-0-	90 12	1 9	2612	2	N	11	7	1			5
06	3270	X	1691	-0-	-1579	-0-	60 1	1 9	1630	2	N	1					6
07	3224	X	2444	-0-	-780	-0-	83 1	1 9	2360	2	N	1	6	1			1
08	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	98	1	2554	2	N	-0-					1
09	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					1
10	2728	X	2042	-0-	-686	-0-	89 1	1 9	1952	2	N	1					2
11	2580	X	2116	-0-	-464	-0-	94 2	1 9	2020	2	N	2					4
12	2666	X	2126	-0-	-540	-0-	91 2	1 9	2033	2	N	2					6

TOTAL GAS PROD: 29,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	-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-

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1528	-0-	-890	-0-	1528	2			Y	-0-					78
02	2184	X	1044	-0-	-1140	-0-	1044	2			Y	-0-					78
03	2263	X	333	-0-	-1930	-0-	333	2			Y	-0-					78
04	2190	X	229	-0-	-1961	-0-	229	2			Y	-0-					78
05	1922	X	56	-0-	-1866	-0-	56	2			Y	-0-					78
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					78
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					78
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					78
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,958 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	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			Y	-0-					52
02	588	N	249	-0-	-339	-0-	249	2			Y	-0-					52
03	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	2			Y	-0-					52
04	690	N	86	-0-	-604	-0-	86	2			Y	-0-					52
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					52
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					52
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	2542	X	1804	-0-	-738	-0-	1804	2			N	-0-					133
02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	2104	2			N	-0-					133
03	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	2030	2			N	-0-					133
04	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					133
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					133
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					133
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-	133	1			-0-
08	2542	N	1774	-0-	-768	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1865	-0-	-565	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1448	-0-	-691	-0-	1409	2	39	9	N	35					35
11	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1549	2	11	9	N	10					45
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1980	2	54	9	N	49					94

TOTAL GAS PROD: 23,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					158
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					158
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					158
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					158
05	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					158
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					158
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-	158	1			-0-
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7240	2	102	9	N	93					93
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					93
12	2945	X	742	-0-	-2203	-0-	707	2	35	9	N	32					125

TOTAL GAS PROD: 78,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	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	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-

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	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	607	1	2161	2	Y	15					52
							17	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	683	1	2215	2	Y	8					60
							9	9									
03	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	746	1	2358	2	Y	4					64
							4	9									
04	3270	X	2729	-0-	-541	-0-	653	1	2073	2	Y	3					67
							3	9									
05	3379	X	2802	-0-	-577	-0-	649	1	2151	2	Y	2					69
							2	9									
06	3120	X	2661	-0-	-459	-0-	707	1	1954	2	Y	-0-					69
07	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	772	1	1975	2	Y	5					74
							6	9									
08	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	699	1	2240	2	Y	-0-					74
09	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	652	1	1977	2	Y	-0-					74
10	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	689	1	1971	2	Y	-0-					74
11	2850	N	1939	-0-	-911	-0-	423	1	1516	2	Y	-0-					74
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	669	1	2097	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 32,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	T. A.		-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	T. A.		-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	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-

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	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-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			5
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			5
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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: 230 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	T. A.		-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

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

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	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	464	1	3517	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2602	-0-	-1430	-0-	319	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2895	-0-	-1569	-0-	358	1	2537	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4231	-0-	-89	-0-	512	1	3717	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	428	1	3187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3840	X	2358	-0-	-1482	-0-	282	1	2040	2	N	33	14	1			19
							36	9									
07	4371	X	2041	-0-	-2330	-0-	280	1	1761	2	N	-0-					19
08	4371	X	2349	-0-	-2022	-0-	294	1	2055	2	N	-0-					19
09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	677	1	6165	2	N	36					55
							40	9									
10	3627	X	1784	-0-	-1843	-0-	204	1	1580	2	N	-0-					55
11	2370	X	1330	-0-	-1040	-0-	165	1	1165	2	N	-0-					55
12	4464	X	1065	-0-	-3399	-0-	123	1	942	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 35,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	581	1	4403	2	N	1	1	8			174
							1	9									
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	556	1	3981	2	N	-0-	156	1			18
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	705	1	5005	2	N	2	2	8			18
							2	9									
04	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	515	1	3737	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	469	1	3491	2	N	40	2	8			56
							44	9									
06	4500	X	3303	-0-	-1197	-0-	396	1	2857	2	N	45	19	1			82
							50	9									
07	4650	X	1238	-0-	-3412	-0-	170	1	1068	2	N	-0-					82
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					82
09	4260	X	940	-0-	-3320	-0-	93	1	847	2	N	-0-					82
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	680	1	5256	2	N	3	3	8			82
							3	9									
11	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	359	1	2532	2	N	16	1	8			97
							18	9									
*12	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1005	1	7675	2	N	7	7	8			97
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 46,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1946	-0-	-627	-0-	226	1	1710	2	N	9					179
							10	9									
02	2100	X	1727	-0-	-373	-0-	210	1	1507	2	N	9	176	1			12
							10	9									
03	2232	X	2002	-0-	-230	-0-	247	1	1755	2	N	-0-					12
04	2040	X	1746	-0-	-294	-0-	208	1	1513	2	N	23	1	8			34
							25	9									
05	2015	X	1688	-0-	-327	-0-	200	1	1487	2	N	1	1	8			34
							1	9									
06	1950	X	1540	-0-	-410	-0-	183	1	1320	2	N	34	21	1			47
							37	9									
07	2015	X	942	-0-	-1073	-0-	129	1	813	2	N	-0-					47
08	2015	X	1542	-0-	-473	-0-	193	1	1349	2	N	-0-					47
09	1740	X	1561	-0-	-179	-0-	155	1	1406	2	N	-0-					47
10	1674	X	1219	-0-	-455	-0-	140	1	1079	2	N	-0-					47
11	1530	X	976	-0-	-554	-0-	120	1	849	2	N	6					53
							7	9									
12	1612	X	1429	-0-	-183	-0-	165	1	1263	2	N	1	1	8			53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1059	1	8026	2	N	-0-					1
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	1053	1	7542	2	N	-0-					1
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1106	1	7847	2	N	-0-					1
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1077	1	7816	2	N	-0-					1
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	986	1	7341	2	N	-0-					1
06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	997	1	7203	2	N	116	49	1			68
							128	9									
07	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	1595	1	10015	2	N	-0-					68
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	1067	1	7446	2	N	5					73
							6	9									
09	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	880	1	8005	2	N	49					122
							54	9									
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1106	1	8547	2	N	-0-					122
11	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	1042	1	7357	2	N	1	1	8			122
							1	9									
*12	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	999	1	7625	2	N	1	1	8			122
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 107,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

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

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	202	1	560	2	N	-0-					168
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	76	1	369	2	N	-0-					168
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					168
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					168
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 1,297 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	969	-0-	-395	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,433 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		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-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 WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2697	-0-	-124	-0-	2697	2			N	-0-					23
02	2436	X	2198	-0-	-238	-0-	2198	2			N	-0-					23
03	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			N	-0-					23
04	2610	X	2433	-0-	-177	-0-	2433	2			N	-0-					23
05	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	2404	2			N	-0-					23
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	2260	2			N	-0-					23
07	2511	X	1949	-0-	-562	-0-	1949	2			N	-0-					23
08	2511	X	1323	-0-	-1188	-0-	1323	2			N	-0-					23
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					23
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					23
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					23
*12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 30,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					80
02	28	X	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					80
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					80
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					80
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					80
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					80
08	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80
09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					80
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					80
11	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					80
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 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	59799	X	14647	-0-	-45152	-0-	14647	2			N	-0-					23
02	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					23
03	16926	X	13648	-0-	-3278	-0-	13648	2			N	-0-					23
04	15600	X	10529	-0-	-5071	-0-	10529	2			N	-0-					23
05	15159	X	12638	-0-	-2521	-0-	12638	2			N	-0-					23
06	14160	X	11071	-0-	-3089	-0-	11071	2			N	-0-					23
07	13888	X	12474	-0-	-1414	-0-	12474	2			N	-0-					23
08	13640	X	11189	-0-	-2451	-0-	11189	2			N	-0-					23
09	12240	X	11296	-0-	-944	-0-	11296	2			N	-0-					23
10	DLQ G-10		11007	-0-	11007	11007	11007	2			N	-0-					23
11	21351	X	10344	-0-	-11007	-0-	10344	2			N	-0-					23
*12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 141,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1086	-0-	-898	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1469	-0-	-515	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1309	-0-	-431	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 25 RRCID -> 139160 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 7714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

BUENA SUERTE, N. (TINNEY FB-2-A) 13019 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
PARR, ATLEE WELL #: C 6 RRCID -> 035879 COMPL. DATE 05/27/1964 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

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

BUSTAMANTE, SOUTH (WILCOX) 13991 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
ABELINO WELL #: 1 RRCID -> 179897 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14097 PERF.12549 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

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	1910	X	1910	-0-		-0-	-0-		127	1	1771	2	N	11					64
									12	9									
02	1978	X	1978	-0-		-0-	-0-		129	1	1843	2	N	5					69
									6	9									
03	1829	X	1455	-0-		-374	-0-		106	1	1339	2	N	9					78
									10	9									
04	1860	X	1387	-0-		-473	-0-		100	1	1275	2	N	11					89
									12	9									
05	2201	X	1219	-0-		-982	-0-		90	1	1116	2	N	12					101
									13	9									
06	2130	X	1081	-0-		-1049	-0-		81	1	992	2	N	7					108
									8	9									
07	2201	X	1418	-0-		-783	-0-		112	1	1300	2	N	5					113
									6	9									
08	1457	X	1356	-0-		-101	-0-		108	1	1237	2	N	10					123
									11	9									
09	1406	X	1406	-0-		-0-	-0-		129	1	1268	2	N	8					131
									9	9									
10	1426	X	1234	-0-		-192	-0-		102	1	1121	2	N	10					141
									11	9									
11	1380	X	1337	-0-		-43	-0-		117	1	1207	2	N	12					153
									13	9									
12	1457	X	1223	-0-		-234	-0-		89	1	1110	2	N	22	3	1			172
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 17,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

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	185	X	185	-0-		-0-	-0-		12	1	173	2	N	-0-					45
02	192	X	192	-0-		-0-	-0-		13	1	179	2	N	-0-					45
03	217	X	194	-0-		-23	-0-		14	1	180	2	N	-0-					45
04	210	X	168	-0-		-42	-0-		12	1	156	2	N	-0-					45
05	217	X	160	-0-		-57	-0-		12	1	148	2	N	-0-					45
06	210	X	176	-0-		-34	-0-		13	1	163	2	N	-0-					45
07	217	X	186	-0-		-31	-0-		15	1	171	2	N	-0-					45
08	188	X	188	-0-		-0-	-0-		15	1	173	2	N	-0-					45
09	180	X	126	-0-		-54	-0-		12	1	114	2	N	-0-					45
10	186	X	43	-0-		-143	-0-		4	1	39	2	N	-0-					45
11	180	X	-0-	-0-		-180	-0-						N	-0-					45
12	186	X	-0-	-0-		-186	-0-						N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	6107	X	5202	-0-	-905	-0-	347	1	4822	2	Y	30					128
							33	9									
02	5488	X	4954	-0-	-534	-0-	323	1	4608	2	Y	21					149
							23	9									
03	5766	X	4462	-0-	-1304	-0-	324	1	4108	2	Y	27					176
							30	9									
04	5580	X	4538	-0-	-1042	-0-	329	1	4179	2	Y	27					203
							30	9									
05	5487	X	4633	-0-	-854	-0-	344	1	4260	2	Y	26					229
							29	9									
06	5310	X	4622	-0-	-688	-0-	349	1	4253	2	Y	18	191	1			56
							20	9									
07	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	379	1	4409	2	Y	18					74
							20	9									
08	4681	X	4412	-0-	-269	-0-	353	1	4034	2	Y	23					97
							25	9									
09	4620	X	4078	-0-	-542	-0-	374	1	3680	2	Y	22					119
							24	9									
10	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	359	1	3958	2	Y	25					144
							28	9									
11	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	363	1	3735	2	Y	21					165
							23	9									
12	4805	X	4123	-0-	-682	-0-	303	1	3789	2	Y	28	84	1			109
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 54,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1339	-0-	-0-	-0-	432	1	873	2	N	31					145
							34	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	507	1	1065	2	N	22					167
							24	9									
03	1643	X	923	-0-	-720	-0-	356	1	543	2	N	22					189
							24	9									
04	1590	X	1556	-0-	-34	-0-	698	1	830	2	N	25					214
							28	9									
05	1767	X	1629	-0-	-138	-0-	619	1	975	2	N	32	193	1			53
							35	9									
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	642	1	1286	2	N	32					85
							35	9									
07	1767	X	1600	-0-	-167	-0-	376	1	1194	2	N	27					112
							30	9									
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	557	1	1348	2	N	22					134
							24	9									
09	1950	X	1866	-0-	-84	-0-	496	1	1369	2	N	1					135
							1	9									
10	2015	X	1451	-0-	-564	-0-	554	1	774	2	N	112	80	1			167
							123	9									
11	1950	X	946	-0-	-1004	-0-	482	1	434	2	N	27					194
							30	9									
12	1922	X	599	-0-	-1323	-0-	215	1	358	2	N	24	185	1			33
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10825	-0-	-1668	-0-	721	1	10030	2	N	67					172
							74	9									
02	10500	X	10114	-0-	-386	-0-	659	1	9392	2	N	57	171	1			58
							63	9									
03	11532	X	10699	-0-	-833	-0-	778	1	9852	2	N	63					121
							69	9									
04	11070	X	10073	-0-	-997	-0-	730	1	9281	2	N	56					177
							62	9									
05	11439	X	10096	-0-	-1343	-0-	749	1	9284	2	N	57	172	1			62
							63	9									
06	10830	X	10183	-0-	-647	-0-	767	1	9360	2	N	51					113
							56	9									
07	11191	X	9871	-0-	-1320	-0-	776	1	9038	2	N	52	62	1			103
							57	9									
08	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	819	1	9365	2	N	46					149
							51	9									
09	9750	X	9719	-0-	-31	-0-	893	1	8779	2	N	43	159	1			33
							47	9									
10	10075	X	8939	-0-	-1136	-0-	740	1	8144	2	N	50					83
							55	9									
11	9750	X	9097	-0-	-653	-0-	800	1	8241	2	N	51					134
							56	9									
12	10075	X	8801	-0-	-1274	-0-	646	1	8074	2	N	74	118	1			90
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 118,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	930	X	11	-0-	-919	-0-	4	1	7	2	N	-0-					132
02	840	X	13	-0-	-827	-0-	4	1	9	2	N	-0-					132
03	1209	X	16	-0-	-1193	-0-	6	1	9	2	N	1					133
							1	9									
04	1170	X	13	-0-	-1157	-0-	6	1	7	2	N	-0-					133
05	1209	X	12	-0-	-1197	-0-	5	1	7	2	N	-0-					133
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
07	31	X	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					133
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
09	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-	30	5			103
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	34	14	1			123
							37	9									
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	236	1	213	2	N	12					135
							13	9									
*12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	241	1	402	2	N	2					137
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	T. A.	-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-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

01	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	690	1	1395	2	N	13					90
							14	9									
02	2408	X	1542	-0-	-866	-0-	491	1	1030	2	N	19					109
							21	9									
03	2666	X	1824	-0-	-842	-0-	721	1	1100	2	N	3					112
							3	9									
04	2580	X	846	-0-	-1734	-0-	382	1	455	2	N	8					120
							9	9									
05	2139	X	1156	-0-	-983	-0-	445	1	700	2	N	10					130
							11	9									
06	2040	X	1245	-0-	-795	-0-	410	1	820	2	N	14					144
							15	9									
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	719	1	2284	2	N	32					176
							35	9									
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	590	1	1426	2	N	15					191
							17	9									
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	399	1	1102	2	N	13					204
							14	9									
10	3038	X	1494	-0-	-1544	-0-	577	1	806	2	N	101	281	1			24
							111	9									
11	2940	X	663	-0-	-2277	-0-	347	1	313	2	N	3					27
							3	9									
12	3038	X	1793	-0-	-1245	-0-	667	1	1112	2	N	13					40
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 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	7533	X	5728	-0-	-1805	-0-	33	1	5565	2	N	118	174	1			119
							130	9									
02	6160	X	5148	-0-	-1012	-0-	31	1	5003	2	N	104	180	1			43
							114	9									
03	6820	X	5723	-0-	-1097	-0-	36	1	5566	2	N	110					153
							121	9									
04	6240	X	5108	-0-	-1132	-0-	32	1	4970	2	N	96	176	1			73
							106	9									
05	6262	X	4965	-0-	-1297	-0-	32	1	4824	2	N	99					172
							109	9									
06	5550	X	4748	-0-	-802	-0-	31	1	4625	2	N	84	178	1			78
							92	9									
07	5735	X	4794	-0-	-941	-0-	32	1	4665	2	N	88	132	1			34
							97	9									
08	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	32	1	4523	2	N	80					114
							88	9									
09	5100	X	4038	-0-	-1062	-0-	29	1	3931	2	N	71	34	1			151
							78	9									
10	4960	X	3720	-0-	-1240	-0-	27	1	3604	2	N	81					232
							89	9									
11	4740	X	3891	-0-	-849	-0-	29	1	3776	2	N	78	197	1			113
							86	9									
12	4805	X	3930	-0-	-875	-0-	29	1	3799	2	N	93	94	1			112
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 56,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

CABAZOS (CONSOLIDATED) 14419 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA, H. WELL #: 205 RRCID -> 184152 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3171 - 3173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					42
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2011 - PLUGGED 08/25/11

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

CABAZOS (LM 10U) 14419 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA, H. "40" WELL #: 201T RRCID -> 255124 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3244 - 3250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4374	-0-	-59	-0-	4374	2			N	-0-					87
02	4004	#	3504	-0-	-500	-0-	3504	2			N	-0-					87
03	3498	R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					87
04	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-	87	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	N	-0-	9	1			23
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	N	-0-					23
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-					23
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					23
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	12	1	233	2	N	-0-	4	1			19
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	2	N	-0-					19
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					19
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					19
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					19
10	DLQ G-10		509	-0-	509	509	26	1	477	2	N	5					24
							6	9									
11	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1568	52	1	989	2	N	16	17	1			23
							18	9									
*12	2100	N	1491	-0-	-609	959	76	1	1400	2	N	14					37
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	N	-0-	8	1			21
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-					21
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	2	N	-0-					21
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					21
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	N	-0-	10	1			11
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-					11
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-					11
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	-0-					11
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	N	-0-					11
10	620	N	363	-0-	-257	-0-	18	1	341	2	N	4					15
							4	9									
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	23	1	425	2	N	15	7	1			23
							17	9									
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	23	1	429	2	N	5					28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 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	1984	X	1537	-0-	-447	-0-	55	1	1482	2	N	-0-	17	1			38
02	1792	X	1381	-0-	-411	-0-	51	1	1330	2	N	-0-					38
03	1984	X	1367	-0-	-617	-0-	58	1	1309	2	N	-0-					38
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					38
05	1767	X	1484	-0-	-283	-0-	70	1	1414	2	N	-0-	22	1			16
06	1500	X	1398	-0-	-102	-0-	66	1	1332	2	N	-0-					16
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-					16
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	98	1	1774	2	N	-0-					16
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	75	1	1567	2	N	-0-					16
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1686	2	N	5					21
							6	9									
11	1800	N	1314	-0-	-486	-0-	65	1	1231	2	N	16	21	1			16
							18	9									
12	1705	N	1248	-0-	-457	-0-	63	1	1165	2	N	18					34
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	354	-0-	-173	-0-	3	1	351	2	Y	-0-					42
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	Y	-0-					42
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					42
04	T. A.		818	-0-	818	818	8	1	810	2	Y	-0-					42
05	T. A.		878	-0-	878	1696	9	1	869	2	Y	-0-					42
06	T. A.		822	-0-	822	2518	8	1	814	2	Y	-0-					42
07	T. A.		891	-0-	891	3409	10	1	881	2	Y	-0-					42
08	T. A.		853	-0-	853	4262	9	1	844	2	Y	-0-					42
09	T. A.		787	-0-	787	5049	9	1	778	2	Y	-0-					42
10	T. A.		767	-0-	767	5816	9	1	758	2	Y	-0-					42
11	6541	X	725	-0-	-5816	-0-	9	1	716	2	Y	-0-					42
*12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	10	1	761	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -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	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	837	#	701	-0-	-136	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	679	-0-	-101	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	620	-0-	-186	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	586	-0-	-164	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	489	-0-	-255	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	404	-0-	-309	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	620	#	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	116	-0-	-484	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,795 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	10946		10946	-0-	-0-	253	388	1	10537	2	N	19	120	1			20
							21	9									
02	9862		9862	-0-	-0-	253	363	1	9421	2	N	71					91
							78	9									
03	10070		9817	-0-	-253	-0-	418	1	9390	2	N	8					99
							9	9									
04	3990		8756	-0-	4766 B	4766	409	1	8302	2	N	41					140
							45	9									
05	4123		9190	-0-	5067 B	9833	433	1	8722	2	N	32	133	1			39
							35	9									
06	8043		8594	-0-	551 B	10384	404	1	8146	2	N	40					79
							44	9									
07	10106		8086	-0-	-2020 B	8364	411	1	7675	2	N	-0-					79
08	16142	X	7778	-0-	-8364	-0-	406	1	7372	2	N	-0-					79
09	8880	X	6981	-0-	-1899	-0-	319	1	6662	2	N	-0-					79
10	9176	X	7900	-0-	-1276	-0-	403	1	7491	2	N	5					84
							6	9									
11	8580	X	7563	-0-	-1017	-0-	378	1	7142	2	N	39	123	1			-0-
							43	9									
12	8091	X	7662	-0-	-429	-0-	388	1	7167	2	N	97					97
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 103,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	9886		9886	-0-	-0-	-0-	9854	2	32	9	Y	29					32
02	7180		7180	-0-	-0-	-0-	7170	2	10	9	Y	9	36	1			5
03	8268		8268	-0-	-0-	-0-	8256	2	12	9	Y	11					16
04	6990		8064	-0-	1074 B	1074	8050	2	14	9	Y	13					29
05	7223		8706	-0-	1483 B	2557	8682	2	24	9	Y	22	44	1			7
06	6990		7368	-0-	378 B	2935	7359	2	9	9	Y	8					15
07	7223		7798	-0-	575 B	3510	7778	2	20	9	Y	18					33
08	11120	X	7610	-0-	-3510	-0-	7606	2	4	9	Y	4					37
09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6939	2	7	9	Y	6	14	1			29
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5601	2	20	9	Y	18					47
11	6150	X	5870	-0-	-280	-0-	5866	2	4	9	Y	4	15	1			36
12	6355	X	5970	-0-	-385	-0-	5950	2	20	9	Y	18					54

TOTAL GAS PROD: 89,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	-0-					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: -0-

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	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-

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

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	0	W	9907	-0-	9907	B	145473	9714	2	193	9	N	175	187	1			137
02	154566	X	9093	-0-	-145473	B	-0-	8915	2	178	9	N	162	199	1			100
03	10850	X	9988	-0-	-862	B	-0-	9828	2	160	9	N	145	190	1			55
04	10500	X	10242	-0-	-258	B	-0-	10076	2	166	9	N	151	183	1			23
05	10850	X	9539	-0-	-1311	B	-0-	9390	2	149	9	N	135					158
06	9750	X	9135	-0-	-615	B	-0-	9007	2	128	9	N	116	186	1			88
07	10571	X	10372	-0-	-199	B	-0-	10232	2	140	9	N	127	190	1			25
08	10571	X	8953	-0-	-1618	B	-0-	8846	2	107	9	N	97					122
09	10230	X	8918	-0-	-1312	B	-0-	8791	2	127	9	N	115	192	1			45
10	9610	X	8845	-0-	-765	B	-0-	8845	2			N	-0-					45
11	9300	X	7558	-0-	-1742	B	-0-	7393	2	165	9	N	150	185	1			10
12	9610	X	7398	-0-	-2212	B	-0-	7273	2	125	9	N	114					124

TOTAL GAS PROD: 109,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

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	0	W	29483	-0-	29483 B	29483	28996	2	487	9	N	443	378	1			65
02	0	W	22446	-0-	22446 B	51929	22105	2	341	9	N	310	190	1			185
03	0	W	26197	-0-	26197 B	78126	25819	2	378	9	N	344	379	1			150
04	0	W	24418	-0-	24418 B	102544	24023	2	395	9	N	359	374	1			135
05	0	W	21554	-0-	21554 B	124098	21276	2	278	9	N	253	191	1			197
06	0	W	20117	-0-	20117 B	144215	19876	2	241	9	N	219	192	1			224
07	0	W	22259	-0-	22259 B	166474	22009	2	250	9	N	227	379	1			72
08	0	W	19301	-0-	19301 B	185775	19089	2	212	9	N	193	180	1			85
09	0	W	19441	-0-	19441 B	205216	19232	2	209	9	N	190	195	1			80
10	0	W	18948	-0-	18948 B	224164	18748	2	200	9	N	182	184	1			78
11	242789	X	18625	-0-	-224164 B	-0-	18432	2	193	9	N	175	190	1			63
12	25420	X	16766	-0-	-8654 B	-0-	16560	2	206	9	N	187	190	1			60

TOTAL GAS PROD: 259,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

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	12362	X	12362	-0-	-0- B	-0-	12272	2	90	9	N	82	192	1			39
02	9811	X	9811	-0-	-0- B	-0-	9767	2	44	9	N	40					79
03	11422	X	11422	-0-	-0- B	-0-	11364	2	58	9	N	53					132
04	11158	X	11158	-0-	-0- B	-0-	11114	2	44	9	N	40					172
05	11405	X	11405	-0-	-0- B	-0-	11361	2	44	9	N	40					212
06	10864	X	10864	-0-	-0- B	-0-	10817	2	47	9	N	43	190	1			65
07	11795	X	11795	-0-	-0- B	-0-	11754	2	41	9	N	37					102
08	11172	X	11172	-0-	-0- B	-0-	11125	2	47	9	N	43					145
09	5145	X	5145	-0-	-0- B	-0-	5128	2	17	9	N	15					160
10	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	3703	2	20	9	N	18					178
11	13638	X	13638	-0-	-0- B	-0-	13561	2	77	9	N	70	189	1			59
*12	15892	X	15892	-0-	-0- B	-0-	15789	2	103	9	N	94	135	1			18

TOTAL GAS PROD: 128,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	11245	X	11245	-0-	-0- B	-0-	11147	2	98	9	N	89					173
02	10531	X	10531	-0-	-0- B	-0-	10445	2	86	9	N	78	192	1			59
03	9930	X	9930	-0-	-0- B	-0-	9825	2	105	9	N	95					154
04	7903	X	7903	-0-	-0- B	-0-	7828	2	75	9	N	68	188	1			34
05	7254	X	7242	-0-	-12 B	-0-	7163	2	79	9	N	72					106
06	7376	X	7376	-0-	-0- B	-0-	7313	2	63	9	N	57					163
07	7781	X	7781	-0-	-0- B	-0-	7695	2	86	9	N	78	185	1			56
08	7254	X	6972	-0-	-282 B	-0-	6942	2	30	9	N	27					83
09	7020	X	6177	-0-	-843 B	-0-	6157	2	20	9	N	18					101
10	7254	X	4956	-0-	-2298 B	-0-	4945	2	11	9	N	10					111
11	7020	X	4126	-0-	-2894 B	-0-	4104	2	22	9	N	20					131
12	7254	X	3928	-0-	-3326 B	-0-	3928	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 88,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

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	19995	X	21720	-0-	1725	B	-15542	21602	2	118	9	N	107					312
02	18060	X	20017	-0-	1957	B	-13585	19912	2	105	9	N	95	195	1			212
03	19995	X	21441	-0-	1446	B	-12139	21338	2	103	9	N	94					306
04	INC G-10		21296	-0-	21296	B	9157	21193	2	103	9	N	94	188	1			212
05	INC G-10		21092	-0-	21092	B	30249	20991	2	101	9	N	92					304
06	48477	X	18228	-0-	-30249	B	-0-	18148	2	80	9	N	73	185	1			192
07	19786	X	19786	-0-	-0-	B	-0-	19703	2	83	9	N	75					267
08	22010	X	17530	-0-	-4480	B	-0-	17460	2	70	9	N	64	181	1			150
09	21300	X	18189	-0-	-3111	B	-0-	18110	2	79	9	N	72					222
10	21080	X	18521	-0-	-2559	B	-0-	18521	2			N	-0-					222
11	19140	X	16184	-0-	-2956	B	-0-	16117	2	67	9	N	61	190	1			93
12	19778	X	16608	-0-	-3170	B	-0-	16520	2	88	9	N	80					173

TOTAL GAS PROD: 230,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

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	3782	X	3274	-0-	-508	B	-0-	3274	2			N	-0-					64
02	3416	X	2874	-0-	-542	B	-0-	2874	2			N	-0-					64
03	3472	X	3316	-0-	-156	B	-0-	3316	2			N	-0-					64
04	3240	X	2777	-0-	-463	B	-0-	2777	2			N	-0-					64
05	3348	X	2715	-0-	-633	B	-0-	2715	2			N	-0-					64
06	3210	X	2452	-0-	-758	B	-0-	2452	2			N	-0-					64
07	3317	X	2818	-0-	-499	B	-0-	2818	2			N	-0-					64
08	3317	X	2704	-0-	-613	B	-0-	2704	2			N	-0-					64
09	2790	X	2339	-0-	-451	B	-0-	2339	2			N	-0-					64
10	2821	X	2482	-0-	-339	B	-0-	2482	2			N	-0-					64
11	2730	X	1397	-0-	-1333	B	-0-	1397	2			N	-0-					64
12	2821	X	1980	-0-	-841	B	-0-	1980	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 31,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14610	X	14610	-0-	-0-	B	-0-	14604	2	6	9	N	5					148
02	14373	X	14373	-0-	-0-	B	-0-	14360	2	13	9	N	12					160
03	14690	X	14690	-0-	-0-	B	-0-	14646	2	44	9	N	40					200
04	13638	X	13638	-0-	-0-	B	-0-	13614	2	24	9	N	22	189	1			33
05	13266	X	13266	-0-	-0-	B	-0-	13227	2	39	9	N	35					68
06	9987	X	9987	-0-	-0-	B	-0-	9967	2	20	9	N	18					86
07	7068	X	2781	-0-	-4287	B	-0-	2781	2			N	-0-					86
08	7068	X	6579	-0-	-489	B	-0-	6565	2	14	9	N	13					99
09	12426	X	12426	-0-	-0-	B	-0-	12391	2	35	9	N	32					131
10	12406	X	12406	-0-	-0-	B	-0-	12406	2			N	-0-					131
11	11402	X	11402	-0-	-0-	B	-0-	11377	2	25	9	N	23					154
*12	10522	X	10522	-0-	-0-	B	-0-	10492	2	30	9	N	27					181

TOTAL GAS PROD: 136,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

USFW STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226736 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- 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 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	578 R	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					18
02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					20
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					23
04	570 #	400	-0-	-170	-0-	391	2	9	9	N	8					31
05	589 #	388	-0-	-201	-0-	379	2	9	9	N	8					39
06	570 #	375	-0-	-195	-0-	369	2	6	9	N	5					44
07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	32	1			12
08	403 #	29	-0-	-374	-0-	27	2	2	9	N	2					14
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	348	2	12	9	N	11					25
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	N	4					29
11	420 #	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					29
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1066	-0-	-19	-0-	108	1	958	3	N	-0-					112
02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	91	1	804	3	N	-0-					112
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	73	1	718	3	N	-0-					112
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	100	1	919	3	N	-0-					112
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	103	1	902	3	N	-0-					112
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	65	1	628	3	N	-0-					112
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	103	1	910	3	N	-0-					112
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	962	3	N	-0-					112
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	110	1	2205	3	N	-0-					112
10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	117	1	2921	3	N	23					135
							25	9									
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	112	1	2597	3	N	37					172
							41	9									
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	116	1	2386	3	N	23					195
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2976	2	55	9	Y	50	55	1	12
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2644	2	51	9	Y	46	28	1	30
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2839	2	65	9	Y	59	62	1	27
04	3210	X	2730	-0-	-480	-0-	2660	2	70	9	Y	64	47	1	44
05	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2706	2	63	9	Y	57	90	1	11
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2643	2	62	9	Y	56	32	1	35
07	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2778	2	189	9	Y	172	175	1	32
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2661	2	65	9	Y	59	63	1	28
09	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2557	2	66	9	Y	60	60	1	28
10	2976	X	2183	-0-	-793	-0-	2136	2	47	9	Y	43	61	1	10
11	2640	N	2532	-0-	-108	-0-	2463	2	69	9	Y	63	46	1	27
12	2697	N	2464	-0-	-233	-0-	2407	2	57	9	Y	52	60	1	19

TOTAL GAS PROD: 32,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

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

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9759	-0-	-843	-0-	9575	2	184	9	Y	167	195	1	107
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8579	2	163	9	Y	148	90	1	165
03	10354	X	9575	-0-	-779	-0-	9374	2	201	9	Y	183	193	1	155
04	10020	X	9052	-0-	-968	-0-	8834	2	218	9	Y	198	145	1	208
05	10354	X	9384	-0-	-970	-0-	9198	2	186	9	Y	169	266	1	111
06	9450	X	8902	-0-	-548	-0-	8724	2	178	9	Y	162	93	1	180
07	9672	X	8377	-0-	-1295	-0-	8194	2	183	9	Y	166	175	1	171
08	9579	X	7962	-0-	-1617	-0-	7776	2	186	9	Y	169	179	1	161
09	9090	X	7940	-0-	-1150	-0-	7747	2	193	9	Y	175	177	1	159
10	8959	X	4534	-0-	-4425	-0-	4392	2	142	9	Y	129	179	1	109
11	8670	X	6957	-0-	-1713	-0-	6758	2	199	9	Y	181	133	1	157
12	8370	X	6601	-0-	-1769	-0-	6436	2	165	9	Y	150	173	1	134

TOTAL GAS PROD: 97,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,997

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	7750	X	6295	-0-	-1455	-0-	6122	2	173	9	Y	157	171	1			57
02	6132	X	5608	-0-	-524	-0-	5470	2	138	9	Y	125	76	1			106
03	6603	X	6209	-0-	-394	-0-	6056	2	153	9	Y	139	146	1			99
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5768	2	173	9	Y	157	115	1			141
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	5939	2	142	9	Y	129	203	1			67
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5665	2	124	9	Y	113	65	1			115
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5807	2	129	9	Y	117	123	1			109
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5625	2	130	9	Y	118	125	1			102
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5560	2	135	9	Y	123	124	1			101
10	6076	X	4777	-0-	-1299	-0-	4676	2	101	9	Y	92	129	1			64
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5693	2	144	9	Y	131	96	1			99
12	5921	X	5751	-0-	-170	-0-	5627	2	124	9	Y	113	130	1			82

TOTAL GAS PROD: 69,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

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	19003	X	16276	-0-	-2727	-0-	15911	2	365	9	Y	332	350	1			-0-
02	16576	X	15847	-0-	-729	-0-	15530	2	317	9	Y	288	175	1			113
03	18166	X	17462	-0-	-704	-0-	17074	2	388	9	Y	353	371	1			95
04	17580	X	16583	-0-	-997	-0-	16176	2	407	9	Y	370	271	1			194
05	17546	X	17388	-0-	-158	-0-	17047	2	341	9	Y	310	489	1			15
06	16980	X	16652	-0-	-328	-0-	16330	2	322	9	Y	293	169	1			139
07	17546	X	17201	-0-	-345	-0-	16861	2	340	9	Y	309	323	1			125
08	17453	X	16304	-0-	-1149	-0-	15957	2	347	9	Y	315	335	1			105
09	16830	X	16595	-0-	-235	-0-	16225	2	370	9	Y	336	340	1			101
10	17391	X	8083	-0-	-9308	-0-	7811	2	272	9	Y	247	342	1			6
11	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	16789	2	384	9	Y	349	257	1			98
12	17205	X	16709	-0-	-496	-0-	16378	2	331	9	Y	301	346	1			53

TOTAL GAS PROD: 192,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,803

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	13237	X	12886	-0-	-351	-0-	12702	2	184	9	N	167	197	1			216
02	12432	X	11820	-0-	-612	-0-	11698	2	122	9	N	111	185	1			142
03	13764	X	12902	-0-	-862	-0-	12658	2	244	9	N	222	195	1			169
04	13320	X	12191	-0-	-1129	-0-	11990	2	201	9	N	183	190	1			162
05	13392	X	12544	-0-	-848	-0-	12414	2	130	9	N	118	176	1			104
06	12660	X	11930	-0-	-730	-0-	11753	2	177	9	N	161	190	1			75
07	13082	X	11793	-0-	-1289	-0-	11617	2	176	9	N	160	175	1			60
08	12896	X	12124	-0-	-772	-0-	12124	2			N	-0-					60
09	12180	X	11239	-0-	-941	-0-	11196	2	43	9	N	39					99
10	12555	X	6440	-0-	-6115	-0-	6387	2	53	9	N	48					147
11	11940	X	11440	-0-	-500	-0-	11427	2	13	9	N	12					159
12	12121	X	11738	-0-	-383	-0-	11738	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 139,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3326	-0-	-239	-0-	363	1	2963	2	N	-0-					187
02	3220	X	2732	-0-	-488	-0-	223	1	2509	2	N	-0-					187
03	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	296	1	3249	2	N	6					193
							7	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	149	1	3155	2	N	10	178	1			25
							11	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	142	1	3286	2	N	-0-					25
06	3450	X	2794	-0-	-656	-0-	86	1	2689	2	N	17					42
							19	9									
07	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	133	1	3331	2	N	15					57
							17	9									
08	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	146	1	3343	2	N	5					62
							6	9									
09	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	144	1	2982	2	N	6					68
							7	9									
10	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	173	1	3189	2	N	7					75
							8	9									
11	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	225	1	2982	2	N	5					80
							6	9									
12	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	266	1	2753	2	N	2					82
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	20					53
							22	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	N	17					70
							19	9									
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	104	2	N	12					82
							13	9									
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	6	1	130	2	N	10					92
							11	9									
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	3	1	59	2	N	1					93
							1	9									
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	1	1	39	2	N	17					110
							19	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	136	2	N	8					118
							9	9									
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	9					127
							10	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	1					128
							1	9									
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	132	2	N	7					135
							8	9									
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					135
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	165	1	1347	2	Y	-0-					50
02	1400	N	1398	-0-	-2	-0-	114	1	1284	2	Y	-0-					50
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	128	1	1407	2	Y	3					53
							3	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	4					57
							4	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	63	1	1461	2	Y	-0-					57
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	46	1	1459	2	Y	-0-					57
07	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	56	1	1398	2	Y	-0-					57
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	56	1	1272	2	Y	1					58
							1	9									
09	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-					58
10	1457	N	349	-0-	-1108	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					58
11	1290	N	17	-0-	-1273	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					58
12	1457	N	133	-0-	-1324	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1333	X	1165	-0-	-168	-0-	120	1	978	2	N	61					293
							67	9									
02	1176	X	1082	-0-	-94	-0-	81	1	913	2	N	80					373
							88	9									
03	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	92	1	1005	2	N	68	193	1			248
							75	9									
04	1170	X	1155	-0-	-15	-0-	48	1	1021	2	N	78	196	1			130
							86	9									
05	1209	X	1197	-0-	-12	-0-	46	1	1066	2	N	77					207
							85	9									
06	1170	X	1119	-0-	-51	-0-	33	1	1024	2	N	56					263
							62	9									
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	46	1	1153	2	N	105	191	1			177
							116	9									
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	80					257
							88	9									
09	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	2	N	75	187	1			145
							83	9									
10	1302	X	1211	-0-	-91	-0-	58	1	1070	2	N	75					220
							83	9									
11	1260	X	1122	-0-	-138	-0-	73	1	972	2	N	70					290
							77	9									
12	1302	X	1102	-0-	-200	-0-	90	1	926	2	N	78	195	1			173
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 14,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					17
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					17
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11 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	#	88	-0-	-67	-0-	10	1	78	2	N	-0-					97
02	140	#	68	-0-	-72	-0-	6	1	62	2	N	-0-					97
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					97
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					97
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					97
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-					97
07	93	#	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					97
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					97
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					97
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					97
11	119	R	119	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	12					109
							13	9									
*12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	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-

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	T. A.	-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 (7200) 14611 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266660 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7392 - 7400

01	14663	-0-	-0-	-14663	-0-			N	-0-	117 1		-0-
02	13244	-0-	-0-	-13244	-0-			N	-0-			-0-
03	14663	-0-	-0-	-14663	-0-			N	-0-			-0-
04	14190	-0-	-0-	-14190	-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-

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					22
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					22
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	15					37
							17	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					37
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					37
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					37
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	5	1	134	2	N	-0-					37
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					37
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	N	-0-					37
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					37
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	2	N	-0-					37
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	403	N	388	-0-	-15	-0-	54	1	334	9	N	304	344	1			325
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	9	N	310	173	1			462
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	337	349	1			450
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	2	1	283	9	N	257	350	1			357
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	465	347	1			475
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	83	1	138	9	N	125	355	1			245
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	306	356	1			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286	173	1			308
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	252	347	1			213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	179	1			392
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	175	1			367
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			194

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,150

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266652 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8182 - 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	14911		-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
02	13468		-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-					-0-
03	14911		-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
04	14430		-0-	-0-	-14430	-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-

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	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	3016	1	12663	3	N	119	185	1			77
							131	9									
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	2867	1	9956	3	N	16					93
							18	9									
03	13144	X	12549	-0-	-595	-0-	2442	1	9938	3	N	154	182	1			65
							169	9									
04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	1839	1	8753	3	N	53					118
							58	9									
05	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1630	1	6966	3	N	3					121
							3	9									
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	305	1	9	3	N	-0-					121
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1011	1	282	3	N	-0-					121
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	269	1	64	3	N	-0-					121
09	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					121
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					121
*12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2100	3	90	9	N	82	177	1			26

TOTAL GAS PROD: 64,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	241	1	1963	2	N	-0-					97
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	145	1	1634	2	N	-0-					97
03	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	167	1	1833	2	N	11					108
							12	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	87	1	1848	2	N	45					153
							50	9									
05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	81	1	1875	2	N	-0-					153
06	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	49	1	1554	2	N	-0-					153
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	76	1	1898	2	N	-0-					153
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2447	2	N	-0-					153
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	92	1	1903	2	N	-0-					153
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	110	1	2026	2	N	30					183
							33	9									
11	2460	N	1979	-0-	-481	-0-	139	1	1840	2	N	-0-					183
12	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	171	1	1766	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 24,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CAGE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 194235 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8174 - 8205

01	14B2 EXT		-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-

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					235
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	2	N	-0-					235
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					235
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					235
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					235
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					235
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					235
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					235
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					235
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	35	193	1			77
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

01	682	N	601	-0-	-81	B	-0-	66	1	535	2	N	-0-				154
02	476	N	426	-0-	-50	B	-0-	35	1	389	2	N	2				156
								2	9								
03	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	57	1	620	2	N	-0-				156
04	570	N	481	-0-	-89	B	-0-	21	1	451	2	N	8				164
								9	9								
05	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	25	1	589	2	N	-0-				164
06	660	N	440	-0-	-220	B	-0-	14	1	426	2	N	-0-	158	1		6
07	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	21	1	517	2	N	-0-				6
08	620	N	564	-0-	-56	B	-0-	24	1	540	2	N	-0-				6
09	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	36	1	745	2	N	14				20
								15	9								
10	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	29	1	536	2	N	7				27
								8	9								
11	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	44	1	585	2	N	13				40
								14	9								
12	837	N	524	-0-	-313	B	-0-	46	1	478	2	N	-0-				40

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 197580 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8156 - 8320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-

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

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) //CONT.// 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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

01	1519 #	1406	-0-	-113	-0-	506	1	888	2	N	11						163
						12	9										
02	1372 #	1172	-0-	-200	-0-	314	1	843	2	N	14						177
						15	9										
03	1426 #	1295	-0-	-131	-0-	304	1	984	2	N	6						183
						7	9										
04	1350 #	1187	-0-	-163	-0-	328	1	853	2	N	5						188
						6	9										
05	1395 #	1235	-0-	-160	-0-	413	1	820	2	N	2						190
						2	9										
06	1350 #	1191	-0-	-159	-0-	377	1	808	2	N	5						195
						6	9										
07	1302 #	1154	-0-	-148	-0-	415	1	739	2	N	-0-						195
08	1302 #	1229	-0-	-73	-0-	455	1	774	2	N	-0-						195
09	1200 #	1192	-0-	-8	-0-	508	1	684	2	N	-0-						195
10	1240 #	1199	-0-	-41	-0-	494	1	705	2	N	-0-						195
11	1200 #	1164	-0-	-36	-0-	707	1	455	2	N	2						197
						2	9										
12	1240 #	1188	-0-	-52	-0-	895	1	293	2	N	-0-	189	1				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-101	-0-	19	1	159	2	N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	543	2	N	-0-					113
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	9					122
							10	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					122
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	12	1	377	2	N	1					123
							1	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					123
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	5	1	115	2	N	-0-					123
09	390	N	193	-0-	-197	-0-	9	1	184	2	N	-0-					123
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					123
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-					123
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	10	1	100	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2161	-0-	-1807	-0-	236	1	1925	2	N	-0-					253
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	299	1	3364	2	N	-0-					253
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	340	1	3735	2	N	34					287
							37	9									
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	177	1	3751	2	N	21					308
							23	9									
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	176	1	4072	2	N	7					315
							8	9									
06	3840	X	3530	-0-	-310	-0-	108	1	3393	2	N	26	188	1			153
							29	9									
07	3968	X	846	-0-	-3122	-0-	32	1	814	2	N	-0-					153
08	3968	X	340	-0-	-3628	-0-	14	1	323	2	N	3					156
							3	9									
09	3840	X	23	-0-	-3817	-0-	1	1	22	2	N	-0-					156
10	3968	X	4	-0-	-3964	-0-	4	2			N	-0-					156
11	3540	X	5	-0-	-3535	-0-	5	2			N	-0-					156
12	837	X	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 22,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 191717 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8437 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

01	155	X	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	2	N	-0-					158
02	140	X	6	-0-	-134	-0-	6	2			N	-0-					158
03	155	X	59	-0-	-96	-0-	5	1	54	2	N	-0-					158
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					158
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					158
06	150	X	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					158
07	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					158
08	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					158
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					158
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					158
11	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					158
*12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 276 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	EOM BALANCE
01	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	233	1	1903	2	N	-0-			55
02	1680	N	645	-0-	-1035	-0-	53	1	592	2	N	-0-			55
03	2387	N	750	-0-	-1637	-0-	63	1	687	2	N	-0-			55
04	3000	N	20791	-0-	17791	17791	902	1	19074	2	N	741	386	1	410
							815	9							
05	3100	N	35556	-0-	32456	50247	1429	1	33141	2	N	896	773	1	533
							986	9							
06	3000	N	34959	-0-	31959	82206	1050	1	33010	2	N	817	963	1	387
							899	9							
07	117111	X	34905	-0-	-82206	-0-	1308	1	32785	2	N	738	765	1	360
							812	9							
08	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	1419	1	32425	2	N	563	575	1	348
							619	9							
09	32101	X	32101	-0-	-0-	-0-	1456	1	30151	2	N	449	569	1	228
							494	9							
10	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	1407	1	26001	2	N	333	386	1	175
							366	9							
11	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	1468	1	19436	2	N	264	191	1	248
							290	9							
*12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	1252	1	12942	2	N	132	195	1	185
							145	9							

TOTAL GAS PROD: 259,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,933

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

01	21080	X	19140	-0-	-1940	-0-	2085	1	17022	2	N	30	195	1	80
							33	9							
02	18788	X	16284	-0-	-2504	-0-	1329	1	14947	2	N	7			87
							8	9							
03	20646	X	18784	-0-	-1862	-0-	1568	1	17204	2	N	11			98
							12	9							
04	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	824	1	17406	2	N	12			110
							13	9							
05	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	782	1	18132	2	N	22			132
							24	9							
06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	550	1	17280	2	N	5			137
							6	9							
07	18383	X	18063	-0-	-320	-0-	693	1	17359	2	N	10			147
							11	9							
08	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	772	1	17646	2	N	8			155
							9	9							
09	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	824	1	17050	2	N	10			165
							11	9							
10	18321	X	18175	-0-	-146	-0-	932	1	17232	2	N	10			175
							11	9							
11	17730	X	17231	-0-	-499	-0-	1209	1	16009	2	N	12			187
							13	9							
12	18321	X	17783	-0-	-538	-0-	1568	1	16206	2	N	8			195
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 216,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
CAGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 070575 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 10427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					100
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - P & A 10-31-12

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

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

	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	925	-0-	-191	-0-	100	1	817	2	N	7					187
							8	9									
02	952	X	846	-0-	-106	-0-	69	1	774	2	N	3					190
							3	9									
03	1023	X	961	-0-	-62	-0-	79	1	865	2	N	15					205
							17	9									
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	N	2					207
							2	9									
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	N	6					213
							7	9									
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	9					222
							10	9									
07	961	X	922	-0-	-39	-0-	35	1	878	2	N	8					230
							9	9									
08	961	X	534	-0-	-427	-0-	22	1	512	2	N	-0-					230
09	960	X	9	-0-	-951	-0-	9	2			N	-0-					230
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					230
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					230
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	134	1	1096	2	N	-0-					80
02	1176	X	1123	-0-	-53	-0-	92	1	1031	2	N	-0-					80
03	1302	X	877	-0-	-425	-0-	73	1	804	2	N	-0-					80
04	1260	X	714	-0-	-546	-0-	32	1	682	2	N	-0-					80
05	1271	X	601	-0-	-670	-0-	25	1	576	2	N	-0-					80
06	1200	X	673	-0-	-527	-0-	21	1	652	2	N	-0-					80
07	1240	X	739	-0-	-501	-0-	28	1	711	2	N	-0-					80
08	868	X	718	-0-	-150	-0-	30	1	686	2	N	2					82
							2	9									
09	720	X	700	-0-	-20	-0-	32	1	667	2	N	1					83
							1	9									
10	744	X	711	-0-	-33	-0-	36	1	673	2	N	2					85
							2	9									
11	720	X	664	-0-	-56	-0-	47	1	617	2	N	-0-					85
12	744	X	725	-0-	-19	-0-	64	1	659	2	N	2					87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,475 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	370	X	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	2	N	-0-					137
02	168	X	93	-0-	-75	-0-	8	1	85	2	N	-0-					137
03	124	X	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	N	-0-					137
04	360	X	99	-0-	-261	-0-	4	1	95	2	N	-0-					137
05	372	X	112	-0-	-260	-0-	5	1	107	2	N	-0-					137
06	360	X	74	-0-	-286	-0-	2	1	72	2	N	-0-					137
07	93	X	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					137
08	124	X	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	N	-0-					137
09	120	X	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	N	-0-					137
10	124	X	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-					137
11	90	X	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	N	-0-					137
*12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,358 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	589	X	530	-0-	-59	-0-	58	1	469	2	N	3					210
							3	9									
02	532	X	503	-0-	-29	-0-	41	1	456	2	N	5					215
							6	9									
03	589	X	574	-0-	-15	-0-	48	1	526	2	N	-0-					215
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-					215
05	558	X	391	-0-	-167	-0-	16	1	375	2	N	-0-					215
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	2	N	-0-					215
07	589	X	496	-0-	-93	-0-	19	1	477	2	N	-0-					215
08	589	X	501	-0-	-88	-0-	20	1	462	2	N	17					232
							19	9									
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	N	-0-					232
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					232
11	570	X	474	-0-	-96	-0-	33	1	441	2	N	-0-					232
12	620	X	433	-0-	-187	-0-	38	1	395	2	N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2325	N	1840	-0-	-485	-0-	198	1	1617	2	N	23					70
							25	9									
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	125	1	1402	2	N	28					98
							31	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	151	1	1660	2	N	9					107
							10	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	2	N	18					125
							20	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	78	1	1820	2	N	17					142
							19	9									
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	51	1	1606	2	N	1					143
							1	9									
07	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	64	1	1607	2	N	14					157
							15	9									
08	1922	N	1550	-0-	-372	-0-	64	1	1461	2	N	23					180
							25	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	2	N	8					188
							9	9									
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	92	1	1704	2	N	7	180	1			15
							8	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	2	N	2					17
							2	9									
12	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	137	1	1413	2	N	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

01	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	165	1	1348	2	N	-0-					28
02	1372	N	1347	-0-	-25	-0-	110	1	1237	2	N	-0-					28
03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	126	1	1380	2	N	2					30
							2	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	2	N	2					32
							2	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	2	N	-0-					32
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	45	1	1413	2	N	-0-					32
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	57	1	1426	2	N	-0-					32
08	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	63	1	1435	2	N	-0-					32
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	66	1	1367	2	N	-0-					32
10	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	75	1	1394	2	N	-0-					32
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	98	1	1298	2	N	-0-					32
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	122	1	1264	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 17,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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

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

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	130	1	1582	2	N	8	8	1					4
							9	9											
02	2016	N	1486	-0-	-530	-0-	106	1	1371	2	N	8	7	1					5
							9	9											
03	2263	N	1579	-0-	-684	-0-	81	1	1492	2	N	5	7	1					3
							6	9											
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	52	1	1505	2	N	6	6	1					3
							7	9											
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	51	1	1476	2	N	8	7	1					4
							9	9											
06	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	51	1	1395	2	N	8	7	1					5
							9	9											
07	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	50	1	1423	2	N	10	12	1					3
							11	9											
08	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	57	1	1482	2	N	9	9	1					3
							10	9											
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	53	1	1322	2	N	9	8	1					4
							10	9											
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	2	N	10	7	1					7
							11	9											
11	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	59	1	1264	2	N	10	12	1					5
							11	9											
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	N	10	10	1					5
							11	9											

TOTAL GAS PROD: 17,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3999	X	3019	-0-	-980	-0-	228	1	2776	2	N	14	13	1			7
							15	9									
02	3500	X	3074	-0-	-426	-0-	219	1	2837	2	N	16	13	1			10
							18	9									
03	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	171	1	3177	2	N	11	15	1			6
							12	9									
04	3690	X	2713	-0-	-977	-0-	91	1	2611	2	N	10	11	1			5
							11	9									
05	3813	X	2923	-0-	-890	-0-	97	1	2808	2	N	16	13	1			8
							18	9									
06	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	109	1	2956	2	N	15	13	1			10
							17	9									
07	3410	X	3175	-0-	-235	-0-	107	1	3044	2	N	22	25	1			7
							24	9									
08	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	115	1	3006	2	N	20	20	1			7
							22	9									
09	3090	X	2995	-0-	-95	-0-	114	1	2860	2	N	19	17	1			9
							21	9									
10	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	128	1	2799	2	N	20	14	1			15
							22	9									
11	3090	X	2861	-0-	-229	-0-	126	1	2712	2	N	21	26	1			10
							23	9									
12	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	121	1	2684	2	N	19	20	1			9
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 36,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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

01	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2917	-0-	-107	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1917	-0-	-1307	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3122	-0-	-2427	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3086	-0-	-2463	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	2718	-0-	-2652	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 69 D RRCID -> 101238 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9421 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2569	-0-	-3476	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	1856	-0-	-3576	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	985	-0-	-4006	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	64	-0-	-3386	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	75	-0-	-3366	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	64	-0-	-1982	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-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: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1964	-0-	-1136	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1442	-0-	-1358	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	986	-0-	-2114	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	711	-0-	-2289	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	248	-0-	-2852	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	1372	-0-	-240	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 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	3100	N	4910	-0-	1810	1810	4910	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3689	-0-	889	2699	3689	3			N	-0-					-0-
03	3853	X	1154	-0-	-2699	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*09	750	X	-0-	-0-	-750	-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: 13,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 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	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 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	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*09	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*11	600	X	281	-0-	-319	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-623	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	437	-0-	-958	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	131	-0-	-613	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	3			N	-0-					-0-
*09	663	N	649	-0-	-14	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1240	-0-	-558	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	1248	-0-	-488	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	966	-0-	-243	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 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	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	34447	3			N	-0-					-0-
02	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	31370	3			N	-0-					-0-
03	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	32236	3			N	-0-					-0-
04	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	28282	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	164	-0-	-2161	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	2325	X	42	-0-	-2283	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*10	2325	X	126	-0-	-2199	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1256	-0-	-984	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1697	-0-	-783	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1805	-0-	-595	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	412	-0-	-2068	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	60	-0-	-1800	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	1860	X	409	-0-	-1451	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*09	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	816	-0-	-951	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,580 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	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2727	-0-	-829	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
*08	3658	X	2650	-0-	-1008	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*09	3540	X	2573	-0-	-967	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*10	4371	X	2806	-0-	-1565	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*11	4230	X	2538	-0-	-1692	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2012	-0-	-2359	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 13369 PERF. 9120 - 9132

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

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

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

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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	13941	-0-	13941	13941	643	1	13298	3	N	-0-			-0-
05	42456	28515	-0-	-13941	-0-	1282	1	27233	3	N	-0-			-0-
06	26345	26345	-0-	-0-	-0-	1221	1	25124	3	N	-0-			-0-
07	33079	33079	-0-	-0-	-0-	1378	1	31701	3	N	-0-			-0-
08	32353	32353	-0-	-0-	-0-	1440	1	30913	3	N	-0-			-0-
09	15570	34233	-0-	18663 B	18663	1454	1	32779	3	N	-0-			-0-
10	16089	37112	-0-	21023 B	39686	1595	1	35517	3	N	-0-			-0-
11	28670	22086	-0-	-6584 B	33102	979	1	21107	3	N	-0-			-0-
12	0	20337	-0-	20337 B	53439	1126	1	18882	3	N	-0-			-0-
						329	4							

TOTAL GAS PROD: 248,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

01	34710	23066	-0-	-11644	199	2201	1	20865	3	N	-0-			-0-
02	20023	20023	-0-	-0-	199	33	1	19990	3	N	-0-			-0-
03	35477	35477	-0-	-0-	199	68	1	35409	3	N	-0-			-0-
04	33263	33263	-0-	-0-	199	1535	1	31728	3	N	-0-			-0-
05	20987	19418	-0-	-1569	-0-	873	1	18545	3	N	-0-			-0-
06	18736 R	18736	-0-	-0-	-0-	868	1	17868	3	N	-0-			-0-
07	22072	21945	-0-	-127	-0-	914	1	21031	3	N	-0-			-0-
08	22072	19708	-0-	-2364	-0-	877	1	18831	3	N	-0-			-0-
09	21360	15301	-0-	-6059 B	-6059	650	1	1	2	N	-0-			-0-
						14650	3							
10	21948 #	13951	-0-	-7997 B	-14056	600	1	13351	3	N	-0-			-0-
11	15039	5090	-0-	-9949 B	-24005	226	1	4864	3	N	-0-			-0-
12	0	16204	-0-	16204 B	-7801	897	1	15045	3	N	-0-			-0-
						262	4							

TOTAL GAS PROD: 242,182 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3575	-0-	3575	3575	144	1	3431	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3535	-0-	3535	7110	127	1	3408	3	N	-0-					-0-
*11			2556	-0-	-0-	7110	34	1	2522	3	N	-0-					-0-
*12			1953	-0-	-1642	5468	1	1	305	3	N	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 9,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

01	21909		20075	-0-	-1834	B	-4078	206	1	19727	3	N	129	178	1		77
								142	9								
02	20692	#	18761	-0-	-1931	B	-6009	191	1	18431	3	N	126	182	1		21
								139	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6009																		
03	17805	N	20296	-0-	2491	B	-3518	212	1	19934	3	N	136				157
								150	9								
04	13896	N	18711	-0-	4815	B	1297	205	1	18357	3	N	135	181	1		111
								149	9								
05	20770	N	19374	-0-	-1396	B	-0-	214	1	19008	3	N	138	170	1		79
								152	9								
06	19285		18444	-0-	-841	B	-841	207	1	18085	3	N	138	175	1		42
								152	9								
07	19933	#	18707	-0-	-1226	B	-2067	214	1	18344	3	N	135				177
								149	9								
08	19933	#	18538	-0-	-1395	B	-3462	214	1	18207	3	N	106	179	1		104
								117	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3462																		
09	18750	#	17459	-0-	-1291	B	-4753	207	1	17134	3	N	107	179	1		32
								118	9								
10	19375	#	17804	-0-	-1571	B	-6324	215	1	17435	3	N	140				172
								154	9								
11	18450	#	9650	-0-	-8800	B	-15124	205	1	9357	2	N	80	178	1		74
								88	9								
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15124					N	-0-				74

TOTAL GAS PROD: 197,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	26140	17710	-0-	-8430 B	-13170	1059	1	16651	3	N	-0-					-0-
02	24920	24095	-0-	-825 B	-13995	1424	1	22671	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13995																
03	21243	28348	-0-	7105 B	-6890	1582	1	26766	3	N	-0-					-0-
04	16579	23734	-0-	7155 B	265	38	1	23696	3	N	-0-					-0-
05	26686	26340	-0-	-346 B	-81	1338	1	25002	3	N	-0-					-0-
06	23901	26485	-0-	2584 B	2503	1251	1	25234	3	N	-0-					-0-
07	24955	26919	-0-	1964 B	4467	1453	1	25031	3	N	395					395
						435	9									
08	24955	26620	-0-	1665 B	6132	1412	1	25118	3	N	82	187	1			290
						90	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6132																
09	24145	24896	-0-	751 B	6883	997	1	97	2	N	65	188	1			167
						23730	3	72	9							
10	24955	27052	-0-	2097 B	8980	963	1	87	2	N	145	197	1			115
						25842	3	160	9							
11	25583 R	16603	-0-	-8980 B	-0-	216	1	56	2	N	93					208
						16229	3	102	9							
12	0	13855	-0-	13855 B	13855	164	1	13353	3	N	95					303
						233	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 282,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

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

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	2	2	-0-	-0-	-0-	2	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	-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-

CANO-MEXICO (5100) //CONT.// 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	503	-0-	-397	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	452	-0-	-478	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	295	-0-	-480	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,301 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

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

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

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		1931	-0-	-1944	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
02	4852		4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
03	5252		5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
04	4548		4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
05	4697		4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
06	4711		4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
07	5437		5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
08	5879		5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					-0-
09	3577		3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
10	4867		3728	-0-	-1139	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
11	4710		3795	-0-	-915	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
12	4867		2252	-0-	-2615	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,659 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		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-

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					130
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					130
03	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					130
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					130
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					130
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					130
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					130
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					130
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	335	1	1904	2	N	-0-					34
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	112	1	1665	2	N	-0-					34
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	10	1	1753	2	N	-0-					34
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	1	22	2	N	-0-					34
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1259	1	26	2	N	-0-					34
06	1710	N	1364	-0-	-346	-0-	239	1	1125	2	N	-0-					34
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-					34
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1079	1	845	2	N	-0-					34
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	821	1	810	2	N	-0-					34
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1377	1	324	2	N	-0-					34
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	860	1	1233	2	N	-0-					34
12	1674	N	1097	-0-	-577	-0-	918	1	179	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 19,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129

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

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

01	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			28
02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			28
03	1488 X	1445	-0-	-43	-0-	1445	2		N	-0-			28
04	1590 X	1405	-0-	-185	-0-	1405	2		N	-0-			28
05	1643 X	1311	-0-	-332	-0-	1311	2		N	-0-			28
06	1590 X	1382	-0-	-208	-0-	1382	2		N	-0-			28
07	1488 X	1434	-0-	-54	-0-	1434	2		N	-0-			28
08	1457 X	1453	-0-	-4	-0-	1453	2		N	-0-			28
09	1410 X	901	-0-	-509	-0-	901	2		N	-0-			28
10	1426 X	1312	-0-	-114	-0-	1312	2		N	-0-			28
11	1410 X	685	-0-	-725	-0-	685	2		N	-0-			28
12	1457 X	684	-0-	-773	-0-	684	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 14,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

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

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. //CONT.// 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B DENY	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
08	14B2	EXT	26	-0-	26	26	25	2	1	9	N	1					117
09	14B2	EXT	26	-0-	26	52	25	2	1	9	N	1					118
10	14B2	EXT	26	-0-	26	78	25	2	1	9	N	1					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	1					120
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	870	N	165	-0-	-705	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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

01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
09	750 N	360	-0-	-390	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-			-0-
11	420 N	161	-0-	-259	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 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

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

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					45
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					45
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					45
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					45
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					45
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					45
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					45
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					45
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			Y	-0-					45
10	713	N	245	-0-	-468	-0-	245	2			Y	-0-					45
11	690	N	24	-0-	-666	-0-	24	2			Y	-0-					45
12	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					53
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					53
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					53
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					53
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					53
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					53
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					53
09	750	N	370	-0-	-380	-0-	370	2			N	-0-					53
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					53
11	480	N	175	-0-	-305	-0-	175	2			N	-0-					53
12	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,795 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	74	1	15	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	15	1	53	2	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	2	N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	1	3	2	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	24	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10852	2	114	9	N	104					177
02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9926	2	107	9	N	97					274
03	12090	X	3738	-0-	-8352	-0-	3699	2	39	9	N	35					309
04	11130	X	3991	-0-	-7139	-0-	3897	2	94	9	N	85	184	1			210
05	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11176	2	37	9	N	34					244
06	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	16400	2	69	9	N	63					307
07	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-	182	1			125
08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12233	2	125	9	N	114	166	1			73
09	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11032	2	45	9	N	41					114
10	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					114
11	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13030	2	110	9	N	100					214
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 124,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

DIEGO WELL #: 1 RRCID -> 241754 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6913 - 6918

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

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

CAROLINA-TEX (900) 15829 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 009783 COMPL. DATE 09/20/1959 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-

CAROLINA-TEX (900) //CONT.// 15829 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 3 RRCID -> 094498 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 950 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 7 RRCID -> 045809 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

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

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

DE LA GARZA -C- WELL #: 5 RRCID -> 047047 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1248 - 1255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-TEX (2100 MIRANDO) //CONT.// 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 8 RRCID -> 128561 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 1834 - 1849

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

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

ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 1 RRCID -> 128626 COMPL. DATE 07/02/1988 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2043 - 2047

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

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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 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	2170	#	924	-0-	-1246	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	1960	#	698	-0-	-1262	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	1767	#	806	-0-	-961	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2569	R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2852	#	2054	-0-	-798	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	2760	#	2231	-0-	-529	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2852	#	1797	-0-	-1055	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	2490	#	1526	-0-	-964	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	2573	#	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,415 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

CAROLINA-TEX (2200 MIRANDO) 15829 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 6 RRCID -> 046854 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1803 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-TEX (2400) 15829 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 009788 COMPL. DATE 08/06/1960 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DE LA GARZA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 009789 COMPL. DATE 08/02/1959 TOTAL DEPTH 1956 PERF. N/A

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

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

DE LA GARZA -C- WELL #: 4 RRCID -> 046168 COMPL. DATE 01/17/1969 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-

CAROLINA-TEX (2550) 15829 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, R. WELL #: 3 RRCID -> 009793 COMPL. DATE 03/27/1961 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-

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	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	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	N	3					92
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	9	N	4					96
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	9	N	4					100
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5	65	1			40
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5					45
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	1	17	9	N	15					60
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	1	8	9	N	7					67
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	1	28	9	N	25					92
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	60	1	11	9	N	10					102
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5					107
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	60	1	6	9	N	5					112
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B2 EXT		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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CARRL WELL #: 1 RRCID -> 241571 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7430 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2011 - PLUGGED 06/16/11

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	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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

01	1736 N	1229	-0-	-507	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	605	-0-	-655	-0-	47	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	249	1	2487	2	Y	-0-					-0-
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	274	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	166	1	2494	2	Y	-0-					-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	213	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	195	1	2312	2	Y	-0-					-0-
08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	301	1	2376	2	Y	-0-					-0-
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	179	1	2462	2	Y	-0-					-0-
10	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	245	1	2106	2	Y	-0-					-0-
11	2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	289	1	2389	2	Y	-0-					-0-
12	2728 #	2667	-0-	-61	-0-	290	1	2377	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12077	-0-	-881	-0-	628	1	11344	2	Y	95	139	1			73
							105	9									
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	945	1	11225	2	Y	103	31	1			145
							113	9									
03	12679	X	10940	-0-	-1739	-0-	980	1	9788	2	Y	156	173	1			128
							172	9									
04	12270	X	10754	-0-	-1516	-0-	968	1	9547	2	Y	217	184	1			161
							239	9									
05	12772	X	11161	-0-	-1611	-0-	690	1	10369	2	Y	93	116	1			138
							102	9									
06	12360	X	9133	-0-	-3227	-0-	1041	1	7981	2	Y	101	44	1			195
							111	9									
07	12772	X	8766	-0-	-4006	-0-	674	1	7993	2	Y	90	90	1			195
							99	9									
08	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	1559	1	12284	2	Y	59					254
							65	9									
09	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	909	1	12510	2	Y	72	87	1			239
							79	9									
10	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	1319	1	11352	2	Y	58	128	1			169
							64	9									
11	13470	X	12043	-0-	-1427	-0-	1291	1	10658	2	Y	85	105	1			149
							94	9									
12	13950	X	12512	-0-	-1438	-0-	1342	1	11030	2	Y	127	82	1			194
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 139,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 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 #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 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	5332	X	4532	-0-	-800	-0-	238	1	4294	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4153	-0-	-215	-0-	323	1	3830	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3887	-0-	-949	-0-	354	1	3533	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3966	-0-	-564	-0-	366	1	3600	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	264	1	3957	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3123	-0-	-1317	-0-	360	1	2763	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	2963	-0-	-1625	-0-	231	1	2732	2	Y	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	504	1	3974	2	Y	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	292	1	4026	2	Y	-0-					-0-
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	433	1	3731	2	Y	-0-					-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	467	1	3852	2	Y	-0-					-0-
*12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	467	1	3830	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 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	10726	X	7321	-0-	-3405	-0-	384	1	6937	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6995	-0-	-1433	-0-	544	1	6451	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	6206	-0-	-3125	-0-	565	1	5641	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6393	-0-	-957	-0-	581	1	5721	2	Y	83	22	1			61
							91	9									
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	515	1	7723	2	Y	58	33	1			86
							64	9									
06	7350	X	6136	-0-	-1214	-0-	700	1	5373	2	Y	57	33	1			110
							63	9									
07	7595	X	4855	-0-	-2740	-0-	374	1	4435	2	Y	42	61	1			91
							46	9									
08	7595	X	6858	-0-	-737	-0-	769	1	6063	2	Y	24					115
							26	9									
09	7350	X	5703	-0-	-1647	-0-	384	1	5290	2	Y	26	36	1			105
							29	9									
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	667	1	5746	2	Y	31	48	1			88
							34	9									
11	6630	X	5380	-0-	-1250	-0-	577	1	4759	2	Y	40	58	1			70
							44	9									
12	6851	X	5682	-0-	-1169	-0-	610	1	5003	2	Y	63	37	1			96
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 76,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	961	N	691	-0-	-270	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	83	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	109	1	1092	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	69	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	852	-0-	-318	-0-	98	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	961	-0-	-248	-0-	75	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	154	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	114	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	964	-0-	-326	-0-	104	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	126	1	1034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,909 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 #: 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	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	172	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	182	1	2183	2	Y	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	182	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	192	1	2475	2	Y	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	202	1	2534	2	Y	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	151	1	2405	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2275	-0-	-484	-0-	115	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	151	1	2591	2	Y	-0-					-0-
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	156	1	2717	2	Y	-0-					-0-
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	138	1	2276	2	Y	-0-					-0-
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	192	1	3053	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1588	-0-	-1388	-0-	74	1	1514	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

01	4929	X	1075	-0-	-3854	-0-	56	1	1007	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
02	4312	X	1320	-0-	-2992	-0-	101	1	1204	2	Y	14	2	1			20
							15	9									
03	4495	X	1212	-0-	-3283	-0-	108	1	1080	2	Y	22	24	1			18
							24	9									
04	960	X	490	-0-	-470	-0-	45	1	441	2	Y	4	19	1			3
							4	9									
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	960	X	521	-0-	-439	-0-	60	1	457	2	Y	4					4
							4	9									
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	96	1	1139	2	Y	7					11
							8	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	243	1	1916	2	Y	5					16
							6	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	151	1	2081	2	Y	7	4	1			19
							8	9									
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	255	1	2195	2	Y	20					39
							22	9									
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	273	1	2253	2	Y	32	15	1			56
							35	9									
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	260	1	2132	2	Y	43	34	1			65
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 17,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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. GAS LIFT (I)(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-	125	1	2265	2	Y	39	52	1			30
							43	9									
02	1876	N	607	-0-	-1269	-0-	46	1	549	2	Y	11	26	1			15
							12	9									
03	2108	N	529	-0-	-1579	-0-	47	1	465	2	Y	15	18	1			12
							17	9									
04	2340	N	713	-0-	-1627	-0-	63	1	622	2	Y	25	18	1			19
							28	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	15	12	1			22
							17	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	67	1	514	2	Y	15	8	1			29
							17	9									
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	41	1	485	2	Y	13	9	1			33
							14	9									
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	80	1	632	2	Y	7					40
							8	9									
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	38	1	520	2	Y	7	13	1			34
							8	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	13	15	1			32
							14	9									
11	690	N	356	-0-	-334	-0-	37	1	306	2	Y	12	11	1			33
							13	9									
12	589	N	251	-0-	-338	-0-	26	1	212	2	Y	12	27	1			18
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

01	5487	X	3519	-0-	-1968	-0-	178	1	3223	2	Y	107	198	1			82
							118	9									
02	4480	X	30	-0-	-4450	-0-	2	1	27	2	Y	1	82	1			1
							1	9									
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
06	3420	X	497	-0-	-2923	-0-	57	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	Y	7					7
							8	9									
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	95	1	1315	2	Y	37	44	1			-0-
							41	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	114	1	983	2	Y	16					16
							18	9									
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1194	2	32	9	Y	29	5	1			40
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	159	1	1302	2	Y	47	16	1			71
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	1612	X	1250	-0-	-362	-0-	108	1	1142	2	Y	-0-			-0-
02	1400	X	1083	-0-	-317	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-			-0-
03	1674	X	522	-0-	-1152	-0-	40	1	482	2	Y	-0-			-0-
04	1620	X	1014	-0-	-606	-0-	73	1	941	2	Y	-0-			-0-
05	1674	X	1088	-0-	-586	-0-	80	1	1008	2	Y	-0-			-0-
06	1200	X	800	-0-	-400	-0-	47	1	753	2	Y	-0-			-0-
07	1209	X	924	-0-	-285	-0-	47	1	877	2	Y	-0-			-0-
08	1085	X	1028	-0-	-57	-0-	57	1	971	2	Y	-0-			-0-
09	1050	X	982	-0-	-68	-0-	53	1	929	2	Y	-0-			-0-
10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	-0-			-0-
11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	1211	2	Y	-0-			-0-
12	1023	X	873	-0-	-150	-0-	41	1	832	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE "A" WELL #: 2 RRCID -> 207403 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6523 - 6644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

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	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-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 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	651	N	281	-0-	-370	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	440	-0-	-540	-0-	34	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	344	-0-	-307	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	249	-0-	-92	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	107	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	124	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	130	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	99	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	151	1	1160	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	92	1	1092	2	Y	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	209	1	1647	2	Y	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	123	1	1701	2	Y	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	174	1	1497	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	182	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	190	1	1560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	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-

KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 3 RRCID -> 210530 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6495 - 6592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

01	4836 X	2993	-0-	-1843	-0-	254 59	1 9	2680	2	Y	54					282
02	4368 X	3107	-0-	-1261	-0-	228 140	1 9	2739	2	Y	127					409
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	279 112	1 9	3394	2	Y	102					511
04	2910 X	2736	-0-	-174	-0-	195 32	1 9	2509	2	Y	29	307	1			233
05	3441 X	3248	-0-	-193	-0-	229 144	1 9	2875	2	Y	131					364
06	3660 X	2347	-0-	-1313	-0-	135 70	1 9	2142	2	Y	64					428
07	3782 X	2004	-0-	-1778	-0-	98 53	1 9	1853	2	Y	48	167	1			309
08	3782 X	2390	-0-	-1392	-0-	127 90	1 9	2173	2	Y	82					391
09	3150 X	1944	-0-	-1206	-0-	100 103	1 9	1741	2	Y	94	176	1			309
10	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	134 101	1 9	2208	2	Y	92					401
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	171 46	1 9	2718	2	Y	42	172	1			271
*12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	138 33	1 9	2815	2	Y	30					301

TOTAL GAS PROD: 32,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

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

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

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

CAVASSO CREEK (FRIO 8300) 16439 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK-A- WELL #: 1UT RRCID -> 226035 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8320 - 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	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-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300, W) 16439 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 262330 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8297 - 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-	7763			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7763			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	7763			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

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

CAVASSO CREEK (8600) 16443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK -A- WELL #: 1LT RRCID -> 224972 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8626 - 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	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-

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

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

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

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	T. A.	-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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	29	1	30
03	T. A.	-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	14B2 EXT	-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: 28

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

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

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	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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2728	X	2218	-0-	-510	-0-	1083	1	1135	2	N	-0-					36
02	2408	X	2154	-0-	-254	-0-	1037	1	1117	2	N	-0-					36
03	2666	X	1496	-0-	-1170	-0-	542	1	954	2	N	-0-					36
04	2190	X	971	-0-	-1219	-0-	430	1	541	2	N	-0-					36
05	2387	X	1610	-0-	-777	-0-	635	1	975	2	N	-0-					36
06	2310	X	2125	-0-	-185	-0-	827	1	1298	2	N	-0-					36
07	2387	X	2310	-0-	-77	-0-	792	1	1518	2	N	-0-					36
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1104	1	797	2	N	-0-					36
09	2130	X	1189	-0-	-941	-0-	1172	1	17	2	N	-0-					36
10	2325	X	169	-0-	-2156	-0-	160	1	9	2	N	-0-					36
11	2250	X	24	-0-	-2226	-0-	24	1			N	-0-					36
12	2325	X	297	-0-	-2028	-0-	244	1	53	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2139	X	2131	-0-	-8	-0-	1041	1	1090	2	N	-0-					46
02	1904	X	1815	-0-	-89	-0-	874	1	941	2	N	-0-					46
03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	738	1	1297	2	N	-0-					46
04	2070	X	1956	-0-	-114	-0-	867	1	1089	2	N	-0-					46
05	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	779	1	1197	2	N	-0-					46
06	2070	X	1830	-0-	-240	-0-	712	1	1118	2	N	-0-					46
07	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	652	1	1248	2	N	-0-					46
08	2046	X	1599	-0-	-447	-0-	929	1	670	2	N	-0-					46
09	1950	X	1342	-0-	-608	-0-	1323	1	19	2	N	-0-					46
10	1984	X	129	-0-	-1855	-0-	122	1	7	2	N	-0-					46
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1939	1	9	2	N	-0-					46
*12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	1706	1	372	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 20,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	298	1	1761	2	N	-0-					53
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	298	1	1673	2	N	-0-					53
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	399	1	1867	2	N	-0-					53
04	2070	X	2040	-0-	-30	-0-	380	1	1660	2	N	-0-					53
05	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	355	1	1643	2	N	-0-					53
06	2190	X	1910	-0-	-280	-0-	349	1	1561	2	N	-0-					53
07	2263	X	2088	-0-	-175	-0-	398	1	1690	2	N	-0-					53
*08	2263	X	2026	-0-	-237	-0-	367	1	1659	2	N	-0-					53
*09	2040	X	1986	-0-	-54	-0-	401	1	1585	2	N	-0-					53
*10	2077	X	1780	-0-	-297	-0-	360	1	1420	2	N	-0-					53
*11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	411	1	1640	2	N	-0-					53
*12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	430	1	1671	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 24,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	571	1	3374	2	N	-0-					61
02	3528	X	3456	-0-	-72	-0-	523	1	2933	2	N	-0-					61
03	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	660	1	3088	2	N	-0-					61
04	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	587	1	2565	2	N	-0-					61
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	715	1	3307	2	N	-0-					61
06	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	683	1	3058	2	N	-0-					61
07	3813	X	3355	-0-	-458	-0-	640	1	2715	2	N	-0-					61
*08	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	647	1	2926	2	N	-0-					61
*09	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	696	1	2750	2	N	-0-					61
*10	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	717	1	2827	2	N	-0-					61
*11	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	748	1	2986	2	N	-0-					61
*12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	828	1	3220	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 43,764 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	589	X	515	-0-	-74	-0-	75	1	440	2	N	-0-					48
02	532	X	511	-0-	-21	-0-	77	1	434	2	N	-0-					48
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	113	1	529	2	N	-0-					48
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	-0-					48
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	110	1	507	2	N	-0-					48
06	630	X	492	-0-	-138	-0-	90	1	402	2	N	-0-					48
07	651	X	446	-0-	-205	-0-	85	1	361	2	N	-0-					48
*08	651	X	415	-0-	-236	-0-	75	1	340	2	N	-0-					48
*09	600	X	395	-0-	-205	-0-	80	1	315	2	N	-0-					48
*10	620	X	386	-0-	-234	-0-	78	1	308	2	N	-0-					48
*11	5520	X	375	-0-	-5145	-0-	75	1	300	2	N	-0-					48
12	5704	X	350	-0-	-5354	-0-	72	1	278	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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 #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	3224 X	2997	-0-	-227	-0-	434	1	2563	2	N	-0-					17
02	3220 X	2814	-0-	-406	-0-	426	1	2388	2	N	-0-					17
03	3565 X	3234	-0-	-331	-0-	569	1	2665	2	N	-0-					17
04	3450 X	2855	-0-	-595	-0-	532	1	2323	2	N	-0-					17
05	3131 X	2411	-0-	-720	-0-	428	1	1983	2	N	-0-					17
06	3120 X	2627	-0-	-493	-0-	480	1	2147	2	N	-0-					17
07	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	568	1	2410	2	N	-0-					17
*08	3224 X	2755	-0-	-469	-0-	499	1	2256	2	N	-0-					17
*09	2850 X	2835	-0-	-15	-0-	573	1	2262	2	N	-0-					17
*10	2976 X	2575	-0-	-401	-0-	521	1	2054	2	N	-0-					17
*11	2880 X	1681	-0-	-1199	-0-	337	1	1344	2	N	-0-					17
12	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	605	1	2353	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

01	1271 X	1024	-0-	-247	-0-	148	1	876	2	N	-0-					50
02	1176 X	1033	-0-	-143	-0-	156	1	877	2	N	-0-					50
03	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	232	1	1087	2	N	-0-					50
04	1260 X	1181	-0-	-79	-0-	220	1	961	2	N	-0-					50
05	1147 X	1020	-0-	-127	-0-	181	1	839	2	N	-0-					50
06	1290 X	823	-0-	-467	-0-	150	1	673	2	N	-0-					50
07	1333 X	1131	-0-	-202	-0-	216	1	915	2	N	-0-					50
*08	1333 X	1163	-0-	-170	-0-	211	1	952	2	N	-0-					50
*09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	244	1	964	2	N	-0-					50
*10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	232	1	916	2	N	-0-					50
*11	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	228	1	910	2	N	-0-					50
12	1116 X	983	-0-	-133	-0-	201	1	782	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

01	1302 X	1019	-0-	-283	-0-	368	1	641	2	N	9					57
						10	9									
02	1176 X	762	-0-	-414	-0-	281	1	478	2	N	3					60
						3	9									
03	1116 X	818	-0-	-298	-0-	102	1	716	2	N	-0-					60
04	1080 X	833	-0-	-247	-0-	311	1	498	2	N	22					82
						24	9									
05	1116 X	742	-0-	-374	-0-	241	1	499	2	N	2	42	1			42
						2	9									
06	990 X	810	-0-	-180	-0-	284	1	524	2	N	2					44
						2	9									
07	924 X	924	-0-	-0-	-0-	315	1	601	2	N	7					51
						8	9									
08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	330	1	641	2	N	8					59
						9	9									
09	840 X	787	-0-	-53	-0-	244	1	530	2	N	12					71
						13	9									
10	930 X	886	-0-	-44	-0-	349	1	534	2	N	3					74
						3	9									
11	960 X	842	-0-	-118	-0-	317	1	518	2	N	6					80
						7	9									
12	992 X	831	-0-	-161	-0-	265	1	555	2	N	10					90
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	3596	X	2339	-0-	-1257	-0-	615	1	1709	2	N	14					116
							15	9									
02	3248	X	2912	-0-	-336	-0-	503	1	2398	2	N	10					126
							11	9									
03	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	571	1	2626	2	N	-0-					126
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	492	1	2607	2	N	35					161
							39	9									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	552	1	3208	2	N	17	154	1			24
							19	9									
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	576	1	2936	2	N	10					34
							11	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	595	1	2741	2	N	15					49
							17	9									
08	3782	X	3015	-0-	-767	-0-	559	1	2449	2	N	6					55
							7	9									
09	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	614	1	2279	2	N	-0-					55
10	3782	X	3296	-0-	-486	-0-	581	1	2714	2	N	1					56
							1	9									
11	3510	X	2907	-0-	-603	-0-	555	1	2339	2	N	12					68
							13	9									
12	3348	X	2554	-0-	-794	-0-	522	1	2012	2	N	18					86
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

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

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1700	-0-	-129	-0-	620	1	1080	2	N	-0-					16
02	1652	X	518	-0-	-1134	-0-	192	1	326	2	N	-0-					16
03	1798	X	1235	-0-	-563	-0-	154	1	1081	2	N	-0-					16
04	1740	X	1429	-0-	-311	-0-	549	1	880	2	N	-0-					16
05	1767	X	1121	-0-	-646	-0-	365	1	756	2	N	-0-					16
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	641	1	1184	2	N	-0-					16
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	637	1	1218	2	N	-0-					16
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	604	1	1174	2	N	-0-					16
09	1830	X	1496	-0-	-334	-0-	468	1	1017	2	N	10					26
							11	9									
10	1891	X	1600	-0-	-291	-0-	632	1	968	2	N	-0-					26
11	1830	X	1492	-0-	-338	-0-	566	1	926	2	N	-0-					26
12	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	491	1	1029	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 17,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	385	X	385	-0-	-0-	-0-	56	1	329	2	N	-0-					177
02	392	X	158	-0-	-234	-0-	24	1	134	2	N	-0-					177
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	N	-0-					177
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	2	N	-0-					177
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	234	1	1083	2	N	-0-					177
06	510	X	153	-0-	-357	-0-	28	1	125	2	N	-0-					177
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	168	1	713	2	N	-0-					177
*08	1302	X	392	-0-	-910	-0-	71	1	321	2	N	-0-					177
*09	1260	X	165	-0-	-1095	-0-	33	1	132	2	N	-0-					177
*10	1302	X	649	-0-	-653	-0-	131	1	518	2	N	-0-					177
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					177
12	868	X	77	-0-	-791	-0-	16	1	61	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 5,202 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	181	1	1072	2	Y	8					85
							9	9									
02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	156	1	876	2	Y	-0-					85
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	211	1	990	2	Y	-0-					85
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	226	1	988	2	Y	-0-					85
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	183	1	849	2	Y	-0-					85
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	177	1	794	2	Y	-0-					85
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	245	1	1037	2	Y	-0-					85
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	227	1	1026	2	Y	-0-					85
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	235	1	929	2	Y	-0-					85
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	273	1	1078	2	Y	-0-					85
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	292	1	1167	2	Y	-0-					85
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	271	1	1054	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 14,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-					23
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	N	-0-					23
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	38	1	177	2	N	-0-					23
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	37	1	163	2	N	-0-					23
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	29	1	133	2	N	-0-					23
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	29	1	130	2	N	-0-					23
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	2	N	-0-					23
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	2	N	-0-					23
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	44	1	174	2	N	-0-					23
*10	217	N	175	-0-	-42	-0-	35	1	140	2	N	-0-					23
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	169	2	N	-0-					23
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	9	1	35	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 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	1178	X	1006	-0-	-172	-0-	146	1	860	2	N	-0-					114
02	1036	X	898	-0-	-138	-0-	136	1	762	2	N	-0-					114
03	1116	X	419	-0-	-697	-0-	74	1	345	2	N	-0-					114
04	1050	X	419	-0-	-631	-0-	78	1	341	2	N	-0-					114
05	992	X	472	-0-	-520	-0-	84	1	388	2	N	-0-					114
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	176	1	787	2	N	-0-					114
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	192	1	812	2	N	-0-					114
*08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	181	1	820	2	N	-0-					114
*09	960	X	454	-0-	-506	-0-	92	1	362	2	N	-0-					114
*10	992	X	459	-0-	-533	-0-	93	1	366	2	N	-0-					114
11	960	X	389	-0-	-571	-0-	78	1	311	2	N	-0-					114
12	992	X	422	-0-	-570	-0-	86	1	336	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 7,906 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 #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 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	1829	X	1498	-0-	-331	-0-	217	1	1281	2	N	-0-			53
02	1652	X	1392	-0-	-260	-0-	211	1	1181	2	N	-0-			53
03	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	288	1	1348	2	N	-0-			53
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	278	1	1213	2	N	-0-			53
05	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	262	1	1212	2	N	-0-			53
06	1590	X	1429	-0-	-161	-0-	261	1	1168	2	N	-0-			53
07	1643	X	1499	-0-	-144	-0-	286	1	1213	2	N	-0-			53
*08	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	271	1	1225	2	N	-0-			53
*09	1500	X	1067	-0-	-433	-0-	216	1	851	2	N	-0-			53
*10	1488	X	1047	-0-	-441	-0-	212	1	835	2	N	-0-			53
*11	1440	X	326	-0-	-1114	-0-	65	1	261	2	N	-0-			53
12	1488	X	1082	-0-	-406	-0-	221	1	861	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 15,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	334	1	1970	2	Y	-0-			85
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	188	1	1056	2	Y	-0-			85
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	194	1	909	2	Y	-0-			85
04	2220	X	898	-0-	-1322	-0-	167	1	731	2	Y	-0-			85
05	2294	X	761	-0-	-1533	-0-	135	1	626	2	Y	-0-			85
06	2220	X	734	-0-	-1486	-0-	134	1	600	2	Y	-0-			85
07	1364	X	632	-0-	-732	-0-	121	1	511	2	Y	-0-			85
*08	1116	X	377	-0-	-739	-0-	68	1	309	2	Y	-0-			85
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			85
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			85
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 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	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	252	1	1490	2	N	-0-			84
02	1624	X	1581	-0-	-43	-0-	239	1	1342	2	N	-0-			84
03	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	284	1	1329	2	N	-0-			84
04	1740	X	1337	-0-	-403	-0-	249	1	1088	2	N	-0-			84
05	1767	X	1581	-0-	-186	-0-	281	1	1300	2	N	-0-			84
06	1680	X	1605	-0-	-75	-0-	293	1	1312	2	N	-0-			84
07	1736	X	1084	-0-	-652	-0-	207	1	877	2	N	-0-			84
*08	1612	X	1253	-0-	-359	-0-	227	1	1026	2	N	-0-			84
*09	1620	X	1392	-0-	-228	-0-	281	1	1111	2	N	-0-			84
*10	1674	X	1373	-0-	-301	-0-	278	1	1095	2	N	-0-			84
*11	1620	X	1147	-0-	-473	-0-	230	1	917	2	N	-0-			84
*12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	276	1	1073	2	N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 17,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 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	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	552	1	3263	2	N	-0-					53
02	4116	X	3541	-0-	-575	-0-	529	1	2966	2	N	42					95
							46	9									
03	4402	X	3980	-0-	-422	-0-	701	1	3279	2	N	-0-					95
04	4110	X	3672	-0-	-438	-0-	684	1	2988	2	N	-0-					95
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	709	1	3279	2	N	-0-					95
06	3840	X	3005	-0-	-835	-0-	549	1	2456	2	N	-0-					95
07	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	676	1	2867	2	N	-0-					95
*08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	859	1	3885	2	N	-0-					95
*09	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	723	1	2854	2	N	-0-					95
*10	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	749	1	2954	2	N	137					232
							151	9									
*11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	1016	1	4057	2	N	-0-					232
12	3782	X	3601	-0-	-181	-0-	729	1	2832	2	N	36	196	1			72
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 46,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	190	1	1124	2	N	-0-					107
02	1792	X	1135	-0-	-657	-0-	172	1	963	2	N	-0-					107
03	1612	X	1301	-0-	-311	-0-	229	1	1072	2	N	-0-					107
04	1560	X	1226	-0-	-334	-0-	228	1	998	2	N	-0-					107
05	1612	X	699	-0-	-913	-0-	121	1	561	2	N	15					122
							17	9									
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	251	1	1122	2	N	-0-					122
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	299	1	1268	2	N	-0-					122
*08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	286	1	1292	2	N	10					132
							11	9									
*09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	321	1	1266	2	N	-0-					132
*10	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	332	1	1307	2	N	-0-					132
*11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	317	1	1265	2	N	-0-					132
12	1581	X	1573	-0-	-8	-0-	322	1	1251	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 16,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	618	1	3648	2	N	-0-					135
02	4368	X	3878	-0-	-490	-0-	587	1	3291	2	N	-0-					135
03	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	754	1	3529	2	N	-0-					135
04	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	738	1	3225	2	N	20					155
							22	9									
05	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	684	1	3164	2	N	-0-					155
06	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	682	1	3052	2	N	-0-					155
07	4309	X	3837	-0-	-472	-0-	732	1	3105	2	N	-0-					155
*08	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	705	1	3190	2	N	-0-					155
*09	3990	X	3567	-0-	-423	-0-	721	1	2846	2	N	-0-					155
*10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	789	1	3113	2	N	-0-					155
*11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	748	1	2985	2	N	-0-					155
12	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	720	1	2800	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 46,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

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

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

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	47	1	277	2	Y	-0-					42
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	31	1	174	2	Y	-0-					42
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	30	1	139	2	Y	-0-					42
04	300	N	130	-0-	-170	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					42
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	35	1	162	2	Y	-0-					42
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	Y	-0-					42
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	Y	-0-					42
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	50	1	227	2	Y	-0-					42
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	2	Y	-0-					42
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	68	1	268	2	Y	-0-					42
*11	210	N	183	-0-	-27	-0-	37	1	146	2	Y	-0-					42
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	44	1	171	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,779 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 #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

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

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	332	2	N	-0-					15
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	51	1	289	2	N	-0-					15
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	54	1	251	2	N	-0-					15
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	66	1	288	2	N	-0-					15
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	2	N	-0-					15
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	63	1	284	2	N	-0-					15
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	2	N	-0-					15
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	383	2	N	-0-					15
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	100	1	393	2	N	-0-					15
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	104	1	410	2	N	-0-					15
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	83	1	332	2	N	-0-					15
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	92	1	357	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1103	-0-	-168	-0-	219	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	223	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	270	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	256	1	923	2	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	272	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	286	1	1060	2	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	311	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	293	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	251	1	845	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	288	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	297	1	1060	2	N	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	328	1	1191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,216 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-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

01	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	63	1	1078	2	N	1					11
							1	9									
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	2	N	1	3	1			9
							1	9									
03	1271	X	1237	-0-	-34	-0-	69	1	1166	2	N	2					11
							2	9									
04	1200	X	1109	-0-	-91	-0-	63	1	1045	2	N	1	3	1			9
							1	9									
05	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	70	1	1123	2	N	2					11
							2	9									
06	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	68	1	1056	2	N	3	3	1			11
							3	9									
07	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	69	1	1124	2	N	3	4	1			10
							3	9									
08	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	N	2					12
							2	9									
09	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	2	N	3	4	1			11
							3	9									
*10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	83	1	1343	2	N	3	4	1			10
							3	9									
*11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	N	3	4	1			9
							3	9									
*12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	81	1	1346	2	N	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 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	806	N	795	-0-	-11	-0-	81	1 7 9	707	2	Y	6	12	1			32
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	708	2	Y	1					33
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	91	1 6 9	763	2	Y	5					38
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	74	1 4 9	635	2	Y	4	11	1			31
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	73	1 2 9	708	2	Y	2					33
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	72	1 6 9	612	2	Y	5					38
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	70	1 4 9	558	2	Y	4					42
08	775	N	608	-0-	-167	-0-	65	1 3 9	540	2	Y	3	11	1			34
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	638	2	Y	1					35
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	556	2	Y	3					38
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	76	1 4 9	612	2	Y	4					42
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	716	2	Y	3	5	1			40

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	Y	7	11	1			44
							8	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	629	2	Y	1					45
							1	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	Y	4					49
							4	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	84	1	722	2	Y	5	11	1			43
							6	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	66	1	637	2	Y	14					57
							15	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89	1	754	2	Y	15					72
							17	9									
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	102	1	812	2	Y	34					106
							37	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	102	1	847	2	Y	7	14	1			99
							8	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	106	1	799	2	Y	4					103
							4	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	97	1	832	2	Y	5					108
							6	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	734	2	Y	19					127
							21	9									
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	94	1	810	2	Y	30	130	1			27
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 10,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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

	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	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	184	1 4 9	3143	2	N	4					25
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	171	1 3 9	2884	2	N	3	9	1			19
03	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	178	1 8 9	2986	2	N	7					26
04	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	181	1 4 9	3030	2	N	4	9	1			21
05	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	182	1 6 9	2936	2	N	5					26
06	3270	X	2616	-0-	-654	-0-	157	1 8 9	2451	2	N	7	9	1			24
07	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	186	1 8 9	3022	2	N	7	9	1			22
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	193	1 30 9	3096	2	N	27					49
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	193	1 8 9	3106	2	N	7	10	1			46
*10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	215	1 10 9	3472	2	N	9	11	1			44
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	210	1 9 9	3336	2	N	8	11	1			41
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	203	1 3 9	3366	2	N	3					44

TOTAL GAS PROD: 39,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 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	279	N	212	-0-	-67	-0-	12	1	200	2	N	-0-					5
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					5
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	2	N	-0-					5
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	1					6
							1	9									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-	1	1			5
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					5
09	390	N	65	-0-	-325	-0-	4	1	61	2	N	-0-					5
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	2	N	-0-					5
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					5
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					5

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

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 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-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	164	1	1435	2	Y	20	25	1			80
							22	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	148	1	1290	2	Y	7					87
							8	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	165	1	1379	2	Y	13					100
							14	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	154	1	1331	2	Y	28	60	1			68
							31	9									
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	129	1	1253	2	Y	5					73
							6	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	163	1	1385	2	Y	7					80
							8	9									
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	167	1	1327	2	Y	11					91
							12	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	165	1	1366	2	Y	9	25	1			75
							10	9									
09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	172	1	1297	2	Y	3					78
							3	9									
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	218	1	1880	2	Y	14					92
							15	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	176	1	1411	2	Y	20					112
							22	9									
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	163	1	1395	2	Y	38	119	1			31
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 18,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

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

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	252	1	2205	2	Y	27	35	1			76
							30	9									
02	1960	X	1717	-0-	-243	-0-	175	1	1524	2	Y	16					92
							18	9									
03	2170	X	1597	-0-	-573	-0-	170	1	1417	2	Y	9					101
							10	9									
04	2400	N	2006	-0-	-394	-0-	194	1	1802	2	Y	9	25	1			85
							10	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	198	1	1920	2	Y	8					93
							9	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	197	1	1677	2	Y	28					121
							31	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	233	1	1843	2	Y	45					166
							50	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	238	1	1969	2	Y	21	33	1			154
							23	9									
09	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	191	1	1440	2	Y	3					157
							3	9									
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	242	1	2084	2	Y	11					168
							12	9									
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	214	1	1720	2	Y	13					181
							14	9									
*12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	287	1	2458	2	Y	18	82	1			117
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-					10
02	56	X	45	-0-	-11	-0-	10	1	35	2	N	-0-					10
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-					10
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					10
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					10
06	60	X	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	2	N	-0-					10
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
08	62	X	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	2	N	-0-					10
09	60	X	25	-0-	-35	-0-	6	1	19	2	N	-0-					10
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	2	N	-0-					10
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					10
*12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	93	-0-	-93	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
02	168	X	116	-0-	-52	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	N	-0-					-0-
04	150	X	102	-0-	-48	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	30	1	110	2	N	-0-					-0-
06	180	X	116	-0-	-64	-0-	20	1	96	2	N	-0-					-0-
07	186	X	162	-0-	-24	-0-	28	1	134	2	N	-0-					-0-
08	186	X	135	-0-	-51	-0-	23	1	112	2	N	-0-					-0-
09	150	X	111	-0-	-39	-0-	20	1	91	2	N	-0-					-0-
10	155	X	126	-0-	-29	-0-	24	1	102	2	N	-0-					-0-
11	150	X	104	-0-	-46	-0-	19	1	85	2	N	-0-					-0-
*12	165	X	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 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	527	N	464	-0-	-63	-0-	47 4	1 9	413	2	Y	4	8	1			1
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	43 1	1 9	373	2	Y	1					2
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	409	2	Y	2					4
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	391	2	Y	3	6	1			1
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					1
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	415	2	Y	2					3
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	394	2	Y	3					6
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	413	2	Y	2	7	1			1
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	387	2	Y	1					2
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	386	2	Y	2					4
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	43 2	1 9	344	2	Y	2					6
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	520	2	Y	2	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	93	X	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-					15
02	84	X	13	-0-	-71	-0-	1	1	12	2	N	-0-					15
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					15
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	96	1 8 9	837	2	Y	7	15	1			2
02	952	N	753	-0-	-199	-0-	78	1 1 9	674	2	Y	1					3
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	97	1 6 9	807	2	Y	5					8
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	820	2	Y	5	12	1			1
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	69	1 2 9	667	2	Y	2					3
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	95	1 3 9	805	2	Y	3					6
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	92	1 7 9	731	2	Y	6					12
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	745	2	Y	4	14	1			2
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	89	1 1 9	675	2	Y	1					3
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1 4 9	706	2	Y	4					7
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	671	2	Y	5					12
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	77	1 2 9	663	2	Y	2	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 9,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3131	X	2044	-0-	-1087	-0-	331	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1908	-0-	-920	-0-	340	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2168	-0-	-963	-0-	367	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	374	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1764	-0-	-623	-0-	373	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	368	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	375	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	361	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	370	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1851	-0-	-350	-0-	353	1	1498	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1992	-0-	-138	-0-	365	1	1627	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	2144	-0-	-57	-0-	374	1	1770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,445 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	* * 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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	334	1	2924	2	Y	32	49	1			133
							35	9									
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	301	1	2618	2	Y	4					137
							4	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	346	1	2888	2	Y	18					155
							20	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	331	1	2867	2	Y	19	44	1			130
							21	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	282	1	2736	2	Y	64	166	1			28
							70	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	347	1	2948	2	Y	14					42
							15	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	356	1	2823	2	Y	21					63
							23	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	349	1	2895	2	Y	14	53	1			24
							15	9									
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	355	1	2684	2	Y	5					29
							6	9									
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	316	1	2724	2	Y	15					44
							17	9									
11	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	321	1	2578	2	Y	19					63
							21	9									
12	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	308	1	2639	2	Y	8	23	1			48
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

01	2542	X	2508	-0-	-34	-0-	1225	1	1283	2	N	-0-					68
02	2268	X	2147	-0-	-121	-0-	1034	1	1113	2	N	-0-					68
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	911	1	1601	2	N	-0-					68
04	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	1038	1	1305	2	N	-0-					68
05	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	976	1	1500	2	N	-0-					68
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	954	1	1496	2	N	-0-					68
07	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	829	1	1587	2	N	-0-					68
08	2511	X	1852	-0-	-659	-0-	1076	1	776	2	N	-0-					68
09	2460	X	1903	-0-	-557	-0-	1876	1	27	2	N	-0-					68
10	2542	X	839	-0-	-1703	-0-	791	1	48	2	N	-0-					68
11	2460	X	634	-0-	-1826	-0-	631	1	3	2	N	-0-					68
*12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2187	1	477	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 24,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27	51	1			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			63
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	46 1		45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

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

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

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

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

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 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	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	379	1	8865	2	Y	-0-					-0-
02	11116	X	9303	-0-	-1813	-0-	383	1	8920	2	Y	-0-					-0-
03	12307	X	7390	-0-	-4917	-0-	301	1	7089	2	Y	-0-					-0-
04	11910	X	8979	-0-	-2931	-0-	363	1	8616	2	Y	-0-					-0-
05	11780	X	8937	-0-	-2843	-0-	378	1	8559	2	Y	-0-					-0-
06	9960	X	8545	-0-	-1415	-0-	388	1	8157	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	8110	-0-	-2182	-0-	353	1	7757	2	Y	-0-					-0-
08	9269	X	7467	-0-	-1802	-0-	327	1	7140	2	Y	-0-					-0-
09	8970	X	6469	-0-	-2501	-0-	291	1	6178	2	Y	-0-					-0-
10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	382	1	7505	2	Y	-0-					-0-
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	376	1	7473	2	Y	-0-					-0-
*12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	469	1	8004	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,653 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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	84	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	94	1	2239	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	93	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1677	-0-	-303	-0-	76	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	81	1	1775	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1857	-0-	-344	-0-	81	1	1776	2	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	96	1	2040	2	Y	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	87	1	1702	2	Y	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	109	1	2156	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3398	-0-	298	298	188	1	3210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,703 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-					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 #: 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	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1489	2	7	9	Y	6					6
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1148	2	6	9	Y	5	9	1			2
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					2
11	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1121	2	12	9	Y	11	11	1			2
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	Y	7					9

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224226 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

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

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 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	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 (6035) 16731 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 37 RRCID -> 183974 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 14500 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	310	1	1209	2	Y	-0-					3
02	1316	N	1071	-0-	-245	-0-	244	1	827	2	Y	-0-					3
03	1209	N	119	-0-	-1090	-0-	35	1	84	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	270	1	927	2	Y	-0-					3
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	346	1	998	2	Y	-0-					3
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	587	1	1576	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	602	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	410	1	1605	2	Y	3					3
							3	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	415	1	1616	2	Y	10					13
							11	9									
10	2506	R	2506	-0-	-0-	-0-	633	1	1866	2	Y	6					19
							7	9									
11	2280	#	394	-0-	-1886	-0-	81	1	313	2	Y	-0-					19
*12	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1163	2	30	9	N	27					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED 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	14B DENY		-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

01	1112	N	699	-0-	-413	B	-0-	465	1	234	2	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	420	1	495	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	465	1	579	2	N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	450	1	477	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	601	-0-	-422	B	-0-	465	1	136	2	N	-0-					-0-
06	1015	N	466	-0-	-549	B	-0-	450	1	16	2	N	-0-					-0-
07	957	N	874	-0-	-83	B	-0-	465	1	409	2	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	465	1	474	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	450	1	354	2	N	-0-					-0-
10	864	N	811	-0-	-53	B	-0-	465	1	346	2	N	-0-					-0-
11	900	N	566	-0-	-334	B	-0-	450	1	116	2	N	-0-					-0-
12	832	N	NO RPT	-0-	-832	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	26	26	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	24	27	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	57	N	-0-	-0-	-57	B	-0-					Y	30	29	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	30	29	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	25	26	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	31	30	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	31	32	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	29	26	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	26	29	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	27	24	1			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	25	30	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 304

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 100045 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 4251 - 4258

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P&A 01-22-13

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

CARTER EXPLORATION COMPANY 136850
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-

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	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17652					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 123 RRCID -> 157580 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 2875 - 2880

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

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

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1034	-0-	-361	-0-	403	1	631	2	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	364	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	403	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	390	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	403	1	739	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	390	1	841	2	N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	403	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	403	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	390	1	922	2	N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	403	1	1306	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	390	1	813	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-C RRCID -> 175755 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

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

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-T RRCID -> 175882 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

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

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 120 RRCID -> 182863 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 3016 - 3020

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

CHAPMAN, J. O. WELL #: 134 RRCID -> 182956 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2896 - 2902

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 135 RRCID -> 184531 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 3132 - 3153

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

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

CHAPMAN, J.O. WELL #: 134 RRCID -> 189948 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2839 - 2854

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					46

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

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
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	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	72	3	451	9	N	410	407	1			98
02	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	290	3	408	9	N	371	357	1			112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	496	3	781	9	N	710	726	1			96
04	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	374	3	619	9	N	563	525	1			134
05	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	82	3	729	9	N	663	661	1			136
06	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	247	3	597	9	N	543	517	1			162
07	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	126	3	554	9	N	504	535	1			131
08	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	43	3	524	9	N	476	469	1			138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	43	3	508	9	N	462	431	1			169
10	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	21	3	542	9	N	493	505	1			157
*11	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	25	3	537	9	N	488	529	1			116
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,683

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	2015	X	1379	-0-	-636		-0-	635	1	744	2	N	-0-					228
02	1820	X	1692	-0-	-128		-0-	577	1	1113	2	N	2					230
								2	9									
03	2108	X	2048	-0-	-60		-0-	642	1	1406	2	N	-0-					230
04	2040	X	1895	-0-	-145		-0-	621	1	1274	2	N	-0-					230
05	2108	X	2081	-0-	-27		-0-	492	1	1589	2	N	-0-					230
06	1980	X	1951	-0-	-29		-0-	477	1	1474	2	N	-0-					230
07	2046	X	1945	-0-	-101		-0-	492	1	1453	2	N	-0-					230
08	2077	X	1917	-0-	-160		-0-	493	1	1424	2	N	-0-					230
09	2010	X	1000	-0-	-1010		-0-	462	1	538	2	N	-0-					230
10	2077	X	-0-	-0-	-2077		-0-					N	2					232
11	1950	X	-0-	-0-	-1950		-0-					N	-0-					232
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953		-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	121	-0-	-96		-0-	29	1	92	2	N	-0-					-0-
02	196	X	128	-0-	-68		-0-	27	1	101	2	N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-		-0-	68	1	208	2	N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-		-0-	75	1	206	2	N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-		-0-	70	1	194	2	N	-0-					-0-
06	270	X	229	-0-	-41		-0-	60	1	169	2	N	-0-					-0-
07	279	X	233	-0-	-46		-0-	64	1	169	3	N	-0-					-0-
08	279	X	271	-0-	-8		-0-	71	1	200	2	N	-0-					-0-
09	270	X	262	-0-	-8		-0-	68	1	194	2	N	-0-					-0-
10	279	X	233	-0-	-46		-0-	62	1	171	2	N	-0-					-0-
11	270	X	194	-0-	-76		-0-	60	1	134	2	N	-0-					-0-
12	279	X	224	-0-	-55		-0-	67	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 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 #: 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	124	N	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	9	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	155	X	24	-0-	-131	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
02	196	X	26	-0-	-170	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
03	217	X	98	-0-	-119	-0-	24	1	74	2	N	-0-					-0-
04	210	X	102	-0-	-108	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93	X	83	-0-	-10	-0-	23	1	60	2	N	-0-					-0-
08	93	X	31	-0-	-62	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
09	120	X	30	-0-	-90	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
10	124	X	28	-0-	-96	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
11	120	X	24	-0-	-96	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
12	93	X	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	65	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	46	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	20	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	77	-0-	-193	-0-	21	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	76	-0-	-172	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	23	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	27	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	29	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	32	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 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

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

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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	21	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	27	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 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	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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 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	T. A.		89	-0-	89	1678	89	2		N	-0-					-0-
02	T. A.		78	-0-	78	1756	78	2		N	-0-					-0-
03	T. A.		114	-0-	114	1870	114	2		N	-0-					-0-
04	T. A.		118	-0-	118	1988	118	2		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		120	-0-	120	2108	120	2		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		25	-0-	25	2133	25	2		N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2133				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		30	-0-	30	2163	30	2		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22	-0-	22	2185	22	2		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2185				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2185				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2185				N	NO RPT					-0-

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

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	122	-0-	122	1701	122	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	118	-0-	118	1819	118	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	114	-0-	114	1933	114	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	2031	98	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	112	-0-	112	2143	112	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-					-0-
07	T. A.	34	-0-	34	2177	34	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	27	-0-	27	2204	27	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2204					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2204					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2204					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2204					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	N	-0-					-0-
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	-0-					-0-
05	434	N	96	-0-	-338	-0-	25	1	71	2	N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	23	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	24	1	61	2	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	24	1	68	2	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	23	1	66	2	N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 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-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-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

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

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

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	2					2
							2	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					2
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

01	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	823	1	13590	2	Y	-0-					28
02	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	648	1	10106	2	Y	-0-	18	7			10
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	957	1	16201	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	61982	X	61982	-0-	-0-	-0-	3461	1	58180	2	Y	310	155	0			165
							341	9									
05	33244	X	33244	-0-	-0-	-0-	1914	1	31280	2	Y	45	150	0			60
							50	9									
06	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	1425	1	21917	2	Y	37	10	0			87
							41	9									
07	19489	X	19489	-0-	-0-	-0-	1154	1	18300	2	Y	32					119
							35	9									
08	16740	X	16570	-0-	-170	-0-	992	1	15539	2	Y	35	2	1			152
							39	9									
09	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	1011	1	15275	2	Y	12					164
							13	9									
10	23219	X	15095	-0-	-8124	-0-	15065	2	30	9	Y	27	171	1			20
11	22470	X	14301	-0-	-8169	-0-	14270	2	31	9	Y	28	46	1			2
12	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 242,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	145	1	2400	2	Y	-0-					3
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	72	1	1119	2	Y	-0-					3
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	110	1	1860	2	Y	1					4
							1	9									
04	2460	N	1320	-0-	-1140	-0-	74	1	1244	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	125	1	2051	2	Y	-0-	2	5			2
06	1920	N	1317	-0-	-603	-0-	80	1	1235	2	Y	2					4
							2	9									
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	158	1	2513	2	Y	-0-					4
08	2170	N	1467	-0-	-703	-0-	88	1	1378	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	77	1	1169	2	Y	-0-					1
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	169	1	2621	2	Y	-0-	1	5			-0-
11	1410	N	1008	-0-	-402	-0-	66	1	942	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 101877 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9191 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
02	84	X	38	-0-	-46	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
03	93	X	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 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	6820	X	6131	-0-	-689	-0-	350	1	5781	2	Y	-0-					1
02	6020	X	5329	-0-	-691	-0-	321	1	5008	2	Y	-0-					1
03	6417	X	6078	-0-	-339	-0-	339	1	5739	2	Y	-0-					1
04	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	304	1	5108	2	Y	-0-					1
05	6138	X	3885	-0-	-2253	-0-	224	1	3657	2	Y	4					5
							4	9									
06	5940	X	3462	-0-	-2478	-0-	211	1	3251	2	Y	-0-					5
07	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	333	1	5275	2	Y	-0-					5
08	6076	X	4039	-0-	-2037	-0-	242	1	3797	2	Y	-0-					5
09	5400	X	2632	-0-	-2768	-0-	163	1	2469	2	Y	-0-					5
10	4588	X	2481	-0-	-2107	-0-	151	1	2330	2	Y	-0-	5	5			-0-
11	4440	X	3274	-0-	-1166	-0-	215	1	3059	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	4					4
							4	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					4
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					4
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					4
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-	4	5			-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	87	1	1443	2	Y	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	80	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	67	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	2	Y	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	78	1	1176	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	910	-0-	-454	-0-	55	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	162	-0-	-1218	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1486	-0-	-2544	-0-	85	1	1398	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3640	X	997	-0-	-2643	-0-	60	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	1077	-0-	-4131	-0-	60	1	1014	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	5040	X	969	-0-	-4071	-0-	54	1	914	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	5208	X	841	-0-	-4367	-0-	48	1	786	2	Y	6					6
							7	9									
06	1440	X	1121	-0-	-319	-0-	69	1	1052	2	Y	-0-					6
07	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	61	1	960	2	Y	-0-	4	1			2
08	1085	X	999	-0-	-86	-0-	60	1	939	2	Y	-0-					2
09	1110	X	919	-0-	-191	-0-	57	1	862	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	59	1	918	2	Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	81	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3378	-0-	-714	-0-	193	1	3185	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3329	-0-	-199	-0-	201	1	3128	2	Y	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	223	1	3767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	212	1	3556	2	Y	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	227	1	3709	2	Y	-0-					-0-
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	230	1	3535	2	Y	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	235	1	3730	2	Y	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	243	1	3804	2	Y	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	237	1	3582	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	193	1	2983	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3040	-0-	-680	-0-	200	1	2840	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

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

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10645	X		10645	-0-	-0-	-0-	608	1	10031	2	Y	5	10	1		1
								6	9								
02	9408	X		8924	-0-	-484	-0-	538	1	8386	2	Y	-0-				1
03	11207	X		11207	-0-	-0-	-0-	625	1	10582	2	Y	-0-				1
04	8868	X		8868	-0-	-0-	-0-	497	1	8352	2	Y	17	17	0		1
								19	9								
05	11530	X		11530	-0-	-0-	-0-	665	1	10862	2	Y	3				4
								3	9								
06	9983	X		9983	-0-	-0-	-0-	609	1	9374	2	Y	-0-				4
07	9637	X		9637	-0-	-0-	-0-	572	1	9065	2	Y	-0-				4
08	11162	X		11162	-0-	-0-	-0-	669	1	10485	2	Y	7				11
								8	9								
09	10501	X		10501	-0-	-0-	-0-	652	1	9849	2	Y	-0-				11
10	10819	X		9273	-0-	-1546	-0-	563	1	8710	2	Y	-0-				11
11	10470	X		8126	-0-	-2344	-0-	534	1	7590	2	Y	2				13
								2	9								
12	10819	X		NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT				13

TOTAL GAS PROD: 109,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	271	1	1728	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	267	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	235	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1878	-0-	-1272	-0-	261	1	1615	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3255	X	1674	-0-	-1581	-0-	264	1	1406	2	Y	4					4
							4	9									
06	2040	X	1478	-0-	-562	-0-	247	1	1231	2	Y	-0-					4
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	301	1	1892	2	Y	-0-					4
08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	306	1	2109	2	Y	1					5
							1	9									
09	1890	X	1076	-0-	-814	-0-	206	1	870	2	Y	-0-					5
10	2201	X	1373	-0-	-828	-0-	83	1	1290	2	Y	-0-	4	5			1
11	2340	X	1512	-0-	-828	-0-	99	1	1413	2	Y	-0-					1
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	175	1	2889	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	100	1	1560	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	2219	-0-	-2059	-0-	124	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1620	-0-	-2520	-0-	91	1	1528	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	4278	X	2442	-0-	-1836	-0-	141	1	2297	2	Y	4					4
							4	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	230	1	3537	2	Y	-0-					4
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	280	1	4433	2	Y	-0-					4
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	352	1	5518	2	Y	-0-					4
09	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	234	1	3530	2	Y	1					5
							1	9									
10	4712	X	2181	-0-	-2531	-0-	132	1	2049	2	Y	-0-					5
11	5670	X	2129	-0-	-3541	-0-	139	1	1981	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 33,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

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	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	X	1396	-0-	-592	-0-	84	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	96	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	222	-0-	-1908	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1148	-0-	-1053	-0-	66	1	1079	2	Y	3					3
							3	9									
06	2130	X	2049	-0-	-81	-0-	125	1	1924	2	Y	-0-					3
07	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	94	1	1493	2	Y	-0-					3
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	132	1	2064	2	Y	2					5
							2	9									
09	2040	X	1592	-0-	-448	-0-	99	1	1493	2	Y	-0-					5
10	2108	X	2100	-0-	-8	-0-	128	1	1972	2	Y	-0-	2	5			3
11	2130	X	2059	-0-	-71	-0-	135	1	1917	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	89	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	Y	4					4
							4	9									
06	1530	X	1244	-0-	-286	-0-	76	1	1168	2	Y	-0-					4
07	1581	X	1366	-0-	-215	-0-	81	1	1285	2	Y	-0-					4
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	158	1	2476	2	Y	1					5
							1	9									
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	105	1	1591	2	Y	-0-					5
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	134	1	2078	2	Y	-0-	3	5			2
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	114	1	1620	2	Y	-0-					2
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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 #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

	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	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

	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	5363	X	4559	-0-	-804	-0-	260	1	4297	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	4844	X	4493	-0-	-351	-0-	271	1	4222	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	3133	-0-	-2137	-0-	175	1	2958	2	Y	-0-					-0-
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	284	1	4779	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	257	1	4202	2	Y	5					5
							6	9									
06	4800	X	4246	-0-	-554	-0-	259	1	3980	2	Y	6					11
							7	9									
07	5239	X	4561	-0-	-678	-0-	271	1	4290	2	Y	-0-					11
08	5239	X	4535	-0-	-704	-0-	272	1	4259	2	Y	4					15
							4	9									
09	5070	X	3929	-0-	-1141	-0-	244	1	3685	2	Y	-0-					15
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	289	1	4470	2	Y	5					20
							6	9									
11	4410	X	3160	-0-	-1250	-0-	208	1	2951	2	Y	1					21
							1	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 46,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2635	N	2377	-0-	-258	-0-	136	1	2241	2	Y	-0-					3
02	2100	N	1832	-0-	-268	-0-	110	1	1722	2	Y	-0-					3
03	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	123	1	2076	2	Y	1					4
							1	9									
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	139	1	2336	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	132	1	2158	2	Y	-0-	2	5			2
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	155	1	2385	2	Y	13					15
							14	9									
07	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	150	1	2380	2	Y	-0-					15
08	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	136	1	2130	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
09	2550	N	1837	-0-	-713	-0-	114	1	1715	2	Y	7					15
							8	9									
10	2542	N	2187	-0-	-355	-0-	133	1	2050	2	Y	4					19
							4	9									
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	140	1	1986	2	Y	-0-					19
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 24,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

01	9734	X	6304	-0-	-3430	-0-	360	1	5941	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
02	7924	X	2321	-0-	-5603	-0-	140	1	2181	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	4427	-0-	-3199	-0-	247	1	4179	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	452	1	7603	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	442	1	7232	2	Y	7					7
							8	9									
06	6090	X	4663	-0-	-1427	-0-	285	1	4378	2	Y	-0-					7
07	8339	X	5101	-0-	-3238	-0-	303	1	4798	2	Y	-0-					7
08	8339	X	4721	-0-	-3618	-0-	283	1	4434	2	Y	4					11
							4	9									
09	8070	X	5281	-0-	-2789	-0-	328	1	4953	2	Y	-0-					11
10	7688	X	4329	-0-	-3359	-0-	263	1	4066	2	Y	-0-					11
*11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	326	1	4641	2	Y	-0-					11
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 57,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	16863	-0-	13763	13763	1012	1	15850	2	Y	1					1
							1	9									
09	3000	N	8649	-0-	5649	19412	536	1	8096	2	Y	15					16
							17	9									
10	25146	X	5734	-0-	-19412	-0-	348	1	5386	2	Y	-0-					16
11	16320	X	3783	-0-	-12537	-0-	249	1	3534	2	Y	-0-	14	1			2
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 37,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	223	1	836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	338	1	2221	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3100	N	10423	-0-	7323	7323	752	1	9668	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
04	3000	N	8375	-0-	5375	12698	668	1	7700	2	Y	6					7
							7	9									
05	3100	N	7795	-0-	4695	17393	640	1	7155	2	Y	-0-					7
06	24682	X	7289	-0-	-17393	-0-	636	1	6653	2	Y	-0-	4	0			3
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	640	1	6702	2	Y	-0-					3
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	585	1	6497	2	Y	-0-	1	1			2
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	575	1	6204	2	Y	1					3
							1	9									
10	7781	X	5402	-0-	-2379	-0-	328	1	5074	2	Y	-0-					3
11	7290	X	3424	-0-	-3866	-0-	225	1	3197	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 67,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	2	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	669	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	31	1	762	2	N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	25	1	602	2	N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	46	1	1077	2	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	5797	X	5109	-0-	-688	-0-	292	1	4817	2	Y	-0-					6
02	5236	X	4702	-0-	-534	-0-	283	1	4419	2	Y	-0-	5	7			1
03	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	279	1	4724	2	Y	8					9
							9	9									
04	4950	X	3499	-0-	-1451	-0-	196	1	3297	2	Y	5	5	0			9
							6	9									
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	299	1	4878	2	Y	-0-					9
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	320	1	4917	2	Y	7					16
							8	9									
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	330	1	5238	2	Y	-0-					16
08	5177	X	4882	-0-	-295	-0-	293	1	4583	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
09	5160	X	3286	-0-	-1874	-0-	204	1	3082	2	Y	-0-					3
10	5394	X	4805	-0-	-589	-0-	292	1	4513	2	Y	-0-	1	5			2
11	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	299	1	4244	2	Y	-0-					2
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 51,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	36	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	442	-0-	-271	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	40	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					12
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-	11	7			1
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					1
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	20	1	327	2	Y	11					12
							12	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					12
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					12
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					12
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					12
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					12
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	Y	-0-					12
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	2	Y	-0-					12
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 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	6417	X	4341	-0-	-2076	-0-	248	1	4092	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	5880	X	5727	-0-	-153	-0-	345	1	5380	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	382	1	6473	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	6300	X	4424	-0-	-1876	-0-	248	1	4170	2	Y	5					6
							6	9									
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	350	1	5713	2	Y	2					8
							2	9									
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	411	1	6323	2	Y	-0-	4	0			4
07	6851	X	6321	-0-	-530	-0-	375	1	5946	2	Y	-0-					4
08	6851	X	6059	-0-	-792	-0-	363	1	5695	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	6720	X	5584	-0-	-1136	-0-	347	1	5237	2	Y	-0-					4
10	6944	X	3608	-0-	-3336	-0-	219	1	3389	2	Y	-0-	2	5			2
11	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	578	1	8218	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 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	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	181	1	2817	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1316	-0-	-2497	-0-	73	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1762	-0-	-2228	-0-	99	1	1661	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4123	X	1335	-0-	-2788	-0-	77	1	1252	2	Y	5					5
							6	9									
06	3210	X	1175	-0-	-2035	-0-	72	1	1103	2	Y	-0-					5
07	3317	X	1122	-0-	-2195	-0-	67	1	1055	2	Y	-0-					5
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	230	1	3600	2	Y	1					6
							1	9									
09	1770	X	970	-0-	-800	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					6
10	1333	X	521	-0-	-812	-0-	32	1	489	2	Y	-0-	5	5			1
11	3720	X	1307	-0-	-2413	-0-	86	1	1221	2	Y	-0-					1
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-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.		354	-0-	354	354	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-					-0-
06	524	X	170	-0-	-354	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	-0-					2
02	2800	N	3643	-0-	843	843	220	1	3423	2	Y	-0-					2
03	2664	N	1821	-0-	-843	-0-	101	1	1718	2	Y	2					4
							2	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	74	1	1252	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	65	1	1057	2	Y	1					5
							1	9									
06	780	X	560	-0-	-220	-0-	34	1	526	2	Y	-0-					5
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	144	1	2289	2	Y	-0-					5
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	130	1	2029	2	Y	-0-	2	1			3
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-					3
10	2418	X	1428	-0-	-990	-0-	87	1	1341	2	Y	-0-	3	5			-0-
11	2340	X	1387	-0-	-953	-0-	91	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	174	1	2879	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2977	-0-	-187	-0-	179	1	2798	2	Y	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192	1	3247	2	Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	190	1	3194	2	Y	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	192	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	195	1	3003	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	199	1	3148	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	194	1	3033	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	193	1	2912	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	194	1	3005	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3119	-0-	-121	-0-	205	1	2914	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	337	1	5569	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					-0-
05	5921	X	5417	-0-	-504	-0-	312	1	5097	2	Y	7					7
							8	9									
06	5730	X	4066	-0-	-1664	-0-	248	1	3818	2	Y	-0-					7
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	250	1	3972	2	Y	-0-					7
08	5425	X	3883	-0-	-1542	-0-	233	1	3647	2	Y	3					10
							3	9									
09	5250	X	3392	-0-	-1858	-0-	210	1	3182	2	Y	-0-					10
10	5425	X	3670	-0-	-1755	-0-	223	1	3447	2	Y	-0-	5	5			5
11	4080	X	3209	-0-	-871	-0-	211	1	2997	2	Y	1					6
							1	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 33,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	171	-0-	-232	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	224	-0-	-179	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	236	1	3887	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4116	X	3704	-0-	-412	-0-	223	1	3481	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4270	-0-	-287	-0-	238	1	4032	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3965	-0-	-445	-0-	222	1	3739	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	227	1	3706	2	Y	8					8
							9	9									
06	4140	X	4063	-0-	-77	-0-	248	1	3815	2	Y	-0-					8
07	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	237	1	3756	2	Y	-0-					8
08	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	247	1	3876	2	Y	3					11
							3	9									
09	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	223	1	3375	2	Y	-0-					11
10	4185	X	3231	-0-	-954	-0-	196	1	3035	2	Y	-0-					11
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	289	1	4110	2	Y	1					6
							1	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 43,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	566	-0-	-22	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	561	-0-	-369	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	374	-0-	-436	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					1
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					1
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					1
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					1
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					1
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	Y	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	86	-0-	-424	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					1
10	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					1
11	T. A.		36	-0-	36	50	2	1	34	2	Y	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	204	1	3366	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3024	X	2668	-0-	-356	-0-	161	1	2507	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	145	1	2460	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4440	X	2140	-0-	-2300	-0-	119	1	2004	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
05	3937	X	2068	-0-	-1869	-0-	119	1	1946	2	Y	3					4
							3	9									
06	3450	X	1224	-0-	-2226	-0-	75	1	1149	2	Y	-0-					4
07	2945	X	1431	-0-	-1514	-0-	85	1	1346	2	Y	-0-					4
08	2604	X	1531	-0-	-1073	-0-	92	1	1438	2	Y	1					5
							1	9									
09	2130	X	1253	-0-	-877	-0-	78	1	1175	2	Y	-0-					5
10	2077	X	754	-0-	-1323	-0-	46	1	708	2	Y	-0-	4	5			1
11	1470	X	320	-0-	-1150	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					1
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2131	-0-	-783	-0-	122	1	2009	2	Y	-0-					4
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	204	1	3188	2	Y	-0-					4
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	240	1	4070	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
04	3000	N	4275	-0-	1275	1275	240	1	4028	2	Y	6	6	0			6
							7	9									
05	3100	N	6245	-0-	3145	4420	360	1	5884	2	Y	1					7
							1	9									
06	9843	X	5423	-0-	-4420	-0-	330	1	5083	2	Y	9					16
							10	9									
07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	347	1	5508	2	Y	-0-					16
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	356	1	5583	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	265	1	4011	2	Y	50	51	1			2
							55	9									
10	5890	X	5647	-0-	-243	-0-	343	1	5304	2	Y	-0-					2
11	5700	X	5618	-0-	-82	-0-	369	1	5249	2	Y	-0-					2
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 53,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	Y	-0-	14	1			1
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	-0-					1
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	55	1	922	2	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	52	1	871	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	2	Y	-0-					2
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	55	1	849	2	Y	1					3
							1	9									
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	54	1	856	2	Y	-0-					3
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	124	1	2043	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2072	N	1929	-0-	-143	-0-	116	1	1813	2	Y	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	128	1	2173	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1854	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	123	1	2008	2	Y	1					2
							1	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	124	1	1913	2	Y	3					5
							3	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	127	1	2023	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	Y	4					4
							4	9									
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	129	1	1949	2	Y	-0-	2	1			2
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	125	1	1929	2	Y	-0-					2
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	130	1	1844	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5911	-0-	-878	-0-		338	1	5570	2	Y	3	7	1			-0-
								3	9									
02	6132	X	3131	-0-	-3001	-0-		189	1	2942	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	4644	-0-	-1680	-0-		259	1	4384	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-		353	1	5925	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-		245	1	4007	2	Y	3					3
								3	9									
06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-		317	1	4878	2	Y	-0-					3
07	3844	X	3775	-0-	-69	-0-		224	1	3550	2	Y	1					4
								1	9									
08	3844	X	3267	-0-	-577	-0-		196	1	3065	2	Y	5					9
								6	9									
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-		264	1	3990	2	Y	-0-					9
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-		307	1	4742	2	Y	-0-					9
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-		331	1	4704	2	Y	-0-					6
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 50,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 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	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-		111	1	1834	2	Y	-0-	14	7			1
02	1400	X	1164	-0-	-236	-0-		70	1	1094	2	Y	-0-					1
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-		317	1	5373	2	Y	9	8	0	1	8	1
								10	9									
04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-		423	1	7106	2	Y	24	8	0			17
								26	9									
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-		363	1	5927	2	Y	-0-					17
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-		342	1	5254	2	Y	32					49
								35	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-		337	1	5353	2	Y	34	30	1			53
								37	9									
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-		324	1	5083	2	Y	17	52	1			18
								19	9									
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-		305	1	4614	2	Y	-0-	9	1			9
10	5332	X	4565	-0-	-767	-0-		277	1	4278	2	Y	9					18
								10	9									
11	5160	X	4354	-0-	-806	-0-		281	1	3996	2	Y	70	72	1			16
								77	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 53,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1878	-0-	-323	-0-	107	1	1767	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1988	X	1177	-0-	-811	-0-	71	1	1106	2	Y	-0-					-0-
03	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	103	1	1736	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3000	N	3094	-0-	94	94	173	1	2917	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	1816	N	1722	-0-	-94	-0-	99	1	1623	2	Y	-0-					1
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	106	1	1639	2	Y	26					27
							29	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	155	1	2462	2	Y	7	34	1			-0-
							8	9									
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	162	1	2539	2	Y	32					32
							35	9									
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	153	1	2317	2	Y	7	10	1			29
							8	9									
10	2635	X	2449	-0-	-186	-0-	149	1	2300	2	Y	-0-					29
11	2640	X	2381	-0-	-259	-0-	154	1	2195	2	Y	29	58	1			-0-
							32	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294	-0-	-318	-0-	74	1	1220	2	Y	-0-					2
02	1512	N	1043	-0-	-469	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					2
03	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	80	1	1346	2	Y	1					3
							1	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1491	2	Y	-0-					3
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	87	1	1338	2	Y	1					4
							1	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-					4
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1162	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	Y	-0-					1
10	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	78	1	1204	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	72	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	213	-0-	-562	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	2	Y	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5062	-0-	1962	1962	282	1	4769	2	Y	10	8	0	1	8	1
							11	9									
04	3000	N	3771	-0-	771	2733	211	1	3553	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
05	3100	N	1721	-0-	-1379	1354	99	1	1622	2	Y	-0-					2
06	2588	X	1234	-0-	-1354	-0-	74	1	1143	2	Y	15					17
							17	9									
07	1364	X	1238	-0-	-126	-0-	73	1	1162	2	Y	3	5	1			15
							3	9									
08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	133	1	2093	2	Y	1					16
							1	9									
09	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	Y	4	4	1			16
							4	9									
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-					16
11	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	80	1	1143	2	Y	-0-	1	1			15
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 22,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	305	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					1
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	28	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	30	1	511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					1
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	33	1	510	2	Y	1					1
							1	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	54	1	808	2	Y	-0-					1
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	Y	-0-					1
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4782	-0-	-240	-0-	272	1	4486	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
02	4396	X	4314	-0-	-82	-0-	260	1	4054	2	Y	-0-					1
03	4867	X	4717	-0-	-150	-0-	263	1	4441	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	4680	X	4592	-0-	-88	-0-	257	1	4331	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	267	1	4358	2	Y	2					4
							2	9									
06	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	277	1	4256	2	Y	8					12
							9	9									
07	4774	X	4743	-0-	-31	-0-	281	1	4455	2	Y	6	17	1			1
							7	9									
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	284	1	4456	2	Y	7					8
							8	9									
09	4590	X	4512	-0-	-78	-0-	279	1	4222	2	Y	10	6	1			12
							11	9									
10	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	259	1	4007	2	Y	-0-					12
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	293	1	4166	2	Y	9	20	1			1
							10	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 50,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	821	2	Y	-0-	6	1			2
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					2
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	Y	-0-					2
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	47	1	785	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					2
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	51	1	780	2	Y	1					3
							1	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	-0-					3
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	50	1	786	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	46	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	54	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	52	1	871	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	884	2	Y	1					1
							1	9									
06	930	N	707	-0-	-223	-0-	43	1	664	2	Y	-0-					1
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	934	2	Y	-0-					1
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	Y	-0-					1
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	847	2	Y	-0-					1
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					1
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	58	1	827	2	Y	-0-					1
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

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

	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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	890	2	Y	3	3	1			2
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	947	2	Y	4	4	0			2
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	978	2	Y	4					6
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-					6
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	Y	-0-					6
06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	55	1	849	2	Y	-0-	1	0			5
07	1023	N	981	-0-	-42	-0-	58	1	923	2	Y	-0-					5
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					5
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	-0-					5
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					5
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	61	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

	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	3551	-0-	-603	-0-	201 25	1 9	3325	2	Y	23	26	1			1
02	3752	X	3488	-0-	-264	-0-	210	1	3278	2	Y	-0-					1
03	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	206 1	1 9	3490	2	Y	1	1	8			1
04	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	198 17	1 9	3334	2	Y	15	15	0			1
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	3598	2	Y	2					3
06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	207	1	3186	2	Y	-0-					3
07	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	227	1	3606	2	Y	-0-					3
08	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	212 1	1 9	3319	2	Y	1					4
09	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	217	1	3284	2	Y	-0-					4
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	248	1	3831	2	Y	-0-					4
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	247	1	3508	2	Y	-0-					4
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	620	X	439	-0-	-181	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	582	-0-	-131	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	3					3
							3	9									
06	810	X	728	-0-	-82	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					3
07	837	X	533	-0-	-304	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					3
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	1					4
							1	9									
09	720	X	566	-0-	-154	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					4
10	744	X	614	-0-	-130	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					4
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	55	1	789	2	Y	-0-					1
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,181 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	235	1	3882	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	202	1	3158	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	280	1	4741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	177	1	2974	2	Y	9	3	0			6
							10	9									
05	4123	X	2817	-0-	-1306	-0-	162	1	2649	2	Y	5					11
							6	9									
06	4860	X	2911	-0-	-1949	-0-	176	1	2712	2	Y	21					32
							23	9									
07	5022	X	3093	-0-	-1929	-0-	183	1	2910	2	Y	-0-					32
08	5022	X	2656	-0-	-2366	-0-	159	1	2497	2	Y	-0-	28	1			4
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	375	1	5670	2	Y	-0-					4
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	384	1	5940	2	Y	-0-					4
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	374	1	5312	2	Y	-0-					1
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 45,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 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	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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	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	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	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
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 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	744	X	447	-0-	-297	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	3					3
							3	9									
06	840	X	654	-0-	-186	-0-	40	1	614	2	Y	-0-					3
07	868	X	651	-0-	-217	-0-	39	1	612	2	Y	-0-					3
08	868	X	499	-0-	-369	-0-	30	1	468	2	Y	1					4
							1	9									
09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	51	1	771	2	Y	-0-					4
10	682	X	514	-0-	-168	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					4
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	56	1	795	2	Y	-0-					1
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	96	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-

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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	96	1	1588	2	Y	-0-					1
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	Y	-0-					1
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	1					2
							1	9									
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	86	1	1451	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					2
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	48	1	738	2	Y	-0-					2
07	1612	N	778	-0-	-834	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					2
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	709	-0-	-911	-0-	47	1	662	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 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	186	N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	1					1
							1	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					1
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					1
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					1
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	14B DENY		17	-0-	17	54	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		48	-0-	48	102	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-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: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	11284	X	3577	-0-	-7707	-0-	204 2	1 9	3371	2	Y	2	9	1			1
02	10192	X	7484	-0-	-2708	-0-	451	1	7033	2	Y	-0-					1
03	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	690	1	11674	2	Y	-0-					1
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	646 18	1 9	10863	2	Y	16	16	0			1
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	469 23	1 9	7663	2	Y	21					22
06	11970	X	130	-0-	-11840	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					22
07	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					22
08	12369	X	1	-0-	-12368	-0-	1	2			Y	-0-					22
09	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	828	1	12510	2	Y	-0-					22
10	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	644	1	9955	2	Y	-0-					22
11	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	779 2	1 9	11072	2	Y	2					2
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 79,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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-

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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	-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-

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	186	X	91	-0-	-95	-0-	20	1	71	2	N	-0-					-0-
02	168	X	126	-0-	-42	-0-	27	1	99	2	N	-0-					-0-
03	155	X	90	-0-	-65	-0-	20	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	X	67	-0-	-53	-0-	19	1	48	2	N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	-0-					-0-
06	150	X	89	-0-	-61	-0-	21	1	68	2	N	-0-					-0-
07	155	X	76	-0-	-79	-0-	18	1	58	2	N	-0-					-0-
08	124	X	16	-0-	-108	-0-	2	1	7	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	120	X	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	1					1
							1	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					1
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	Y	-0-					1
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	-0-					1
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					1
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					1
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	232	1	3836	2	Y	37	39	1			2
							41	9									
02	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	237	1	3689	2	Y	-0-	2	7			-0-
03	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	250	1	4229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4140	X	3757	-0-	-383	-0-	210	1	3528	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
05	4123	X	1402	-0-	-2721	-0-	81	1	1318	2	Y	3					4
							3	9									
06	4320	X	1039	-0-	-3281	-0-	63	1	976	2	Y	-0-					4
07	4495	X	1302	-0-	-3193	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					4
08	4495	X	1731	-0-	-2764	-0-	104	1	1626	2	Y	1					5
							1	9									
09	3750	X	1492	-0-	-2258	-0-	93	1	1399	2	Y	-0-					5
10	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-					5
11	1680	X	1305	-0-	-375	-0-	86	1	1219	2	Y	-0-					1
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

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

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	103 1	1 9	1701	2	Y	1	2	1			1
02	1652	N	1604	-0-	-48	-0-	97 2	1 9	1505	2	Y	2	2	0			1
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	100	1	1701	2	Y	-0-					1
04	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	95	1	1592	2	Y	-0-					1
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102 1	1 9	1667	2	Y	1					2
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-	1	0			1
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	91	1	1437	2	Y	-0-					1
08	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-					1
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	Y	-0-					1
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	-0-					1
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	97	1	1380	2	Y	-0-	29	1			-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	465	N	446	-0-	-19	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	39	-0-	-426	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	51	-0-	-414	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1259	2	Y	1	1	1			-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	109	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	709	-0-	-581	-0-	40 1	1 9	668	2	Y	1	1	0			-0-
05	1333	X	261	-0-	-1072	-0-	15 4	1 9	242	2	Y	4					4
06	1950	X	556	-0-	-1394	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					4
07	2015	X	343	-0-	-1672	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					4
08	744	X	568	-0-	-176	-0-	34 1	1 9	533	2	Y	1					5
09	720	X	288	-0-	-432	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					5
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					5
11	540	N	274	-0-	-266	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26 1 1 9		423	2	Y	1	1	1			-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	21 1 1 9		353	2	Y	1	1	0			-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9		424	2	Y	1					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		437	2	Y	1	2	1			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9		406	2	Y	3					3
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-	1	1			2
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					2
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	27	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					1
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					1
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					1
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	1165	1	19231	2	N	-0-					-0-
02	19348	X	13968	-0-	-5380	-0-	842	1	13126	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	17872	-0-	-3549	-0-	997	1	16875	2	N	-0-					-0-
04	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	1012	1	17015	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	14158	-0-	-2489	-0-	815	1	13328	2	N	14					14
							15	9									
06	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	1079	1	16604	2	N	15	10	0			19
							17	9									
07	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	1078	1	17091	2	N	1					20
							1	9									
08	16647	X	11475	-0-	-5172	-0-	687	1	10763	2	N	23	38	1			5
							25	9									
09	16110	X	8459	-0-	-7651	-0-	525	1	7933	2	N	1					6
							1	9									
10	18290	X	17232	-0-	-1058	-0-	1046	1	16186	2	N	-0-					6
11	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	1176	1	16723	2	N	5	10	1			1
							6	9									
12	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 175,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	188	1	3099	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	2912	X	2401	-0-	-511	-0-	145	1	2256	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	166	1	2804	2	Y	8	7	0	1	8	-0-
							9	9									
04	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	156	1	2622	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	166	1	2717	2	Y	2					3
							2	9									
06	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	172	1	2639	2	Y	4					7
							4	9									
07	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	170	1	2694	2	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
08	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	172	1	2698	2	Y	1					1
							1	9									
09	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	169	1	2554	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	181	1	2807	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	1854	-0-	-936	-0-	122	1	1731	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

01	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	250	-0-	-20	-0-	16	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

01	1388	N	296	-0-	-1092	-0-	71	1	225	2	Y	-0-					10
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					10
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					10
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					10
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	50	1	166	2	Y	-0-					10
06	420	N	158	-0-	-262	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					10
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	23	1	40	2	Y	-0-					10
08	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			Y	-0-					10
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	Y	-0-					10
10	DLQ	G-10	256	-0-	256	256	41	1	215	2	Y	-0-					10
11	DLQ	G-10	148	-0-	148	404	26	1	122	2	Y	-0-					10
12	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	2339	325	1	1610	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,326 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	413	-0-	-424	-0-	100	1	313	2	Y	-0-					43
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					43
03	682	N	166	-0-	-516	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					43
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	45	1	241	2	Y	-0-					43
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	115	1	375	2	Y	-0-					43
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					43
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	77	1	138	2	Y	-0-					43
08	496	N	88	-0-	-408	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					43
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		153	-0-	153	153	25	1	128	2	Y	-0-					43
11	DLQ G-10		119	-0-	119	272	21	1	98	2	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		209	-0-	209	481	35	1	174	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 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	14B2	EXT		650	-0-	650	1922	157	1	493	2	N	-0-					22
02	14B2	EXT		907	-0-	907	2829	15	1	892	2	N	-0-					22
03	3575	X		746	-0-	-2829	-0-	47	1	699	2	N	-0-					22
04	511	X		511	-0-	-0-	-0-	80	1	431	2	N	-0-					22
05	992	N		860	-0-	-132	-0-	201	1	659	2	N	-0-					22
06	808	N		808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	2	N	-0-					22
07	715	N		715	-0-	-0-	-0-	256	1	459	2	N	-0-					22
08	868	N		362	-0-	-506	-0-	3	1	359	2	N	-0-					22
09	810	N		808	-0-	-2	-0-	76	1	732	2	N	-0-					22
10	1244	N		1244	-0-	-0-	-0-	202	1	1042	2	N	-0-					22
11	852	N		852	-0-	-0-	-0-	147	1	705	2	N	-0-					22
*12	1179	N		1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 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	14B	DENY		1472	-0-	1472	3618	355	1	1117	2	N	-0-					47
02	14B	DENY		1687	-0-	1687	5305	27	1	1660	2	N	-0-					47
03	6682	X		1377	-0-	-5305	-0-	86	1	1291	2	N	-0-					47
04	286	X		286	-0-	-0-	-0-	45	1	241	2	N	-0-					47
05	1861	N		1861	-0-	-0-	-0-	435	1	1426	2	N	-0-					47
06	1430	N		1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1274	2	N	-0-					47
07	1216	N		1216	-0-	-0-	-0-	435	1	781	2	N	-0-					47
08	1860	N		811	-0-	-1049	-0-	6	1	805	2	N	-0-					47
09	2720	N		2720	-0-	-0-	-0-	257	1	2463	2	N	-0-					47
10	1858	N		1858	-0-	-0-	-0-	301	1	1557	2	N	-0-					47
11	2242	N		2242	-0-	-0-	-0-	386	1	1856	2	N	-0-					47
12	2821	N		2435	-0-	-386	-0-	394	1	2041	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,395 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	21					26
05	15	X	-0-	-0-	-15	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-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: 21

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	558	X	283	-0-	-275	-0-	210	1	73	2	N	-0-			-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-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: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			88
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			88
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-			88
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			88
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			88
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			88
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			88
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			88
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			88
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			88
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			88
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 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	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 (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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	930	N	921	-0-	-9	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	96	1	1365	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,908 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1306	2	Y	1	1	1			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	731	2	Y	1	1	0			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13 15	1 9	210	2	Y	14					14
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	374	2	Y	3					17
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					17
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-	14	1			3
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					3
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	Y	-0-	3	5			-0-
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	240	1	3959	2	Y	12	80	1			-0-
							13	9									
02	4144	X	3937	-0-	-207	-0-	237	1	3700	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3300	-0-	-947	-0-	184	1	3116	2	Y	-0-					-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	238	1	4001	2	Y	35					35
							39	9									
05	4247	X	4219	-0-	-28	-0-	243	1	3976	2	Y	-0-					35
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	254	1	3908	2	Y	3					38
							3	9									
07	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	245	1	3883	2	Y	-0-					38
08	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	250	1	3916	2	Y	-0-	38	1			-0-
09	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	241	1	3639	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	229	1	3542	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3477	-0-	-393	-0-	227	1	3230	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1891	N	1434	-0-	-457	-0-	82	1	1349	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1456	N	1353	-0-	-103	-0-	82	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	62	1	1047	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	N	5					5
							6	9									
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	71	1	1091	2	N	-0-					5
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1135	2	N	1	4	1			2
							1	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	127	1	1994	2	N	-0-					2
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	79	1	1187	2	N	-0-	1	1			1
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	73	1	1130	2	N	-0-	1	5			-0-
11	1830	N	1125	-0-	-705	-0-	74	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3813	X	3733	-0-	-80	-0-	213	1	3518	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	208	1	3248	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	202	1	3422	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	202	1	3389	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	204	1	3327	2	Y	13					13
							14	9									
06	3690	X	2870	-0-	-820	-0-	175	1	2691	2	Y	4					17
							4	9									
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	226	1	3590	2	Y	-0-					17
08	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	214	1	3346	2	Y	-0-	14	1			3
09	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	210	1	3179	2	Y	-0-					3
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	225	1	3473	2	Y	-0-	2	5			1
11	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	220	1	3126	2	Y	-0-					1
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 38,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1085	N	980	-0-	-105	-0-	56	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	61	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	57	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	966	2	Y	1					1
							1	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	976	2	Y	-0-					1
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	Y	-0-					1
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-					1
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	Y	-0-					1
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	66	1	1023	2	Y	-0-					1
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	69	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 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	620	N	556	-0-	-64	-0-	32	1	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	40	1	677	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	1					1
							1	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	2					3
							2	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	3					3
							3	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	64	1	968	2	Y	-0-	2	1			1
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1117	2	Y	-0-					1
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	970	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	2					2
							2	9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					2
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					2
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					2
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					2
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					2
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1900	-0-	-487	-0-	109	1	1790	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2156	X	1619	-0-	-537	-0-	97	1	1521	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	94	1	1599	2	Y	-0-					1
04	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	87	1	1465	2	Y	-0-					1
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	1					2
							1	9									
06	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	93	1	1426	2	Y	-0-	1	0			1
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	95	1	1510	2	Y	1					2
							1	9									
08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	90	1	1409	2	Y	-0-					2
09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	86	1	1308	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	85	1	1319	2	Y	-0-					2
11	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	88	1	1250	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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-

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	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	241 9	1 9	3972	2	Y	8	8	1			1
02	2912	X	2745	-0-	-167	-0-	165	1	2580	2	Y	-0-					1
03	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	199 9	1 9	3374	2	Y	8	8	0			1
04	3960	X	2983	-0-	-977	-0-	167 3	1 9	2813	2	Y	3	3	0			1
05	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	201 2	1 9	3286	2	Y	2					3
06	3960	X	2639	-0-	-1321	-0-	161 4	1 9	2474	2	Y	4					7
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	228 3	1 9	3618	2	Y	3	10	1			-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	3588	2	Y	2					2
09	3390	X	2299	-0-	-1091	-0-	143 2	1 9	2154	2	Y	2	4	1			-0-
10	3844	X	3625	-0-	-219	-0-	220	1	3405	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	2932	-0-	-788	-0-	192 7	1 9	2733	2	Y	6	1	1			5
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	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		73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		33	-0-	33	106	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	108	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
10	108	X	-0-	-0-	-108	-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: 108 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	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	992	N	811	-0-	-181	-0-	46	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	48	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	764	2	Y	1					1
							1	9									
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	48	1	740	2	Y	-0-					1
07	837	N	781	-0-	-56	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					1
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					1
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					1
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					1
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	50	1	714	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	-0-	-72	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15 1	1 9	251	2	Y	1	1	1			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	92	2	Y	1	1	1			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	355	2	Y	2					2
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	290	2	Y	2	3	1			1
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					1
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	16 1	1 9	226	2	Y	1	1	1			1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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		-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		647	-0-	647	647	39	1	608	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	647					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-5	-0-	37 4	1 9	605	2	Y	4	12	1			-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	917	2	Y	3	3	0			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	832	2	Y	1	1	0			-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1316	2	Y	1					1
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	852	2	Y	1					2
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	1719	2	Y	1	3	1			-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	1524	2	Y	1					1
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	955	2	Y	-0-					1
10	1829	X	984	-0-	-845	-0-	60	1	924	2	Y	-0-					1
11	1770	X	907	-0-	-863	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					1
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4	0	3
05	T. A.	-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	7	4	-0-	-3	-0-	4	2	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-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	253	1	4170	2	N	-0-					-0-
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	113	1	1764	2	N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	97	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	172	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	2					2
							2	9									
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	119	1	1839	2	N	-0-	1	0			1
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	128	1	2027	2	N	-0-					1
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	122	1	1911	2	N	-0-					1
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	2	N	1					2
							1	9									
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	139	1	2148	2	N	1					3
							1	9									
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	132	1	1876	2	N	-0-	2	1			1
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	262	1	4330	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	254	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	262	1	4426	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	258	1	4336	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	274	1	4481	2	N	4					4
							4	9									
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	285	1	4380	2	N	-0-					4
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	288	1	4562	2	N	-0-					4
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	294	1	4601	2	N	1					5
							1	9									
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	295	1	4451	2	N	-0-					5
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	290	1	4483	2	N	-0-					5
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	315	1	4482	2	N	-0-					5
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 51,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	120	1	1054	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	1033	-0-	-171	-0-	139	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	102	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	981	-0-	-309	-0-	89	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1245	-0-	-57	-0-	115	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1097	-0-	-73	-0-	50	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	718	-0-	-491	-0-	28	1	690	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	989	-0-	-251	-0-	114	1	875	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	353	-0-	-847	-0-	30	1	323	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	186	1	1750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,728 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	2139	X	1571	-0-	-568	-0-	160	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1073	-0-	-859	-0-	145	1	928	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1738	-0-	-308	-0-	147	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1672	-0-	-308	-0-	152	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1451	-0-	-564	-0-	134	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1456	-0-	-224	-0-	67	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1722	-0-	-14	-0-	68	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	141	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1211	-0-	-469	-0-	103	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1401	-0-	-335	-0-	123	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	168	1	1570	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1420	-0-	-316	-0-	136	1	1284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 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	1116	X	688	-0-	-428	-0-	70	1	618	2	N	-0-					-0-
02	672	X	362	-0-	-310	-0-	49	1	313	2	N	-0-					-0-
03	868	X	852	-0-	-16	-0-	72	1	780	2	N	-0-					-0-
04	840	X	720	-0-	-120	-0-	65	1	655	2	N	-0-					-0-
05	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	2	N	-0-					-0-
07	837	X	427	-0-	-410	-0-	17	1	410	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	759	-0-	-543	-0-	87	1	672	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	221	-0-	-1039	-0-	19	1	202	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	733	-0-	-377	-0-	71	1	662	2	N	-0-					-0-
*12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	103	1	969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	-0-					-0-
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	3842	-0-	-684	-0-	392	1	3450	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3525	-0-	-367	-0-	476	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	335	1	3615	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3930	X	3652	-0-	-278	-0-	332	1	3320	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	321	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3277	-0-	-533	-0-	150	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3082	-0-	-855	-0-	122	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3022	-0-	-915	-0-	348	1	2674	2	N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	365	1	3923	2	N	-0-					-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	306	1	3178	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	327	1	3057	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3389	-0-	-1044	-0-	326	1	3063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	209	1	1841	2	N	-0-			-0-
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	258	1	1652	2	N	-0-			-0-
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	188	1	2030	2	N	-0-			-0-
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	190	1	1899	2	N	-0-			-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	198	1	1950	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	1609	-0-	-551	-0-	74	1	1535	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1452	-0-	-780	-0-	58	1	1394	2	N	-0-			-0-
08	2232	X	1276	-0-	-956	-0-	147	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	1662	-0-	-438	-0-	142	1	1520	2	N	-0-			-0-
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	189	1	1967	2	N	-0-			-0-
11	1620	X	1169	-0-	-451	-0-	113	1	1056	2	N	-0-			-0-
12	1705	X	1127	-0-	-578	-0-	108	1	1019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,866 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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1147	X	1115	-0-	-32	-0-	1111	2	4	9	N	4					70
02	1036	X	996	-0-	-40	-0-	989	2	7	9	N	6	60	1			16
03	1085	X	649	-0-	-436	-0-	649	2			N	-0-					16
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	342	1	1282	2	N	-0-					16
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	651	1	3391	2	N	-0-					16
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	329	1	3298	2	N	-0-					16
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	378	1	2913	2	N	-0-					16
08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	584	1	5466	2	N	-0-					16
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	727	1	4952	2	N	-0-					16
10	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	234	1	2629	2	N	5					21
							6	9									
11	5850	X	4467	-0-	-1383	-0-	733	1	3734	2	N	-0-					21
12	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	701	1	4507	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 39,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					23
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					23
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					23
04	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	1014	2			Y	-0-					23
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			Y	-0-					23
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	2			Y	-0-					23
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			Y	-0-	19	1			4
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					4
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					4
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					4
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					4
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	23	1	131	2	Y	-0-			52
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			52
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-			52
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	2	Y	-0-			52
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-			52
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			52
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	8	1	48	2	Y	-0-			52
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-			52
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-			52
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-			52
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	Y	-0-			52
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	49	1	313	2	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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

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

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	1204	1	6951	2	Y	-0-					39
02	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	1232	1	6189	2	Y	-0-					39
03	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	950	1	6339	2	Y	-0-					39
04	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	1112	1	8082	2	Y	-0-					39
05	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	1044	1	7622	2	Y	-0-					39
06	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	1210	1	8510	2	Y	-0-					39
07	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1293	1	8021	2	Y	-0-					39
08	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	1214	1	8010	2	Y	-0-					39
09	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	1133	1	7484	2	Y	-0-					39
10	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	991	1	6769	2	Y	-0-					39
11	7650 X	7204	-0-	-446	-0-	1066	1	6138	2	Y	-0-					39
12	7905 X	6816	-0-	-1089	-0-	930	1	5886	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 99,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	223	1	3834	2	Y	-0-					4
02	4200	X	3720	-0-	-480	-0-	199	1	3521	2	Y	-0-					4
03	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	285	1	3824	2	Y	-0-					4
04	4470	X	3463	-0-	-1007	-0-	267	1	3196	2	Y	-0-					4
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	273	1	4052	2	Y	-0-					4
06	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	207	1	3538	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	217	1	3553	2	Y	-0-					4
08	4340	X	3836	-0-	-504	-0-	228	1	3608	2	Y	-0-					4
09	4200	X	3549	-0-	-651	-0-	215	1	3334	2	Y	-0-					4
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	227	1	3399	2	Y	-0-					4
11	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	210	1	3217	2	Y	-0-					4
12	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	227	1	3405	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 45,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					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 #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-		-0-		-0-	123	1	2467	2	Y	-0-					2
02	1724	N	1724	-0-		-0-		-0-	85	1	1636	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
03	2201	N	1578	-0-		-623		-0-	75	1	1503	2	Y	-0-					1
04	2520	X	1382	-0-		-1138		-0-	65	1	1317	2	Y	-0-					1
05	2604	X	1476	-0-		-1128		-0-	73	1	1403	2	Y	-0-					1
06	2520	X	1416	-0-		-1104		-0-	75	1	1341	2	Y	-0-					1
07	1922	X	1405	-0-		-517		-0-	72	1	1333	2	Y	-0-					1
08	1581	X	1352	-0-		-229		-0-	71	1	1281	2	Y	-0-					1
09	1440	X	1068	-0-		-372		-0-	55	1	1013	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	985	N	985	-0-		-0-		-0-	53	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	940	-0-		-380		-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	924	-0-		-192		-0-	51	1	873	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 07/19/2003 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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	1023	X	815	-0-	-208	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	924	X	625	-0-	-299	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	716	-0-	-307	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	810	X	560	-0-	-250	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	806	X	364	-0-	-442	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	780	X	231	-0-	-549	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	713	X	15	-0-	-698	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	713	X	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	1426	N	776	-0-	-650	-0-	44	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	93	1	1458	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4700	-0-	1600	1600	262	1	4437	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2773	N	1173	-0-	-1600	-0-	66	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	242	1	3836	2	Y	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	211	1	3302	2	Y	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	179	1	2702	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2522	-0-	-1570	-0-	153	1	2369	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	2395	-0-	-1565	-0-	157	1	2238	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	210	1	3464	2	Y	20					21
							22	9									
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	297	1	4627	2	Y	13	21	0			13
							14	9									
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	302	1	5105	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	216	1	3639	2	Y	-0-					13
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	233	1	3811	2	Y	-0-					13
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	233	1	3589	2	Y	16					29
							18	9									
07	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	217	1	3442	2	Y	-0-					29
08	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	207	1	3246	2	Y	-0-	29	1			-0-
09	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	210	1	3177	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	226	1	3499	2	Y	-0-					-0-
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	415	1	5899	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1532	-0-	-1196	-0-	87	1	1444	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	162	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	97	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1741	-0-	-959	-0-	98	1	1641	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	149	1	2430	2	Y	4					4
							4	9									
06	2880	X	1968	-0-	-912	-0-	120	1	1848	2	Y	-0-					4
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	196	1	3101	2	Y	-0-					4
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	218	1	3418	2	Y	2					6
							2	9									
09	2490	X	1791	-0-	-699	-0-	111	1	1680	2	Y	-0-					6
10	3286	X	2303	-0-	-983	-0-	140	1	2163	2	Y	-0-	4	5			2
11	3510	X	1598	-0-	-1912	-0-	105	1	1492	2	Y	1					3
							1	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 24,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	-309	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	112	X	74	-0-	-38	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	1					1
							1	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					1
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	X	1029	-0-	-63	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	598	-0-	-611	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	469	-0-	-791	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	548	-0-	-754	-0-	31	1	514	2	Y	3					3
							3	9									
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	94	1	1451	2	Y	-0-					3
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	275	1	4360	2	Y	-0-					3
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	500	1	7827	2	Y	2					5
							2	9									
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	414	1	6255	2	Y	-0-					5
10	4650	X	2211	-0-	-2439	-0-	134	1	2077	2	Y	-0-	3	5			2
11	8070	X	2854	-0-	-5216	-0-	188	1	2665	2	Y	1					3
							1	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	2	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 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	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	689	1	11379	2	Y	-0-					3
02	8904	X	8815	-0-	89	-0-	531	1	8284	2	Y	-0-					3
03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	585	1	9901	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	538	1	9047	2	Y	76	70	0			10
							84	9									
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	496	1	8113	2	Y	10					20
							11	9									
06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	575	1	8842	2	Y	34					54
							37	9									
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	556	1	8819	2	Y	3	49	1			8
							3	9									
08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	590	1	9241	2	Y	11					19
							12	9									
09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	554	1	8367	2	Y	14	14	1			19
							15	9									
10	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	526	1	8134	2	Y	-0-					19
11	8340	X	8321	-0-	19	-0-	546	1	7767	2	Y	7	14	1			5
							8	9									
12	8618	X	NO RPT	-0-	8618	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 104,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	179	1	2946	2	Y	2	26	1			-0-
							2	9									
02	3248	X	2711	-0-	-537	-0-	163	1	2548	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	161	1	2731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	155	1	2607	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	156	1	2551	2	Y	16					16
							18	9									
06	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	162	1	2499	2	Y	3	2	0			17
							3	9									
07	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	156	1	2470	2	Y	-0-					17
08	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	151	1	2359	2	Y	-0-					17
09	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	147	1	2221	2	Y	-0-					17
10	2635	N	2125	-0-	-510	-0-	129	1	1996	2	Y	-0-					17
11	2430	N	2018	-0-	-412	-0-	132	1	1880	2	Y	5	22	1			-0-
							6	9									
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	815	-0-	-81	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	917	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	60	1	850	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * 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
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-	90	1	1492	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1428	-0-	-28	-0-	86	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	92	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	100	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	2	Y	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	109	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	102	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	92	1	1392	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	105	1	1631	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	105	1	1499	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	111	1	1834	2	Y	-0-					2
02	2800	N	3073	-0-	273	273	185	1	2888	2	Y	-0-					2
03	2548	N	2275	-0-	-273	-0-	127	1	2145	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	115	1	1940	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	143	1	2345	2	Y	1					5
							1	9									
06	3300	X	2220	-0-	-1080	-0-	135	1	2083	2	Y	2					7
							2	9									
07	3410	X	2142	-0-	-1268	-0-	127	1	2015	2	Y	-0-					7
08	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	133	1	2090	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
09	2400	X	1410	-0-	-990	-0-	88	1	1322	2	Y	-0-					1
10	2480	X	1698	-0-	-782	-0-	103	1	1595	2	Y	-0-					1
11	2160	N	1226	-0-	-934	-0-	81	1	1145	2	Y	-0-					1
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	338 1	5573 2	Y	-0-			-0-
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	317 1	4949 2	Y	-0-			-0-
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	321 1	5433 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
04	5730 X	5267	-0-	-463	-0-	296 1	4971 2	Y	-0-			-0-
05	5921 X	5689	-0-	-232	-0-	327 1	5352 2	Y	9			9
						10 9						
06	5730 X	5449	-0-	-281	-0-	333 1	5116 2	Y	-0-			9
07	5828 X	5477	-0-	-351	-0-	325 1	5151 2	Y	1			10
						1 9						
08	5766 X	5435	-0-	-331	-0-	326 1	5109 2	Y	-0-	10 1		-0-
09	5520 X	4203	-0-	-1317	-0-	261 1	3942 2	Y	-0-			-0-
10	5549 X	4149	-0-	-1400	-0-	252 1	3897 2	Y	-0-			-0-
11	5370 X	4892	-0-	-478	-0-	322 1	4570 2	Y	-0-			-0-
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	362	1	2673	2	Y	2					2
							2	9									
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	362	1	2559	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	360	1	2424	2	Y	-0-					1
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	361	1	2488	2	Y	-0-					1
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	320	1	2177	2	Y	1					2
							1	9									
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	151	1	2342	2	Y	-0-					2
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	185	1	2625	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	85	1	1410	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	2	Y	-0-					1
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	80	1	1363	2	Y	2					3
							2	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					3
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	81	1	1318	2	Y	-0-					3
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	74	1	1139	2	Y	-0-	1	0			2
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1220	2	Y	-0-					2
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-					2
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	2	Y	-0-					2
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	95	1	1476	2	Y	-0-					2
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	87	1	1243	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4830	-0-	-1432	-0-	275	1	4531	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	5656	X	5368	-0-	-288	-0-	323	1	5045	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5697	-0-	-627	-0-	318	1	5376	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
04	6000	X	5327	-0-	-673	-0-	299	1	5024	2	Y	4					5
							4	9									
05	6200	X	4998	-0-	-1202	-0-	288	1	4710	2	Y	-0-					5
06	5760	X	5355	-0-	-405	-0-	327	1	5028	2	Y	-0-	3	0			2
07	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	332	1	5260	2	Y	-0-					2
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	368	1	5765	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	345	1	5218	2	Y	1					3
							1	9									
10	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	334	1	5162	2	Y	-0-					3
11	5460	X	5275	-0-	-185	-0-	347	1	4926	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 59,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	768	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	89	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	34	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y	1					1
							1	9									
06	900	N	397	-0-	-503	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					1
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	912	2	Y	-0-					1
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	Y	-0-					1
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	639	2	Y	-0-					1
10	961	N	506	-0-	-455	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					1
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	75	1	1061	2	Y	-0-					1
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	82	1	1349	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	Y	3					4
							3	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	Y	-0-					4
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	-0-					4
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	Y	-0-					4
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					4
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	Y	-0-					4
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	Y	-0-					4
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	47	1	723	2	Y	-0-					4
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	105	1	1498	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	6727	X	6162	-0-	-565	-0-	456	1	5703	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	549	1	5498	2	Y	-0-					1
03	6665	X	5581	-0-	-1084	-0-	513	1	5068	2	Y	-0-					1
04	6390	X	5222	-0-	-1168	-0-	491	1	4725	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	736	1	8483	2	Y	5					5
							6	9									
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	664	1	7001	2	Y	-0-					5
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	736	1	8238	2	Y	-0-					5
08	6603	X	4823	-0-	-1780	-0-	467	1	4353	2	Y	3					8
							3	9									
09	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	707	1	7620	2	Y	-0-					8
10	8742	X	7653	-0-	-1089	-0-	465	1	7188	2	Y	-0-					8
11	8460	X	5260	-0-	-3200	-0-	346	1	4913	2	Y	1					9
							1	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 74,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	548	-0-	-488	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	608	-0-	-229	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	415	-0-	-695	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	763	-0-	-74	-0-	44	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	425	-0-	-175	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	409	-0-	-366	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	619	-0-	-131	-0-	38	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	422	-0-	-353	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	456	-0-	-204	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	328	1	5404	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
02	4480	X	2164	-0-	-2316	-0-	130	1	2034	2	Y	-0-					1
03	2511	X	1048	-0-	-1463	-0-	58	1	984	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	98	1	1513	2	Y	5					5
							6	9									
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	401	1	6289	2	Y	-0-					-0-
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	46	1	688	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	123	1	1899	2	Y	-0-					1
11	6480	X	1131	-0-	-5349	-0-	74	1	1051	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 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	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	92	1	1516	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	96	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6629	-0-	3529	3529	369	1	6247	2	Y	12	10	0	1	8	1
							13	9									
04	10480	X	6951	-0-	-3529	-0-	390	1	6553	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	309	1	5046	2	Y	-0-					3
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	253	1	3898	2	Y	28					31
							31	9									
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	219	1	3478	2	Y	9	16	1			24
							10	9									
08	3472	X	1963	-0-	-1509	-0-	118	1	1844	2	Y	1	23	1			2
							1	9									
09	3360	X	2460	-0-	-900	-0-	153	1	2305	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	4216	X	3141	-0-	-1075	-0-	191	1	2950	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	1766	-0-	-2314	-0-	116	1	1648	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(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	3755	-0-	-492	-0-	214	1	3539	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	3668	X	3288	-0-	-380	-0-	198	1	3090	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	198	1	3360	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3930	X	3131	-0-	-799	-0-	176	1	2953	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3875	X	3377	-0-	-498	-0-	194	1	3179	2	Y	4					4
							4	9									
06	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	209	1	3221	2	Y	-0-					4
07	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	213	1	3376	2	Y	-0-					4
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	220	1	3441	2	Y	3					7
							3	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	214	1	3235	2	Y	-0-					7
10	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	212	1	3287	2	Y	-0-					7
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	243	1	3449	2	Y	-0-					4
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 38,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 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	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	197	1	3248	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3332	X	3182	-0-	-150	-0-	192	1	2990	2	Y	-0-					1
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	213	1	3613	2	Y	10	9	0	1	8	1
							11	9									
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	195	1	3275	2	Y	11	3	0			9
							12	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	204	1	3327	2	Y	1					10
							1	9									
06	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	178	1	2736	2	Y	5					15
							6	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	206	1	3264	2	Y	3	11	1			7
							3	9									
08	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	178	1	2789	2	Y	2					9
							2	9									
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	221	1	3341	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	210	1	3242	2	Y	-0-					8
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	236	1	3349	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 37,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	2					4
							2	9									
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	3					3
							3	9									
06	270	X	68	-0-	-202	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					3
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					3
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					3
10	341	X	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					3
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	960	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	37	1	565	2	Y	1					2
							1	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	1					1
							1	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	593	-0-	-275	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	682	N	627	-0-	-55	-0-	36	1	590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	32	1	538	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	1					1
							1	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	1					2
							1	9									
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	34	1	533	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	Y	1					1
							1	9									
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	38	1	576	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

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

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

01	5719	X	2930	-0-	-2789	-0-	167	1	2756	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	213	1	3330	2	Y	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	200	1	3389	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	180	1	3029	2	Y	53	21	0			33
							58	9									
05	4557	X	2730	-0-	-1827	-0-	157	1	2566	2	Y	6					39
							7	9									
06	3810	X	1876	-0-	-1934	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					39
07	3937	X	1550	-0-	-2387	-0-	91	1	1441	2	Y	16	21	1			34
							18	9									
08	3596	X	1528	-0-	-2068	-0-	92	1	1435	2	Y	1					35
							1	9									
09	3270	X	2566	-0-	-704	-0-	159	1	2398	2	Y	8	9	1			34
							9	9									
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	88	1	1363	2	Y	-0-					34
11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	108	1	1542	2	Y	-0-	34	1			-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	80	1	1321	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	71	1	1199	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	2	Y	1					1
							1	9									
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	77	1	1190	2	Y	2					3
							2	9									
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	71	1	1135	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1385	2	Y	1					1
							1	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	82	1	1234	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	121	1	1721	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	200	-0-	-234	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	2					2
							2	9									
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					2
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	2	Y	-0-					2
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					2
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					2
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					2
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

01	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	448	1	7387	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	328	1	5115	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
03	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	1210	1	20474	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
04	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	860	1	14449	2	Y	-0-	1	5			13
05	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	469	1	7659	2	Y	-0-					13
06	15270	X	4280	-0-	-10990	-0-	261	1	4018	2	Y	1	9	0			5
							1	9									
07	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					5
08	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	2	2	1			5
09	15270	X	11416	-0-	-3854	-0-	708	1	10706	2	Y	2					7
							2	9									
10	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	1075	1	16631	2	Y	-0-					7
11	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	842	1	11972	2	Y	34	38	1			3
							37	9									
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 104,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	475	-0-	-1115	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	3					3
							3	9									
06	570	X	551	-0-	-19	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					3
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					3
08	899	X	483	-0-	-416	-0-	29	1	453	2	Y	1					4
							1	9									
09	870	X	436	-0-	-434	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					4
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					4
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	321	1	5296	2	Y	32	3	1			45
							35	9									
02	5152	X	5016	-0-	-136	-0-	301	1	4690	2	Y	23	38	0			30
							25	9									
03	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	300	1	5085	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
04	5700	X	5192	-0-	-508	-0-	292	1	4899	2	Y	1	18	0			13
							1	9									
05	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	294	1	4802	2	Y	5					18
							6	9									
06	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	311	1	4789	2	Y	1	3	0			16
							1	9									
07	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	305	1	4838	2	Y	28					44
							31	9									
08	5394	X	5078	-0-	-316	-0-	305	1	4773	2	Y	-0-	43	1			1
09	5190	X	3217	-0-	-1973	-0-	200	1	3017	2	Y	-0-					1
10	5115	X	4006	-0-	-1109	-0-	243	1	3763	2	Y	-0-					1
11	4950	X	3477	-0-	-1473	-0-	228	1	3248	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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. (I) GAS LIFT(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	5673	-0-	-0-	-0-	324	1	5347	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3388	X	3011	-0-	-377	-0-	181	1	2828	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	3751	X	2317	-0-	-1434	-0-	129	1	2187	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	5370	X	497	-0-	-4873	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					1
05	5549	X	344	-0-	-5205	-0-	20	1	320	2	Y	4					5
							4	9									
06	5370	X	567	-0-	-4803	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					5
07	3348	X	628	-0-	-2720	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					5
08	2325	X	414	-0-	-1911	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					5
09	570	X	457	-0-	-113	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					5
10	620	X	508	-0-	-112	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					5
11	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	577	1	8202	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	8234	-0-	-1097	-0-	469	1	7743	2	Y	20	56	1			17
							22	9									
02	8400	X	7150	-0-	-1250	-0-	431	1	6718	2	Y	1	16	0			2
							1	9									
03	9052	X	7851	-0-	-1201	-0-	437	1	7405	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
04	8220	X	7639	-0-	-581	-0-	427	1	7180	2	Y	29					38
							32	9									
05	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	448	1	7328	2	Y	-0-					38
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	488	1	7513	2	Y	11	5	0			44
							12	9									
07	7905	X	6794	-0-	-1111	-0-	403	1	6391	2	Y	-0-					44
08	7905	X	6596	-0-	-1309	-0-	394	1	6174	2	Y	25	42	1			27
							28	9									
09	8010	X	6055	-0-	-1955	-0-	376	1	5676	2	Y	3					30
							3	9									
10	6634	X	6350	-0-	-284	-0-	386	1	5964	2	Y	-0-					30
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	441	1	6274	2	Y	51	72	1			9
							56	9									
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 79,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	4661	-0-	-2376	-0-	262	1	4397	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	4956	X	3435	-0-	-1521	-0-	207	1	3226	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	308	1	5211	2	Y	3					4
							3	9									
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	385	1	6471	2	Y	1					5
							1	9									
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	314	1	5127	2	Y	-0-					5
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	342	1	5261	2	Y	-0-	3	0			2
07	6138	X	3856	-0-	-2282	-0-	229	1	3627	2	Y	-0-					2
08	6138	X	4432	-0-	-1706	-0-	266	1	4165	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	503	1	7604	2	Y	-0-					2
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	434	1	6713	2	Y	-0-					2
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	258	1	3661	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 58,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	166	1	2733	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2744	X	2664	-0-	-80	-0-	160	1	2502	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	169	1	2861	2	Y	1					2
							1	9									
04	2820	X	2381	-0-	-439	-0-	134	1	2247	2	Y	-0-					2
05	2914	X	1865	-0-	-1049	-0-	107	1	1757	2	Y	1					3
							1	9									
06	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	163	1	2510	2	Y	-0-	2	0			1
07	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	166	1	2636	2	Y	-0-					1
08	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	172	1	2700	2	Y	-0-					1
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	191	1	2879	2	Y	-0-					1
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	199	1	3074	2	Y	-0-					1
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	214	1	3043	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	241	1	3980	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
02	4536	X	3141	-0-	-1395	-0-	189	1	2952	2	Y	-0-					1
03	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	229	1	3884	2	Y	-0-					1
04	5040	X	4074	-0-	-966	-0-	228	1	3829	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	247	1	4045	2	Y	3					4
							3	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	252	1	3871	2	Y	-0-					4
07	4216	X	2667	-0-	-1549	-0-	158	1	2509	2	Y	-0-					4
08	4309	X	2162	-0-	-2147	-0-	130	1	2029	2	Y	3					7
							3	9									
09	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	237	1	3584	2	Y	-0-					7
10	4216	X	2205	-0-	-2011	-0-	134	1	2071	2	Y	-0-					7
11	4080	X	1922	-0-	-2158	-0-	126	1	1796	2	Y	-0-					5
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	-0-	-16	-0-	24	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	22	1	376	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	2					2
							2	9									
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					2
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					2
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1508	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	121	1	1883	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	147	1	2480	2	Y	2					2
							2	9									
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	119	1	1997	2	Y	-0-					2
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	151	1	2471	2	Y	3					5
							3	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	-0-	2	0			3
07	2635	X	1422	-0-	-1213	-0-	84	1	1338	2	Y	-0-					3
08	2635	X	1630	-0-	-1005	-0-	98	1	1532	2	Y	-0-					3
09	2610	X	155	-0-	-2455	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					3
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	103	1	1592	2	Y	-0-					3
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	112	1	1599	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	958	-0-		-34	-0-	55	1	901	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	924	N	884	-0-		-40	-0-	53	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	60	1	1009	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
04	996	N	996	-0-		-0-	-0-	56	1	939	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	989	N	989	-0-		-0-	-0-	57	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-		-0-	-0-	59	1	905	2	Y	1					1
								1	9									
07	985	N	985	-0-		-0-	-0-	58	1	925	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
08	984	N	984	-0-		-0-	-0-	59	1	924	2	Y	1					1
								1	9									
09	953	N	953	-0-		-0-	-0-	59	1	894	2	Y	-0-					1
10	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	63	1	982	2	Y	-0-					1
11	928	N	928	-0-		-0-	-0-	61	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-		-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	X	1681	-0-		-0-	-0-	96	1	1582	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	1484	X	1368	-0-		-116	-0-	82	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1454	-0-		-96	-0-	81	1	1369	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
04	1620	X	1515	-0-		-105	-0-	85	1	1427	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
05	1674	X	1608	-0-		-66	-0-	93	1	1513	2	Y	2					3
								2	9									
06	2124	X	2124	-0-		-0-	-0-	130	1	1992	2	Y	2					5
								2	9									
07	1581	X	1286	-0-		-295	-0-	75	1	1185	2	Y	24	8	1			21
								26	9									
08	1612	X	1358	-0-		-254	-0-	81	1	1276	2	Y	1					22
								1	9									
09	2130	X	1669	-0-		-461	-0-	103	1	1558	2	Y	7	7	1			22
								8	9									
10	1271	N	1239	-0-		-32	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-					22
11	1320	N	1231	-0-		-89	-0-	81	1	1150	2	Y	-0-	22	1			-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-		-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	7719	X	7045	-0-	-674	-0-	402	1	6640	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	6580	X	6553	-0-	-27	-0-	395	1	6154	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	456	1	7720	2	Y	6	2	8			6
							7	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	417	1	7012	2	Y	1					7
							1	9									
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	422	1	6896	2	Y	-0-					7
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	411	1	6325	2	Y	-0-	4	0			3
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	400	1	6340	2	Y	-0-					3
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	410	1	6430	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	420	1	6354	2	Y	-0-					3
10	6541	X	6407	-0-	-134	-0-	388	1	5999	2	Y	18					21
							20	9									
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	445	1	6329	2	Y	2	23	1			-0-
							2	9									
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	82	1	1281	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	76	1	1287	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-					1
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	Y	-0-					1
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	88	1	1349	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	80	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	83	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	87	1	1309	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	81	1	1260	2	Y	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	91	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	T. A.		635	-0-	635	635	36	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		551	-0-	551	1186	33	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		452	-0-	452	1638	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	2418	X	780	-0-	-1638	-0-	44	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	2					2
							2	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					2
07	806	N	268	-0-	-538	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					2
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	2	Y	-0-					2
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					2
10	693	X	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	Y	-0-					2
11	660	X	647	-0-	-13	-0-	43	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 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	3534	X	2821	-0-	-713	-0-	161	1	2660	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2440	-0-	-640	-0-	147	1	2293	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	147	1	2495	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	1742	-0-	-1558	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	150	1	2453	2	Y	7					7
							8	9									
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	188	1	2892	2	Y	-0-	2	0			5
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	186	1	2942	2	Y	-0-					5
08	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	133	1	2083	2	Y	-0-					5
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	498	1	7523	2	Y	-0-					5
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	348	1	5384	2	Y	-0-					5
11	3090	X	2468	-0-	-622	-0-	161	1	2290	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1333	X	786	-0-	-547	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	840	X	721	-0-	-119	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	3					3
							3	9									
06	840	X	785	-0-	-55	-0-	48	1	737	2	Y	-0-					3
07	868	X	818	-0-	-50	-0-	49	1	769	2	Y	-0-					3
08	868	X	798	-0-	-70	-0-	48	1	749	2	Y	1					4
							1	9									
09	780	X	719	-0-	-61	-0-	45	1	674	2	Y	-0-					4
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					4
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	46	1	651	2	Y	-0-					1
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	79	1	1299	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	47	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1353	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	85	1	1438	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	77	1	1262	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	83	1	1281	2	Y	3					4
							3	9									
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	88	1	1391	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	2	Y	1					1
							1	9									
09	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	85	1	1290	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	88	1	1248	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	724	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	39	1	653	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	1					1
							1	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	1					2
							1	9									
07	992	N	753	-0-	-239	-0-	45	1	707	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	49	1	768	2	Y	1					1
							1	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	44	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	380	-0-	-400	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	837	N	797	-0-	-40	-0-	46	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	460	-0-	-240	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	45	1	692	2	Y	-0-					1
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					1
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	Y	-0-					1
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					1
10	744	N	642	-0-	-102	-0-	39	1	603	2	Y	-0-					1
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	34	1	484	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	92	1	1510	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2244	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	104	1	1702	2	Y	1					2
							1	9									
06	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	122	1	1877	2	Y	-0-					2
07	2108	N	1529	-0-	-579	-0-	91	1	1435	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	96	1	1505	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	113	1	1711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	121	1	1877	2	Y	-0-					1
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	133	1	1886	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	133	1	2198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	129	1	2011	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	126	1	2126	2	Y	-0-					1
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	120	1	2011	2	Y	-0-					1
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	1					2
							1	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	119	1	1837	2	Y	-0-	1	0			1
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	114	1	1814	2	Y	-0-					1
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	149	1	2341	2	Y	-0-					1
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	125	1	1887	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	111	1	1719	2	Y	-0-					1
11	2160	N	1705	-0-	-455	-0-	112	1	1593	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
05	9577	X	9569	-0-	-8	-0-	552	1	9017	2	Y	-0-					-0-
06	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	880	1	13544	2	Y	12	8	0			4
							13	9									
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	281	1	4450	2	Y	1					5
							1	9									
08	9579	X	4840	-0-	-4739	-0-	290	1	4550	2	Y	-0-	1	1			4
09	14430	X	4557	-0-	-9873	-0-	283	1	4274	2	Y	-0-					4
10	6851	X	4899	-0-	-1952	-0-	297	1	4602	2	Y	-0-					4
11	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	502	1	7138	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	72	1	1187	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	Y	1					1
							1	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	1081	2	Y	2					3
							2	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	Y	1					1
							1	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	73	1	1107	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	72	1	1111	2	Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	Y	1					1
							1	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	Y	-0-					1
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	2	Y	-0-					1
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					1
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					1
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	39	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	120	1	1974	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	95	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	109	1	1789	2	Y	1					1
							1	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	102	1	1569	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					1
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	100	1	1573	2	Y	-0-					1
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	125	1	1895	2	Y	-0-					1
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	80	1	1234	2	Y	-0-					1
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	86	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	1					1
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	3					3
							3	9									
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	1	1			2
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					2
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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	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	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-

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-

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	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9	4544	2	Y	2	3	1			1
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	314 2	1 9	4898	2	Y	2	2	0			1
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	314 4	1 9	5309	2	Y	4	1	8			4
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	313 1	1 9	5259	2	Y	1					5
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	405	1	6613	2	Y	-0-					5
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	233	1	3578	2	Y	-0-	2	0			3
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	312	1	4955	2	Y	-0-					3
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	325	1	5085	2	Y	-0-					3
09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	480	1	7249	2	Y	-0-					3
10	7006	X	6916	-0-	-90	-0-	420	1	6496	2	Y	-0-					3
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	471 2	1 9	6693	2	Y	2	3	1			-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	4402	X	4079	-0-	-323	-0-	230	1	3803	2	Y	42	63	1			1
							46	9									
02	3976	X	3154	-0-	-822	-0-	190	1	2964	2	Y	-0-					1
03	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	172	1	2919	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	4440	X	2045	-0-	-2395	-0-	115	1	1927	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	4588	X	3228	-0-	-1360	-0-	186	1	3039	2	Y	3					4
							3	9									
06	3960	X	3278	-0-	-682	-0-	200	1	3072	2	Y	5					9
							6	9									
07	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	207	1	3283	2	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
08	3224	X	2346	-0-	-878	-0-	140	1	2203	2	Y	3					3
							3	9									
09	3270	X	2642	-0-	-628	-0-	164	1	2477	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	242	1	3749	2	Y	-0-					1
11	3390	X	3019	-0-	-371	-0-	196	1	2791	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 34,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		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 #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 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	772	-0-	-34	-0-	44	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	41	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	1					1
							1	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	Y	-0-					1
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					1
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	45	1	709	2	Y	-0-					1
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	Y	-0-					1
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	153	1	2529	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1	2220	2	Y	6					6
							7	9									
03	1829	N	371	-0-	-1458	-0-	21	1	349	2	Y	1	1	0			6
							1	9									
04	2610	X	386	-0-	-2224	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					6
05	2697	X	504	-0-	-2193	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					6
06	2610	X	452	-0-	-2158	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					6
07	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	139	1	2210	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	122	1	1913	2	Y	-0-					6
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	126	1	1910	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	114	1	1767	2	Y	-0-					6
11	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	121	1	1715	2	Y	-0-					6
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 16,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10315	-0-	-969	-0-	755	1	9556	2	Y	4	13	1			6
							4	9									
02	10192	X	8394	-0-	-1798	-0-	690	1	7704	2	Y	-0-					6
03	11284	X	7677	-0-	-3607	-0-	618	1	7053	2	Y	5					11
							6	9									
04	9990	X	5512	-0-	-4478	-0-	494	1	5017	2	Y	1	3	5			9
							1	9									
05	10323	X	4310	-0-	-6013	-0-	393	1	3911	2	Y	5					14
							6	9									
06	9990	X	6782	-0-	-3208	-0-	611	1	6171	2	Y	-0-	4	0			10
07	9300	X	7581	-0-	-1719	-0-	654	1	6927	2	Y	-0-					10
08	7688	X	7641	-0-	-47	-0-	662	1	6978	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	6780	X	6121	-0-	-659	-0-	577	1	5544	2	Y	-0-					10
10	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	700	1	10822	2	Y	-0-					10
11	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	656	1	9331	2	Y	37	39	1			-0-
							41	9									
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 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	7006	X	2275	-0-	-4731	-0-	130	1	2141	2	Y	4	5	1			12
							4	9									
02	5964	X	2434	-0-	-3530	-0-	147	1	2287	2	Y	-0-					12
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	432	1	7315	2	Y	2	13	0			1
							2	9									
04	6090	X	5803	-0-	-287	-0-	324	1	5443	2	Y	33	20	0			14
							36	9									
05	5735	X	4208	-0-	-1527	-0-	242	1	3963	2	Y	3					17
							3	9									
06	6090	X	3661	-0-	-2429	-0-	223	1	3432	2	Y	5					22
							6	9									
07	6293	X	4461	-0-	-1832	-0-	264	1	4193	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
08	6293	X	5988	-0-	-305	-0-	358	1	5602	2	Y	25	31	1			6
							28	9									
09	5790	X	4676	-0-	-1114	-0-	290	1	4377	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	320	1	4944	2	Y	-0-					6
11	5790	X	4612	-0-	-1178	-0-	302	1	4289	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	84	1	1385	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	50	1	835	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	1					1
							1	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	2	Y	3					4
							3	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	72	1	1145	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	1350	N	909	-0-	-441	-0-	56	1	853	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1116	N	800	-0-	-316	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	715	-0-	-245	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

01	14B	DENY	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1572	-0-	-1652	-0-	90	1	1479	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	188	1	2939	2	Y	-0-	9	7			1
03	2139	X	2108	-0-	-31	-0-	117	1	1984	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	105	1	1766	2	Y	107	96	0			11
							118	9									
05	1922	X	1636	-0-	-286	-0-	94	1	1539	2	Y	3					14
							3	9									
06	3360	X	1637	-0-	-1723	-0-	100	1	1535	2	Y	2					16
							2	9									
07	3472	X	1650	-0-	-1822	-0-	98	1	1551	2	Y	1	6	1			11
							1	9									
08	2108	X	1737	-0-	-371	-0-	104	1	1630	2	Y	3					14
							3	9									
09	1980	X	1522	-0-	-458	-0-	94	1	1422	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
10	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	102	1	1581	2	Y	-0-					12
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	128	1	1813	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	17580	-0-	-679	-0-	1004	1	16576	2	N	-0-					-0-
02	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	1208	1	18843	2	N	-0-					-0-
03	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1017	1	17214	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	11594	-0-	-4516	-0-	651	1	10943	2	N	-0-					-0-
05	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	990	1	16174	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	15357	-0-	-753	-0-	935	1	14391	2	N	28	9	0			19
							31	9									
07	16647	X	13517	-0-	-3130	-0-	802	1	12715	2	N	-0-					19
08	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	1	16	1			4
09	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					4
10	17174	X	2110	-0-	-15064	-0-	138	1	1966	2	N	5	8	1			1
							6	9									
11	15360	X	2108	-0-	-13252	-0-	138	1	1966	2	N	4	8	1			1
							4	9									
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 117,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	719	1	11871	2	N	-0-					-0-
02	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	677	1	10565	2	N	-0-					-0-
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	683	1	11561	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11843	-0-	-307	-0-	665	1	11178	2	N	-0-					-0-
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	749	1	12239	2	N	10					10
							11	9									
06	12150	X	11827	-0-	-323	-0-	722	1	11104	2	N	1	7	0			4
							1	9									
07	12462	X	12203	-0-	-259	-0-	724	1	11479	2	N	-0-					4
08	12555	X	12085	-0-	-470	-0-	725	1	11360	2	N	-0-	1	1			3
09	12150	X	11348	-0-	-802	-0-	704	1	10643	2	N	1					4
							1	9									
10	11563	X	11387	-0-	-176	-0-	691	1	10696	2	N	-0-					4
11	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	817	1	11617	2	N	3	6	1			1
							3	9									
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 132,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	837	N	773	-0-	-64	-0-	44	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	1					1
							1	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					1
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					1
07	806	N	231	-0-	-575	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					1
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61	1	951	2	Y	-0-					1
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	716	2	Y	-0-					1
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	Y	-0-					1
11	990	N	536	-0-	-454	-0-	35	1	500	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 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	4774	X	3609	-0-	-1165	-0-	206	1	3395	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3892	X	3138	-0-	-754	-0-	189	1	2949	2	Y	-0-					1
03	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	187	1	3166	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	183	1	3085	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3937	X	3118	-0-	-819	-0-	180	1	2936	2	Y	2					3
							2	9									
06	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	210	1	3236	2	Y	6					9
							7	9									
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	240	1	3806	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
08	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	199	1	3121	2	Y	-0-					4
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	246	1	3723	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
10	4061	X	3196	-0-	-865	-0-	194	1	3002	2	Y	-0-					9
11	3930	X	2845	-0-	-1085	-0-	187	1	2656	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 37,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

01	17577	X	16832	-0-	-745	-0-	962	1	15870	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	15073	-0-	-747	-0-	908	1	14165	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16196	-0-	-1164	-0-	903	1	15293	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	12354	-0-	-4086	-0-	694	1	11660	2	N	-0-					-0-
05	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	1011	1	16529	2	N	15					15
							17	9									
06	16290	X	16204	-0-	-86	-0-	989	1	15215	2	N	-0-	9	0			6
07	16678	X	9105	-0-	-7573	-0-	540	1	8564	2	N	1					7
							1	9									
08	17546	X	9509	-0-	-8037	-0-	570	1	8939	2	N	-0-	2	1			5
09	16980	X	15162	-0-	-1818	-0-	941	1	14220	2	N	1					6
							1	9									
10	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	963	1	14897	2	N	-0-					6
11	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	1033	1	14686	2	N	4	9	1			1
							4	9									
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 159,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

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	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*08		2	1	-0-	-1	-0-	1	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	-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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

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

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1814	-0-	-2991	-0-	104	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	1488	-0-	-2712	-0-	90	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	1696	-0-	-2768	-0-	95	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1383	-0-	-1587	-0-	78	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1332	-0-	-869	-0-	77	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1125	-0-	-645	-0-	68	1	1048	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1705	X	1063	-0-	-642	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1010	-0-	-695	-0-	60	1	950	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	1027	-0-	-353	-0-	64	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1056	-0-	-277	-0-	64	1	992	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	1019	-0-	-121	-0-	67	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	2121	-0-	-175	-0-	128	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2136	-0-	-406	-0-	119	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1903	-0-	-677	-0-	107	1	1796	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1737	-0-	-929	-0-	100	1	1635	2	N	2					2
							2	9									
06	2580	X	1647	-0-	-933	-0-	101	1	1546	2	N	-0-	1	0			1
07	2356	X	1666	-0-	-690	-0-	99	1	1566	2	N	1					2
							1	9									
08	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	98	1	1531	2	N	-0-					2
09	1890	X	1517	-0-	-373	-0-	94	1	1423	2	N	-0-					2
10	1736	X	1510	-0-	-226	-0-	92	1	1418	2	N	-0-					2
11	1650	X	1553	-0-	-97	-0-	141	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	7037	X	5853	-0-	-1184	-0-	334	1	5516	2	N	3	7	1			1
							3	9									
02	5544	X	5427	-0-	-117	-0-	327	1	5100	2	N	-0-					1
03	6014	X	5966	-0-	-48	-0-	333	1	5632	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	5760	X	5747	-0-	-13	-0-	322	1	5421	2	N	4	5	0			-0-
							4	9									
05	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	317	1	5179	2	N	5					5
							6	9									
06	5820	X	5307	-0-	-513	-0-	324	1	4983	2	N	-0-					5
07	6014	X	5884	-0-	-130	-0-	349	1	5535	2	N	-0-					5
08	5952	X	5842	-0-	-110	-0-	350	1	5491	2	N	1					6
							1	9									
09	5760	X	5536	-0-	-224	-0-	344	1	5192	2	N	-0-					6
10	5890	X	5422	-0-	-468	-0-	329	1	5093	2	N	-0-					6
11	5700	X	5354	-0-	-346	-0-	352	1	5001	2	N	1					7
							1	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 61,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 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	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	385	1	6357	2	N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	345	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	505	1	8555	2	N	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	652	1	10961	2	N	-0-					-0-
05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	613	1	10019	2	N	6					6
							7	9									
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	571	1	8778	2	N	2	5	0			3
							2	9									
07	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	441	1	6989	2	N	-0-					3
08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	524	1	8205	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	543	1	8206	2	N	1					4
							1	9									
10	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	518	1	8009	2	N	-0-					4
11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	513	1	7293	2	N	2	5	1			1
							2	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 94,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(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	4320	-0-	-795	-0-	247	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3928	-0-	-580	-0-	237	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	236	1	3985	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4530	X	3999	-0-	-531	-0-	225	1	3774	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	215	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	237	1	3646	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
07	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	238	1	3766	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	233	1	3646	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3708	-0-	-282	-0-	230	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	210	1	3246	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	235	1	3347	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	X	753	-0-	-208	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
02	868	X	592	-0-	-276	-0-	36	1	556	2	N	-0-					-0-
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	57	1	960	2	N	-0-					-0-
04	900	X	696	-0-	-204	-0-	39	1	657	2	N	-0-					-0-
05	806	X	496	-0-	-310	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
06	990	X	814	-0-	-176	-0-	50	1	764	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	656	-0-	-367	-0-	39	1	617	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	807	-0-	-216	-0-	48	1	759	2	N	-0-					-0-
09	810	X	512	-0-	-298	-0-	32	1	480	2	N	-0-					-0-
10	837	X	767	-0-	-70	-0-	47	1	720	2	N	-0-					-0-
11	810	X	739	-0-	-71	-0-	49	1	690	2	N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	189	1	3116	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2697	-0-	-495	-0-	163	1	2534	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	162	1	2732	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	155	1	2611	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	160	1	2617	2	N	-0-			-0-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	212	1	3255	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	156	1	2478	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	159	1	2487	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2644	-0-	-836	-0-	164	1	2480	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	2741	-0-	-855	-0-	166	1	2575	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2612	-0-	-868	-0-	172	1	2440	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	X	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	2	N	-0-			-0-
02	672	X	650	-0-	-22	-0-	39	1	611	2	N	-0-			-0-
03	744	X	729	-0-	-15	-0-	41	1	688	2	N	-0-			-0-
04	720	X	597	-0-	-123	-0-	34	1	563	2	N	-0-			-0-
05	713	X	142	-0-	-571	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
06	720	X	149	-0-	-571	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
07	744	X	104	-0-	-640	-0-	6	1	98	2	N	-0-			-0-
08	744	X	107	-0-	-637	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
09	600	X	97	-0-	-503	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
10	155	X	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
11	150	X	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	X	159	-0-	-27	-0-	5	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-			-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-			-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-			-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-			-0-
06	330	X	183	-0-	-147	-0-	5	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	341	X	113	-0-	-228	-0-	3	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	341	X	96	-0-	-245	-0-	3	1	93	2	Y	-0-			-0-
09	300	X	54	-0-	-246	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
*10	310	X	162	-0-	-148	-0-	5	1	157	2	Y	-0-			-0-
*11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	496	X	262	-0-	-234	-0-	8	1	254	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	620	X	502	-0-	-118	-0-	15	1	487	2	Y	-0-					18
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	108	1	3615	2	Y	-0-					18
03	3100	N	3136	-0-	36	36	91	1	3045	2	Y	-0-					18
04	2896	N	2860	-0-	-36	-0-	83	1	2777	2	Y	-0-					18
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	118	1	3926	2	Y	-0-					18
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	66	1	2211	2	Y	-0-					18
07	1116	X	1012	-0-	-104	-0-	29	1	983	2	Y	-0-					18
08	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	36	1	1192	2	Y	-0-					18
09	1080	X	473	-0-	-607	-0-	14	1	459	2	Y	-0-					18
*10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	53	1	1759	2	Y	-0-					18
*11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	92	1	3059	2	Y	-0-					18
*12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	79	1	2646	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,943 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

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

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-

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 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	682	X	491	-0-	-191	-0-	15 1	1 9	475	2	N	1					39
02	560	X	472	-0-	-88	-0-	11	1	461	2	N	-0-					39
03	620	X	432	-0-	-188	-0-	21	1	411	2	N	-0-					39
04	540	X	451	-0-	-89	-0-	12	1	439	2	N	-0-					39
05	558	X	459	-0-	-99	-0-	11	1	448	2	N	-0-					39
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	2	N	-0-					39
07	527	X	433	-0-	-94	-0-	11	1	422	2	N	-0-					39
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	N	-0-					39
09	540	X	465	-0-	-75	-0-	12	1	453	2	N	-0-					39
10	558	X	496	-0-	-62	-0-	13	1	483	2	N	-0-					39
*11	540	X	429	-0-	-111	-0-	52	1	377	2	N	-0-	31	1	5	7	3
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	770	-0-	-98	-0-	22 12	1 9	736	2	N	11					78
02	784	X	747	-0-	-37	-0-	19	1	728	2	N	-0-	38	1			40
03	868	X	851	-0-	-17	-0-	42 3	1 9	806	2	N	3					43
04	780	X	457	-0-	-323	-0-	12 6	1 9	439	2	N	5					48
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	18 107	1 9	726	2	N	97					145
06	810	X	652	-0-	-158	-0-	17	1	635	2	N	-0-	111	1			34
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	873	2	N	1					35
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	897	2	N	3					38
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	828	2	N	3					41
10	899	X	725	-0-	-174	-0-	19 2	1 9	704	2	N	2					43
11	900	X	597	-0-	-303	-0-	72 1	1 9	524	2	N	1	42	1			5
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1953	X	1548	-0-	-405	-0-	46	1	1488	2	N	13					48
							14	9									
02	1764	X	1623	-0-	-141	-0-	37	1	1429	2	N	143	155	1			36
							157	9									
03	1953	X	1712	-0-	-241	-0-	84	1	1619	2	N	8					44
							9	9									
04	1800	X	1559	-0-	-241	-0-	41	1	1517	2	N	1					45
							1	9									
05	1798	X	1721	-0-	-77	-0-	42	1	1671	2	N	7					52
							8	9									
06	1740	X	1486	-0-	-254	-0-	38	1	1445	2	N	3					55
							3	9									
07	1798	X	1716	-0-	-82	-0-	44	1	1671	2	N	1					56
							1	9									
08	1705	X	1455	-0-	-250	-0-	38	1	1417	2	N	-0-					56
09	1680	X	1638	-0-	-42	-0-	39	1	1466	2	N	121					177
							133	9									
10	1736	X	1618	-0-	-118	-0-	41	1	1557	2	N	18	179	1			16
							20	9									
11	1650	X	1468	-0-	-182	-0-	176	1	1289	2	N	3					40
							3	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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. GAS LIFT (I)(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	3652	-0-	-440	-0-	168	1	3484	2	N	-0-					21
02	3500	X	2264	-0-	-1236	-0-	81	1	2183	2	N	-0-					21
03	3565	X	2030	-0-	-1535	-0-	81	1	1949	2	N	-0-					21
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	118	1	3941	2	N	-0-					21
05	3658	X	2259	-0-	-1399	-0-	89	1	2170	2	N	-0-					21
06	3540	X	2670	-0-	-870	-0-	86	1	2584	2	N	-0-					21
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	123	1	4246	2	N	-0-					21
08	4185	X	3780	-0-	-405	-0-	109	1	3671	2	N	-0-					21
09	4050	X	3138	-0-	-912	-0-	99	1	3039	2	N	-0-					21
10	4371	X	2525	-0-	-1846	-0-	92	1	2433	2	N	-0-					21
11	4230	X	3148	-0-	-1082	-0-	418	1	2728	2	N	2	52	1			4
							2	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 33,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	642	-0-	-1931	-0-	206	1	436	3	N	-0-					129
02	2324	#	409	-0-	-1915	-0-	195	1	211	3	N	3					132
							3	9									
03	1953	#	49	-0-	-1904	-0-	19	1	27	3	N	3					135
							3	9									
04	1650	#	32	-0-	-1618	-0-	16	1	16	3	N	-0-					135
05	1333	#	74	-0-	-1259	-0-	32	1	42	3	N	-0-					135
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					135
07	465	#	22	-0-	-443	-0-	7	1	15	3	N	-0-					135
08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	N	-0-					135
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					135
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	N	-0-					135
11	240	#	58	-0-	-182	-0-	4	1	54	3	N	-0-					135
12	248	#	103	-0-	-145	-0-	16	1	87	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	288	N	288	-0-	-0-		-0-	288	2			Y	-0-				46
02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			Y	-0-				46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			Y	-0-				46
04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			Y	-0-				46
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			Y	-0-				46
06	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			Y	-0-				46
07	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			Y	-0-				46
08	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			Y	-0-				46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			Y	-0-				46
10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			Y	-0-				46
11	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			Y	-0-				46
*12	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			Y	-0-				46

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

01	7750		7144	-0-	-606		3264	6981	2	163	9	Y	148	191	1		112
02	6384	N	6983	-0-	599	B	3863	6843	2	140	9	Y	127	190	1		49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3863																	
03	7440	N	7362	-0-	-78	B	3785	7197	2	165	9	Y	150	180	1		19
04	6900	N	7277	-0-	377	B	4162	7148	2	129	9	Y	117				136
05	7660		7265	-0-	-395	B	3767	7140	2	125	9	Y	114	184	1		66
06	6599		6954	-0-	355	B	4122	6840	2	114	9	Y	104				170
07	6949		7497	-0-	548	B	4670	7384	2	113	9	Y	103	185	1		88
08	6893		6919	-0-	26	B	4696	6817	2	102	9	Y	93	181	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4696																	
09	6788		6854	-0-	66	B	4762	6755	2	99	9	Y	90				90
10	8060		6484	-0-	-1576	B	3186	6370	2	114	9	Y	104	194	1		-0-
11	7125		5755	-0-	-1370	B	1816	5663	2	92	9	Y	84				84
12	0		5642	-0-	5642	B	7458	5529	1	113	9	Y	103	185	1		2

TOTAL GAS PROD: 82,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

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	747	R	-0-	-0-	-747	-0-					N	-0-					65
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	4			N	-0-					65
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	4			N	-0-					65
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	4			N	-0-					65
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 384 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	853	R	-0-	-0-	-853	-0-					N	-0-					81
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	4			N	-0-					81
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	4			N	-0-					81
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	4			N	-0-					81
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 389 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. GAS LIFT (I)(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	10670	-0-	-5481	-0-	660	1	9945	2	N	59					167
							65	9									
02	13776	X	12282	-0-	-1494	-0-	660	1	11556	2	N	60					227
							66	9									
03	13919	X	11854	-0-	-2065	-0-	465	1	11286	2	N	94	188	1			133
							103	9									
04	12750	X	9776	-0-	-2974	-0-	465	1	9259	2	N	47					180
							52	9									
05	13609	X	9513	-0-	-4096	-0-	465	1	8987	2	N	55					235
							61	9									
06	13170	X	10510	-0-	-2660	-0-	465	1	9944	2	N	92	180	1			147
							101	9									
07	13609	X	9621	-0-	-3988	-0-	465	1	9087	2	N	63					210
							69	9									
08	11842	X	8944	-0-	-2898	-0-	465	1	8398	2	N	74	181	1			103
							81	9									
09	10500	X	8933	-0-	-1567	-0-	465	1	8389	2	N	72					175
							79	9									
10	10850	X	8647	-0-	-2203	-0-	465	1	8103	2	N	72					247
							79	9									
11	10500	X	7981	-0-	-2519	-0-	465	1	7442	2	N	67	189	1			125
							74	9									
12	9610	X	7581	-0-	-2029	-0-	465	1	7037	2	N	72					197
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 116,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	8163	-0-	-5911	-0-	750	1	7360	2	N	48					135
							53	9									
02	12376	X	4094	-0-	-8282	-0-	375	1	3658	2	N	55					190
							61	9									
03	13082	X	10518	-0-	-2564	-0-	510	1	9921	2	N	79	187	1			82
							87	9									
04	11460	X	9750	-0-	-1710	-0-	585	1	9068	2	N	88					170
							97	9									
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	585	1	10208	2	N	92	184	1			78
							101	9									
06	10170	X	10022	-0-	-148	-0-	585	1	9361	2	N	69					147
							76	9									
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	585	1	10269	2	N	89	183	1			53
							98	9									
08	10881	X	9766	-0-	-1115	-0-	585	1	9100	2	N	74					127
							81	9									
09	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	585	1	9978	2	N	28					155
							31	9									
10	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	585	1	10642	2	N	30					185
							33	9									
11	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	585	1	9956	2	N	80	187	1			78
							88	9									
*12	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	585	1	10361	2	N	95					173
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 117,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1668	-0-	-285	-0-	180	1	1443	2	N	41	177	1			91
							45	9									
02	1680	X	1640	-0-	-40	-0-	180	1	1436	2	N	22					113
							24	9									
03	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	180	1	1541	2	N	23					136
							25	9									
04	1740	X	1587	-0-	-153	-0-	180	1	1379	2	N	25					161
							28	9									
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	180	1	1625	2	N	27					188
							30	9									
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	165	1	1638	2	N	32					220
							35	9									
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	165	1	1876	2	N	35	185	1			70
							39	9									
08	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	165	1	1525	2	N	24					94
							26	9									
09	1830	X	1829	-0-	-1	-0-	165	1	1636	2	N	25					119
							28	9									
10	2077	X	1569	-0-	-508	-0-	165	1	1374	2	N	27					146
							30	9									
11	2010	X	1185	-0-	-825	-0-	165	1	996	2	N	22					168
							24	9									
12	2077	X	1364	-0-	-713	-0-	165	1	1176	2	N	21					189
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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. (I) GAS LIFT(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	6445	-0-	-6110	-0-	210	1	6139	2	N	87	185	1			97
							96	9									
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	98					195
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	115	187	1			123
04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	37					160
05	10974	X	8948	-0-	-2026	-0-	345	1	8398	2	N	186	184	1			162
							205	9									
06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	345	1	7763	2	N	187	184	1			165
							206	9									
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	345	1	6966	2	N	181	188	1			158
							199	9									
08	8959	X	6627	-0-	-2332	-0-	345	1	6122	2	N	145	183	1			120
							160	9									
09	8670	X	6077	-0-	-2593	-0-	345	1	5571	2	N	146	188	1			78
							161	9									
10	8184	X	6344	-0-	-1840	-0-	345	1	5850	2	N	135					213
							149	9									
11	7920	X	6104	-0-	-1816	-0-	345	1	5620	2	N	126	182	1			157
							139	9									
12	7502	X	5864	-0-	-1638	-0-	345	1	5375	2	N	131	187	1			101
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 62,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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 (I)(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	14443	-0-	-1243		-0-	495	1	13928	2	N	18					90
								20	9									
02	13468	X	13054	-0-	-414		-0-	495	1	12545	2	N	13					103
								14	9									
03	14322	X	13678	-0-	-644		-0-	435	1	13233	2	N	9					112
								10	9									
04	13980	X	11899	-0-	-2081		-0-	435	1	11362	2	N	93					205
								102	9									
05	14446	X	12766	-0-	-1680		-0-	435	1	12298	2	N	30	182	1			53
								33	9									
06	13980	X	11183	-0-	-2797		-0-	435	1	10727	2	N	19					72
								21	9									
07	14446	X	10919	-0-	-3527		-0-	435	1	10400	2	N	76					148
								84	9									
08	13671	X	10488	-0-	-3183		-0-	435	1	9984	2	N	63	178	1			33
								69	9									
09	12360	X	10140	-0-	-2220		-0-	435	1	9655	2	N	45					78
								50	9									
10	11597	X	11597	-0-	-0-		-0-	435	1	11121	2	N	37					115
								41	9									
11	11225	X	11225	-0-	-0-		-0-	435	1	10760	2	N	27					142
								30	9									
*12	11943	X	11943	-0-	-0-		-0-	435	1	11464	2	N	40					182
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 143,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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	6262	X	6185	-0-	-77		-0-	360	1	5689	2	N	124					232
								136	9									
02	5458	X	5458	-0-	-0-		-0-	360	1	4990	2	N	98	183	1			147
								108	9									
03	6076	X	5832	-0-	-244		-0-	285	1	5419	2	N	116	181	1			82
								128	9									
04	6000	X	5532	-0-	-468		-0-	285	1	5136	2	N	101					183
								111	9									
05	6200	X	5181	-0-	-1019		-0-	285	1	4794	2	N	93	183	1			93
								102	9									
06	6000	X	5038	-0-	-962		-0-	285	1	4641	2	N	102					195
								112	9									
07	6045	X	5177	-0-	-868		-0-	285	1	4783	2	N	99	186	1			108
								109	9									
08	5828	X	4868	-0-	-960		-0-	285	1	4482	2	N	92					200
								101	9									
09	5520	X	4627	-0-	-893		-0-	285	1	4242	2	N	91	183	1			108
								100	9									
10	5895	X	5895	-0-	-0-		-0-	285	1	5492	2	N	107					215
								118	9									
11	5040	X	4310	-0-	-730		-0-	285	1	3933	2	N	84	187	1			112
								92	9									
12	5177	X	4438	-0-	-739		-0-	285	1	3984	2	N	154	186	1			80
								169	9									

TOTAL GAS PROD: 62,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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	16120	X	14486	-0-		-1634	-0-	585 220	1 9	13681	2	N	200	185	1			177
02	14084	X	12984	-0-		-1100	-0-	585 189	1 9	12210	2	N	172	179	1			170
03	14973	X	13976	-0-		-997	-0-	465 211	1 9	13300	2	N	192	185	1			177
04	14190	X	13648	-0-		-542	-0-	465 195	1 9	12988	2	N	177	184	1			170
05	14539	X	13370	-0-		-1169	-0-	465 186	1 9	12719	2	N	169	182	1			157
06	14010	X	12816	-0-		-1194	-0-	465 185	1 9	12166	2	N	168	183	1			142
07	14384	X	13021	-0-		-1363	-0-	465 177	1 9	12379	2	N	161	183	1			120
08	14105	X	12451	-0-		-1654	-0-	465 171	1 9	11815	2	N	155	177	1			98
09	13650	X	12190	-0-		-1460	-0-	465 174	1 9	11551	2	N	158	184	1			72
10	13361	X	12253	-0-		-1108	-0-	465 174	1 9	11614	2	N	158	183	1			47
11	12810	X	11696	-0-		-1114	-0-	465 168	1 9	11063	2	N	153					200
12	13020	X	11877	-0-		-1143	-0-	465 223	1 9	11189	2	N	203	376	1			27

TOTAL GAS PROD: 154,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	15677	-0-		-2458	-0-	660	1	15017	2	N	-0-					84
02	15624	X	14088	-0-		-1536	-0-	660	1	13428	2	N	-0-					84
03	17063	X	17063	-0-		-0-	-0-	585	1	16478	2	N	-0-					84
04	17310	X	17310	-0-		-0-	-0-	585	1	16725	2	N	-0-					84
05	16667	X	16667	-0-		-0-	-0-	585	1	16082	2	N	-0-					84
06	16500	X	15305	-0-		-1195	-0-	585 4	1 9	14716	2	N	4					88
07	17360	X	15460	-0-		-1900	-0-	585 17	1 9	14858	2	N	15					103
08	17360	X	15792	-0-		-1568	-0-	585	1	15207	2	N	-0-					103
09	16800	X	13819	-0-		-2981	-0-	585 41	1 9	13193	2	N	37					140
10	16678	X	12981	-0-		-3697	-0-	585 30	1 9	12366	2	N	27					167
11	15300	X	13242	-0-		-2058	-0-	585 84	1 9	12573	2	N	76					243
12	15779	X	15528	-0-		-251	-0-	585 206	1 9	14737	2	N	187	377	1			53

TOTAL GAS PROD: 182,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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	(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	1767	X	1426	-0-		-341	-0-		135	1	1256	2	N	32					110
									35	9									
02	1596	X	1287	-0-		-309	-0-		135	1	1121	2	N	28					138
									31	9									
03	1674	X	1396	-0-		-278	-0-		135	1	1226	2	N	32					170
									35	9									
04	1620	X	1340	-0-		-280	-0-		135	1	1175	2	N	27					197
									30	9									
05	1426	X	1218	-0-		-208	-0-		135	1	1060	2	N	21	180	1			38
									23	9									
06	1380	X	1187	-0-		-193	-0-		135	1	1037	2	N	14					52
									15	9									
07	1426	X	1247	-0-		-179	-0-		135	1	1072	2	N	36					88
									40	9									
08	1395	X	1238	-0-		-157	-0-		135	1	1059	2	N	40					128
									44	9									
09	1350	X	1212	-0-		-138	-0-		135	1	1038	2	N	35					163
									39	9									
10	1240	X	1183	-0-		-57	-0-		135	1	1015	2	N	30					193
									33	9									
11	1200	X	1123	-0-		-77	-0-		135	1	942	2	N	42	182	1			53
									46	9									
12	1240	X	945	-0-		-295	-0-		135	1	792	2	N	16					69
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8696	-0-		-1224	-0-		480	1	8059	2	N	143					227
									157	9									
02	8960	X	7738	-0-		-1222	-0-		480	1	7119	2	N	126	175	1			178
									139	9									
03	9920	X	8113	-0-		-1807	-0-		345	1	7638	2	N	118	184	1			112
									130	9									
04	8670	X	7769	-0-		-901	-0-		345	1	7297	2	N	115					227
									127	9									
05	8742	X	7723	-0-		-1019	-0-		345	1	7196	2	N	165	184	1			208
									182	9									
06	8430	X	7198	-0-		-1232	-0-		345	1	6723	2	N	118	181	1			145
									130	9									
07	8556	X	7359	-0-		-1197	-0-		345	1	6905	2	N	99	178	1			66
									109	9									
08	8122	X	6798	-0-		-1324	-0-		345	1	6330	2	N	112					178
									123	9									
09	7770	X	6519	-0-		-1251	-0-		345	1	6053	2	N	110	185	1			103
									121	9									
10	7719	X	6442	-0-		-1277	-0-		345	1	5909	2	N	171	185	1			89
									188	9									
11	7200	X	5878	-0-		-1322	-0-		345	1	5425	2	N	98					187
									108	9									
12	7347	X	6020	-0-		-1327	-0-		345	1	5545	2	N	118	187	1			118
									130	9									

TOTAL GAS PROD: 86,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6019	-0-		-770		-0-		450	1	5492	2	N	70					143
										77	9									
02	5936	X	5391	-0-		-545		-0-		450	1	4839	2	N	93	186	1			50
										102	9									
03	6293	X	4998	-0-		-1295		-0-		285	1	4656	2	N	52					102
										57	9									
04	5940	X	4756	-0-		-1184		-0-		285	1	4410	2	N	55					157
										61	9									
05	6138	X	4701	-0-		-1437		-0-		285	1	4349	2	N	61	185	1			33
										67	9									
06	6456	X	6456	-0-		-0-		-0-		285	1	6084	2	N	79					112
										87	9									
07	6648	X	6648	-0-		-0-		-0-		285	1	6335	2	N	25					137
										28	9									
08	5872	X	5872	-0-		-0-		-0-		285	1	5567	2	N	18					155
										20	9									
09	6450	X	5464	-0-		-986		-0-		285	1	5033	2	N	133	185	1			103
										146	9									
10	6665	X	5271	-0-		-1394		-0-		285	1	4954	2	N	29					132
										32	9									
11	6450	X	4887	-0-		-1563		-0-		285	1	4549	2	N	48					180
										53	9									
12	6634	X	4320	-0-		-2314		-0-		285	1	3977	2	N	53	183	1			50
										58	9									

TOTAL GAS PROD: 64,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

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	(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	8091	X	6967	-0-		-1124		-0-		315	1	6576	2	N	69	187	1			107
										76	9									
02	7112	X	6048	-0-		-1064		-0-		315	1	5659	2	N	67					174
										74	9									
03	7378	X	6404	-0-		-974		-0-		300	1	5981	2	N	112	187	1			99
										123	9									
04	6990	X	6338	-0-		-652		-0-		300	1	5938	2	N	91					190
										100	9									
05	7223	X	6175	-0-		-1048		-0-		300	1	5769	2	N	96	186	1			100
										106	9									
06	6750	X	6132	-0-		-618		-0-		300	1	5764	2	N	62					162
										68	9									
07	6696	X	6290	-0-		-406		-0-		300	1	5970	2	N	18					180
										20	9									
08	6541	X	6079	-0-		-462		-0-		300	1	5762	2	N	15					195
										17	9									
09	6330	X	5872	-0-		-458		-0-		300	1	5544	2	N	25					220
										28	9									
10	6324	X	5970	-0-		-354		-0-		300	1	5615	2	N	50	184	1			86
										55	9									
11	6120	X	5643	-0-		-477		-0-		300	1	5278	2	N	59					145
										65	9									
12	6293	X	5343	-0-		-950		-0-		300	1	4975	2	N	62					207
										68	9									

TOTAL GAS PROD: 73,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

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	31621		31621	-0-	-0-	-0-	450	1	30582	2	N	535	553	1			170
							589	9									
02	24217		24217	-0-	-0-	-0-	450	1	23389	2	N	344	376	1			138
							378	9									
03	21055		21055	-0-	-0-	-0-	150	1	20569	2	N	305	366	1			77
							336	9									
04	15477		15477	-0-	-0-	-0-	150	1	15083	2	N	222	184	1			115
							244	9									
05	10099		10099	-0-	-0-	-0-	330	1	9629	2	N	127	184	1			58
							140	9									
06	15121		15121	-0-	-0-	-0-	450	1	14432	2	N	217	182	1			93
							239	9									
07	14326		14326	-0-	-0-	-0-	450	1	13671	2	N	186	181	1			98
							205	9									
08	13417		13417	-0-	-0-	-0-	450	1	12791	2	N	160	180	1			78
							176	9									
09	12394		12394	-0-	-0-	-0-	450	1	11775	2	N	154					232
							169	9									
10	12031		12031	-0-	-0-	-0-	450	1	11423	2	N	144	178	1			198
							158	9									
11	11024		11024	-0-	-0-	-0-	450	1	10419	2	N	141	184	1			155
							155	9									
12	6448		10528	-0-	4080	4080	450	1	9933	2	N	132	185	1			102
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 191,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,667

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	1488	N	980	-0-	-508	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	870	-0-	-670	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1055	-0-	1055	1055	2	1	1053	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		215	-0-	215	1270	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		32	-0-	32	1302	32	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		29	-0-	29	1331	29	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		32	-0-	32	1363	32	3			Y	-0-					-0-
09	1400	X	37	-0-	-1363	-0-	25	3	12	9	Y	11					11
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					11
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					11
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

01	134881		32717	-0-	-102164	-0-	32717	3			N	-0-					-0-
02	42924	#	24637	-0-	-18287	-0-	24637	3			N	-0-					-0-
03	47523	#	27533	-0-	-19990	-0-	27533	3			N	-0-					-0-
04	45990	X	28830	-0-	-17160	-0-	28830	3			N	-0-					-0-
05	38192	X	25800	-0-	-12392	-0-	25800	3			N	-0-					-0-
06	31650	X	21858	-0-	-9792	-0-	21858	3			N	-0-					-0-
07	29791	X	23650	-0-	-6141	-0-	23650	3			N	-0-					-0-
08	29791	X	18789	-0-	-11002	-0-	18789	3			N	-0-					-0-
09	28830	X	14925	-0-	-13905	-0-	14925	3			N	-0-					-0-
10	24955	X	14355	-0-	-10600	-0-	83	1	14272	3	N	-0-					-0-
11	22890	X	13366	-0-	-9524	-0-	13366	3			N	-0-					-0-
12	23653	X	13394	-0-	-10259	-0-	13394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,854 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

01	3565	X	2612	-0-	-953	-0-	134	1	2476	2	Y	2					15
							2	9									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	184	1	3373	2	Y	14	12	1			17
							15	9									
03	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	164	1	2792	2	Y	8					25
							9	9									
04	3900	X	3129	-0-	-771	-0-	179	1	2940	2	Y	9					34
							10	9									
05	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	190	1	2780	2	Y	21					55
							23	9									
06	3840	X	2777	-0-	-1063	-0-	195	1	2576	2	Y	5	39	1			21
							6	9									
07	3968	X	3025	-0-	-943	-0-	219	1	2778	2	Y	25	39	1			7
							28	9									
08	3224	X	1353	-0-	-1871	-0-	387	1	966	2	Y	-0-					7
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					7
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					7
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					7
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	79	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	92	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	133	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

01	4092	X	3270	-0-	-822	-0-	166	1	3076	2	Y	25					185
							28	9									
02	3836	X	2597	-0-	-1239	-0-	134	1	2459	2	Y	4	149	1			40
							4	9									
03	4247	X	2598	-0-	-1649	-0-	144	1	2451	2	Y	3					43
							3	9									
04	4110	X	2520	-0-	-1590	-0-	144	1	2374	2	Y	2					45
							2	9									
05	3472	X	2331	-0-	-1141	-0-	148	1	2176	2	Y	6					51
							7	9									
06	3150	X	1863	-0-	-1287	-0-	131	1	1731	2	Y	1	36	1			16
							1	9									
07	2883	X	1948	-0-	-935	-0-	142	1	1803	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
08	2604	X	623	-0-	-1981	-0-	178	1	445	2	Y	-0-					1
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					1
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					1
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					1
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	868	N	830	-0-	-38	-0-	42	1	787	2	Y	1					3
							1	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	12	2	1			13
							13	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	Y	17					30
							19	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	93	1	1526	2	Y	17					47
							19	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	Y	36					83
							40	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	Y	6	59	1			30
							7	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	825	2	Y	2	31	1			1
							2	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	223	1	557	2	Y	-0-					1
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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		-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	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-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

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

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 3 RRCID -> 142990 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5398 - 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-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 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-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 1		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-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 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	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	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-

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-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	362	1	894	2	Y	-0-					62
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	233	1	604	2	Y	-0-					62
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	436	1	1236	2	Y	-0-					62
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	463	1	1162	2	Y	-0-					62
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	533	1	1418	2	Y	-0-					62
06	960	N	846	-0-	-114	-0-	259	1	587	2	Y	-0-					62
07	992	N	75	-0-	-917	-0-	70	1	5	2	Y	-0-					62
08	992	N	5	-0-	-987	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					62
09	840	N	18	-0-	-822	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					62
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					62
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	2	Y	-0-					62
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-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-	7	1			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. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			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-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

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

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

01	0	W	671	-0-	671	37186	671	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1218	-0-	1218	38404	1218	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1134	-0-	1134	39538	1134	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1205	-0-	1205	40743	1205	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1548	-0-	1548	42291	1548	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1076	-0-	1076	43367	1076	2			N	-0-					-0-
07	0	W	34	-0-	34	43401	34	2			N	-0-					-0-
08	43401	X	-0-	-0-	-43401	-0-					N	-0-					-0-
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1725	-0-	-569	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,946 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 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-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-	9	1			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	821	1	2028	2	Y	-0-			23
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	821	1	2129	2	Y	-0-			23
03	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	741	1	2101	2	Y	-0-			23
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	825	1	2072	2	Y	-0-			23
05	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	828	1	2203	2	Y	93			116
							102	9							
06	3150	X	1635	-0-	-1515	-0-	498	1	1131	2	Y	5			121
							6	9							
07	3255	X	694	-0-	-2561	-0-	515	1	35	2	Y	131	92	1	160
							144	9							
08	3131	X	1209	-0-	-1922	-0-	232	1	977	2	Y	-0-			160
09	3030	X	2001	-0-	-1029	-0-	273	1	1728	2	Y	-0-			160
10	T. A.		2479	-0-	2479	2479	400	1	2079	2	Y	-0-			160
11	T. A.		1533	-0-	1533	4012	270	1	1263	2	Y	-0-			160
*12	T. A.		2150	-0-	2150	6162	359	1	1791	2	Y	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 26,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51 383	1 3	152	2	Y	-0-					37
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	81 879	1 3	182 46	2 9	Y	42					79
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	156 1066	1 3	30 78	2 9	Y	71	121	1			29
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	137 799	1 3	29	2	Y	-0-					29
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40 474	1 3	12 8	2 9	Y	7					36
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50 439	1 3	29 11	2 9	Y	10					46
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	53 432	1 3	11 21	2 9	Y	19					65
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60 532	1 3	13	2	Y	-0-					65
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53 474	1 3	26	2	Y	-0-					65
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	59 463	1 3	38	2	Y	-0-					65
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54 417	1 3	21	2	Y	-0-					35
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	46 376	1 3	8	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	164	1	491	2	Y	-0-					25
							1238	3									
02	1792	N	1647	-0-	-145	-0-	115	1	259	2	Y	21					46
							1250	3	23	9							
03	2170	N	1581	-0-	-589	-0-	191	1	36	2	Y	47	74	1			19
							1302	3	52	9							
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	218	1	47	2	Y	-0-					19
							1273	3									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	160	1	50	2	Y	4					23
							1911	3	4	9							
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	183	1	107	2	Y	5					28
							1617	3	6	9							
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	176	1	35	2	Y	9					37
							1431	3	10	9							
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	202	1	45	2	Y	-0-					37
							1793	3									
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	176	1	85	2	Y	-0-					37
							1561	3									
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	209	1	134	2	Y	-0-					37
							1636	3									
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	191	1	75	2	Y	-0-					20
							1472	3									
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	204	1	34	2	Y	-0-					20
							1680	3									

TOTAL GAS PROD: 21,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

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	558	N	439	-0-	-119	-0-	37	1	402	2	N	-0-					23
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	2	N	-0-					23
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	2	N	-0-					23
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	55	1	349	2	N	-0-					23
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	-0-					23
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	49	1	549	2	N	-0-					23
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	N	-0-					23
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	58	1	576	2	N	-0-					23
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-					23
*10	620	N	574	-0-	-46	-0-	52	1	522	2	N	-0-					23
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	N	-0-					23
12	589	N	45	-0-	-544	-0-	5	1	40	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
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	1612	N	708	-0-	-904 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1016	-0-	-552 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	780	-0-	-1080 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	835	-0-	-281 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1678	-0-	-27 B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*12	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	629	-0-	-407 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	452	-0-	-974 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	793	-0-	-377 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	480	N	6	-0-	-474	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 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

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

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

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		980	-0-	980	980	980	1			N	-0-					-0-
06	0		1312	-0-	1312	2292	1312	2			N	-0-					-0-
07	4250		2423	-0-	-1827	465	2423	2			N	-0-					-0-
08	4061		2894	-0-	-1167	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	3930		2957	-0-	-973	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	4061		2772	-0-	-1289	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	3930		2474	-0-	-1456	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	3069	#	2549	-0-	-520	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (2860) 18212 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ, J.M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 250693 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2939 - 2942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	952	N	436	-0-	-516	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2013

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (3100) 18212 731 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 152467 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3170 - 3225

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

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009					N	-0-					-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	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	288	1	5836	2	Y	-0-					-0-
02	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	219	1	4037	2	Y	-0-					-0-
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	253	1	4073	2	Y	-0-					-0-
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	212	1	3682	2	Y	-0-					-0-
05	6138 X	4260	-0-	-1878	-0-	296	1	3964	2	Y	-0-					-0-
06	5940 X	4253	-0-	-1687	-0-	301	1	3952	2	Y	-0-					-0-
07	4712 X	4191	-0-	-521	-0-	314	1	3877	2	Y	-0-					-0-
08	4340 X	4091	-0-	-249	-0-	398	1	3693	2	Y	-0-					-0-
09	4260 X	3938	-0-	-322	-0-	309	1	3629	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	6595	-0-	6595	6595	606	1	5989	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	5129	-0-	5129	11724	482	1	4647	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	5428	-0-	5428	17152	514	1	4914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

01	12245 X	4941	-0-	-7304	-0-	232	1	4709	2	Y	-0-					-0-
02	11060 X	10752	-0-	-308	-0-	553	1	10199	2	Y	-0-					-0-
03	12245 X	9581	-0-	-2664	-0-	559	1	9022	2	Y	-0-					-0-
04	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	570	1	9918	2	Y	-0-					-0-
05	10137 X	5510	-0-	-4627	-0-	383	1	5127	2	Y	-0-					-0-
06	9810 X	4073	-0-	-5737	-0-	288	1	3785	2	Y	-0-					-0-
07	10137 X	4059	-0-	-6078	-0-	304	1	3755	2	Y	-0-					-0-
08	10137 X	4342	-0-	-5795	-0-	422	1	3920	2	Y	-0-					-0-
09	9810 X	3897	-0-	-5913	-0-	306	1	3591	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	4197	-0-	4197	4197	386	1	3811	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	4310	-0-	4310	8507	405	1	3905	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	3755	-0-	3755	12262	356	1	3399	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,905 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	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	191	1	3872	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3527	-0-	-477	-0-	181	1	3346	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3163	-0-	-1270	-0-	185	1	2978	2	Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	177	1	3077	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	240	1	3209	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3498	-0-	-432	-0-	247	1	3251	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	259	1	3190	2	Y	-0-					-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	382	1	3549	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	287	1	3373	2	Y	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	338	1	3341	2	Y	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	363	1	3495	2	Y	-0-					-0-
*12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	374	1	3572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,477 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	2542	X	1822	-0-	-720	-0-	317	1	1505	2	N	-0-					50
02	2296	X	1700	-0-	-596	-0-	261	1	1439	2	N	-0-					50
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	406	1	3049	2	N	-0-					50
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	447	1	3119	2	N	-0-					50
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	513	1	4237	2	N	10					60
							11	9									
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	319	1	2213	2	N	-0-					60
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	440	1	3179	2	N	17					77
							19	9									
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	654	1	2560	2	N	-0-					77
09	2460	X	958	-0-	-1502	-0-	91	1	867	2	N	-0-					77
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	779	1	6619	2	N	-0-					77
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	599	1	4225	2	N	-0-					77
*12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	748	1	5331	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 43,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	21	1	241	2	N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	20	1	193	2	N	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	20	1	187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 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

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

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

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 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	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	192	1	3894	2	Y	-0-					-0-
02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	193	1	3561	2	Y	-0-					-0-
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	166	1	2681	2	Y	-0-					-0-
04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	239	1	4160	2	Y	-0-					-0-
05	4154 X	2250	-0-	-1904	-0-	156	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	4020 X	1793	-0-	-2227	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	479	1	5908	2	Y	-0-					-0-
08	4557 X	1986	-0-	-2571	-0-	193	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	4410 X	3615	-0-	-795	-0-	284	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	490	1	4837	2	Y	-0-					-0-
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	313	1	3019	2	Y	-0-					-0-
12	2325 X	1918	-0-	-407	-0-	182	1	1736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,694 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	775	N	672	-0-	-103	-0-	32	1	640	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	33	1	608	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	40	1	642	2	Y	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	Y	-0-			-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	Y	-0-			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	2	Y	-0-			-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	Y	-0-			-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	674	2	Y	-0-			-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	75	1	737	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	69	1	665	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	60	1	570	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,768 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	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	172	1	3490	2	Y	-0-			-0-
02	4172	X	3497	-0-	-675	-0-	180	1	3317	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	3224	-0-	-1395	-0-	188	1	3036	2	Y	-0-			-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2997	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	2955	-0-	-920	-0-	205	1	2750	2	Y	-0-			-0-
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	236	1	3102	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	2994	-0-	-881	-0-	225	1	2769	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	2370	-0-	-916	-0-	230	1	2140	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	2780	-0-	-550	-0-	218	1	2562	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	2054	-0-	-1387	-0-	189	1	1865	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	2666	-0-	-664	-0-	251	1	2415	2	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	258	1	2461	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,428 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	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	49	1	1002	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	963	2	N	-0-			-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	N	-0-			-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-			-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	N	-0-			-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	114	1	1060	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	967	-0-	-233	-0-	76	1	891	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	94	1	925	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	917	-0-	-223	-0-	86	1	831	2	N	-0-			-0-
12	992	N	787	-0-	-205	-0-	75	1	712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,546 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	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	51	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	92	1	1139	2	Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	120	1	1118	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	557	-0-	-493	-0-	44	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	699	-0-	-541	-0-	64	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	510	-0-	-690	-0-	48	1	462	2	Y	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	67	1	639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,681 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	465	N	368	-0-	-97	-0-	17	1	351	2	N	-0-					30
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					30
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					30
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					30
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	431	2	N	-0-					30
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	N	-0-	30	7			-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	32	1	399	2	N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	31	1	366	2	N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	36	1	357	2	N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	38	1	370	2	N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,081 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	N	-0-					-0-
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
05	651	N	406	-0-	-245	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	2	N	-0-					-0-
09	780	N	385	-0-	-395	-0-	30	1	355	2	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	2	N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	55	1	528	2	N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	1189	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	908	-0-	-184	-0-	47	1	861	2	N	-0-			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	64	1	1028	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	55	1	957	2	N	-0-			-0-
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	65	1	865	2	N	-0-			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-			-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	80	1	985	2	N	-0-			-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	136	1	1262	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	70	1	820	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	786	-0-	-268	-0-	72	1	714	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	115	1	1106	2	N	-0-			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	88	1	842	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 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	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	47	1	959	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	52	1	951	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	54	1	878	2	Y	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	54	1	933	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	72	1	960	2	Y	-0-			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	71	1	874	2	Y	-0-			-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	100	1	929	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	845	-0-	-115	-0-	66	1	779	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	85	1	837	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	90	1	867	2	Y	-0-			-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	N	-0-			-0-
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	46	1	850	2	N	-0-			-0-
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	52	1	842	2	N	-0-			-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	49	1	856	2	N	-0-			-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-			-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	N	-0-			-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	2	N	-0-			-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	133	1	1234	2	N	-0-			-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	95	1	1117	2	N	-0-			-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	116	1	1144	2	N	-0-			-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	126	1	1217	2	N	-0-			-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,472 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	60	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	86	1	1060	2	Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	101	1	994	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	107	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	104	1	996	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,441 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	2852	N	2337	-0-	-515	-0-	392	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2265	-0-	-199	-0-	369	1	1896	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2431	-0-	-173	-0-	410	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	395	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	387	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	396	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2132	-0-	-441	-0-	392	1	1740	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1440	-0-	-978	-0-	409	1	1031	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	237	-0-	-2163	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5665	-0-	2565	2565	662	1	5003	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	5354	-0-	2354	4919	648	1	4706	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6786	-0-	3686	8605	707	1	6079	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,930 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3912	-0-	-676	-0-	680	1	3232	2	Y	-0-					24
02	4144	X	3790	-0-	-354	-0-	581	1	3209	2	Y	-0-					24
03	4588	X	3217	-0-	-1371	-0-	378	1	2839	2	Y	-0-					24
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	486	1	3394	2	Y	-0-					24
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	450	1	3719	2	Y	-0-					24
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	538	1	3737	2	Y	-0-					24
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	564	1	4081	2	Y	-0-					24
08	3844	X	2926	-0-	-918	-0-	596	1	2330	2	Y	-0-					24
09	3720	X	530	-0-	-3190	-0-	50	1	480	2	Y	-0-					24
10	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	464	1	3948	2	Y	-0-					24
11	4290	X	4134	-0-	-156	-0-	513	1	3621	2	Y	-0-					24
12	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	497	1	3545	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 43,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	67	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	169	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	948	-0-	-447	-0-	71	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	279	-0-	-1426	-0-	27	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	16	2	Y	-0-					10
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					10
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 84 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					19
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	819	2			N	-0-					19
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					19
04	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					19
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					19
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					19
07	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			N	-0-					19
08	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					19
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					19
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					19
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					19
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,147 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	3658	X	1885	-0-	-1773	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1344	-0-	-1960	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	2			N	-0-					-0-
08	3111	X	2698	-0-	-413	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,675 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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1466	-0-	-438	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	757	-0-	-1227	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1240	-0-	-770	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	566	-0-	-705	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	168	-0-	-1289	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	78	-0-	-1032	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					59
02	980	N	483	-0-	-497	-0-	483	2			N	-0-					59
03	992	N	284	-0-	-708	-0-	284	2			N	-0-					59
04	1110	N	145	-0-	-965	-0-	145	2			N	-0-					59
05	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	2			N	-0-					59
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					59
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					59
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					59
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					59
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 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	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	229	1	2648	2	N	-0-					12
02	2660	X	2303	-0-	-357	-0-	191	1	2105	2	N	6					18
							7	9									
03	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	208	1	2176	2	N	-0-					18
04	2280	N	1936	-0-	-344	-0-	134	1	1802	2	N	-0-					18
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	184	1	2200	2	N	-0-					18
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	172	1	1889	2	N	-0-					18
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	201	1	1873	2	N	-0-					18
08	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	199	1	1731	2	N	-0-					18
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	229	1	2132	2	N	-0-					18
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	260	1	2142	2	N	-0-					18
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	281	1	1908	2	N	-0-					7
12	2356	N	1615	-0-	-741	-0-	190	1	1425	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 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	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	908	1	6926	2	N	-0-					34
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	824	1	6083	2	N	17					51
							19	9									
03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	961	1	6968	2	N	-0-					51
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	907	1	8164	2	N	-0-					51
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	833	1	6520	2	N	-0-					51
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	975	1	7370	2	N	-0-					51
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	1016	1	6629	2	N	-0-					51
08	7285	X	6996	-0-	-289	-0-	997	1	5999	2	N	-0-					51
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	1007	1	6546	2	N	-0-					51
10	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1144	1	6862	2	N	-0-					51
*11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	901	1	6123	2	N	-0-					16
*12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	813	1	6089	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 91,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					28
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					28
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					28
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					28
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					28
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					28
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					28
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					28
09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					28
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					28
*11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					28
*12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 69,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					2
02	1148	N	178	-0-	-970	-0-	15	1	163	2	N	-0-					2
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					2
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	99	1	1337	2	N	-0-					2
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	N	-0-					2
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					2
07	1488	N	100	-0-	-1388	-0-	10	1	90	2	N	-0-					2
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	43	1	377	2	N	-0-					2
09	330	N	102	-0-	-228	-0-	10	1	92	2	N	-0-					2
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	-0-					2
*11	420	N	190	-0-	-230	-0-	24	1	166	2	N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					15
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					15
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	N	-0-	1	7			14
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	260	1	2187	2	N	-0-					39
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	229	1	2003	2	N	-0-					39
03	2480	X	2216	-0-	-264	-0-	253	1	1963	2	N	-0-					39
04	2400	X	2146	-0-	-254	-0-	228	1	1918	2	N	-0-					39
05	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	238	1	1944	2	N	-0-					39
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	252	1	1924	2	N	-0-					39
07	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	259	1	1823	2	N	-0-					39
08	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	259	1	1809	2	N	-0-					39
09	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	257	1	1790	2	N	-0-					39
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	289	1	1898	2	N	-0-					39
*11	2010	N	1864	-0-	-146	-0-	247	1	1616	2	N	1	1	8			39
							1	9									
12	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	278	1	1703	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 25,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 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	4340	X	3686	-0-	-654	-0-	293	1	3393	2	N	-0-					19
02	3416	X	3229	-0-	-187	-0-	268	1	2961	2	N	-0-					19
03	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	299	1	3119	2	N	-0-					19
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	263	1	3543	2	N	-0-					19
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	326	1	3895	2	N	-0-					19
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	286	1	3127	2	N	-0-					19
07	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	313	1	2910	2	N	-0-					19
08	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	313	1	2727	2	N	-0-					19
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	321	1	2981	2	N	14					33
							15	9									
10	1860	X	1654	-0-	-206	-0-	179	1	1475	2	N	-0-					33
*11	1800	X	342	-0-	-1458	-0-	44	1	298	2	N	-0-					18
*12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	329	1	2461	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 36,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 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	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-

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	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2			N	-0-					68
02	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			N	-0-					68
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			N	-0-					68
04	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	2620	2			N	-0-					68
05	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	2502	2			N	-0-					68
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					68
07	2697	N	1974	-0-	-723	-0-	1974	2			N	-0-					68
08	2511	N	1316	-0-	-1195	-0-	1316	2			N	-0-					68
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					68
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					68
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					68
12	2945	N	2588	-0-	-357	-0-	2588	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 29,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	173	1	1457	2	N	-0-					5
02	1876	N	1626	-0-	-250	-0-	166	1	1454	2	N	5					10
							6	9									
03	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	164	1	1273	2	N	-0-					10
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	156	1	1314	2	N	-0-					10
05	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	169	1	1379	2	N	-0-					10
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	152	1	1161	2	N	-0-					10
07	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	166	1	1168	2	N	-0-					10
08	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	156	1	1088	2	N	-0-					10
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	158	1	1101	2	N	-0-					10
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	180	1	1182	2	N	40					50
							44	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	210	1	1373	2	N	-0-					50
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	205	1	1259	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 17,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	276	1	3196	2	N	-0-					2
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	273	1	3017	2	N	-0-					2
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	310	1	3243	2	N	-0-					2
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	227	1	3057	2	N	-0-					2
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	264	1	3154	2	N	-0-					2
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	274	1	3001	2	N	-0-					2
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	305	1	2843	2	N	-0-					2
08	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	295	1	2575	2	N	-0-					2
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	304	1	2824	2	N	-0-					2
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	383	1	3159	2	N	-0-					2
*11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	408	1	2775	2	N	-0-					2
*12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	397	1	2973	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 39,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	102	1	859	2	N	-0-					48
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	89	1	774	2	N	-0-					48
03	992	N	865	-0-	-127	-0-	99	1	766	2	N	-0-					48
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	90	1	756	2	N	-0-					48
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	98	1	801	2	N	-0-					48
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	486	2	N	-0-					48
07	868	N	415	-0-	-453	-0-	52	1	363	2	N	-0-					48
08	899	N	622	-0-	-277	-0-	78	1	544	2	N	-0-					48
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	86	1	602	2	N	-0-					48
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	108	1	709	2	N	-0-					48
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	107	1	700	2	N	3	3	8			48
							3	9									
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	105	1	646	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 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	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	N	2					2
							2	9									
02	2268	X	1838	-0-	-430	-0-	205	1	1629	2	N	4	3	8			3
							4	9									
03	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	175	1	2102	2	N	-0-					3
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	144	1	2286	2	N	-0-					3
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	2	N	-0-					3
06	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	163	1	1160	2	N	-0-					3
07	2511	X	1460	-0-	-1051	-0-	181	1	1278	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	261	1	2579	2	N	-0-	3	1			-0-
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	257	1	2290	2	N	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	281	1	2516	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	413	1	2437	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2817	-0-	-35	-0-	319	1	2498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	372	N	311	-0-	-61	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	34	1	271	2	N	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	21	1	148	2	N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	39	1	276	2	N	-0-					-0-
08	310	N	158	-0-	-152	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	2	N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	25	1	225	2	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-					-0-
12	465	N	241	-0-	-224	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 208612 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7770 - 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	806	N	314	-0-	-492	-0-	56	1	258	2	N	-0-					4
02	364	N	112	-0-	-252	-0-	17	1	95	2	N	-0-					4
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	71	1	507	2	N	-0-					4
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	N	-0-					4
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	94	1	535	2	N	-0-					4
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	83	1	475	2	N	-0-					4
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	76	1	423	2	N	-0-					4
*08	100	N	-0-	-0-	-100	-0-					N	1	1	8			4
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - WELL PLUGGED 08/06/13

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	287	1	3465	2	N	3					5
							3	9									
02	3668	X	3094	-0-	-574	-0-	346	1	2745	2	N	3	2	8			6
							3	9									
03	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	250	1	3008	2	N	-0-					6
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	179	1	2842	2	N	-0-					6
05	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	200	1	3400	2	N	-0-					6
06	3630	X	2331	-0-	-1299	-0-	288	1	2043	2	N	-0-					6
07	3441	X	1991	-0-	-1450	-0-	247	1	1744	2	N	-0-					6
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	399	1	3935	2	N	-0-	5	1			1
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	529	1	4721	2	N	-0-					1
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	489	1	4368	2	N	4	3	8			2
							4	9									
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	613	1	3618	2	N	1	1	8			2
							1	9									
12	5425	X	2672	-0-	-2753	-0-	302	1	2370	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 42,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	651	1	3007	2	N	-0-					50
02	4480	X	3469	-0-	-1011	-0-	525	1	2941	2	N	3	3	8			50
							3	9									
03	4960	X	3660	-0-	-1300	-0-	445	1	3209	2	N	5	5	8			50
							6	9									
04	4380	X	3582	-0-	-798	-0-	470	1	3112	2	N	-0-					50
05	4371	X	3368	-0-	-1003	-0-	503	1	2865	2	N	-0-					50
06	3720	X	2956	-0-	-764	-0-	440	1	2507	2	N	8	8	8			50
							9	9									
07	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	551	1	3083	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	3689	X	2008	-0-	-1681	-0-	274	1	1734	2	N	-0-					50
09	3570	X	244	-0-	-3326	-0-	164	1	80	2	N	-0-					50
10	3627	X	2609	-0-	-1018	-0-	621	1	1986	2	N	2	2	8			50
							2	9									
11	3510	X	3240	-0-	-270	-0-	973	1	2266	2	N	1	1	8			50
							1	9									
*12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1124	1	3039	2	N	-0-	30	1			20

TOTAL GAS PROD: 36,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 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	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	508	1	2350	2	N	-0-					18
02	3472	X	2393	-0-	-1079	-0-	362	1	2031	2	N	-0-					18
03	3751	X	2868	-0-	-883	-0-	349	1	2518	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	3630	X	2665	-0-	-965	-0-	350	1	2315	2	N	-0-					18
05	3751	X	2957	-0-	-794	-0-	442	1	2515	2	N	-0-					18
06	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	380	1	2165	2	N	3	3	8			18
							3	9									
07	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	393	1	2197	2	N	-0-					18
08	2945	X	1749	-0-	-1196	-0-	238	1	1511	2	N	-0-					18
09	2850	X	745	-0-	-2105	-0-	501	1	244	2	N	-0-					18
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	951	1	3038	2	N	-0-					18
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	1074	1	2501	2	N	-0-					18
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	875	1	2365	2	N	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	144	1	1735	2	N	8					22
							9	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	203	1	1610	2	N	17					39
							19	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	N	9	1	8			47
							10	9									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	101	1	1608	2	N	14					61
							15	9									
05	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	92	1	1572	2	N	7	1	8			67
							8	9									
06	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	210	1	1493	2	N	-0-					67
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	296	1	2088	2	N	20					87
							22	9									
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	268	1	2643	2	N	36	105	1			18
							40	9									
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	232	1	2072	2	N	12					30
							13	9									
10	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	239	1	2133	2	N	26					56
							29	9									
11	2850	N	2043	-0-	-807	-0-	295	1	1739	2	N	8					64
							9	9									
12	2387	N	1857	-0-	-530	-0-	210	1	1647	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 24,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 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	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	221	1 2 9	2668	2	N	2					5
02	2716	X	2462	-0-	-254	-0-	275	1 4 9	2183	2	N	4	3	8			6
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	236	1 7 9	2839	2	N	6	6	8			6
04	INC G-10		2735	-0-	2735	2735	162	1	2573	2	N	-0-					6
05	INC G-10		2592	-0-	2592	5327	144	1	2448	2	N	-0-					6
06	7188	X	1861	-0-	-5327	-0-	230	1	1631	2	N	-0-					6
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	337	1	2377	2	N	-0-					6
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	228	1	2254	2	N	-0-	4	1			2
09	2730	X	2660	-0-	-70	-0-	268	1	2392	2	N	-0-					2
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	285	1 2 9	2547	2	N	2	1	8			3
11	2640	X	2498	-0-	-142	-0-	362	1	2136	2	N	-0-					3
12	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	290	1 1 9	2270	2	N	1	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 31,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2111	-0-	-90	-0-	161	1 3 9	1947	2	N	3	1	8			3
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	1506	2	N	1					4
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	138	1 6 9	1659	2	N	5	5	8			4
04	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	117	1	1855	2	N	-0-					4
05	1891	N	1261	-0-	-630	-0-	70	1	1191	2	N	-0-					4
06	1740	N	44	-0-	-1696	-0-	5	1	39	2	N	-0-					4
07	2046	N	1216	-0-	-830	-0-	151	1	1065	2	N	-0-					4
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	190	1	1870	2	N	-0-	3	1			1
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	217	1	1938	2	N	-0-					1
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	187	1 2 9	1673	2	N	2	2	8			1
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	288	1 1 9	1700	2	N	1	1	8			1
12	2232	N	1064	-0-	-1168	-0-	120	1 1 9	943	2	N	1	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 19,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	558	N	147	-0-	-411	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	12028	X	10693	-0-	-1335	-0-	534	1	10159	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	5445	-0-	-5419	-0-	279	1	5166	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10844	-0-	-564	-0-	610	1	10234	2	N	-0-					-0-
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	695	1	11198	2	N	-0-					-0-
05	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	671	1	10847	2	N	-0-					-0-
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	640	1	10216	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8387	-0-	-355	-0-	500	1	7887	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	3733	-0-	-5009	-0-	215	1	3518	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	355	-0-	-8105	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
10	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	804	1	13047	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	705	1	12422	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	643	1	11922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 113,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	80	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	76	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	105	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	93	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	91	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	96	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	81	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	944	-0-	-637	-0-	54	1	890	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	32	-0-	-1588	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	165	1	2689	2	N	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2275	2	N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	108	1	2000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

	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	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	137	1	2619	2	N	-0-			-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	-0-			-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	145	1	2435	2	N	-0-			-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	151	1	2425	2	N	-0-			-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	155	1	2498	2	N	-0-			-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	155	1	2486	2	N	-0-			-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	151	1	2387	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	89	1	1422	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	242	-0-	-1498	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4166	-0-	1066	1066	242	1	3924	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2868	-0-	-132	934	154	1	2714	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2842	-0-	-258	676	145	1	2697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,843 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

	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	3100	N	3504	-0-	404	404	204	1	3300	2	N	-0-			-0-
02	2938	X	2534	-0-	-404	-0-	150	1	2384	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	115	1	1799	2	N	-0-			-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	206	1	3405	2	N	-0-			-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	138	1	2543	2	N	-0-			-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	101	1	2221	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	71	1	1969	2	N	-0-			-0-
08	2294	X	1362	-0-	-932	-0-	63	1	1299	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	986	-0-	-1234	-0-	40	1	946	2	N	-0-			-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	177	1	3875	2	N	-0-			-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	179	1	3536	2	N	-0-			-0-
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	181	1	3332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	6076	X	5344	-0-	-732	-0-	266	1	5078	2	N	-0-			-0-
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	272	1	5039	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5724	-0-	-73	-0-	321	1	5403	2	N	-0-			-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	321	1	5156	2	N	-0-			-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	335	1	5415	2	N	-0-			-0-
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	323	1	5154	2	N	-0-			-0-
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	330	1	5204	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	3118	-0-	-2276	-0-	180	1	2938	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	1	-0-	-5219	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	545	1	8831	2	N	-0-			-0-
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	311	1	5508	2	N	-0-			-0-
*12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	298	1	5529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,758 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	2485	-0-	-429	-0-	125	1	2360	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2009	-0-	-623	-0-	103	1	1906	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	141	1	2366	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	142	1	2258	2	N	-0-			-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	142	1	2262	2	N	-0-			-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	1052	-0-	-1428	-0-	64	1	988	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	956	-0-	-1462	-0-	56	1	900	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	133	1	2155	2	N	-0-			-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	133	1	2336	2	N	-0-			-0-
*12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	147	1	2719	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,945 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	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	68	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	69	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	68	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	71	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	696	-0-	-513	-0-	40	1	656	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	555	-0-	-585	-0-	25	1	530	2	N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	89	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	N	-0-					-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	835	1	15904	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13018	-0-	-1514	-0-	667	1	12351	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	14607	-0-	-1482	-0-	824	1	13783	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14561	-0-	-289	-0-	852	1	13709	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	15075	-0-	-270	-0-	879	1	14196	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	13648	-0-	-1202	-0-	806	1	12842	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	13618	-0-	-1417	-0-	814	1	12804	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	8510	-0-	-6556	-0-	494	1	8016	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	914	-0-	-13666	-0-	42	1	872	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	13189	-0-	-1877	-0-	766	1	12423	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	918	1	16182	2	N	-0-					-0-
*12	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	1239	1	22980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	210	1	3397	2	N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	263	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	238	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	298	1	4917	2	N	-0-					-0-
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	225	1	4159	2	N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	153	1	3362	2	N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	125	1	3466	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	100	1	2067	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1090	-0-	-1760	-0-	45	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	288	1	6329	2	N	-0-					-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	281	1	5563	2	N	-0-					-0-
*12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	251	1	4607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,284 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	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	190	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	174	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	195	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	194	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	199	1	1336	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	199	1	1278	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	205	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	856	-0-	-694	-0-	126	1	730	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	330	-0-	-1140	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	222	1	2391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	216	1	1416	2	N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	216	1	1304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	34813	X	32063	-0-	-2750	-0-	1599	1	30464	2	N	-0-					-0-
02	31416	X	26285	-0-	-5131	-0-	1344	1	24941	2	N	-0-					-0-
03	31279	X	25574	-0-	-5705	-0-	1442	1	24132	2	N	-0-					-0-
04	31020	X	21353	-0-	-9667	-0-	1251	1	20102	2	N	-0-					-0-
05	32054	X	29255	-0-	-2799	-0-	1705	1	27550	2	N	-0-					-0-
06	31020	X	26082	-0-	-4938	-0-	1540	1	24542	2	N	-0-					-0-
07	29395	X	29395	-0-	-0-	-0-	1753	1	27642	2	N	-0-					-0-
08	29264	X	17714	-0-	-11550	-0-	1027	1	16687	2	N	-0-					-0-
09	28320	X	5555	-0-	-22765	-0-	256	1	5299	2	N	-0-					-0-
10	37711	X	37711	-0-	-0-	-0-	2190	1	35521	2	N	-0-					-0-
11	33949	X	33949	-0-	-0-	-0-	1823	1	32126	2	N	-0-					-0-
*12	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	1660	1	30753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	713	N	526	-0-	-187	-0-	31	1	495	2	N	-0-			-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	1287	2	N	-0-			-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	2	N	-0-			-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1528	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	2	130	1	2872	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4087	-0-	987	989	142	1	3945	2	N	-0-			-0-
08	1129	N	140	-0-	-989	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
09	720	N	353	-0-	-367	-0-	14	1	339	2	N	-0-			-0-
10	804	X	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	N	-0-			-0-
11	767	X	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	2	N	-0-			-0-
12	744	X	664	-0-	-80	-0-	34	1	630	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

01	12524	X	12289	-0-	-235	-0-	612	1	11677	2	N	-0-			-0-
02	11312	X	10519	-0-	-793	-0-	537	1	9982	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	10770	-0-	-1754	-0-	608	1	10162	2	N	-0-			-0-
04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	613	1	9860	2	N	-0-			-0-
05	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	626	1	10101	2	N	-0-			-0-
06	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	718	1	11439	2	N	-0-			-0-
07	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	680	1	10721	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	5406	-0-	-4390	-0-	314	1	5092	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	858	-0-	-8622	-0-	41	1	817	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	8313	-0-	-4242	-0-	483	1	7830	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	11220	-0-	-930	-0-	602	1	10618	2	N	-0-			-0-
*12	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	651	1	12061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	198	1	3763	2	N	-0-			-0-
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	163	1	3017	2	N	-0-			-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	214	1	3582	2	N	-0-			-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	230	1	3697	2	N	-0-			-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	220	1	3547	2	N	-0-			-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	167	1	2635	2	N	-0-			-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	150	1	2377	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1227	2	N	-0-			-0-
09	810	X	740	-0-	-70	-0-	34	1	706	2	N	-0-			-0-
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	206	1	3336	2	N	-0-			-0-
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	224	1	3944	2	N	-0-			-0-
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	183	1	3397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5487	X	3925	-0-	-1562	-0-	205	1	3720	2	Y	-0-			-0-
02	4704	X	3231	-0-	-1473	-0-	161	1	3070	2	Y	-0-			-0-
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	252	1	4850	2	Y	-0-			-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	310	1	5592	2	Y	-0-			-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	292	1	5179	2	Y	-0-			-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	290	1	5151	2	Y	-0-			-0-
07	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	253	1	4780	2	Y	-0-			-0-
08	5673	X	5022	-0-	-651	-0-	256	1	4766	2	Y	-0-			-0-
09	5490	X	4677	-0-	-813	-0-	246	1	4431	2	Y	-0-			-0-
10	5611	X	4529	-0-	-1082	-0-	225	1	4304	2	Y	-0-			-0-
11	5430	X	4725	-0-	-705	-0-	255	1	4470	2	Y	-0-			-0-
12	5022	X	4756	-0-	-266	-0-	240	1	4516	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,814 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	11284	X	10321	-0-	-963	-0-	540	1	9781	2	Y	-0-			-0-
02	10192	X	10148	-0-	-44	-0-	506	1	9642	2	Y	-0-			-0-
03	11284	X	10263	-0-	-1021	-0-	508	1	9755	2	Y	-0-			-0-
04	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	552	1	9980	2	Y	-0-			-0-
05	11222	X	10662	-0-	-560	-0-	567	1	10095	2	Y	-0-			-0-
06	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	590	1	10468	2	Y	-0-			-0-
07	11222	X	10568	-0-	-654	-0-	532	1	10036	2	Y	-0-			-0-
08	10881	X	10381	-0-	-500	-0-	529	1	9852	2	Y	-0-			-0-
09	11070	X	9899	-0-	-1171	-0-	520	1	9379	2	Y	-0-			-0-
10	11284	X	10364	-0-	-920	-0-	516	1	9848	2	Y	-0-			-0-
11	10920	X	10588	-0-	-332	-0-	573	1	10015	2	Y	-0-			-0-
*12	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	540	1	10175	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	6164	-0-	-563	-0-	323	1	5841	2	Y	-0-			-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	315	1	6022	2	Y	-0-			-0-
03	6634	X	6219	-0-	-415	-0-	308	1	5911	2	Y	-0-			-0-
04	6420	X	6319	-0-	-101	-0-	331	1	5988	2	Y	-0-			-0-
05	7006	X	6136	-0-	-870	-0-	326	1	5810	2	Y	-0-			-0-
06	6780	X	6553	-0-	-227	-0-	350	1	6203	2	Y	-0-			-0-
07	7006	X	6497	-0-	-509	-0-	327	1	6170	2	Y	-0-			-0-
08	6541	X	6286	-0-	-255	-0-	320	1	5966	2	Y	-0-			-0-
09	6540	X	5966	-0-	-574	-0-	314	1	5652	2	Y	-0-			-0-
10	6758	X	6442	-0-	-316	-0-	321	1	6121	2	Y	-0-			-0-
11	6540	X	6309	-0-	-231	-0-	341	1	5968	2	Y	-0-			-0-
12	6510	X	6406	-0-	-104	-0-	323	1	6083	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	181	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	162	1	1192	2	N	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1198	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	166	1	1047	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	161	1	1074	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	151	1	971	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	162	1	972	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	665	-0-	-575	-0-	98	1	567	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	839	-0-	-271	-0-	30	1	809	2	N	-0-			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	132	1	1421	2	N	-0-			-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	143	1	936	2	N	-0-			-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	156	1	937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,152 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	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	114	1	2073	2	Y	-0-			-0-
02	2352	X	2328	-0-	-24	-0-	116	1	2212	2	Y	-0-			-0-
03	2604	X	2113	-0-	-491	-0-	105	1	2008	2	Y	-0-			-0-
04	2430	X	2318	-0-	-112	-0-	122	1	2196	2	Y	-0-			-0-
05	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-			-0-
06	2490	X	2443	-0-	-47	-0-	131	1	2312	2	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2064	-0-	-509	-0-	104	1	1960	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	101	1	1876	2	Y	-0-			-0-
09	2430	X	2201	-0-	-229	-0-	115	1	2086	2	Y	-0-			-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	Y	-0-			-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	127	1	2217	2	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	113	1	2111	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	395	-0-	-39	-0-	20	1	375	2	Y	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	20	1	400	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	19	1	352	2	Y	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	17	1	311	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	17	1	336	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	19	1	336	2	Y	-0-			-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	89	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	71	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	75	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1000	-0-	-581	-0-	53	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	71	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	132	1	2480	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	123	1	2290	2	Y	-0-					-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	115	1	2092	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2116	-0-	-488	-0-	106	1	2010	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	113	1	1981	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	101	1	1899	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	131	1	2373	2	Y	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	106	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	121	1	2323	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2088	-0-	-342	-0-	109	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	130	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	125	1	2233	2	Y	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	118	1	2227	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	125	1	2322	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	118	1	2115	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	117	1	2245	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1444	-0-	-926	-0-	78	1	1366	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2294	-0-	-155	-0-	116	1	2178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	221	1	4198	2	N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	192	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	233	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	250	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	233	1	3754	2	N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	238	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	248	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	125	1	2042	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1941	-0-	-639	-0-	90	1	1851	2	N	-0-					-0-
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	372	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	254	1	4484	2	N	-0-					-0-
*12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	229	1	4236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5084	X	4399	-0-	-685	-0-	398	1	4001	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4158	-0-	-126	-0-	357	1	3801	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	312	1	3958	2	Y	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	277	1	4239	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	280	1	4241	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4405	-0-	-65	-0-	269	1	4136	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	280	1	4269	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	210	1	4309	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	178	1	4076	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	231	1	4255	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4168	-0-	-242	-0-	185	1	3983	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,207 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	527	N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	24	1	398	2	N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	26	1	408	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	21	1	365	2	N	-0-					-0-
09	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	64	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	72	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	53	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	43	1	1186	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	847	-0-	-548	-0-	39	1	808	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	326	-0-	-904	-0-	13	1	313	2	N	-0-					-0-
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	122	1	2697	2	N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	N	-0-					-0-
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	82	1	1504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	6510	X	5382	-0-	-1128	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	5210	-0-	-166	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5610	X	5558	-0-	-52	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5980	-0-	-80	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5717	-0-	-545	-0-	5713	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	6262	X	5596	-0-	-666	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
09	5970	X	5708	-0-	-262	-0-	5705	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	6169	X	5692	-0-	-477	-0-	5690	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	5970	X	5408	-0-	-562	-0-	5404	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	5890	X	4595	-0-	-1295	-0-	4592	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	91	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	88	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	90	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1002	-0-	-486	-0-	46	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	1418	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	74	1	1367	2	Y	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4216	X	2940	-0-	-1276	-0-	154	1	2786	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3683	-0-	-69	-0-	184	1	3499	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3312	-0-	-687	-0-	164	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	204	1	3680	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	210	1	3730	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3777	-0-	-183	-0-	202	1	3575	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	187	1	3525	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	185	1	3458	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3530	-0-	-340	-0-	185	1	3345	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	172	1	3271	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	197	1	3454	2	Y	-0-					-0-
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	188	1	3538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3596	X	2355	-0-	-1241	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	3554	-0-	-2274	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	3310	-0-	-2330	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	3344	-0-	-2484	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3332	-0-	-1070	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3368	-0-	-42	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 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	4867	X	4201	-0-	-666	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3902	-0-	-326	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4290	-0-	-240	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 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	8308	X	7616	-0-	-692	-0-	688	1	6928	2	Y	-0-					18
02	7364	X	7272	-0-	-92	-0-	624	1	6648	2	Y	-0-					18
03	8215	X	6923	-0-	-1292	-0-	506	1	6417	2	Y	-0-					18
04	7950	X	6907	-0-	-1043	-0-	423	1	6484	2	Y	-0-					18
05	8215	X	7192	-0-	-1023	-0-	445	1	6747	2	Y	-0-					18
06	7800	X	7439	-0-	-361	-0-	454	1	6985	2	Y	-0-					18
07	8060	X	7571	-0-	-489	-0-	465	1	7106	2	Y	-0-					18
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	349	1	7191	2	Y	-0-					18
09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	322	1	7375	2	Y	-0-					18
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	417	1	7695	2	Y	-0-					18
11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	331	1	7122	2	Y	-0-					18
12	7936	X	7185	-0-	-751	-0-	7185	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 88,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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	2387	N	2071	-0-	-316	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2034	-0-	-150	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	143	1	2265	2	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	142	1	2185	2	Y	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	150	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	139	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	143	1	2184	2	Y	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	111	1	2291	2	Y	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	109	1	2494	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5106	-0-	2006	2006	262	1	4844	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	5105	-0-	2105	4111	227	1	4878	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5021	-0-	1921	6032	5021	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,102 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	12431	X	9773	-0-	-2658	-0-	487	1	9286	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	8300	-0-	-2928	-0-	425	1	7875	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	9315	-0-	-3116	-0-	525	1	8790	2	N	-0-					-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	605	1	9716	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9209	-0-	-711	-0-	537	1	8672	2	N	-0-					-0-
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	569	1	9068	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	8717	-0-	-1947	-0-	520	1	8197	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	4115	-0-	-6549	-0-	238	1	3877	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	4556	-0-	-5764	-0-	210	1	4346	2	N	-0-					-0-
10	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	913	1	14838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	603	1	10613	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	515	1	9552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1116	N	612	-0-	-504	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	952	N	722	-0-	-230	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	656	-0-	-491	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	992	N	318	-0-	-674	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	831	-0-	-219	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,385 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	7254	X	5474	-0-	-1780	-0-	319	1	5155	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6191	-0-	-361	-0-	368	1	5823	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5322	-0-	-2211	-0-	320	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	434	1	7182	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7187	-0-	-315	-0-	369	1	6818	2	N	-0-					-0-
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	288	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	4314	-0-	-3188	-0-	150	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	4820	-0-	-2682	-0-	223	1	4597	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	796	-0-	-6464	-0-	33	1	763	2	N	-0-					-0-
10	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	480	1	10537	2	N	-0-					-0-
11	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	396	1	7859	2	N	-0-					-0-
*12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	440	1	8081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	119	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	122	1	2167	2	Y	-0-					-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	127	1	2236	2	Y	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	137	1	2582	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	90	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3819	-0-	819	819	200	1	3619	2	Y	-0-					-0-
10	3762	X	2943	-0-	-819	-0-	146	1	2797	2	Y	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	147	1	2572	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2519	-0-	-1418	-0-	126	1	2393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9858	X	9729	-0-	-129	-0-	486	1	9243	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	7460	-0-	-1444	-0-	381	1	7079	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9132	-0-	-726	-0-	515	1	8617	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8506	-0-	-1034	-0-	498	1	8008	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8487	-0-	-1247	-0-	495	1	7992	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9101	-0-	-319	-0-	536	1	8565	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8389	-0-	-756	-0-	501	1	7888	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	3228	-0-	-5917	-0-	188	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	1396	-0-	-7694	-0-	64	1	1332	2	N	-0-					-0-
10	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	629	1	10215	2	N	-0-					-0-
11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	493	1	8710	2	N	-0-					-0-
*12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	468	1	8694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,637 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	7688	X	6632	-0-	-1056	-0-	386	1	6246	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6793	-0-	-151	-0-	404	1	6389	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6848	-0-	-995	-0-	410	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	421	1	6947	2	N	-0-					-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	386	1	7145	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	7096	-0-	-14	-0-	308	1	6788	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6683	-0-	-664	-0-	232	1	6451	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	4403	-0-	-2944	-0-	204	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	608	-0-	-6502	-0-	25	1	583	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7011	-0-	-522	-0-	306	1	6705	2	N	-0-					-0-
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	386	1	7632	2	N	-0-					-0-
*12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	412	1	7578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	1026	1	18998	2	N	-0-					-0-
06	38266	X	38266	-0-	-0-	-0-	1661	1	36605	2	N	-0-					-0-
07	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	1144	1	31787	2	N	-0-					-0-
08	20026	X	19467	-0-	-559	-0-	898	1	18569	2	N	-0-					-0-
09	38280	X	6034	-0-	-32246	-0-	246	1	5788	2	N	-0-					-0-
10	39556	X	35000	-0-	-4556	-0-	1525	1	33475	2	N	-0-					-0-
11	38280	X	30211	-0-	-8069	-0-	1451	1	28760	2	N	-0-					-0-
12	32922	X	28754	-0-	-4168	-0-	1486	1	27268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-
06	900	N	260	-0-	-640	-0-	11	1	249	2	N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	N	-0-					-0-
08	341	N	73	-0-	-268	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	31	-0-	-930	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

01	7409	X	4898	-0-	-2511	-0-	285	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5765	-0-	-927	-0-	342	1	5423	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	4963	-0-	-2446	-0-	298	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	416	1	6873	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6268	-0-	-893	-0-	321	1	5947	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	251	1	5543	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	4610	-0-	-2923	-0-	160	1	4450	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	4135	-0-	-3398	-0-	191	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	990	-0-	-6300	-0-	40	1	950	2	N	-0-					-0-
10	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	409	1	8988	2	N	-0-					-0-
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	370	1	7325	2	N	-0-					-0-
*12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	403	1	7401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 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	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	338	1	6409	2	N	-0-					-0-
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	308	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	370	1	6202	2	N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	393	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6270	-0-	-488	-0-	366	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6080	-0-	-460	-0-	359	1	5721	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5605	-0-	-1339	-0-	334	1	5271	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	2783	-0-	-4161	-0-	161	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	840	-0-	-5880	-0-	38	1	802	2	N	-0-					-0-
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	369	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	337	1	5923	2	N	-0-					-0-
*12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	335	1	6211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G.B. WELL #: 9 RRCID -> 208763 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9776 - 9786

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P&A 03-04-2013

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

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	292	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3149	-0-	-1527	-0-	187	1	2962	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	2913	-0-	-2264	-0-	175	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3657	-0-	-1203	-0-	209	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	3815	-0-	-1207	-0-	196	1	3619	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	2635	-0-	-2225	-0-	114	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2244	-0-	-1538	-0-	77	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2137	-0-	-1676	-0-	99	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	513	-0-	-3177	-0-	21	1	492	2	N	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	180	1	3951	2	N	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	143	1	2824	2	N	-0-					-0-
*12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	141	1	2597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

01	11098	X	9688	-0-	-1410	-0-	508	1	9180	2	N	-0-					-0-
02	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	524	1	9961	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9642	-0-	-929	-0-	477	1	9165	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	10132	-0-	-8	-0-	531	1	9601	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10029	-0-	-449	-0-	534	1	9495	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	7628	-0-	-2512	-0-	407	1	7221	2	N	-0-					-0-
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	547	1	10349	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9887	-0-	-591	-0-	505	1	9382	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9749	-0-	-391	-0-	512	1	9237	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	9004	-0-	-1877	-0-	449	1	8555	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	4446	-0-	-6084	-0-	240	1	4206	2	N	-0-					-0-
*12	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	608	1	11435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 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	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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

01	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	652	1	10570	2	N	-0-					-0-
02	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	657	1	10415	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	7472	-0-	-2727	-0-	448	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	984	1	16261	2	N	-0-					-0-
05	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	784	1	14504	2	N	-0-					-0-
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	600	1	13216	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	9465	-0-	-6376	-0-	329	1	9136	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	8972	-0-	-6869	-0-	414	1	8558	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	2931	-0-	-12399	-0-	119	1	2812	2	N	-0-					-0-
10	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	838	1	18394	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	13388	-0-	-442	-0-	644	1	12744	2	N	-0-					-0-
*12	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	722	1	13247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

01	8308	X	5751	-0-	-2557	-0-	334	1	5417	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	7119	-0-	-189	-0-	423	1	6696	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	5607	-0-	-2484	-0-	336	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7685	-0-	-145	-0-	439	1	7246	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6754	-0-	-1337	-0-	346	1	6408	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6339	-0-	-1281	-0-	275	1	6064	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	5751	-0-	-2185	-0-	200	1	5551	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4075	-0-	-3861	-0-	188	1	3887	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	1834	-0-	-5846	-0-	75	1	1759	2	N	-0-					-0-
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	374	1	8215	2	N	-0-					-0-
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	348	1	6887	2	N	-0-					-0-
*12	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	338	1	6219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	372	N	43	-0-	-329	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	805	-0-	-404	-0-	41	1	764	2	N	-0-					-0-
06	930	N	656	-0-	-274	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	520	-0-	-565	-0-	18	1	502	2	N	-0-					-0-
08	806	N	472	-0-	-334	-0-	22	1	450	2	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1	1	8			-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					-0-
03	496	N	246	-0-	-250	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
04	480	N	178	-0-	-302	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
05	496	N	104	-0-	-392	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
07	186	N	35	-0-	-151	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 229855 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9857 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	46	1	732	2	N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	N	-0-					-0-
08	868	N	616	-0-	-252	-0-	36	1	580	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	329	-0-	-691	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	26133	X	24519	-0-	-1614	-0-	985	1	23534	2	N	-0-					-0-
02	23604	X	21990	-0-	-1614	-0-	1010	1	20980	2	N	-0-					-0-
03	24552	X	23729	-0-	-823	-0-	291	1	23438	2	N	-0-					-0-
04	23760	X	22871	-0-	-889	-0-	84	1	22787	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	23218	-0-	-1334	-0-	88	1	23130	2	N	-0-					-0-
06	23730	X	22027	-0-	-1703	-0-	83	1	21944	2	N	-0-					-0-
07	24335	X	21829	-0-	-2506	-0-	86	1	21743	2	N	-0-					-0-
08	23715	X	12284	-0-	-11431	-0-	91	1	12193	2	N	-0-					-0-
09	22860	X	5317	-0-	-17543	-0-	951	1	4366	2	N	-0-					-0-
10	28547	X	28547	-0-	-0-	-0-	41	1	28506	2	N	-0-					-0-
11	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	669	1	21352	2	N	-0-					-0-
*12	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	857	1	21761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	435	1	8255	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	395	1	7333	2	N	-0-					-0-
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	470	1	7828	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7900	-0-	-860	-0-	463	1	7437	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	461	1	7453	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7499	-0-	-901	-0-	442	1	7057	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7756	-0-	-800	-0-	464	1	7292	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	4814	-0-	-3494	-0-	280	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	1989	-0-	-5901	-0-	92	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	528	1	8551	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7422	-0-	-78	-0-	399	1	7023	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	378	1	6960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8587	X	5820	-0-	-2767	-0-	288	1	5532	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	1042	-0-	-6714	-0-	53	1	989	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	3300	-0-	-5070	-0-	186	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6341	-0-	-1759	-0-	370	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	3163	-0-	-5207	-0-	185	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	654	-0-	-4986	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	12	-0-	-6529	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	31	-0-	-6510	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	13	-0-	-6317	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	930	X	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	660	X	196	-0-	-464	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
*12	195	X	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	186	1	3009	2	N	-0-			-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	227	1	3604	2	N	-0-			-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	199	1	3102	2	N	-0-			-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	277	1	4560	2	N	-0-			-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	218	1	4046	2	N	-0-			-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	180	1	3963	2	N	-0-			-0-
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	N	-0-			-0-
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	121	1	2491	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	1253	-0-	-1267	-0-	51	1	1202	2	N	-0-			-0-
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	226	1	4962	2	N	-0-			-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	224	1	4424	2	N	-0-			-0-
*12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	231	1	4239	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,411 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	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	216	1	3497	2	N	-0-			-0-
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	196	1	3105	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	157	1	2447	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2612	-0-	-988	-0-	149	1	2463	2	N	-0-			-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	194	1	3591	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	149	1	3269	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	113	1	3155	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	2089	-0-	-1693	-0-	96	1	1993	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	244	1	5342	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	2372	-0-	-1048	-0-	114	1	2258	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	164	1	2999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19158	X	18566	-0-	-592	-0-	927	1	17639	2	N	-0-			-0-
02	17304	X	16427	-0-	-877	-0-	840	1	15587	2	N	-0-			-0-
03	18321	X	17453	-0-	-868	-0-	984	1	16469	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	16057	-0-	-1913	-0-	940	1	15117	2	N	-0-			-0-
05	18569	X	18272	-0-	-297	-0-	1066	1	17206	2	N	-0-			-0-
06	17970	X	16917	-0-	-1053	-0-	998	1	15919	2	N	-0-			-0-
07	18197	X	16257	-0-	-1940	-0-	972	1	15285	2	N	-0-			-0-
08	18259	X	8583	-0-	-9676	-0-	499	1	8084	2	N	-0-			-0-
09	17670	X	3656	-0-	-14014	-0-	170	1	3486	2	N	-0-			-0-
10	21514	X	21514	-0-	-0-	-0-	1249	1	20265	2	N	-0-			-0-
11	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	1026	1	18090	2	N	-0-			-0-
*12	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	953	1	17643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1885	-0-	-1308	-0-	98	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2607	-0-	-81	-0-	130	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2368	-0-	-608	-0-	117	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	138	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2461	-0-	-422	-0-	131	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	113	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	1521	-0-	-1176	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	118	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	135	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	113	1	2166	2	N	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	134	1	2349	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2153	-0-	-513	-0-	108	1	2045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	541	1	12970	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8207	-0-	-865	-0-	378	1	7829	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	7844	-0-	-2200	-0-	95	1	7749	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	6812	-0-	-9208	-0-	24	1	6788	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	6267	-0-	-10287	-0-	24	1	6243	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	5273	-0-	-7807	-0-	20	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8184	-0-	-899	-0-	32	1	8152	2	N	-0-					-0-
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	65	1	8651	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	1616	-0-	-5194	-0-	289	1	1327	2	N	-0-					-0-
10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	19	1	12633	2	N	-0-					-0-
11	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	584	1	18649	2	N	-0-					-0-
*12	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	644	1	16303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 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	4743	X	3266	-0-	-1477	-0-	162	1	3104	2	N	-0-					-0-
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	229	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	260	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	252	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	250	1	4040	2	N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	240	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	238	1	3748	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2192	-0-	-939	-0-	127	1	2065	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	1338	-0-	-1692	-0-	61	1	1277	2	N	-0-					-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	348	1	5653	2	N	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	239	1	4237	2	N	-0-					-0-
*12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	221	1	4092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	7037	X	5458	-0-	-1579	-0-	318	1	5140	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	4822	-0-	-1282	-0-	286	1	4536	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5197	-0-	-1561	-0-	312	1	4885	2	N	-0-			-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	323	1	5338	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	268	1	4952	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	3551	-0-	-1729	-0-	154	1	3397	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	3549	-0-	-2310	-0-	123	1	3426	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	2186	-0-	-3673	-0-	101	1	2085	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	1410	-0-	-4260	-0-	57	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	219	1	4822	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	2229	-0-	-1311	-0-	107	1	2122	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2007	-0-	-1527	-0-	104	1	1903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	8804	X	5288	-0-	-3516	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
02	6916	X	6622	-0-	-294	-0-	6622	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-			-0-
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-			-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-			-0-
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-			-0-
10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-			-0-
11	8400	X	6436	-0-	-1964	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	7391	-0-	-1196	-0-	7391	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,538 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	7626	X	5388	-0-	-2238	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5908	-0-	-980	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6337	-0-	-80	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6263	-0-	-278	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6168	-0-	-162	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6530	-0-	-11	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5147	-0-	-1033	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
*12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,133 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	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,111 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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,935 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	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1740	-0-	-108	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1499	-0-	-609	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1124	-0-	-953	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,076 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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
*12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,254 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1847	-0-	-113	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1487	-0-	-433	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,341 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	T. A.		-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-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

01	3689	X	3472	-0-	-217	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3006	-0-	-522	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3137	-0-	-242	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,094 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	1379	N	1175	-0-	-204	-0-	1175	2			Y	-0-					3
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					3
03	1643	X	1099	-0-	-544	-0-	1099	2			Y	-0-					3
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					3
05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			Y	-0-					3
06	1770	X	988	-0-	-782	-0-	988	2			Y	-0-					3
07	3224	X	1021	-0-	-2203	-0-	1021	2			Y	-0-					3
08	3224	X	1322	-0-	-1902	-0-	1322	2			Y	-0-					3
09	2705	X	1166	-0-	-1539	-0-	1166	2			Y	-0-					3
10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					3
11	630	X	362	-0-	-268	-0-	362	2			Y	-0-					3
*12	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,713 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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					20
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					20
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1935	2	7	9	Y	6					26
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					26
05	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			Y	-0-					26
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					26
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	Y	2					28
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					28
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					28
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					28
11	1980	N	1310	-0-	-670	-0-	1310	2			Y	-0-					28
12	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 23,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	6820	X	5348	-0-	-1472	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
02	5908	X	5190	-0-	-718	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	4425	-0-	-1310	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5570	-0-	-160	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5481	-0-	-249	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5330	-0-	-436	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,301 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	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			Y	-0-					5
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					5
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					5
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					5
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					5
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			Y	-0-					5
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			Y	-0-					5
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					5
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					5
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					5
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					5
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,021 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	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			Y	-0-					8
02	6832	X	4277	-0-	-2555	-0-	4277	2			Y	-0-					8
03	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	6419	2	4	9	Y	4					12
04	8010	X	6396	-0-	-1614	-0-	6396	2			Y	-0-					12
05	8277	X	6829	-0-	-1448	-0-	6829	2			Y	-0-					12
06	8010	X	4849	-0-	-3161	-0-	4849	2			Y	-0-					12
07	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	6560	2	4	9	Y	4					16
08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			Y	-0-					16
09	6600	X	4401	-0-	-2199	-0-	4401	2			Y	-0-					16
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			Y	-0-					16
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					16
12	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	3434	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 69,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	540	-0-	-244	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,923 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	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					4
02	2800	X	1748	-0-	-1052	-0-	1748	2			Y	-0-					4
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					4
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					4
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					4
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					4
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					4
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					4
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			Y	-0-					4
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					4
11	4350	X	3777	-0-	-573	-0-	3777	2			Y	-0-					4
*12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 48,605 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	5518	X	5497	-0-	-21	-0-	5497	2			Y	-0-					4
02	4984	X	4525	-0-	-459	-0-	4525	2			Y	-0-					4
03	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	5117	2			Y	-0-					4
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					4
05	5270	X	4920	-0-	-350	-0-	4920	2			Y	-0-					4
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					4
07	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	5183	2			Y	-0-					4
08	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	5136	2			Y	-0-					4
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					4
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					4
11	4830	X	4493	-0-	-337	-0-	4493	2			Y	-0-					4
12	4991	X	4934	-0-	-57	-0-	4934	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 60,924 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	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					17
02	532	N	290	-0-	-242	-0-	290	2			Y	-0-					17
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	346	2	7	9	Y	6					23
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					23
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					23
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					23
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	359	2	1	9	Y	1					24
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					24
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					24
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					24
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					24
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			Y	-0-					4
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2			Y	-0-					4
03	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			Y	-0-					4
04	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			Y	-0-					4
05	11160	X	10746	-0-	-414	-0-	10746	2			Y	-0-					4
06	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			Y	-0-					4
07	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10678	2			Y	-0-					4
08	11160	X	10919	-0-	-241	-0-	10919	2			Y	-0-					4
09	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			Y	-0-					4
10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			Y	-0-					4
11	9900	X	9336	-0-	-564	-0-	9336	2			Y	-0-					4
*12	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 131,930 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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1080	-0-	-1170	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1119	-0-	-1051	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,018 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	6045	X	5300	-0-	-745	-0-	5300	2			Y	-0-					5
02	5376	X	4651	-0-	-725	-0-	4651	2			Y	-0-					5
03	5952	X	4336	-0-	-1616	-0-	4336	2			Y	-0-					5
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					5
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					5
06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			Y	-0-					5
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			Y	-0-					5
08	5084	X	4325	-0-	-759	-0-	4325	2			Y	-0-					5
09	4920	X	1656	-0-	-3264	-0-	1656	2			Y	-0-					5
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			Y	-0-					5
11	6180	X	4278	-0-	-1902	-0-	4278	2			Y	-0-					5
12	6169	X	4823	-0-	-1346	-0-	4823	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 59,758 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	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					12
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					12
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4077	2	8	9	Y	7					19
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					19
05	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			Y	-0-					19
06	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	2506	2			Y	-0-					19
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4047	2	3	9	Y	3					22
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					22
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					22
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					22
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					22
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 48,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 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	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*10	16		16	-0-	-0-	-0-	16	2			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: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					4
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					4
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					4
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					4
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					4
06	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	2335	2			Y	-0-					4
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					4
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					4
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					4
10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					4
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					4
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 34,747 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	8836	X	2470	-0-	-6366	-0-	2470	2			Y	-0-					4
02	2604	X	2041	-0-	-563	-0-	2041	2			Y	-0-					4
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					4
04	T. A.		2142	-0-	2142	2142	2142	2			Y	-0-					4
05	T. A.		1967	-0-	1967	4109	1967	2			Y	-0-					4
06	T. A.		2060	-0-	2060	6169	2060	2			Y	-0-					4
07	T. A.		2297	-0-	2297	8466	2297	2			Y	-0-					4
08	T. A.		2274	-0-	2274	10740	2274	2			Y	-0-					4
09	13132	X	2392	-0-	-10740	-0-	2392	2			Y	-0-					4
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					4
11	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	1910	2			Y	-0-					4
12	2480	N	1925	-0-	-555	-0-	1925	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 26,299 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	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			Y	-0-					5
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			Y	-0-					5
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7265	2	15	9	Y	14					19
04	8070	X	5865	-0-	-2205	-0-	5865	2			Y	-0-					19
05	8339	X	5371	-0-	-2968	-0-	5371	2			Y	-0-					19
06	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			Y	-0-					19
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					19
08	7285	X	6472	-0-	-813	-0-	6472	2			Y	-0-					19
09	8220	X	5327	-0-	-2893	-0-	5327	2			Y	-0-					19
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			Y	-0-					19
11	8220	X	6183	-0-	-2037	-0-	6183	2			Y	-0-					19
12	8091	X	6005	-0-	-2086	-0-	6005	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 81,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	2			Y	-0-					3
02	3752	X	3394	-0-	-358	-0-	3394	2			Y	-0-					3
03	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2			Y	-0-					3
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					3
05	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			Y	-0-					3
06	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	3433	2			Y	-0-					3
07	4092	X	3103	-0-	-989	-0-	3103	2			Y	-0-					3
08	4092	X	3367	-0-	-725	-0-	3367	2			Y	-0-					3
09	3960	X	3517	-0-	-443	-0-	3517	2			Y	-0-					3
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					3
11	3420	X	2990	-0-	-430	-0-	2990	2			Y	-0-					3
12	3627	X	3024	-0-	-603	-0-	3024	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 40,901 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	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-					3
02	1316	N	1011	-0-	-305	-0-	1011	2			Y	-0-					3
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					3
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					3
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					3
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					3
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					3
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					3
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					3
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					3
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1243	2			Y	-0-					3
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 221161 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8826 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

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

FORZA OPERATING, LLC 278837
RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 131102 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9142 - 9163

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					69
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					69
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					69
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-					69
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					69
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	N	-0-					69
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	2	N	-0-					69
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					69
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					69
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					69
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	1	1	49	2	N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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

TOMASA WELL #: 1 RRCID -> 153122 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8904 - 8917

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	8	1	251	2	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	39	1	146	2	N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	45	1	193	2	N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TREVINO 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	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	188	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			Y	-0-					-0-
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			Y	-0-					-0-
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			Y	-0-					-0-
04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			Y	-0-					-0-
05	8308	X	8188	-0-	-120	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			Y	-0-					-0-
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			Y	-0-					-0-
08	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			Y	-0-					-0-
09	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			Y	-0-					-0-
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			Y	-0-					-0-
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7505	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	-0-	-152	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	596	-0-	-214	-0-	593	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	463	-0-	-436	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	144	-0-	-636	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6279	-0-	-851	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6518	-0-	-519	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			Y	-0-					-0-
05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	7065	-0-	-1615	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	5718	-0-	-2962	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7345	-0-	-1055	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6621	-0-	-416	-0-	6621	2			Y	-0-					-0-
11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7244	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 77,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	195	2	8	9	Y	7					7
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			Y	-0-					7
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					7
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					8
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			Y	-0-					8
07	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			Y	-0-					8
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					8
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					8
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					8
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	9	1			2
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	156	1	2480	2	N	-0-					-0-
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	222	1	2797	3	N	-0-					-0-
04	DELQ PR		2512	-0-	2512	2512	201	1	2311	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2949	-0-	-151	2361	298	1	2651	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3282	-0-	282	2643	462	1	2820	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3292	-0-	192	2835	530	1	2762	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2986	-0-	-114	2721	505	1	2481	3	N	-0-					-0-
09	5802	X	3081	-0-	-2721	-0-	475	1	2606	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	447	1	2114	3	N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	451	1	2652	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 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	1550	X	1190	-0-	-360	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
02	1316	X	1212	-0-	-104	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1426	X	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	98	-0-	-1102	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	861	-0-	-689	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
10	1364	X	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
11	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	743	-0-	-342	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	639	-0-	-441	-0-	636	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9919	-0-	-4682	-0-	9919	2			Y	-0-					1
02	13188	X	10140	-0-	-3048	-0-	10139	2	1	9	Y	1					2
03	14601	X	9812	-0-	-4789	-0-	9812	2			Y	-0-					2
04	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	2			Y	-0-					2
05	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			Y	-0-					2
06	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			Y	-0-					2
07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	18066	2			Y	-0-					2
08	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			Y	-0-					-0-
10	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			Y	-0-					-0-
11	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			Y	-0-					-0-
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6765	-0-	-985	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-
02	7000	X	5255	-0-	-1745	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
03	DELQ	PR	5602	-0-	5602	5602	5602	2			Y	-0-					-0-
04	9497	X	3895	-0-	-5602	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	4126	-0-	-2632	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	2632	-0-	-3908	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5284	-0-	-544	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
10	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7354	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 59,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 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	3937	X	3440	-0-	-497	-0-	3440	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3556	X	2481	-0-	-1075	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	2969	-0-	-1141	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3620	-0-	-627	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2051	-0-	-1369	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2498	-0-	-1036	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	1836	-0-	-1791	-0-	1832	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	3510	X	3240	-0-	-270	-0-	3240	2			Y	-0-					2
10	3627	X	3122	-0-	-505	-0-	3122	2			Y	-0-					2
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3036	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	792	-0-	-1638	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1538	-0-	-570	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	560	X	406	-0-	-154	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	627	-0-	-243	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	148	-0-	-410	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2207	-0-	-428	-0-	2207	2			Y	-0-					1
02	2268	X	1962	-0-	-306	-0-	1956	2	6	9	Y	5					6
03	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			Y	-0-					6
04	2490	X	1799	-0-	-691	-0-	1799	2			Y	-0-					6
05	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	1968	2			Y	-0-					6
06	2130	X	1711	-0-	-419	-0-	1711	2			Y	-0-					6
07	2170	X	1836	-0-	-334	-0-	1836	2			Y	-0-					6
08	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	1668	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	1890	X	1515	-0-	-375	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	447	-0-	-359	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 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	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3075	2	2	9	Y	2					5
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					5
03	3906	X	2881	-0-	-1025	-0-	2881	2			Y	-0-					5
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					5
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					5
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					5
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					5
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					5
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					5
10	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			Y	-0-					5
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 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	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					2
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					2
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					2
04	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	4296	2			Y	-0-					2
05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	2			Y	-0-					2
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					2
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					2
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	4380	X	4265	-0-	-115	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,344 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4531	2	3	9	Y	3					7
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					7
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					7
04	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3595	2			Y	-0-					7
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					7
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					7
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					7
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					7
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					7
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					7
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

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

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

01	2945	X	1756	-0-	-1189	-0-	1756	2			Y	-0-					1
02	2324	X	1663	-0-	-661	-0-	1662	2	1	9	Y	1					2
03	2294	X	1203	-0-	-1091	-0-	1203	2			Y	-0-					2
04	1920	X	1162	-0-	-758	-0-	1162	2			Y	-0-					2
05	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	1220	2			Y	-0-					2
06	1770	X	999	-0-	-771	-0-	999	2			Y	-0-					2
07	1829	X	1417	-0-	-412	-0-	1417	2			Y	-0-					2
08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1170	X	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6269	2	4	9	Y	4					10
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			Y	-0-					10
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			Y	-0-					10
04	6120	X	5551	-0-	-569	-0-	5551	2			Y	-0-					10
05	6324	X	5333	-0-	-991	-0-	5333	2			Y	-0-					10
06	6060	X	5541	-0-	-519	-0-	5541	2			Y	-0-					10
07	5859	X	5555	-0-	-304	-0-	5555	2			Y	-0-					10
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					10
09	5550	X	5110	-0-	-440	-0-	5110	2			Y	-0-					10
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					10
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-	10	1			-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	79	2	48	9	Y	44					44
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					44
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					44
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					44
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					44
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					44
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	32	1			12
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					12
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					12
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	Y	9	18	1			3
							10	9									
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	3875	X	2211	-0-	-1664	-0-	2211	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	2240	X	2150	-0-	-90	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2438	-0-	-383	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1976	-0-	-394	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1984	-0-	-465	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	1897	-0-	-293	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-796	-0-	537	2			Y	-0-					1
02	1120	X	513	-0-	-607	-0-	512	2	1	9	Y	1					2
03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					2
04	810	X	778	-0-	-32	-0-	778	2			Y	-0-					2
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					2
06	930	X	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					2
07	961	X	438	-0-	-523	-0-	438	2			Y	-0-					2
08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1020	X	642	-0-	-378	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	742	-0-	-368	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	620	N	301	-0-	-319	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 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	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	5155	2	3	9	Y	3					7
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			Y	-0-					7
03	5797	X	4014	-0-	-1783	-0-	4014	2			Y	-0-					7
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					7
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					7
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					7
07	4681	X	4664	-0-	-17	-0-	4664	2			Y	-0-					7
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					7
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					7
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					7
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1353	-0-	-662	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	790	-0-	-230	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 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	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1181	-0-	-439	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,867 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,934 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

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	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3597	2	3	9	Y	3					6
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					6
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					6
04	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	2			Y	-0-					6
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	Y	2					8
06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			Y	-0-					8
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					8
08	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	2777	2			Y	-0-					8
09	3120	X	2506	-0-	-614	-0-	2506	2			Y	-0-					8
10	2883	X	2024	-0-	-859	-0-	2024	2			Y	-0-					8
11	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	2763	2			Y	-0-	8	1			-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			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-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

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	3379	X	2917	-0-	-462	-0-	2915	2	2	9	Y	2					5
02	2996	X	2283	-0-	-713	-0-	2283	2			Y	-0-					5
03	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	2384	2			Y	-0-					5
04	3300	X	2411	-0-	-889	-0-	2411	2			Y	-0-					5
05	3410	X	1677	-0-	-1733	-0-	1677	2			Y	-0-					5
06	2820	X	1477	-0-	-1343	-0-	1477	2			Y	-0-					5
07	2542	X	1509	-0-	-1033	-0-	1509	2			Y	-0-					5
08	2480	X	1152	-0-	-1328	-0-	1152	2			Y	-0-					5
09	2400	X	1632	-0-	-768	-0-	1632	2			Y	-0-					5
10	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			Y	-0-					5
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	707	-0-	-1277	-0-	707	2			Y	-0-					2
02	1400	N	513	-0-	-887	-0-	512	2	1	9	Y	1					3
03	1085	N	649	-0-	-436	-0-	649	2			Y	-0-					3
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					3
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					3
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					3
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					3
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					3
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					3
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					3
11	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2041	-0-	-656	-0-	2041	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2296	X	1900	-0-	-396	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2121	-0-	-359	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1867	-0-	-173	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1772	-0-	-336	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1582	-0-	-488	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2388	-0-	-309	-0-	2388	2			Y	-0-					1
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2062	2	7	9	Y	6					7
03	2728	N	2250	-0-	-478	-0-	2250	2			Y	-0-					7
04	2670	X	1782	-0-	-888	-0-	1782	2			Y	-0-					7
05	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	2066	2			Y	-0-					7
06	2310	X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2			Y	-0-					7
07	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			Y	-0-					7
08	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2131	2	6	9	Y	5	9	1			3
09	2010	X	2005	-0-	-5	-0-	2005	2			Y	-0-					3
10	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			Y	-0-					3
11	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1917	2	4	9	Y	4	6	1			1
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	6479	X	4939	-0-	-1540	-0-	4939	2			N	-0-					11
02	5852	X	4268	-0-	-1584	-0-	4268	2			N	-0-					11
03	6479	X	2217	-0-	-4262	-0-	2217	2			N	-0-					11
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					11
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					11
06	4530	X	1640	-0-	-2890	-0-	1640	2			N	-0-					11
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					11
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					11
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					11
10	6014	X	3843	-0-	-2171	-0-	3843	2			N	-0-					11
11	6000	X	2806	-0-	-3194	-0-	2795	2	11	9	N	10	17	1			4
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 46,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	2			Y	-0-					1
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	Y	1					2
03	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	2			Y	-0-					2
04	3240	X	1957	-0-	-1283	-0-	1957	2			Y	-0-					2
05	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	2544	2	1	9	Y	1					3
06	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	2279	2			Y	-0-					3
07	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	2517	2			Y	-0-					3
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5921	X	5401	-0-	-520	-0-	206	1	5195	2	Y	-0-					15
02	5348	X	4861	-0-	-487	-0-	224	1	4634	2	Y	3					18
							3	9									
03	DELQ PR		5155	-0-	5155	5155	237	1	4917	2	Y	1					19
							1	9									
04	9688	X	4533	-0-	-5155	-0-	210	1	4320	2	Y	3					22
							3	9									
05	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	307	1	4435	2	Y	-0-					22
06	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	303	1	4569	2	Y	3					25
							3	9									
07	5394	X	5235	-0-	-159	-0-	316	1	4919	2	Y	-0-					25
08	5177	X	4153	-0-	-1024	-0-	139	1	4014	2	Y	-0-	22	1			3
09	4890	X	4287	-0-	-603	-0-	39	1	4248	2	Y	-0-					3
10	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	277	1	4501	2	Y	-0-					3
*11	5070	X	4676	-0-	-394	-0-	284	1	4392	2	Y	-0-	1	1			2
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 52,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	2	31	9	Y	28					28
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					28
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					28
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					28
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 18,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1782	1	6721	2	Y	30					37
							33	9									
02	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	1091	1	6117	2	Y	10					47
							11	9									
03	DELQ PR		7563	-0-	7563	7563	786	1	6766	2	Y	10					57
							11	9									
04	14225	X	6662	-0-	-7563	-0-	672	1	5990	2	Y	-0-					57
05	8525	X	6708	-0-	-1817	-0-	768	1	5940	2	Y	-0-					57
06	8250	X	6258	-0-	-1992	-0-	740	1	5516	2	Y	2					59
							2	9									
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	793	1	7203	2	Y	7					66
							8	9									
08	7564	X	3339	-0-	-4225	-0-	386	1	2953	2	Y	-0-	49	1			17
09	6660	X	906	-0-	-5754	-0-	51	1	855	2	Y	-0-					17
10	5487	X	2698	-0-	-2789	-0-	470	1	2228	2	Y	-0-					17
11	5310	X	1737	-0-	-3573	-0-	459	1	1278	2	Y	-0-					17
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 59,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	3658	X	2215	-0-	-1443	-0-	84	1	2131	2	Y	-0-					3
02	3304	X	1461	-0-	-1843	-0-	67	1	1393	2	Y	1					4
							1	9									
03	DELQ PR		4236	-0-	4236	4236	194	1	4042	2	Y	-0-					4
04	9324	X	5088	-0-	-4236	-0-	236	1	4852	2	Y	-0-					4
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	315	1	4551	2	Y	-0-					4
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	Y	-0-					4
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	245	1	3821	2	Y	6					10
							7	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	Y	-0-	5	1			5
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	35	1	3825	2	Y	-0-					5
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	238	1	3878	2	Y	-0-					5
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	235	1	3637	2	Y	-0-					5
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 41,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1259	-0-	-331	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1533	2	1	9	Y	1					1
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					1
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					1
11	1230	N	419	-0-	-811	-0-	419	2			Y	-0-					1
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6324	X	4278	-0-	-2046	-0-	208	1	4053	2	Y	15					15
							17	9									
02	5712	X	3331	-0-	-2381	-0-	173	1	3158	2	Y	-0-					15
03	DELQ PR		4069	-0-	4069	4069	171	1	3898	2	Y	-0-					15
04	7055	X	2986	-0-	-4069	-0-	162	1	2824	2	Y	-0-					15
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	412	1	5510	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	4110	X	2225	-0-	-1885	-0-	146	1	2079	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	204	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3911	-0-	-336	-0-	198	1	3713	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	213	1	3487	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	3701	-0-	-2003	-0-	114	1	3584	2	Y	3					3
							3	9									
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	322	1	5367	2	Y	-0-					3
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 43,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	212	-0-	-86	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	332	1	6487	2	Y	9					19
							10	9									
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	346	1	6333	2	Y	-0-					19
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	299	1	6789	2	Y	1					20
							1	9									
04	7080	X	6867	-0-	-213	-0-	372	1	6495	2	Y	-0-					20
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	540	1	7218	2	Y	-0-	20	1			-0-
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	478	1	6821	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	7204	-0-	-112	-0-	377	1	6827	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	7163	-0-	-153	-0-	363	1	6800	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	7000	-0-	-80	-0-	403	1	6587	2	Y	9					9
							10	9									
10	7192	X	6838	-0-	-354	-0-	211	1	6623	2	Y	4					13
							4	9									
11	6960	X	6639	-0-	-321	-0-	376	1	6263	2	Y	-0-					13
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 77,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	60	1	1527	2	Y	-0-					6
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					6
03	DELQ PR		1306	-0-	1306	1306	60	1	1246	2	Y	-0-					6
04	2656	N	1350	-0-	-1306	-0-	63	1	1287	2	Y	-0-					6
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	136	1	1971	2	Y	-0-					6
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	118	1	1780	2	Y	-0-					6
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	100	1	1566	2	Y	6					12
							7	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	Y	-0-	5	1			7
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	14	1	1494	2	Y	-0-					7
10	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	79	1	1288	2	Y	-0-					7
11	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	71	1	1102	2	Y	-0-					7
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 16,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	214	1	5412	2	Y	-0-					-0-
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	236	1	4886	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		5353	-0-	5353	5353	246	1	5107	2	Y	-0-					-0-
04	10241	X	4888	-0-	-5353	-0-	227	1	4661	2	Y	-0-					-0-
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	358	1	5177	2	Y	-0-					-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	360	1	5429	2	Y	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	360	1	5618	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5004	-0-	-235	-0-	167	1	4837	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4359	-0-	-711	-0-	40	1	4319	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5592	-0-	-391	-0-	324	1	5268	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	4962	-0-	-828	-0-	301	1	4661	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,208 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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	373	1	1407	2	Y	-0-					1
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	221	1	1236	2	Y	1					2
							1	9									
03	DELQ PR		1526	-0-	1526	1526	159	1	1367	2	Y	-0-					2
04	2977	N	1451	-0-	-1526	-0-	146	1	1305	2	Y	-0-					2
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	162	1	1250	2	Y	-0-					2
06	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	168	1	1256	2	Y	-0-					2
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	153	1	1386	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	117	1	893	2	Y	-0-					2
09	1410	N	837	-0-	-573	-0-	47	1	790	2	Y	-0-					2
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	434	1	2054	2	Y	-0-					2
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	456	1	1272	2	Y	-0-					2
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	949	-0-	-136	-0-	36	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	N	646	-0-	-284	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	77	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	345	-0-	-337	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	853	-0-	-201	-0-	28	1	818	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	9	1	953	2	Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	50	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8501	2	2	9	Y	2					54
02	7364	X	6949	-0-	-415	-0-	6931	2	18	9	Y	16					70
03	DELQ	PR	7489	-0-	7489	7489	7478	2	11	9	Y	10					80
04	13434	X	5945	-0-	-7489	-0-	5945	2			Y	-0-					80
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7745	2	8	9	Y	7	67	1			20
06	7500	X	7062	-0-	-438	-0-	7047	2	15	9	Y	14					34
07	7688	X	6961	-0-	-727	-0-	6955	2	6	9	Y	5					39
08	7750	X	6595	-0-	-1155	-0-	6593	2	2	9	Y	2	35	1			6
09	7500	X	6380	-0-	-1120	-0-	6380	2			Y	-0-					6
10	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			Y	-0-					6
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			Y	-0-					6
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 76,850 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	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	251	1	6324	2	Y	-0-					-0-
02	6664	X	5992	-0-	-672	-0-	276	1	5716	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ	PR	5862	-0-	5862	5862	269	1	5593	2	Y	-0-					-0-
04	11961	X	6099	-0-	-5862	-0-	283	1	5816	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6466	-0-	-106	-0-	418	1	6048	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5749	-0-	-671	-0-	357	1	5392	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5915	-0-	-719	-0-	357	1	5558	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5877	-0-	-602	-0-	197	1	5680	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5626	-0-	-644	-0-	51	1	5575	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	5458	-0-	-928	-0-	316	1	5142	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5139	-0-	-621	-0-	312	1	4827	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	101	1	2560	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2411	-0-	-249	-0-	111	1	2300	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ	PR	2668	-0-	2668	2668	122	1	2546	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2239	-0-	-761	1907	104	1	2135	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2203	-0-	-897	1010	143	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2328	-0-	-672	338	145	1	2183	2	Y	-0-					-0-
07	2678	N	2340	-0-	-338	-0-	141	1	2199	2	Y	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	2211	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	20	1	2206	2	Y	-0-					1
10	2418	X	2096	-0-	-322	-0-	121	1	1975	2	Y	-0-					1
11	2340	X	2246	-0-	-94	-0-	136	1	2110	2	Y	-0-					1
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

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	26505	X	23379	-0-	-3126	-0-	890	1	22452	2	Y	34					63
							37	9									
02	23940	X	20918	-0-	-3022	-0-	963	1	19943	2	Y	11					74
							12	9									
03	DELQ PR		22960	-0-	22960	22960	1053	1	21898	2	Y	8					82
							9	9									
04	43877	X	20917	-0-	-22960	-0-	971	1	19935	2	Y	10					92
							11	9									
05	23374	X	20904	-0-	-2470	-0-	1352	1	19552	2	Y	-0-					92
06	22620	X	19380	-0-	-3240	-0-	1203	1	18164	2	Y	12					104
							13	9									
07	23157	X	20980	-0-	-2177	-0-	1264	1	19699	2	Y	15					119
							17	9									
08	22971	X	18886	-0-	-4085	-0-	632	1	18247	2	Y	6	111	1			14
							7	9									
09	20910	X	17271	-0-	-3639	-0-	158	1	17113	2	Y	-0-					14
10	20832	X	19504	-0-	-1328	-0-	1128	1	18350	2	Y	24					38
							26	9									
11	20160	X	18241	-0-	-1919	-0-	1107	1	17134	2	Y	-0-					38
12	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 223,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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. GAS LIFT(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	226	-0-	-394	-0-	11	1	214	2	Y	1					1
							1	9									
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
03	DELQ PR		33	-0-	33	33	1	1	31	2	Y	1					2
							1	9									
04	194	N	161	-0-	-33	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					2
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					2
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					2
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT(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	8305	-0-	-1119	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7483	-0-	-917	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		8390	-0-	8390	8390	8390	2			N	-0-					-0-
04	16100	X	7710	-0-	-8390	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7221	-0-	-1087	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7145	-0-	-985	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7149	-0-	-1252	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7325	-0-	-1076	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6952	-0-	-758	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6849	-0-	-529	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6166	-0-	-974	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1066	-0-		-1228		-0-	52	1	1012	2	Y	2					3
									2	9									
02	2072	X	1081	-0-		-991		-0-	56	1	1024	2	Y	1					4
									1	9									
03	DELQ PR		5711	-0-		5711		5711	239	1	5422	2	Y	45					49
									50	9									
04	8840	X	3129	-0-		-5711		-0-	168	1	2926	2	Y	32					81
									35	9									
05	2334	X	2334	-0-		-0-		-0-	163	1	2171	2	Y	-0-	81	1			-0-
06	3808	X	3808	-0-		-0-		-0-	248	1	3545	2	Y	14					14
									15	9									
07	3709	X	3709	-0-		-0-		-0-	194	1	3509	2	Y	5					19
									6	9									
08	3910	X	3910	-0-		-0-		-0-	198	1	3712	2	Y	-0-					19
09	3281	X	3281	-0-		-0-		-0-	189	1	3086	2	Y	5					24
									6	9									
10	3286	X	2648	-0-		-638		-0-	81	1	2541	2	Y	24					48
									26	9									
11	3180	X	1988	-0-		-1192		-0-	113	1	1875	2	Y	-0-					48
12	3286	X	NO RPT	-0-		-3286		-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 32,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. GAS LIFT	(I) (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	3519	-0-		-139		-0-	171	1	3337	2	Y	10					19
									11	9									
02	3386	X	3386	-0-		-0-		-0-	176	1	3208	2	Y	2					21
									2	9									
03	DELQ PR		3878	-0-		3878		3878	163	1	3712	2	Y	3					24
									3	9									
04	7450	X	3572	-0-		-3878		-0-	193	1	3377	2	Y	2					26
									2	9									
05	3534	X	3477	-0-		-57		-0-	242	1	3235	2	Y	-0-	17	1			9
06	3750	X	3592	-0-		-158		-0-	235	1	3351	2	Y	5					14
									6	9									
07	3875	X	3287	-0-		-588		-0-	171	1	3099	2	Y	15					29
									17	9									
08	3875	X	3323	-0-		-552		-0-	168	1	3155	2	Y	-0-					29
09	3600	X	2845	-0-		-755		-0-	164	1	2675	2	Y	5					34
									6	9									
10	3720	X	3063	-0-		-657		-0-	95	1	2966	2	Y	2					36
									2	9									
11	3600	X	2956	-0-		-644		-0-	167	1	2789	2	Y	-0-					36
12	3317	X	NO RPT	-0-		-3317		-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 36,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	235	1	4588	2	Y	10					15
							11	9									
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	202	1	3699	2	Y	14					29
							15	9									
03	DELQ PR		3942	-0-	3942	3942	166	1	3770	2	Y	5					34
							6	9									
04	7879	X	3937	-0-	-3942	-0-	213	1	3721	2	Y	3					37
							3	9									
05	4836	X	3973	-0-	-863	-0-	277	1	3696	2	Y	-0-	37	1			-0-
06	4680	X	3760	-0-	-920	-0-	246	1	3503	2	Y	10					10
							11	9									
07	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	194	1	3507	2	Y	5					15
							6	9									
08	4061	X	3452	-0-	-609	-0-	175	1	3277	2	Y	-0-					15
09	3930	X	2192	-0-	-1738	-0-	126	1	2055	2	Y	10					25
							11	9									
10	3782	X	2076	-0-	-1706	-0-	64	1	2010	2	Y	2					27
							2	9									
11	3660	X	2190	-0-	-1470	-0-	124	1	2066	2	Y	-0-					27
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 37,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

01	3689	X	3163	-0-	-526	-0-	205	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2226	-0-	-1106	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2592	-0-	-378	-0-	2540	2	52	9	N	47					47
05	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			N	-0-					47
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2913	2	2	9	N	2					49
07	3069	X	1945	-0-	-1124	-0-	1945	2			N	-0-					49
08	3069	X	1083	-0-	-1986	-0-	36	1	1047	2	N	-0-					49
09	2910	X	1052	-0-	-1858	-0-	10	1	1042	2	N	-0-					49
10	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	2524	2			N	-0-					49
11	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2743	2			N	-0-					49
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 26,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

*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	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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13127 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

	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		60143	-0-	60143	1617190	138	1	60005	2	Y	-0-					-0-
02	0		52907	-0-	52907	1670097	145	1	52745	2	Y	15					15
							17	9									
03	0	W	92216	-0-	92216	1762313	3256	1	88960	2	Y	-0-					15
04	0	W	65881	-0-	65881	1828194	2390	1	63491	2	Y	-0-					15
05	0	W	58204	-0-	58204	1886398	2286	1	55918	2	Y	-0-					15
06	0	W	51048	-0-	51048	1937446	2136	1	48912	2	Y	-0-					15
07	0	W	43406	-0-	43406	1980852	2002	1	41404	2	Y	-0-					15
08	0	W	47223	-0-	47223	2028075	2166	1	45057	2	Y	-0-					15
09	0	W	39338	-0-	39338	2067413	1973	1	37352	2	Y	12					27
							13	9									
*10	2101824	X	34411	-0-	-2067413	-0-	1857	1	32554	2	Y	-0-					27
*11	51060	X	35906	-0-	-15154	-0-	1868	1	34038	2	Y	-0-					27
12	47213	X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 580,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

	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	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	300	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	300	1	2976	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	300	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3574	-0-	-356	-0-	300	1	3274	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	300	1	3366	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	300	1	3228	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	300	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	300	1	3655	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	300	1	3256	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	300	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2947	-0-	-593	-0-	300	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3009	-0-	-649	-0-	300	1	2709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,862 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	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
03	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	2768	-0-	-983	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3487	-0-	-143	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	6069	-0-	-162	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
11	6030 X	4864	-0-	-1166	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	5167	-0-	-1064	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,462 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7898	-0-	-286	-0-	7888	2	10	9	N	9					79
02	7392	X	6887	-0-	-505	-0-	6823	2	64	9	N	58					137
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					137
04	7650	X	7513	-0-	-137	-0-	7513	2			N	-0-					137
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					137
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					137
07	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	7034	2	6	9	N	5					142
08	7905	X	3074	-0-	-4831	-0-	3074	2			N	-0-					142
09	7500	X	5047	-0-	-2453	-0-	5045	2	2	9	N	2					144
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7438	2	7	9	N	6					150
11	6810	X	6701	-0-	-109	-0-	6701	2			N	-0-					150
12	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	6591	2	47	9	N	43	179	1			14

TOTAL GAS PROD: 66,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

RMR OPERATING, LLC 714351
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	651	N	81	-0-	-570	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	190	1	626	3	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	546	1	366	3	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	100	1	812	3	N	-0-					-0-
05	899	N	95	-0-	-804	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
06	870	N	399	-0-	-471	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	930	N	399	-0-	-531	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	220	-0-	-170	-0-	99	1	121	3	N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	143	1	626	3	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3101	-0-	1	1	182	1	2919	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 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	2635	X	1568	-0-	-1067	-0-	101	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3561	-0-	761	761	830	1	2731	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4910	-0-	1810	2571	2939	1	1971	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4910	-0-	1910	4481	539	1	4371	3	N	-0-					-0-
05	5401	X	920	-0-	-4481	-0-	103	1	817	3	N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	1706	-0-	-1144	-0-	772	1	934	3	N	-0-					-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	825	1	3616	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	168	1	2695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
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	961	N	482	-0-	-479	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	422	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1307	1	877	3	N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	240	1	1944	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	161	-0-	-1854	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	602	1	729	3	N	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	420	1	1839	3	N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					18
02	14B	DENY		-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	14					32
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					42
02	14B	DENY		-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-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					59
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					59
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					61
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					61
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					61
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					61
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					61
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					61
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					61
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					61
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					61
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					14
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					14
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	5			N	-0-					14
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					14
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					14
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					14
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					14
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B DENY		-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-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
DARE WELL #: 1 RRCID -> 189545 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9438 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					14
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					14
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					14
05	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	2			N	-0-					14
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					14
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					14
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					14
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					14
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSEN WELL #: RRCID -> 214921 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8302 - 8314

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2009

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204792 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.// 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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273			N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1273			N	NO RPT			18

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
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	517	-0-	-10	-0-	241	2	276	9	N	251	180	1			155
02	560	#	446	-0-	-114	-0-	294	2	152	9	N	138	168	1			125
03	620	#	338	-0-	-282	-0-	170	2	168	9	N	153	171	1			107
04	600	#	197	-0-	-403	-0-	55	2	142	9	N	129					236
05	527	#	215	-0-	-312	-0-	39	2	176	9	N	160	177	1			219
06	510	#	195	-0-	-315	-0-	51	2	144	9	N	131	171	1			179
07	496	#	207	-0-	-289	-0-	45	2	162	9	N	147	171	1			155
08	341	#	163	-0-	-178	-0-	13	2	150	9	N	136	175	1			116
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	143	2	152	9	N	138	168	1			86
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	58	2	161	9	N	146					232
11	210	#	197	-0-	-13	-0-	84	2	113	9	N	103	177	1			158
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

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	-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-

MARQUEE CORPORATION 526675
HEATH, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 035763 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					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, 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

	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	4495	#	3695	-0-	-800	-0-	3671	2	24	9	N	22					111
02	4060	#	3257	-0-	-803	-0-	3243	2	14	9	N	13					124
03	4185	#	3422	-0-	-763	-0-	3418	2	4	9	N	4					128
04	4050	#	2721	-0-	-1329	-0-	2713	2	8	9	N	7					135
05	4185	#	3026	-0-	-1159	-0-	3026	2			N	-0-					135
06	3570	#	2867	-0-	-703	-0-	2867	2			N	-0-					135
07	3596	#	2764	-0-	-832	-0-	2764	2			N	-0-					135
08	3410	#	2379	-0-	-1031	-0-	2379	2			N	-0-					135
09	2940	#	1958	-0-	-982	-0-	1947	2	11	9	N	10					145
10	3038	#	2497	-0-	-541	-0-	2497	2			N	-0-					145
11	2880	#	2454	-0-	-426	-0-	2454	2			N	-0-					145
12	2759	#	2307	-0-	-452	-0-	2307	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 33,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5414	-0-	-166	-0-	525	1	4875	2	N	13	183	1			15
							14	9									
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	571	1	5253	2	N	5					20
							6	9									
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	555	1	5375	2	N	5					25
							6	9									
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	477	1	4491	2	N	15					40
							17	9									
05	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	529	1	4688	2	N	12					52
							13	9									
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	539	1	4877	2	N	-0-					52
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	562	1	4985	2	N	10					62
							11	9									
08	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	518	1	4624	2	N	6					68
							7	9									
09	5070	X	4836	-0-	-234	-0-	511	1	4317	2	N	7					75
							8	9									
10	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	610	1	4977	2	N	5					80
							6	9									
11	5430	X	5276	-0-	-154	-0-	584	1	4690	2	N	2					82
							2	9									
12	5549	X	5388	-0-	-161	-0-	593	1	4767	2	N	25					107
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 64,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	383	1	3107	2	N	-0-					27
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	359	1	3127	2	N	-0-					27
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	404	1	3378	2	N	-0-					27
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	370	1	3034	2	N	-0-					27
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	367	1	3122	2	N	-0-					27
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	316	1	3069	2	N	5					32
							6	9									
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	417	1	3540	2	N	-0-					32
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	387	1	3119	2	N	3					35
							3	9									
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	386	1	2982	2	N	-0-					35
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	424	1	3337	2	N	-0-					35
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					35
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 41,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	329	1	2000	2	N	-0-					34
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	392	1	2390	2	N	-0-					34
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	380	1	2373	2	N	21					55
							23	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	317	1	1987	2	N	-0-					55
05	3007	N	2435	-0-	-572	-0-	347	1	2088	2	N	-0-					55
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	398	1	2318	2	N	-0-					55
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	456	1	2468	2	N	-0-					55
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	471	1	2067	2	N	-0-					55
09	2730	N	2575	-0-	-155	-0-	408	1	2167	2	N	-0-					55
10	2914	N	2393	-0-	-521	-0-	322	1	2071	2	N	-0-					55
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	350	1	2242	2	N	-0-					55
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	371	1	2308	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 31,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	147	1	561	2	N	-0-					-0-
02	644	N	462	-0-	-182	-0-	102	1	360	2	N	-0-					-0-
03	744	N	440	-0-	-304	-0-	92	1	348	2	N	-0-					-0-
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	105	1	366	2	N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	113	1	410	2	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	132	1	551	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	115	1	403	2	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	128	1	398	2	N	-0-					-0-
09	690	N	568	-0-	-122	-0-	140	1	428	2	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	129	1	434	2	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	128	1	413	2	N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	144	1	491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 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	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	234	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1987	-0-	-141	-0-	204	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	233	1	1945	2	N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	235	1	1921	2	N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	232	1	1973	2	N	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	197	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	235	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	234	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	222	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	235	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1543	-0-	-497	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	485	-0-	-135	-0-	60	1	425	2	N	-0-					-0-
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	52	1	354	2	N	-0-					-0-
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	73	1	455	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	91	1	460	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	118	1	460	2	N	-0-					-0-
06	510	N	101	-0-	-409	-0-	20	1	81	2	N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 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	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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	116	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	115	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	105	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	102	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	761	-0-	-439	-0-	76	1	685	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	95	1	839	2	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	110	1	985	2	N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	115	1	970	2	N	-0-					-0-
10	930	N	729	-0-	-201	-0-	80	1	649	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	719	-0-	-331	-0-	80	1	639	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	788	-0-	-328	-0-	87	1	701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,758 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	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-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

01	837	N	572	-0-	-265	-0-	69	1	503	2	N	-0-					43
02	952	N	883	-0-	-69	-0-	106	1	777	2	N	-0-					43
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	130	1	875	2	N	-0-					43
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	108	1	680	2	N	-0-					43
05	992	N	811	-0-	-181	-0-	112	1	699	2	N	-0-					43
06	960	N	725	-0-	-235	-0-	96	1	629	2	N	-0-					43
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	112	1	654	2	N	-0-					43
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	108	1	619	2	N	-0-					43
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	90	1	551	2	N	-0-					43
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	118	1	765	2	N	-0-					43
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	117	1	718	2	N	-0-					43
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	120	1	704	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	100	1	932	2	N	-0-					57
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	85	1	781	2	N	1					58
							1	9									
03	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	95	1	919	2	N	2					60
							2	9									
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	85	1	798	2	N	-0-					60
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	90	1	796	2	N	-0-					60
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	89	1	808	2	N	-0-					60
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	88	1	776	2	N	-0-					60
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	97	1	866	2	N	5					65
							6	9									
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	81	1	681	2	N	-0-					65
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	N	-0-					65
11	930	N	718	-0-	-212	-0-	79	1	636	2	N	3					68
							3	9									
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	99	1	793	2	N	4					72
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8075	-0-	-822	-0-		785	1	7284	2	N	5					30
								6	9									
02	7784	X	7597	-0-	-187	-0-		745	1	6852	2	N	-0-					30
03	8587	X	8185	-0-	-402	-0-		766	1	7411	2	N	7					37
								8	9									
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-		713	1	6716	2	N	-0-					37
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-		775	1	6868	2	N	-0-					37
06	7110	X	6980	-0-	-130	-0-		694	1	6279	2	N	6					43
								7	9									
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-		767	1	6804	2	N	-0-					43
08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-		757	1	6756	2	N	-0-					43
09	7110	X	6951	-0-	-159	-0-		735	1	6212	2	N	4					47
								4	9									
10	7657	X	7335	-0-	-322	-0-		801	1	6531	2	N	3					50
								3	9									
11	7320	X	6907	-0-	-413	-0-		764	1	6137	2	N	5					55
								6	9									
12	7564	X	7381	-0-	-183	-0-		816	1	6562	2	N	3					58
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 89,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

01	868	N	450	-0-	-418	-0-		44	1	406	2	N	-0-					20
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-		59	1	546	2	N	-0-					20
03	589	N	346	-0-	-243	-0-		32	1	314	2	N	-0-					20
04	450	N	50	-0-	-400	-0-		5	1	45	2	N	-0-					20
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					20
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					20
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-		9	1	78	2	N	-0-					20
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-		32	1	284	2	N	-0-					20
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-		18	1	150	2	N	-0-					20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					20
11	300	N	33	-0-	-267	-0-		4	1	29	2	N	-0-					20
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,055 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	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	274	1	2541	2	N	163	196	1			53
							179	9									
02	2800	N	2876	-0-	76	76	270	1	2481	2	N	114					167
							125	9									
03	2859	N	2783	-0-	-76	-0-	252	1	2442	2	N	81	192	1			56
							89	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	247	1	2328	2	N	99					155
							109	9									
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	262	1	2317	2	N	74	190	1			39
							81	9									
06	2130	X	1942	-0-	-188	-0-	188	1	1702	2	N	47					86
							52	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	271	1	2404	2	N	79					165
							87	9									
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	244	1	2181	2	N	50	133	1			82
							55	9									
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	233	1	1966	2	N	87					169
							96	9									
10	2201	X	896	-0-	-1305	-0-	90	1	733	2	N	66	187	1			48
							73	9									
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	308	1	2472	2	N	129					177
							142	9									
*12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	315	1	2532	2	N	176	191	1			162
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 30,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

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	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	524	1	3186	2	N	-0-					2
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	465	1	2834	2	N	-0-					2
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	583	1	3638	2	N	-0-					2
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	531	1	3325	2	N	-0-					2
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	587	1	3529	2	N	-0-					2
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	530	1	3089	2	N	-0-					2
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	697	1	3776	2	N	-0-					2
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	665	1	2921	2	N	-0-					2
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	670	1	3556	2	N	-0-					2
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	519	1	3332	2	N	-0-					2
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	546	1	3499	2	N	-0-					2
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	597	1	3712	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 47,311 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	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	156	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	142	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	802	-0-	-903	-0-	75	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	483	-0-	-1077	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	532	-0-	-1080	-0-	54	1	478	2	N	-0-					-0-
06	780	N	317	-0-	-463	-0-	32	1	285	2	N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	96	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	189	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	182	1	1481	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1585	-0-	-245	-0-	175	1	1410	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	179	1	1438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,629 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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	191	1	1775	2	N	-0-			80
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	219	1	2009	2	N	-0-			80
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	229	1	2216	2	N	-0-			80
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	197	1	1859	2	N	-0-			80
05	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	205	1	1820	2	N	-0-			80
06	2280	N	1958	-0-	-322	-0-	195	1	1763	2	N	-0-			80
07	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	210	1	1864	2	N	-0-			80
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	208	1	1856	2	N	-0-			80
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	216	1	1830	2	N	-0-			80
10	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	214	1	1747	2	N	-0-			80
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	236	1	1895	2	N	-0-			80
12	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	223	1	1790	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 24,967 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	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	117	1	1083	2	N	-0-			-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1178	2	N	-0-			-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	139	1	1350	2	N	-0-			-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	141	1	1328	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	138	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	117	1	1059	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	139	1	1236	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	133	1	1185	2	N	-0-			-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	128	1	1079	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	128	1	1046	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	128	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	134	1	1079	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,450 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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	145	1	1346	2	N	-0-			35
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	151	1	1388	2	N	-0-			35
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	136	1	1313	2	N	-0-			35
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	128	1	1201	2	N	-0-			35
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	145	1	1283	2	N	-0-			35
06	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	118	1	1067	2	N	-0-			35
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	133	1	1177	2	N	-0-			35
08	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	137	1	1226	2	N	-0-			35
09	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	119	1	1006	2	N	-0-			35
10	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	126	1	1030	2	N	-0-			35
11	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	119	1	956	2	N	-0-			35
12	1178	N	968	-0-	-210	-0-	107	1	861	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 15,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	372	N	39	-0-	-333	-0-	4	1	35	2	N	-0-					68
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					68
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					68
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-					68
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-					68
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-					68
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	86	1	764	2	N	-0-					68
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	2	N	-0-					68
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	N	-0-					68
10	837	N	473	-0-	-364	-0-	51	1	418	2	N	4					72
							4	9									
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	46	1	366	2	N	-0-					72
12	527	N	175	-0-	-352	-0-	19	1	156	2	N	-0-					72

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

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	387	1	2350	2	N	-0-					32
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	369	1	2251	2	N	-0-					32
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	423	1	2642	2	N	-0-					32
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	380	1	2384	2	N	-0-					32
05	3100	N	3352	-0-	252	252	478	1	2874	2	N	-0-					32
06	3000	N	2846	-0-	-154	98	417	1	2429	2	N	-0-					32
07	3100	N	3313	-0-	213	311	516	1	2797	2	N	-0-					32
08	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	552	1	2423	2	N	-0-					32
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	489	1	2594	2	N	-0-					32
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	366	1	2351	2	N	-0-					32
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	412	1	2641	2	N	-0-					32
*12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	420	1	2613	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 35,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

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	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	379	1	3519	2	N	4					82
							4	9									
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	347	1	3192	2	N	6	72	1			16
							7	9									
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	340	1	3295	2	N	4					20
							4	9									
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	323	1	3039	2	N	-0-					20
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	323	1	2865	2	N	-0-					20
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	341	1	3087	2	N	-0-					20
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	309	1	2746	2	N	2					22
							2	9									
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	345	1	3081	2	N	7					29
							8	9									
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	337	1	2848	2	N	8					37
							9	9									
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	285	1	2322	2	N	10					47
							11	9									
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	273	1	2193	2	N	13					60
							14	9									
*12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	288	1	2313	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 38,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	556	1	2435	2	N	-0-					60
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	501	1	2167	2	N	132	178	1			14
							145	9									
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	568	1	2499	2	N	3					17
							3	9									
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	524	1	2261	2	N	-0-					17
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	548	1	2233	2	N	-0-					17
06	3000	X	2353	-0-	-647	-0-	443	1	1892	2	N	16					33
							18	9									
07	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	529	1	1999	2	N	5					38
							6	9									
08	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	519	1	2005	2	N	-0-					38
09	3000	N	3013	-0-	13	13	680	1	2329	2	N	4					42
							4	9									
10	3031	N	3018	-0-	-13	-0-	628	1	2376	2	N	13					55
							14	9									
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	620	1	2336	2	N	3					58
							3	9									
12	3100	N	2904	-0-	-196	-0-	632	1	2272	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 33,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	756	1	6120	2	N	-0-					48
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	723	1	5747	2	N	-0-					48
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	794	1	6247	2	N	-0-					48
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	779	1	6002	2	N	-0-					48
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	742	1	5597	2	N	-0-					48
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	687	1	4960	2	N	-0-					48
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	799	1	5760	2	N	-0-					48
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	803	1	5637	2	N	-0-					48
09	6060	X	5852	-0-	-208	-0-	737	1	5115	2	N	-0-					48
10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	791	1	5753	2	N	-0-					48
11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	765	1	5607	2	N	-0-					48
*12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 77,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	459	1	3991	2	N	3					87
							3	9									
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	347	1	3153	2	N	9	76	1			20
							10	9									
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	237	1	2149	2	N	-0-					20
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	267	1	2419	2	N	-0-					20
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	351	1	3254	2	N	-0-					20
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	337	1	3333	2	N	7					27
							8	9									
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	340	1	3093	2	N	-0-					27
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	201	1	4153	2	N	-0-					27
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	389	1	3852	2	N	8					35
							9	9									
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	412	1	3920	2	N	7					42
							8	9									
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	399	1	3623	2	N	10					52
							11	9									
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	393	1	3467	2	N	1					53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	280	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	342	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	326	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	383	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	366	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	307	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	359	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1701	-0-	1701	1701	414	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1723	-0-	1723	3424	424	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1711	-0-	1711	5135	392	1	1319	2	N	-0-					-0-
11	6771	X	1636	-0-	-5135	-0-	387	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	396	1	1351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,589 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	4712	X	4407	-0-	-305	-0-	613	1	3726	2	N	62					95
							68	9									
02	4256	X	3938	-0-	-318	-0-	537	1	3278	2	N	112	192	1			15
							123	9									
03	4619	X	4321	-0-	-298	-0-	597	1	3724	2	N	-0-					15
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	555	1	3476	2	N	-0-					15
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	594	1	3571	2	N	-0-					15
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	556	1	3241	2	N	-0-					15
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	685	1	3711	2	N	-0-					15
08	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	698	1	3067	2	N	-0-					15
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	650	1	3448	2	N	-0-					15
10	4402	X	3800	-0-	-602	-0-	512	1	3288	2	N	-0-					15
11	4260	X	3736	-0-	-524	-0-	504	1	3232	2	N	-0-					15
12	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	542	1	3365	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 48,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 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	930	N	929	-0-	-1	-0-	90	1	839	2	N	-0-					98
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	N	-0-					98
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	79	1	768	2	N	-0-					98
04	900	N	787	-0-	-113	-0-	76	1	711	2	N	-0-					98
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	83	1	736	2	N	-0-					98
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	2	N	-0-					98
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	93	1	824	2	N	-0-					98
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	90	1	807	2	N	-0-					98
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	91	1	767	2	N	-0-					98
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	97	1	792	2	N	-0-					98
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	92	1	740	2	N	-0-					98
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	96	1	769	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 10,296 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	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	240	1	914	2	N	-0-			53
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	227	1	800	2	N	-0-			53
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	231	1	869	2	N	-0-			53
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	221	1	770	2	N	-0-			53
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	401	1	1449	2	N	-0-			53
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	299	1	1254	2	N	-0-			53
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	383	1	1346	2	N	-0-			53
08	1860	N	1239	-0-	-621	-0-	302	1	937	2	N	-0-			53
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	399	1	1224	2	N	-0-			53
10	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	365	1	1228	2	N	-0-			53
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	345	1	1116	2	N	-0-			53
12	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	328	1	1119	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 16,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-74	-0-	26	1	210	2	N	-0-			28
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	25	1	220	2	N	-0-			28
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	31	1	258	2	N	-0-			28
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	2	N	-0-			28
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-			28
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	-0-			28
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	31	1	262	2	N	-0-			28
08	310	N	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	2	N	-0-			28
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	22	1	170	2	N	-0-			28
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	27	1	211	2	N	-0-			28
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			28
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 3,126 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	-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-

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

01	527	#	465	-0-	-62	-0-	86	1	379	2	N	-0-					36
02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	111	1	482	2	N	-0-					36
03	708	R	708	-0-	-0-	-0-	131	1	577	2	N	-0-					36
04	808	R	808	-0-	-0-	-0-	152	1	656	2	N	-0-					36
05	709	R	709	-0-	-0-	-0-	140	1	569	2	N	-0-					36
06	690	#	375	-0-	-315	-0-	71	1	304	2	N	-0-					36
07	837	#	539	-0-	-298	-0-	113	1	426	2	N	-0-					36
08	837	#	692	-0-	-145	-0-	142	1	550	2	N	-0-					36
09	813	R	813	-0-	-0-	-0-	184	1	629	2	N	-0-					36
10	713	#	633	-0-	-80	-0-	132	1	501	2	N	-0-					36
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	141	1	531	2	N	-0-					36
12	837	#	711	-0-	-126	-0-	155	1	556	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKWOOD, S. (CRUMPTON) 18649 028 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS G U WELL #: 1 RRCID -> 203576 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 12784 PERF.10586 - 10726

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2013

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

CLARKWOOD, S. (LOWER HERRIN) 18649 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 187976 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12784 PERF.10586 - 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	1767	#	1169	-0-	-598	-0-	167	1	999	2	N	3	187	1			128
							3	9									
02	1820	#	630	-0-	-1190	-0-	91	1	539	2	N	-0-					128
03	2015	#	1221	-0-	-794	-0-	419	1	728	2	N	67					195
							74	9									
04	1950	#	1075	-0-	-875	-0-	406	1	665	2	N	4					199
							4	9									
05	1736	#	1556	-0-	-180	-0-	363	1	1157	2	N	33					232
							36	9									
06	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	370	1	986	2	N	116					348
							128	9									
*07	1209	#	1112	-0-	-97	-0-	171	1	913	2	N	25					373
							28	9									
*08	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	302	1	1355	2	N	-0-					373
*09	1500	#	1035	-0-	-465	-0-	351	1	654	2	N	27	188	1			212
							30	9									
*10	1550	#	1131	-0-	-419	-0-	279	1	852	2	N	-0-					212
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2013

TOTAL GAS PROD: 12,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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

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	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-

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

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	935	-0-	-801	-0-	155	1	780	2	N	-0-					85
02	1568	#	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					85
03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					85
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					85
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					85
06	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					85
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	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: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51 17	1 9	583	2	N	15					270
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	61 17	1 9	154	2	N	15					285
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					297
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	116 23	1 9	174	2	N	21					318
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	88 72	1 9	191	2	N	65					383
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	187	2	N	3					386
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	83 30	1 9	95	2	N	27	194	1			219
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	120 14	1 9	137	2	N	13					232
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	8 3	1 9	7	2	N	3					235
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	79 20	1 9	61	2	N	18					253
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	45 124	1 9	110	2	N	113					366
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	60 64	1 9	103	2	N	58					424

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

COASTAL (LOWER RINCON) //CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-		52	1	591	2	N	55	195	1			221
								61	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-		237	1	599	2	N	62					283
								68	9									
03	651	N	434	-0-	-217	-0-		107	1	319	2	N	7					290
								8	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-		411	1	615	2	N	89					379
								98	9									
05	930	N	433	-0-	-497	-0-		122	1	263	2	N	44	195	1			228
								48	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		437	1	780	2	N	73					301
								80	9									
07	930	N	498	-0-	-432	-0-		183	1	209	2	N	96	195	1			202
								106	9									
08	434	N	129	-0-	-305	-0-		59	1	67	2	N	3					205
								3	9									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		626	1	511	2	N	28					233
								31	9									
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-		652	1	499	2	N	71					304
								78	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-		142	1	344	2	N	114	191	1			227
								125	9									
12	930	N	604	-0-	-326	-0-		211	1	365	2	N	25					252
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 9,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

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

COASTAL (5600) //CONT.// 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 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	12824		557	-0-	-12267	-0-	41	1	466	2	N	45					95
							50	9									
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	N	35					130
							39	9									
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	N	7					137
							8	9									
04	540	N	145	-0-	-395	-0-	50	1	75	2	N	18					155
							20	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	N	32	187	1			-0-
							35	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	317	1	362	2	N	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	11	1	9	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	10	1	8	2	N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	2852	#	2394	-0-	-458	-0-	159	1	1804	2	N	392	361	1			331
							431	9									
02	2464	#	1294	-0-	-1170	-0-	313	1	794	2	N	170	189	1			312
							187	9									
03	2666	#	1891	-0-	-775	-0-	390	1	1170	2	N	301	187	1			426
							331	9									
04	2580	#	2469	-0-	-111	-0-	831	1	1242	2	N	360	544	1			242
							396	9									
05	2666	#	2233	-0-	-433	-0-	582	1	1262	2	N	354	360	1			236
							389	9									
06	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	710	1	1266	2	N	335	180	1			391
							369	9									
07	2542	#	2207	-0-	-335	-0-	814	1	929	2	N	422	370	1			443
							464	9									
08	2542	#	1750	-0-	-792	-0-	671	1	765	2	N	285	351	1			377
							314	9									
09	2460	#	1804	-0-	-656	-0-	857	1	699	2	N	225	183	1			419
							248	9									
10	2418	#	1638	-0-	-780	-0-	722	1	552	2	N	331	368	1			382
							364	9									
11	2340	#	1786	-0-	-554	-0-	444	1	1078	2	N	240	180	1			442
							264	9									
12	2201	#	1684	-0-	-517	-0-	495	1	858	2	N	301	185	1			558
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,716

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	0	Z	3041	-0-	3041	123936	245	1	2779	2	N	15	187	1			22
							17	9									
02	0	Z	1806	-0-	1806	125742	511	1	1295	2	N	-0-					22
03	0	Z	1424	-0-	1424	127166	356	1	1068	2	N	-0-					22
04	0	Z	3516	-0-	3516	130682	1410	1	2106	2	N	-0-					22
05	134194		3512	-0-	-130682	-0-	1094	1	2373	2	N	41					63
							45	9									
06	3156	R	3156	-0-	-0-	-0-	1128	1	2010	2	N	16					79
							18	9									
07	3361		3361	-0-	-0-	-0-	1561	1	1783	2	N	15					94
							17	9									
08	3627	#	3325	-0-	-302	-0-	1508	1	1720	2	N	88					182
							97	9									
09	3510	#	3006	-0-	-504	-0-	1599	1	1306	2	N	92	177	1			97
							101	9									
10	3503	#	3186	-0-	-317	-0-	1761	1	1347	2	N	71					168
							78	9									
11	3240	#	3070	-0-	-170	-0-	891	1	2165	2	N	13					181
							14	9									
12	3348	#	3087	-0-	-261	-0-	1106	1	1919	2	N	56	186	1			51
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 35,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	3418		598	-0-	-2820	-0-	30	1	338	2	N	209	188	1			144
							230	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	46	1	116	2	N	76	179	1			41
							84	9									
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	20	1	60	2	N	160	178	1			23
							176	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	365	1	546	2	N	7					30
							8	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	145	1	313	2	N	46					76
							51	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	110	1	195	2	N	-0-					76
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	168	1	191	2	N	210	186	1			100
							231	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	148	1	168	2	N	97	182	1			15
							107	9									
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	70	1	57	2	N	3					18
							3	9									
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	88	1	68	2	N	182	185	1			15
							200	9									
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	60	1	146	2	N	9					24
							10	9									
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	87	1	150	2	N	89					113
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 4,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

COASTAL, E. (4850) //CONT.// 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 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	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-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

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	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-

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

01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	150	1	2644	2	Y	53					97
						58	9									
02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	144	1	2693	2	Y	-0-					97
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	144	1	2502	2	Y	-0-					97
04	INC G-10	2701	-0-	2701	2701	176	1	2525	2	Y	-0-					97
05	INC G-10	2482	-0-	2482	5183	147	1	2335	2	Y	-0-					97
06	7815 X	2632	-0-	-5183	-0-	154	1	2474	2	Y	4	4	8			97
						4	9									
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	188	1	2538	2	Y	3	3	8			97
						3	9									
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	224	1	2559	2	Y	1	1	8			97
						1	9									
09	2700 X	2599	-0-	-101	-0-	184	1	2413	2	Y	2	2	8			97
						2	9									
10	2728 X	2579	-0-	-149	-0-	152	1	2419	2	Y	7	7	8			97
						8	9									
11	2700 X	2271	-0-	-429	-0-	170	1	2100	2	Y	1	1	8			97
						1	9									
12	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	160	1	2411	2	Y	4	4	8			97
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
02	4060 X	2837	-0-	-1223	-0-	144	1	2693	2	Y	-0-					-0-
03	4495 X	3862	-0-	-633	-0-	210	1	3652	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	3102	-0-	3102	3102	202	1	2900	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	3243	-0-	3243	6345	192	1	3051	2	Y	-0-					-0-
06	8775 X	2430	-0-	-6345	-0-	143	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	174	1	2340	2	Y	-0-					-0-
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	229	1	3005	2	Y	-0-					-0-
10	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	171	1	2715	2	Y	-0-					-0-
11	2430 X	2237	-0-	-193	-0-	168	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	3224 X	2596	-0-	-628	-0-	162	1	2434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 1 RRCID -> 219919 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11898 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

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

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

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

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

COLE, WEST (WILCOX 9600) //CONT.// 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COLE, WEST (WILCOX 12400) 19469 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
SOUTH BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 107942 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12470 - 12485

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

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

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	4284	4284	-0-	-0-	-0-	230	1	4054	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	4173	4173	-0-	-0-	-0-	211	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	4430	4430	-0-	-0-	-0-	241	1	4189	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	3052	-0-	3052	3052	199	1	2853	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	4287	-0-	4287	7339	254	1	4033	2	Y	-0-					-0-
06	11473	4134	-0-	-7339	-0-	243	1	3891	2	Y	-0-					-0-
07	3381	3381	-0-	-0-	-0-	233	1	3148	2	Y	-0-					-0-
08	4459	4459	-0-	-0-	-0-	359	1	4100	2	Y	-0-					-0-
09	2299	2299	-0-	-0-	-0-	163	1	2136	2	Y	-0-					-0-
10	4616	4616	-0-	-0-	-0-	273	1	4343	2	Y	-0-					-0-
11	4320 #	2646	-0-	-1674	-0-	198	1	2448	2	Y	-0-					-0-
12	4464 #	4396	-0-	-68	-0-	274	1	4122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	338	1	529	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	323	1	435	2	N	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	293	1	454	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	340	1	466	2	N	-0-					-0-
							56	5									
05	837	N	114	-0-	-723	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	720	N	55	-0-	-665	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	899	N	392	-0-	-507	-0-	188	1	204	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	147	1	201	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	176	1	277	2	N	-0-					-0-
10	403	N	137	-0-	-266	-0-	39	1	98	2	N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 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	837	N	824	-0-	-13	-0-	321	1	503	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	259	1	349	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	297	1	459	2	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	343	1	517	2	N	-0-					-0-
							96	5									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	992	N	400	-0-	-592	-0-	194	1	206	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	26	1	35	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	73	1	112	2	N	-0-					-0-
10	403	N	52	-0-	-351	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 259 WELL #: 1 RRCID -> 149131 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1292 - 1296

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

COLMENA (FRIO 1200) //CONT.// 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR 47 WELL #: 1 RRCID -> 149276 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1173 - 1183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	101	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	71	1	95	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	51	1	79	2	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	18	1	25	2	N	-0-					-0-
							5	5									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	1			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	22	1	23	2	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	N	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLMENA CREEK (FRIO) 19737 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 273 WELL #: 1 RRCID -> 150717 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 453 - 456

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

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 074554 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 10678 PERF. N/A

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

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

COMITAS (DEEP) //CONT.// 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-					9
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	713	N	186	-0-	-527	-0-	30	1	156	2	Y	-0-					21
02	756	N	114	-0-	-642	-0-	59	1	55	2	Y	-0-					21
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	431	1	1137	2	Y	-0-					21
04	INC G-10		2838	-0-	2838	2838	1029	1	1809	2	Y	-0-					21
05	INC G-10		2731	-0-	2731	5569	1158	1	1573	2	Y	-0-					21
06	INC G-10		874	-0-	874	6443	321	1	553	2	Y	-0-					21
07	INC G-10		1330	-0-	1330	7773	379	1	951	2	Y	-0-					21
08	1800	N	2298	-0-	498	8271	871	1	1427	2	Y	-0-					21
09	3000	N	1353	-0-	-1647	6624	530	1	823	2	Y	-0-					21
10	3100	N	2930	-0-	-170	6454	1203	1	1727	2	Y	-0-					21
11	7314	X	860	-0-	-6454	-0-	230	1	630	2	Y	-0-					21
*12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	1073	1	1897	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 20,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			74

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

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

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

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

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

01	19003	X	7270	-0-	-11733	-0-	143	1	7127	2	N	-0-					10
02	16240	X	4995	-0-	-11245	-0-	110	1	4885	2	N	-0-					10
03	10230	X	6898	-0-	-3332	-0-	143	1	6755	2	N	-0-					10
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	120	1	5163	2	N	-0-					10
05	8308	X	5440	-0-	-2868	-0-	134	1	5306	2	N	-0-					10
06	7050	X	4802	-0-	-2248	-0-	121	1	4681	2	N	-0-					10
07	6913	X	4592	-0-	-2321	-0-	129	1	4463	2	N	-0-					10
08	6913	X	4706	-0-	-2207	-0-	130	1	4576	2	N	-0-					10
09	5280	X	4853	-0-	-427	-0-	131	1	4722	2	N	-0-					10
10	5425	X	3516	-0-	-1909	-0-	118	1	3398	2	N	-0-					10
11	4800	X	2143	-0-	-2657	-0-	406	1	1737	2	N	-0-					13
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 54,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

01	10323	X	7576	-0-	-2747	-0-	148	1	7428	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	6469	-0-	-2743	-0-	142	1	6327	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	6752	-0-	-3292	-0-	140	1	6612	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		6418	-0-	6418	6418	145	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		5440	-0-	5440	11858	134	1	5306	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		5170	-0-	5170	17028	131	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	INC G-10		4419	-0-	4419	21447	125	1	4294	2	N	-0-					-0-
08	25937	X	4490	-0-	-21447	-0-	125	1	4365	2	N	-0-					-0-
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	117	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3707	-0-	-1253	-0-	125	1	3582	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4448	-0-	-352	-0-	842	1	3606	2	N	-0-					12
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 59,192 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	#	2689	-0-	-659	-0-	528	1	2018	3	N	130					208
							143	9									
02	3248	#	2995	-0-	-253	-0-	477	1	2346	3	N	156	192	1			172
							172	9									
03	3596	#	3121	-0-	-475	-0-	528	1	2465	3	N	116					288
							128	9									
04	3480	#	2880	-0-	-600	-0-	511	1	2253	3	N	105	189	1	1	8	203
							116	9									
05	3317	#	2854	-0-	-463	-0-	528	1	2196	3	N	118	186	1			135
							130	9									
06	3210	#	2747	-0-	-463	-0-	511	1	2103	3	N	121	1	8			255
							133	9									
07	3519	R	3519	-0-	-0-	-0-	528	1	2842	3	N	135	184	1	1	8	205
							149	9									
08	3481	R	3481	-0-	-0-	-0-	528	1	2803	3	N	136	191	1	2	8	148
							150	9									
09	3495	R	3495	-0-	-0-	-0-	511	1	2826	3	N	144	188	1	1	8	103
							158	9									
10	3534	#	3311	-0-	-223	-0-	522	1	2646	3	N	130	1	8			232
							143	9									
11	3420	#	2501	-0-	-919	-0-	410	1	1989	3	N	93	185	1	1	8	139
							102	9									
12	3596	#	1581	-0-	-2015	-0-	528	1	988	3	N	59					198
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 35,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		365	-0-	-7385	-0-	365	2			N	-0-					63
02	7000		-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					63
03	7750		2327	-0-	-5423	-0-	2327	2			N	-0-					63
04	7500		3132	-0-	-4368	-0-	3132	2			N	-0-					63
05	7750		2750	-0-	-5000	-0-	2740	2	10	9	N	9					72
06	2472	R	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	N	12					84
07	3224	#	1904	-0-	-1320	-0-	1896	2	8	9	N	7					91
08	3224	#	1697	-0-	-1527	-0-	1697	2			N	-0-					91
09	3120	#	1914	-0-	-1206	-0-	1914	2			N	-0-					91
10	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					91
11	2460	#	1959	-0-	-501	-0-	1955	2	4	9	N	4					95
12	1984	#	1728	-0-	-256	-0-	1725	2	3	9	N	3					98

TOTAL GAS PROD: 22,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
04	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					48
05	DLQ G-10		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					48
06	DLQ G-10		8	-0-	8	28	8	2			N	-0-					48
07	DLQ G-10		9	-0-	9	37	9	2			N	-0-					48
08	DLQ G-10		9	-0-	9	46	9	2			N	-0-					48
09	DLQ G-10		9	-0-	9	55	9	2			N	-0-					48
10	DLQ G-10		8	-0-	8	63	8	2			N	-0-					48
11	DLQ G-10		9	-0-	9	72	9	2			N	-0-					48
12	DLQ G-10		10	-0-	10	82	10	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 112 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	775	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	708	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	775	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	750	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	775	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1401	-0-	-579	-0-	750	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	511	-0-	-1256	-0-	75	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	210	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	210	1	724	2	Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	88	1	266	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12400	X	5966	-0-	-6434	-0-	961 215	1 9	4790	2	N	195	180	1			190
02	11200	X	10759	-0-	-441	-0-	868	1	9891	2	N	-0-					190
03	12400	X	11533	-0-	-867	-0-	961 66	1 9	10506	2	N	60					250
*04	5760	X	5620	-0-	-140	-0-	930 31	1 9	4659	2	N	28	166	1			112
*05	11904	X	4365	-0-	-7539	-0-	961	1	3404	2	N	-0-	37	1			75
*06	11520	X	4121	-0-	-7399	-0-	930 44	1 9	3147	2	N	40					115
*07	11904	X	1470	-0-	-10434	-0-	248	1	1222	2	N	-0-	40	1			75
*08	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					75
*09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					75
*10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					75
*11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					75
12	1457	X	1151	-0-	-306	-0-	200 69	1 9	882	2	N	63					138

TOTAL GAS PROD: 44,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3348

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 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2932 - 2938

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	306	-0-	-190	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	193	-0-	-257	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	62	60	1			9
							68	9									
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	2	1	17	2	Y	56	54	1			11
							62	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	37	2	Y	59	61	1			9
							65	9									
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	27	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	26	28	1			4
							29	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	25	22	1			3
							28	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	40	39	1			4
							44	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47 374	1 9	519	2	Y	340	329	1			46
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26 331	1 9	285	2	Y	301	292	1			55
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41 355	1 9	457	2	Y	323	334	1			44
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43 315	1 9	438	2	Y	286	300	1			30
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22 381	1 9	251	2	Y	346	336	1			40
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14 361	1 9	168	2	Y	328	339	1			29
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29 238	1 9	346	2	Y	216	220	1			25
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20 211	1 9	249	2	Y	192	192	1			25
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12 270	1 9	162	2	Y	245	247	1			23
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	137	140	1			20
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	154	151	1			23
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,868

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1794	-0-	-128	-0-	142 83	1 9	1569	2	Y	75	73	1			10
02	1568	N	1137	-0-	-431	-0-	88 76	1 9	973	2	Y	69	67	1			12
03	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	121 80	1 9	1350	2	Y	73	76	1			9
04	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	142 72	1 9	1453	2	Y	65	68	1			6
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	75 54	1 9	864	2	Y	49	50	1			5
06	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	79 53	1 9	967	2	Y	48	50	1			3
07	1736	N	440	-0-	-1296	-0-	31 42	1 9	367	2	Y	38	38	1			3
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	128 58	1 9	1611	2	Y	53	51	1			5
09	1110	N	558	-0-	-552	-0-	38 15	1 9	505	2	Y	14	18	1			1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1740	N	724	-0-	-1016	-0-	47 17	1 9	660	2	Y	15	13	1			2
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

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

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

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

01	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	168	1	1855	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	161	1	1777	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
03	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	160	1	1793	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	215	1	2207	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1920	N	1313	-0-	-607	-0-	99	1	1203	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2480	N	1187	-0-	-1293	-0-	92	1	1087	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	160	1	2014	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1320	N	685	-0-	-635	-0-	47	1	632	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	2100	N	887	-0-	-1213	-0-	58	1	825	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 412 RRCID -> 184099 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3363 - 3369

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 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	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	1395	1	15427	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
02	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	1286	1	14166	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
03	15996	X	14400	-0-	-1596	-0-	1178	1	13190	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
04	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	1483	1	15216	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
05	15996	X	8989	-0-	-7007	-0-	717	1	8262	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
06	15480	X	7188	-0-	-8292	-0-	545	1	6629	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	15996	X	6188	-0-	-9808	-0-	483	1	5686	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	15996	X	9101	-0-	-6895	-0-	667	1	8411	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	389	1	5190	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
10	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	738	1	12799	2	Y	110	100	1			12
							121	9									
11	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	931	1	13164	2	Y	141	135	1			18
							155	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 128,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 416 RRCID -> 270362 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 3837 PERF. 3134 - 3144

06	0		2072	-0-	2072	2072	157	1	1915	2	Y	-0-					-0-
07	13687	X	11615	-0-	-2072	-0-	909	1	10706	2	Y	-0-					-0-
08	13888	X	11754	-0-	-2134	-0-	863	1	10891	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	1023	-0-	-12417	-0-	71	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	13888	X	105	-0-	-13783	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	13440	X	916	-0-	-12524	-0-	61	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	199	1	2415	2	N	12	10	1				6
							13	9										
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	151	1	1961	2	N	11	10	1				7
							12	9										
03	2170	X	2132	-0-	-38	-0-	108	1	2016	2	N	7	10	1				4
							8	9										
04	2580	X	2028	-0-	-552	-0-	68	1	1951	2	N	8	8	1				4
							9	9										
05	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	69	1	1995	2	N	11	9	1				6
							12	9										
06	2550	X	2033	-0-	-517	-0-	72	1	1950	2	N	10	9	1				7
							11	9										
07	2356	X	1978	-0-	-378	-0-	67	1	1897	2	N	13	16	1				4
							14	9										
08	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	66	1	1728	2	N	12	12	1				4
							13	9										
09	2040	N	1516	-0-	-524	-0-	58	1	1448	2	N	9	9	1				4
							10	9										
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1255	2	N	10	7	1				7
							11	9										
11	1740	N	723	-0-	-1017	-0-	32	1	684	2	N	6	10	1				3
							7	9										
12	1581	N	1192	-0-	-389	-0-	51	1	1132	2	N	8	7	1				4
							9	9										

TOTAL GAS PROD: 21,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	357	1	4336	2	N	24	19	1			12
							26	9									
02	4760	X	4313	-0-	-447	-0-	307	1	3983	2	N	21	19	1			14
							23	9									
03	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	236	1	4423	2	N	16	21	1			9
							18	9									
04	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	161	1	4632	2	N	17	17	1			9
							19	9									
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	168	1	4866	2	N	27	22	1			14
							30	9									
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	164	1	4466	2	N	22	21	1			15
							24	9									
07	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	161	1	4560	2	N	33	38	1			10
							36	9									
08	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	173	1	4499	2	N	29	29	1			10
							32	9									
09	4890	X	4705	-0-	-185	-0-	180	1	4492	2	N	30	26	1			14
							33	9									
10	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	199	1	4362	2	N	31	22	1			23
							34	9									
11	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	200	1	4315	2	N	34	41	1			16
							37	9									
*12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	209	1	4640	2	N	33	34	1			15
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 56,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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 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-	29	1	353	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	360	X	247	-0-	-113	-0-	8	1	239	2	N	-0-	1	1			-0-
05	434	X	375	-0-	-59	-0-	12	1	361	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	420	X	400	-0-	-20	-0-	14	1	384	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	434	X	375	-0-	-59	-0-	13	1	359	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	390	X	352	-0-	-38	-0-	13	1	337	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	403	X	284	-0-	-119	-0-	12	1	270	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	450	X	326	-0-	-124	-0-	14	1	309	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	465	X	326	-0-	-139	-0-	14	1	310	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3348	X	1629	-0-	-1719	-0-	123	1	1497	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	2660	X	1814	-0-	-846	-0-	129	1	1675	2	N	9	7	1			6
							10	9									
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	130	1	2445	2	N	9	10	1			5
							10	9									
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	91	1	2608	2	N	10	10	1			5
							11	9									
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	15	12	1			8
							17	9									
06	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	81	1	2200	2	N	10	11	1			7
							11	9									
07	2790	X	2065	-0-	-725	-0-	70	1	1978	2	N	15	17	1			5
							17	9									
08	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	74	1	1924	2	N	12	13	1			4
							13	9									
09	2700	X	1492	-0-	-1208	-0-	57	1	1425	2	N	9	9	1			4
							10	9									
10	2759	X	1429	-0-	-1330	-0-	62	1	1356	2	N	10	7	1			7
							11	9									
11	2280	X	1061	-0-	-1219	-0-	47	1	1005	2	N	8	11	1			4
							9	9									
12	1550	N	1038	-0-	-512	-0-	44	1	987	2	N	6	7	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GILLUM WELL #: 2 RRCID -> 211405 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8602 - 8746

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					125
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					162
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	169	1			38
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 13773 03/27/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 124

COPANO BAY, S. (FB-A CONS. G-L) 20452 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HOUSTON ENDOWMENT INC. WELL #: 1 RRCID -> 270821 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8203 - 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
08	0	Z	2344	-0-	2344	2344	163 449	1 9	1732	2	N	408	125	1	16	8	267
09	0	Z	2499	-0-	2499	4843	582 1099	1 9	818	2	N	999	1040	1	3	8	223
10	0	Z	2790	-0-	2790	7633	620	4	2170	9	N	1973	2111	1			85
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	7633					N	2959	2804	1			240
12	0	Z	7226	-0-	7226	14859	620 3847	1 9	2759	2	N	3497	3187	1			550

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,836

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

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

01	186	N	-0-	-0-	-186	-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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*12	10	R	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	2046	N	1679	-0-	-367	-0-	43	1	1600	3	Y	33	35	1			30
							36	9									
02	1512	N	1146	-0-	-366	-0-	46	1	1035	3	Y	59	51	1			38
							65	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	50	1	1611	3	Y	41	49	1			30
							45	9									
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	49	1	1228	3	Y	30	29	1			31
							33	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	3	Y	43	21	1			53
							47	9									
06	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	22	1	1003	3	Y	31	30	1			54
							34	9									
07	1364	N	836	-0-	-528	-0-	26	1	779	3	Y	28	34	1			48
							31	9									
08	1550	N	914	-0-	-636	-0-	44	1	838	3	Y	29	31	1			46
							32	9									
09	1050	N	723	-0-	-327	-0-	27	1	662	3	Y	31	31	1			46
							34	9									
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	883	3	Y	31	27	1			50
							34	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	807	3	Y	30	31	1			49
							33	9									
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	3	Y	30	39	1			40
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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

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

COPANO BAY, S. (FB-A, M-2) 20452 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HOUSTON ENDOWMENT, INC. WELL #: 1 RRCID -> 258353 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 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	2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	351	1	2136	2	N	-0-					27
02	T. A.	1497	-0-	1497	1497	386	1	1111	2	N	-0-					27
03	T. A.	897	-0-	897	2394	386	1	493	2	N	16					43
						18	9									
04	3007 R	613	-0-	-2394	-0-	163	1	437	2	N	12					55
						13	9									
05	651 R	651	-0-	-0-	-0-	188	1	457	2	N	5					60
						6	9									
06	2400 #	584	-0-	-1816	-0-	153	1	431	2	N	-0-					60
07	1643 #	465	-0-	-1178	-0-	143	1	322	2	N	-0-					60
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	60	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2013

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

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	17980	X	15494	-0-	-2486	-0-	397	1	14777	3	Y	291	309	1			316
							320	9									
02	13888	X	11850	-0-	-2038	-0-	494	1	11116	3	Y	218	333	1			201
							240	9									
03	15376	X	15039	-0-	-337	-0-	444	1	14243	3	Y	320	349	1			172
							352	9									
04	14880	X	13504	-0-	-1376	-0-	507	1	12689	3	Y	280	288	1			164
							308	9									
05	15376	X	9963	-0-	-5413	-0-	293	1	9407	3	Y	239	230	1			173
							263	9									
06	14880	X	9516	-0-	-5364	-0-	204	1	9125	3	Y	170	197	1			146
							187	9									
07	15035	X	2661	-0-	-12374	-0-	85	1	2518	3	Y	53	60	1			139
							58	9									
08	12958	X	10458	-0-	-2500	-0-	509	1	9674	3	Y	250	185	1			204
							275	9									
09	12540	X	6998	-0-	-5542	-0-	271	1	6533	3	Y	176	207	1			173
							194	9									
10	9951	X	7520	-0-	-2431	-0-	251	1	7052	3	Y	197	227	1			143
							217	9									
11	10110	X	7808	-0-	-2302	-0-	279	1	7307	3	Y	202	206	1			139
							222	9									
12	10447	X	8241	-0-	-2206	-0-	299	1	7698	3	Y	222	235	1			126
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 119,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

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	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	66	1	2475	3	Y	27	28	1			20
							30	9									
02	INC G-10		2169	-0-	2169	2169	91	1	2034	3	Y	40	35	1			25
							44	9									
03	INC G-10		2531	-0-	2531	4700	2410	1	75	3	Y	42	51	1			16
							46	9									
04	INC G-10		2301	-0-	2301	7001	87	1	2178	3	Y	33	31	1			18
							36	9									
05	3100	N	2335	-0-	-765	6236	69	1	2219	3	Y	43	21	1			40
							47	9									
06	3000	N	2153	-0-	-847	5389	46	1	2063	3	Y	40	38	1			42
							44	9									
07	3100	N	2126	-0-	-974	4415	68	1	2013	3	Y	41	50	1			33
							45	9									
08	3100	N	2000	-0-	-1100	3315	98	1	1855	3	Y	43	46	1			30
							47	9									
09	3000	N	1742	-0-	-1258	2057	68	1	1630	3	Y	40	40	1			30
							44	9									
10	3100	N	1657	-0-	-1443	614	53	1	1499	3	Y	95	82	1			43
							105	9									
11	2210	N	1596	-0-	-614	-0-	57	1	1491	3	Y	44	46	1			41
							48	9									
12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	60	1	1538	3	Y	50	65	1			26
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 24,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		268	-0-	268	268	8	1	243	3	Y	15					15
							17	9									
04	416		706	-0-	290	558	25	1	627	3	Y	49	46	1			18
							54	9									
05	992		715	-0-	-277	281	19	1	635	3	Y	55	27	1			46
							61	9									
06	960		621	-0-	-339	-0-	14	1	545	3	Y	56	54	1			48
							62	9									
07	992		798	-0-	-194	-0-	25	1	712	3	Y	55	67	1			36
							61	9									
08	992		688	-0-	-304	-0-	31	1	598	3	Y	54	57	1			33
							59	9									
09	960		564	-0-	-396	-0-	20	1	487	3	Y	52	52	1			33
							57	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	881	3	Y	51	44	1			40
							56	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	744	3	Y	42	44	1			38
							46	9									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	664	3	Y	42	55	1			25
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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	19918		19918	-0-	-0-	-0-	514	1	19166	3	Y	216	220	1			108
							238	9									
02	16078		16078	-0-	-0-	-0-	667	1	15002	3	Y	372	352	1			128
							409	9									
03	24549		24549	-0-	-0-	-0-	727	1	23337	3	Y	441	451	1			118
							485	9									
04	22497		22497	-0-	-0-	-0-	849	1	21259	3	Y	354	307	1			165
							389	9									
05	23166		23166	-0-	-0-	-0-	689	1	22125	3	Y	320	330	1			155
							352	9									
06	19289		19289	-0-	-0-	-0-	417	1	18650	3	Y	202	233	1			124
							222	9									
07	19256		19256	-0-	-0-	-0-	622	1	18416	3	Y	198	219	1			103
							218	9									
08	19747		18851	-0-	-896	-0-	932	1	17700	3	Y	199	164	1			138
							219	9									
09	19110		17612	-0-	-1498	-0-	692	1	16703	3	Y	197	212	1			123
							217	9									
10	19747		19086	-0-	-661	-0-	647	1	18199	3	Y	218	246	1			95
							240	9									
11	19110		18964	-0-	-146	-0-	688	1	18058	3	Y	198	201	1			92
							218	9									
12	19251	#	19233	-0-	-18	-0-	708	1	18259	3	Y	242	219	1			115
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 238,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,157

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	23622	X	21045	-0-	-2577	-0-	539	1	20079	3	Y	388	395	1			195
							427	9									
02	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	726	1	16317	3	Y	461	480	1			176
							507	9									
03	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	690	1	22139	3	Y	508	542	1			142
							559	9									
04	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	731	1	18306	3	Y	538	442	1			238
							592	9									
05	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	582	1	18679	3	Y	472	483	1			227
							519	9									
06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	419	1	18760	3	Y	431	430	1			228
							474	9									
07	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	654	1	19339	3	Y	420	440	1			208
							462	9									
08	20026	X	18562	-0-	-1464	-0-	905	1	17199	3	Y	416	339	1			285
							458	9									
09	19380	X	16774	-0-	-2606	-0-	649	1	15660	3	Y	423	448	1			260
							465	9									
10	20026	X	18905	-0-	-1121	-0-	628	1	17674	3	Y	548	583	1			225
							603	9									
11	19380	X	16642	-0-	-2738	-0-	593	1	15547	3	Y	456	467	1			214
							502	9									
12	20026	X	16083	-0-	-3943	-0-	582	1	14999	3	Y	456	439	1			231
							502	9									

TOTAL GAS PROD: 228,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,517

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	13046	X	4570	-0-	-8476	-0-	117	1	4365	3	Y	80	90	1			44
							88	9									
02	4620	X	4110	-0-	-510	-0-	170	1	3819	3	Y	110	113	1			41
							121	9									
03	5115	X	3991	-0-	-1124	-0-	117	1	3755	3	Y	108	118	1			31
							119	9									
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	208	1	5205	3	Y	115	95	1			51
							127	9									
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	165	1	5302	3	Y	99	102	1			48
							109	9									
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	109	1	4889	3	Y	68	76	1			40
							75	9									
07	5115	X	4436	-0-	-679	-0-	142	1	4199	3	Y	86	86	1			40
							95	9									
08	5270	X	5258	-0-	-12	-0-	259	1	4919	3	Y	73	61	1			52
							80	9									
09	5100	X	4988	-0-	-112	-0-	195	1	4712	3	Y	74	80	1			46
							81	9									
10	5270	X	2312	-0-	-2958	-0-	75	1	2125	3	Y	102	107	1			41
							112	9									
11	5100	X	2563	-0-	-2537	-0-	90	1	2370	3	Y	94	93	1			42
							103	9									
12	5270	X	2226	-0-	-3044	-0-	79	1	2044	3	Y	94	89	1			47
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 50,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	154	-0-	-125	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	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	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	68	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	63	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	55	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	33	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	171	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	105	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	89	1	323	2	Y	39	39	1			-0-
							3	4	43	9							
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	101	1	377	2	Y	47	47	1			-0-
							4	4	52	9							
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	101	1	290	2	Y	44	44	1			-0-
							2	4	48	9							
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	115	1	245	2	Y	57	57	1			-0-
							4	4	63	9							
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	128	1	242	2	Y	75	75	1			-0-
							6	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	11134		11134	-0-	-0-	-0-	62	1	9974	2	Y	880	880	1			-0-
							130	4	968	9							
02	7029		7029	-0-	-0-	-0-	50	1	6141	2	Y	670	670	1			-0-
							101	4	737	9							
03	7398		7398	-0-	-0-	-0-	39	1	6428	2	Y	725	725	1			-0-
							133	4	798	9							
04	9708		9708	-0-	-0-	-0-	50	1	8538	2	Y	895	895	1			-0-
							135	4	985	9							
05	9161		9161	-0-	-0-	-0-	49	1	8105	2	Y	792	792	1			-0-
							136	4	871	9							
06	9030		5386	-0-	-3644	-0-	343	1	4646	2	Y	311	311	1			-0-
							55	4	342	9							
07	9331		18	-0-	-9313	-0-	2	1	13	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	9331		-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
09	9030		-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					-0-
10	9176	#	38	-0-	-9138	-0-	9	1	27	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5400	#	67	-0-	-5333	-0-	18	1	39	2	Y	8	8	1			-0-
							1	4	9	9							
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	8	1	15	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 49,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,290

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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

	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	1261	-0-	-103	-0-	104 176	1 9	981	2	N	160	185	1			224
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	106 89	1 9	1113	2	N	81	188	1			117
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	113 113	1 9	1680	2	N	103					220
04	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	100 77	1 9	923	2	N	70	188	1			102
05	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	91 119	1 9	852	2	N	108					210
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	99 95	1 9	866	2	N	86	188	1			108
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	109 94	1 9	941	2	N	85					193
08	1054	N	863	-0-	-191	-0-	104 47	1 9	712	2	N	43	188	1			48
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	112 123	1 9	910	2	N	112					160
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	128 46	1 9	689	2	N	42					202
*11	840	N	634	-0-	-206	-0-	95 58	1 9	481	2	N	53					255
12	1178	N	669	-0-	-509	-0-	95 33	1 9	541	2	N	30					285

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

	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
11	6000	NO RPT	-0-	-6000	-0-						N	NO RPT					-0-
12	18600	NO RPT	-0-	-18600	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12941	-0-	-389	-0-	750	1	12030	3	Y	146	118	1			77
							161	9									
02	12040	X	11719	-0-	-321	-0-	664	1	10928	3	Y	115	116	1			76
							127	9									
03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	729	1	12212	3	Y	123	144	1			55
							135	9									
04	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	715	1	11838	3	Y	136	116	1			75
							150	9									
05	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	743	1	12257	3	Y	145	170	1			50
							160	9									
06	12660	X	12207	-0-	-453	-0-	700	1	11385	3	Y	111	115	1			46
							122	9									
07	13113	X	914	-0-	-12199	-0-	743	1	171	9	Y	155	140	1			61
08	13175	X	12686	-0-	-489	-0-	742	1	11777	3	Y	152	168	1			45
							167	9									
09	12750	X	11933	-0-	-817	-0-	727	1	11073	3	Y	121	115	1			51
							133	9									
10	13175	X	12588	-0-	-587	-0-	746	1	11686	3	Y	142	117	1			76
							156	9									
*11	12270	X	12122	-0-	-148	-0-	731	1	11225	3	Y	151	171	1			56
							166	9									
12	12679	X	12399	-0-	-280	-0-	761	1	11493	3	Y	132	57	1			131
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 138,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-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
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2219	-0-	-788	-0-		116	1	1869	3	Y	213	172	1			112
								234	9									
02	2716	X	2293	-0-	-423	-0-		121	1	1987	3	Y	168	169	1			111
								185	9									
03	2914	X	2693	-0-	-221	-0-		141	1	2354	3	Y	180	211	1			80
								198	9									
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-		131	1	2165	3	Y	199	170	1			109
								219	9									
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-		139	1	2295	3	Y	212	248	1			73
								233	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-		180	1	2933	3	Y	163	168	1			68
								179	9									
07	2697	X	387	-0-	-2310	-0-		139	1	248	9	Y	225	204	1			89
08	2697	X	2545	-0-	-152	-0-		136	1	2166	3	Y	221	245	1			65
								243	9									
09	3300	X	2281	-0-	-1019	-0-		129	1	1959	3	Y	175	166	1			74
								193	9									
10	3410	X	2432	-0-	-978	-0-		132	1	2073	3	Y	206	169	1			111
								227	9									
*11	3300	X	2338	-0-	-962	-0-		128	1	1968	3	Y	220	249	1			82
								242	9									
*12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-		145	1	2192	3	Y	194	84	1			192
								213	9									

TOTAL GAS PROD: 28,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10712	-0-	-975	-0-		591	1	9480	3	Y	583	471	1			307
								641	9									
02	10556	X	9765	-0-	-791	-0-		531	1	8727	3	Y	461	464	1			304
								507	9									
03	11532	X	10962	-0-	-570	-0-		587	1	9834	3	Y	492	578	1			218
								541	9									
04	11160	X	10505	-0-	-655	-0-		564	1	9340	3	Y	546	465	1			299
								601	9									
05	10819	X	10686	-0-	-133	-0-		575	1	9477	3	Y	576	677	1			198
								634	9									
06	10350	X	9623	-0-	-727	-0-		529	1	8604	3	Y	445	458	1			185
								490	9									
07	10695	X	1254	-0-	-9441	-0-		576	1	678	9	Y	616	558	1			243
08	10695	X	10440	-0-	-255	-0-		579	1	9192	3	Y	608	672	1			179
								669	9									
09	10350	X	9522	-0-	-828	-0-		554	1	8433	3	Y	486	459	1			206
								535	9									
10	10695	X	10261	-0-	-434	-0-		579	1	9060	3	Y	565	467	1			304
								622	9									
*11	10110	X	9673	-0-	-437	-0-		551	1	8460	3	Y	602	682	1			224
								662	9									
12	10044	X	9444	-0-	-600	-0-		550	1	8310	3	Y	531	229	1			526
								584	9									

TOTAL GAS PROD: 112,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,511

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	554	1	3143	2	N	181	352	1				173
						199	9										
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	482	1	2570	2	N	154	183	1				144
						169	9										
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	562	1	2810	2	N	181	186	1				139
						199	9										
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	545	1	2662	2	N	127						266
						140	9										
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	506	1	1988	2	N	147	185	1				228
						162	9										
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	498	1	1861	2	N	206	183	1				251
						227	9										
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	512	1	2221	2	N	186	182	1				255
						205	9										
08	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	563	1	2646	2	N	158						413
						174	9										
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	443	1	2167	2	N	129	358	1				184
						142	9										
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	539	1	2980	2	N	186						370
						205	9										
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	451	1	2509	2	N	130	185	1				315
						143	9										
*12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	217	1	2146	2	N	134						449
						147	9										

TOTAL GAS PROD: 37,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,919

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1516	2	199	9	N	181	184	1			72
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1350	2	3	9	N	3					75
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1503	2	144	9	N	131	180	1			26
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-					26
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1609	2	185	9	N	168					194
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1538	2	39	9	N	35	171	1			58
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1606	2	134	9	N	122					180
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1580	2	33	9	N	30					210
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1499	2	19	9	N	17	180	1			47
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1532	2	47	9	N	43					90
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	720	2	130	9	N	118	178	1			30
12	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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		62	-0-	62	62	16	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
*12	3100	N	7959	-0-	4859	4921	1105	1	2101	2	Y	3663	3663	1			-0-
							724	4	4029	9							

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,663

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	140	1	1323	2	Y	17								219
							19	9												
02	1428	N	1266	-0-	-162	-0-	108	1	1128	2	Y	27								246
							30	9												
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	2	Y	59	191	1						114
							65	9												
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	136	1	1249	2	Y	18								132
							20	9												
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	132	1	1235	2	Y	57								189
							63	9												
06	1770	N	1279	-0-	-491	-0-	129	1	1131	2	Y	17								206
							19	9												
07	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	135	1	1172	2	Y	20								226
							22	9												
08	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	153	1	1048	2	Y	53								279
							58	9												
09	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	121	1	988	2	Y	27								306
							30	9												
10	1333	N	611	-0-	-722	-0-	95	1	513	2	Y	3	182	1						127
							3	9												
*11	1230	N	826	-0-	-404	-0-	135	1	680	2	Y	10								137
							11	9												
12	1178	N	896	-0-	-282	-0-	129	1	739	2	Y	25								162
							28	9												

TOTAL GAS PROD: 15,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	34100	31031	-0-	-3069	-0-	370	1	30218	2	Y	352	352	1			-0-
						56	4	387	9							
02	29568 #	25042	-0-	-4526	-0-	221	1	24434	2	Y	306	306	1			-0-
						50	4	337	9							
03	35030	35030	-0-	-0-	-0-	240	1	34387	2	Y	310	310	1			-0-
						62	4	341	9							
04	33000	35343	-0-	2343	2343	229	1	34655	2	Y	363	363	1			-0-
						60	4	399	9							
05	36430	34087	-0-	-2343	-0-	270	1	33430	2	Y	301	301	1			-0-
						56	4	331	9							
06	33900 #	33838	-0-	-62	-0-	2333	1	31323	2	Y	141	141	1			-0-
						27	4	155	9							
07	32982	32982	-0-	-0-	-0-	374	1	32400	2	Y	175	175	1			-0-
						15	4	193	9							
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	319	R	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	744	#	308	-0-	-436	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	104	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	222	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	127	1	474	2	Y	26	26	1			-0-
							4	4	29	9							
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	90	1	257	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	96	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	309	-0-	-342	-0-	107	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

*07	0	27213	-0-	27213	27213	1987	1	24530	2	Y	622	622	1			-0-
						12	4	684	9							
*08	129084	130426	-0-	1342	28555	673	1	127018	2	Y	2181	2181	1			-0-
						336	4	2399	9							
*09	147392	118837	-0-	-28555	-0-	663	1	116209	2	Y	1538	1538	1			-0-
						273	4	1692	9							
*10	129084	115684	-0-	-13400	-0-	727	1	113058	2	Y	1502	1502	1			-0-
						247	4	1652	9							
11	124920	-0-	-0-	-124920	-0-					Y	-0-					-0-
12	129084	101488	-0-	-27596	-0-	1085	1	99027	2	Y	1070	1070	1			-0-
						199	4	1177	9							

TOTAL GAS PROD: 493,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,913

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	11315	#	11109	-0-	-206	-0-	362 716	1 9	10031	2	Y	651	719	1			182
02	10472	#	10167	-0-	-305	-0-	309 586	1 9	9272	2	Y	533	362	1			353
03	11594	#	10811	-0-	-783	-0-	384 669	1 9	9758	2	Y	608	703	1			258
04	11361	R	11361	-0-	-0-	-0-	422 680	1 9	10259	2	Y	618	345	1			531
05	11253	#	10474	-0-	-779	-0-	392 625	1 9	9457	2	Y	568	694	1			405
06	10890	#	10438	-0-	-452	-0-	365 609	1 9	9464	2	Y	554	707	1			252
07	11749	#	10292	-0-	-1457	-0-	377 570	1 9	9345	2	Y	518	336	1			434
08	11749	#	10565	-0-	-1184	-0-	464 661	1 9	9440	3	Y	601	702	1			333
09	11370	#	10496	-0-	-874	-0-	486 609	1 9	9401	3	Y	554	340	1			547
10	11465	R	11465	-0-	-0-	-0-	575 595	1 9	10295	3	Y	541	698	1			390
11	10440	#	9450	-0-	-990	-0-	723 583	1 9	8144	3	Y	530	344	1			576
12	10850	#	9559	-0-	-1291	-0-	733 575	1 9	8251	3	Y	523	724	1			375

TOTAL GAS PROD: 126,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,799

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2397	-0-	-291	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2858	-0-	-118	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2306	-0-	-454	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2201	-0-	-465	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5522	-0-	2422	2422	5522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5175	-0-	-1521	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
02	5992	#	5135	-0-	-857	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	6541	#	6116	-0-	-425	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
04	6330	#	5908	-0-	-422	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	6541	#	5904	-0-	-637	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
06	6015	R	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	6322	R	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6111	R	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
09	6030	#	5674	-0-	-356	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
10	6909		6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	6599	R	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
12	6324	#	6135	-0-	-189	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154298 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1568 - 1572

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

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

FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	588	N	282	-0-	-306	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	870	N	645	-0-	-225	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	189	R	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	N	-0-			72
02	558	R	558	-0-	-0-	-0-	118	1	440	2	N	-0-			72
03	589	#	329	-0-	-260	-0-	68	1	261	2	N	-0-			72
04	570	#	99	-0-	-471	-0-	25	1	74	2	N	-0-			72
05	620	#	94	-0-	-526	-0-	29	1	65	2	N	-0-			72
06	600	#	127	-0-	-473	-0-	39	1	88	2	N	-0-			72
07	620	#	39	-0-	-581	-0-	17	1	22	2	N	-0-			72
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			72
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			72
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			72
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			72
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	708	1	2940	2	N	55					207
							61	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	569	1	2129	2	N	61	189	1			79
							67	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	685	1	2630	2	N	73					152
							80	9									
04	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	694	1	2080	2	N	45					197
							50	9									
05	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	746	1	1704	2	N	37	94	5			140
							41	9									
06	2850	X	2213	-0-	-637	-0-	670	1	1506	2	N	34					174
							37	9									
07	2945	X	1544	-0-	-1401	-0-	661	1	870	2	N	12					186
							13	9									
08	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	692	1	1791	2	N	53					239
							58	9									
09	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	720	1	1840	2	N	33	188	1			84
							36	9									
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	761	1	1774	2	N	43					127
							47	9									
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	727	1	1808	2	N	40					167
							44	9									
12	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	761	1	1782	2	N	44					211
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 31,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	26412	X	23179	-0-	-3233	-0-	136	1	22709	2	Y	304	298	1			77
							334	9									
02	22708	X	18428	-0-	-4280	-0-	112	1	18028	2	Y	262	299	1			40
							288	9									
03	25141	X	20381	-0-	-4760	-0-	129	1	19937	2	Y	286	199	1			127
							315	9									
04	24180	X	19734	-0-	-4446	-0-	125	1	19317	2	Y	265	303	1			89
							292	9									
05	23932	X	20247	-0-	-3685	-0-	132	1	19815	2	Y	273	201	1			161
							300	9									
06	22440	X	19992	-0-	-2448	-0-	133	1	19603	2	Y	233	298	1			96
							256	9									
07	20398	X	19328	-0-	-1070	-0-	131	1	18932	2	Y	241	292	1			45
							265	9									
08	20150	X	19044	-0-	-1106	-0-	133	1	18661	2	Y	227	200	1			72
							250	9									
09	19500	X	18244	-0-	-1256	-0-	133	1	17893	2	Y	198	199	1			71
							218	9									
10	20150	X	17819	-0-	-2331	-0-	130	1	17452	2	Y	215	193	1			93
							237	9									
11	19500	X	16679	-0-	-2821	-0-	124	1	16328	2	Y	206	203	1			96
							227	9									
12	19313	X	17616	-0-	-1697	-0-	130	1	17192	2	Y	267	228	1			135
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 230,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	27900	X	26074	-0-	-1826	-0-	153 309	1 9	25612	2	Y	281	275	1			70
02	25032	X	22196	-0-	-2836	-0-	135 265	1 9	21796	2	Y	241	276	1			35
03	27280	X	23942	-0-	-3338	-0-	152 292	1 9	23498	2	Y	265	184	1			116
04	26130	X	23794	-0-	-2336	-0-	151 270	1 9	23373	2	Y	245	280	1			81
05	26846	X	24147	-0-	-2699	-0-	157 277	1 9	23713	2	Y	252	186	1			147
06	25230	X	21952	-0-	-3278	-0-	146 237	1 9	21569	2	Y	215	275	1			87
07	24583	X	22231	-0-	-2352	-0-	151 245	1 9	21835	2	Y	223	270	1			40
08	23560	X	20700	-0-	-2860	-0-	144 233	1 9	20323	2	Y	212	186	1			66
09	22800	X	19719	-0-	-3081	-0-	143 201	1 9	19375	2	Y	183	184	1			65
10	23560	X	22234	-0-	-1326	-0-	163 218	1 9	21853	2	Y	198	178	1			85
11	21960	X	19593	-0-	-2367	-0-	146 209	1 9	19238	2	Y	190	188	1			87
12	22227	X	21222	-0-	-1005	-0-	157 281	1 9	20784	2	Y	255	218	1			124

TOTAL GAS PROD: 267,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B DENY	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	241	1	3472	3	N	5					277
							6	9									
02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	106	1	1522	3	N	3					280
							3	9									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	131	1	2434	3	N	3					283
							3	9									
04	3600	X	1404	-0-	-2196	-0-	89	1	1309	3	N	5					288
							6	9									
05	3720	X	1470	-0-	-2250	-0-	94	1	1372	3	N	4					292
							4	9									
06	3600	X	1629	-0-	-1971	-0-	102	1	1526	3	N	1					293
							1	9									
07	2573	X	1652	-0-	-921	-0-	86	1	1562	3	N	4					297
							4	9									
08	2573	X	1155	-0-	-1418	-0-	62	1	1093	3	N	-0-	264	5			33
09	1620	X	714	-0-	-906	-0-	44	1	657	3	N	12					45
							13	9									
10	1674	X	932	-0-	-742	-0-	54	1	843	3	N	32	2	8			75
							35	9									
11	1620	X	733	-0-	-887	-0-	46	1	667	3	N	18					93
							20	9									
12	1643	X	608	-0-	-1035	-0-	43	1	528	3	N	34	2	8			125
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 18,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	N	2					291
							2	9									
02	532	X	314	-0-	-218	-0-	20	1	291	3	N	3					294
							3	9									
03	682	X	517	-0-	-165	-0-	26	1	489	3	N	2					296
							2	9									
04	660	X	317	-0-	-343	-0-	20	1	294	3	N	3					299
							3	9									
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	51	1	736	3	N	-0-					299
06	660	X	597	-0-	-63	-0-	37	1	560	3	N	-0-					299
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	N	-0-					299
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	3	N	-0-	287	5			12
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	3	N	1					13
							1	9									
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	983	3	N	7	2	8			18
							8	9									
11	899	X	899	-0-	-0-	-0-	57	1	838	3	N	4					22
							4	9									
12	1581	X	1031	-0-	-550	-0-	77	1	947	3	N	6					28
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1339	-0-	-3559	-0-	87	1	1250	3	Y	2					282
							2	9									
02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	231	1	3319	3	Y	1					283
							1	9									
03	4588	X	3820	-0-	-768	-0-	195	1	3625	3	Y	-0-					283
04	4410	X	4024	-0-	-386	-0-	256	1	3768	3	Y	-0-					283
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	286	1	4183	3	Y	-0-					283
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	253	1	3783	3	Y	-0-					283
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	240	1	4372	3	Y	-0-					283
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	255	1	4467	3	Y	-0-	226	5			57
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	290	1	4362	3	Y	18					75
							20	9									
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	296	1	4642	3	Y	92					167
							101	9									
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	288	1	4203	3	Y	73	130	1			110
							80	9									
12	4836	X	3844	-0-	-992	-0-	283	1	3471	3	Y	82	128	1			64
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 48,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1166	-0-	-1004	-0-	76	1	1088	3	Y	2					121
							2	9									
02	1876	X	1704	-0-	-172	-0-	111	1	1592	3	Y	1					122
							1	9									
03	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	91	1	1704	3	Y	-0-					122
04	1920	X	1663	-0-	-257	-0-	106	1	1557	3	Y	-0-					122
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	121	1	1773	3	Y	-0-					122
06	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	113	1	1700	3	Y	-0-					122
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	3	Y	-0-					122
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	3	Y	-0-	97	5			25
09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	118	1	1779	3	Y	7					32
							8	9									
10	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	111	1	1738	3	Y	34					66
							37	9									
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	112	1	1638	3	Y	28	51	1			43
							31	9									
12	1984	N	1603	-0-	-381	-0-	118	1	1449	3	Y	33	53	1			23
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 21,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1120	3	N	-0-					418
02	868	X	744	-0-	-124	-0-	49	1	695	3	N	-0-					418
03	961	X	870	-0-	-91	-0-	44	1	826	3	N	-0-					418
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	1114	3	N	-0-					418
05	1209	X	1050	-0-	-159	-0-	67	1	983	3	N	-0-					418
06	1170	X	1084	-0-	-86	-0-	68	1	1016	3	N	-0-					418
07	1240	X	1112	-0-	-128	-0-	58	1	1054	3	N	-0-					418
08	1240	X	1051	-0-	-189	-0-	57	1	994	3	N	-0-	390	5			28
09	1200	X	910	-0-	-290	-0-	56	1	848	3	N	5					33
							6	9									
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1086	3	N	17					50
							19	9									
11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	82	1	1202	3	N	12					62
							13	9									
12	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	78	1	950	3	N	16	1	8			77
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

COYOTE, SOUTH (PETTUS SD.) 21408 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 4 RRCID -> 255695 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 5509 - 5515

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 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	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	61	1	947	2	N	13	1	8			60
							14	9									
02	1120	X	992	-0-	-128	-0-	57	1	924	2	N	10					70
							11	9									
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	984	2	N	12					82
							13	9									
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1033	2	N	9	1	8			90
							10	9									
05	1085	X	1008	-0-	-77	-0-	63	1	932	2	N	12					102
							13	9									
06	1050	X	881	-0-	-169	-0-	56	1	816	2	N	8					110
							9	9									
07	1147	X	1007	-0-	-140	-0-	66	1	930	2	N	10					120
							11	9									
08	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	63	1	947	2	N	7					127
							8	9									
09	1110	X	898	-0-	-212	-0-	59	1	830	2	N	8					135
							9	9									
10	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	67	1	944	2	N	7					142
							8	9									
11	990	X	923	-0-	-67	-0-	61	1	853	2	N	8					150
							9	9									
12	1023	X	869	-0-	-154	-0-	58	1	800	2	N	10	1	8			159
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	744	X	649	-0-	-95	-0-	39	1	599	2	N	10					67
							11	9									
02	672	X	230	-0-	-442	-0-	13	1	208	2	N	8					75
							9	9									
03	651	X	518	-0-	-133	-0-	31	1	477	2	N	9					84
							10	9									
04	630	X	559	-0-	-71	-0-	34	1	519	2	N	5					89
							6	9									
05	651	X	144	-0-	-507	-0-	9	1	134	2	N	1					90
							1	9									
06	630	X	174	-0-	-456	-0-	11	1	161	2	N	2					92
							2	9									
07	589	X	550	-0-	-39	-0-	36	1	501	2	N	12					104
							13	9									
08	589	X	165	-0-	-424	-0-	11	1	154	2	N	-0-					104
09	570	X	144	-0-	-426	-0-	9	1	134	2	N	1					105
							1	9									
10	558	X	169	-0-	-389	-0-	11	1	156	2	N	2					107
							2	9									
11	540	X	184	-0-	-356	-0-	12	1	170	2	N	2					109
							2	9									
12	558	X	209	-0-	-349	-0-	14	1	189	2	N	5					114
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 3 RRCID -> 181927 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	25	1	1	8	-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-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: 1

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

01	1519	X	612	-0-	-907	-0-	37	1	575	2	N	-0-						188
02	1372	X	955	-0-	-417	-0-	56	1	898	2	N	1	1	8				188
							1	9										
03	1519	X	1104	-0-	-415	-0-	68	1	1035	2	N	1	1	8				188
							1	9										
04	1110	X	666	-0-	-444	-0-	40	1	626	2	N	-0-						188
05	1054	X	543	-0-	-511	-0-	34	1	508	2	N	1	1	8				188
							1	9										
06	1080	X	398	-0-	-682	-0-	25	1	373	2	N	-0-						188
07	1116	X	248	-0-	-868	-0-	16	1	232	2	N	-0-						188
08	1116	X	987	-0-	-129	-0-	61	1	926	2	N	-0-						188
09	660	X	447	-0-	-213	-0-	30	1	417	2	N	-0-						188
10	558	X	435	-0-	-123	-0-	29	1	405	2	N	1						189
							1	9										
11	960	X	250	-0-	-710	-0-	16	1	233	2	N	1						190
							1	9										
*12	992	X	278	-0-	-714	-0-	19	1	256	2	N	3	1	8				192
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

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	7145	X	7145	-0-		-0-	-0-		419	1	6550	2	N	160	188	1	2	8	149
									176	9									
02	5768	X	5745	-0-		-23	-0-		327	1	5289	2	N	117					266
									129	9									
03	6386	X	5981	-0-		-405	-0-		363	1	5526	2	N	84	186	1	2	8	162
									92	9									
04	6900	X	5911	-0-		-989	-0-		351	1	5486	2	N	67					229
									74	9									
05	7130	X	5983	-0-		-1147	-0-		368	1	5525	2	N	82	186	1	1	8	124
									90	9									
06	6900	X	5299	-0-		-1601	-0-		330	1	4884	2	N	77	1	8			200
									85	9									
07	6355	X	5110	-0-		-1245	-0-		330	1	4683	2	N	88	185	1	1	8	102
									97	9									
08	7007	X	7007	-0-		-0-	-0-		426	1	6462	2	N	108	1	8			209
									119	9									
09	5910	X	5055	-0-		-855	-0-		331	1	4645	2	N	72					281
									79	9									
10	5983	X	4898	-0-		-1085	-0-		316	1	4496	2	N	78	184	1	3	8	172
									86	9									
11	6780	X	5386	-0-		-1394	-0-		349	1	4950	2	N	79	188	1	1	8	62
									87	9									
12	7006	X	6921	-0-		-85	-0-		464	1	6367	2	N	82					144
									90	9									

TOTAL GAS PROD: 70,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

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	992	X	515	-0-		-477	-0-		30	1	475	2	N	9					72
									10	9									
02	863	X	863	-0-		-0-	-0-		50	1	800	2	N	12					84
									13	9									
03	923	X	923	-0-		-0-	-0-		56	1	855	2	N	11					95
									12	9									
04	810	X	638	-0-		-172	-0-		38	1	590	2	N	9					104
									10	9									
05	961	X	454	-0-		-507	-0-		28	1	420	2	N	5					109
									6	9									
06	930	X	480	-0-		-450	-0-		29	1	445	2	N	5					114
									6	9									
07	961	X	380	-0-		-581	-0-		25	1	348	2	N	6					120
									7	9									
08	930	X	383	-0-		-547	-0-		23	1	356	2	N	4					124
									4	9									
09	633	X	633	-0-		-0-	-0-		41	1	585	2	N	6					130
									7	9									
10	496	X	323	-0-		-173	-0-		21	1	298	2	N	4					134
									4	9									
11	581	X	581	-0-		-0-	-0-		38	1	537	2	N	5					139
									6	9									
12	651	X	333	-0-		-318	-0-		23	1	307	2	N	3					142
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	3534	X	3211	-0-	-323	-0-	184	1	2874	2	N	139	2	8			284
							153	9									
02	3192	X	2936	-0-	-256	-0-	165	1	2677	2	N	85	186	1	1	8	182
							94	9									
03	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	184	1	2794	2	N	107	186	1	1	8	102
							118	9									
04	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	179	1	2793	2	N	75					177
							83	9									
05	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	187	1	2799	2	N	91	186	1	2	8	80
							100	9									
06	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	183	1	2702	2	N	86	1	8			165
							95	9									
07	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	183	1	2609	2	N	106	185	1	1	8	85
							117	9									
08	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	188	1	2867	2	N	87					172
							96	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	197	1	2761	2	N	96	181	1			87
							106	9									
10	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	191	1	2718	2	N	81	1	8			167
							89	9									
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	191	1	2716	2	N	75	186	1	1	8	55
							83	9									
12	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	188	1	2588	2	N	84					139
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 36,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

NUMERO SEIS WELL #: 3 RRCID -> 191888 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10082 - 10100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	165	1	2	8	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 10

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	149	1	2324	2	N	45					240
							50	9									
02	2268	X	2167	-0-	-101	-0-	123	1	1985	2	N	54	185	1			109
							59	9									
03	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	135	1	2059	2	N	60					169
							66	9									
04	2430	X	2361	-0-	-69	-0-	140	1	2179	2	N	38					207
							42	9									
05	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	179	1	2040	2	N	23	185	1			45
							25	9									
06	2430	X	2297	-0-	-133	-0-	144	1	2109	2	N	40					85
							44	9									
07	2449	X	2230	-0-	-219	-0-	144	1	2049	2	N	34					119
							37	9									
08	2449	X	2266	-0-	-183	-0-	138	1	2097	2	N	28					147
							31	9									
09	2370	X	2332	-0-	-38	-0-	153	1	2135	2	N	40					187
							44	9									
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	159	1	2278	2	N	36	1	8			222
							40	9									
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	150	1	2149	2	N	40	189	1			73
							44	9									
12	2418	X	1975	-0-	-443	-0-	132	1	1809	2	N	31					104
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 27,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	164	1	2544	2	N	32					89
							35	9									
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	154	1	2489	2	N	51					140
							56	9									
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	161	1	2446	2	N	30					170
							33	9									
04	2640	X	2575	-0-	-65	-0-	154	1	2393	2	N	25					195
							28	9									
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	181	1	2721	2	N	56	185	1	1	8	65
							62	9									
06	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	156	1	2305	2	N	29					94
							32	9									
07	2976	X	1870	-0-	-1106	-0-	121	1	1721	2	N	25					119
							28	9									
08	2976	X	2755	-0-	-221	-0-	168	1	2556	2	N	28					147
							31	9									
09	2880	X	2085	-0-	-795	-0-	138	1	1922	2	N	23					170
							25	9									
10	2976	X	2378	-0-	-598	-0-	154	1	2194	2	N	27	2	8			195
							30	9									
11	2670	X	2431	-0-	-239	-0-	158	1	2249	2	N	22					217
							24	9									
12	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	158	1	2159	2	N	18	1	8			234
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 9 RRCID -> 210437 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10007 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SOUTH COYOTE WELL #: 10 RRCID -> 212815 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10035 - 10066

01	279	X	40	-0-	-239	-0-	2 6	1 9	32	2	N	5	72	1			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-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	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

01	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	188 65	1 9	2929	2	N	59					147
02	2828	X	2541	-0-	-287	-0-	145 61	1 9	2335	2	N	55					202
03	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	162 52	1 9	2466	2	N	47	184	1	2	8	63
04	3090	X	2014	-0-	-1076	-0-	120 29	1 9	1865	2	N	26					89
05	3193	X	2344	-0-	-849	-0-	144 35	1 9	2165	2	N	32	1	8			120
06	3090	X	2367	-0-	-723	-0-	148 47	1 9	2172	2	N	43	1	8			162
07	2821	X	2787	-0-	-34	-0-	179 64	1 9	2544	2	N	58					220
08	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	157 70	1 9	2384	2	N	64	185	1			99
09	2370	X	1996	-0-	-374	-0-	129 40	1 9	1827	2	N	36					135
10	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	166 29	1 9	2345	2	N	26	2	8			159
11	2700	X	2068	-0-	-632	-0-	134 33	1 9	1901	2	N	30					189
12	2790	X	2002	-0-	-788	-0-	134 25	1 9	1843	2	N	23	187	1			25

TOTAL GAS PROD: 29,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	254	-0-	-87	-0-		14	1	214	2	N	24					72
								26	9									
02	448	N	353	-0-	-95	-0-		19	1	308	2	N	24	1	8			95
								26	9									
03	434	N	307	-0-	-127	-0-		18	1	281	2	N	7					102
								8	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-		19	1	300	2	N	11	1	8			112
								12	9									
05	403	N	346	-0-	-57	-0-		21	1	314	2	N	10					122
								11	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-		20	1	298	2	N	7	1	8			128
								8	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-		24	1	330	2	N	7					135
								8	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-		24	1	357	2	N	5					140
								6	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-		26	1	367	2	N	8					148
								9	9									
10	372	N	366	-0-	-6	-0-		23	1	335	2	N	7					155
								8	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-		43	1	615	2	N	18	1	8			172
								20	9									
12	403	N	233	-0-	-170	-0-		16	1	214	2	N	3					175
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	668	-0-	-262	-0-		258	1	407	2	Y	3					18
								3	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-		316	1	390	2	Y	5					23
								6	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-		347	1	399	2	Y	17					40
								19	9									
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-		346	1	536	2	Y	5					45
								6	9									
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-		248	1	409	2	Y	31					76
								34	9									
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-		253	1	352	2	Y	45					121
								50	9									
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-		287	1	196	2	Y	15					136
								17	9									
08	620	N	586	-0-	-34	-0-		264	1	303	2	Y	17					153
								19	9									
09	600	N	473	-0-	-127	-0-		250	1	223	2	Y	-0-					153
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-		229	1	255	2	Y	23					176
								25	9									
11	570	N	429	-0-	-141	-0-		221	1	208	2	Y	-0-	155	1			21
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-		278	1	227	2	Y	26					47
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		166	-0-	166	166	140	1	26	2	Y	-0-					7
07	14B2 EXT		735	-0-	735	901	580	1	155	2	Y	-0-					7
08	14B2 EXT		82	-0-	82	983	62	1	9	2	Y	10					17
							11	9									
09	14B2 EXT		208	-0-	208	1191	168	1	40	2	Y	-0-					17
10	1501	X	310	-0-	-1191	-0-	250	1	60	2	Y	-0-					17
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	802	1	114	2	Y	-0-					17
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	321	1	60	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2232	1	524	2	Y	3					71
							3	9									
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2016	1	561	2	Y	9					80
							10	9									
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2232	1	663	2	Y	6					86
							7	9									
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2160	1	630	2	Y	22					108
							24	9									
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2232	1	419	2	Y	3					111
							3	9									
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2020	1	371	2	Y	15					126
							17	9									
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1652	1	442	2	Y	8					134
							9	9									
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2170	1	319	2	Y	3					137
							3	9									
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	1992	1	471	2	Y	10					147
							11	9									
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	1982	1	479	2	Y	13					160
							14	9									
11	2400	N	1555	-0-	-845	-0-	1358	1	194	2	Y	3					163
							3	9									
12	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	1911	1	358	2	Y	12					175
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-56	-0-	145	1	229	2	Y	4					12
							4	9									
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	48	1	59	2	Y	5					17
							6	9									
03	403	N	134	-0-	-269	-0-	56	1	64	2	Y	13					30
							14	9									
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	44	1	68	2	Y	1					31
							1	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	155	1	256	2	Y	-0-					31
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	137	1	191	2	Y	-0-					31
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	116	1	79	2	Y	-0-					31
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	139	1	159	2	Y	-0-					31
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	140	1	124	2	Y	-0-					31
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	174	1	194	2	Y	-0-					31
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	169	1	159	2	Y	-0-	28	1			3
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	125	1	103	2	Y	27					30
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	407	2	48	9	N	44	169	1	2	8	23
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	414	2	43	9	N	39					62
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	424	2	20	9	N	18	1	8			79
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	435	2	20	9	N	18					97
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	298	2	29	9	N	26	2	8			121
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	295	2	3	9	N	3					124
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	474	2	22	9	N	20					144
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	469	2	22	9	N	20					164
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	503	2	19	9	N	17					181
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	333	2	19	9	N	17					198
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	322	2	11	9	N	10	170	1	1	8	37
12	527	N	394	-0-	-133	-0-	382	2	12	9	N	11	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

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	475	N	475	-0-		-0-	-0-	43	1	422	2	N	9					154
								10	9									
02	504	N	487	-0-		-17	-0-	42	1	427	2	N	16					170
								18	9									
03	615	N	615	-0-		-0-	-0-	50	1	537	2	N	25					195
								28	9									
04	708	N	708	-0-		-0-	-0-	60	1	607	2	N	37	183	1	1	8	48
								41	9									
05	530	N	530	-0-		-0-	-0-	18	1	492	2	N	18					66
								20	9									
06	600	N	581	-0-		-19	-0-	54	1	513	2	N	13					79
								14	9									
07	744	N	575	-0-		-169	-0-	54	1	508	2	N	12					91
								13	9									
08	557	N	557	-0-		-0-	-0-	56	1	493	2	N	7					98
								8	9									
09	570	N	501	-0-		-69	-0-	52	1	439	2	N	9					107
								10	9									
10	589	N	470	-0-		-119	-0-	48	1	408	2	N	13					120
								14	9									
11	540	N	453	-0-		-87	-0-	43	1	377	2	N	30					150
								33	9									
12	527	N	501	-0-		-26	-0-	53	1	431	2	N	15	1	8			164
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

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	4154	X	4000	-0-		-154	-0-	235	1	3669	2	N	87	186	1	4	8	87
								96	9									
02	3724	X	3489	-0-		-235	-0-	201	1	3233	2	N	50					137
								55	9									
03	4123	X	3929	-0-		-194	-0-	238	1	3627	2	N	58	3	8			192
								64	9									
04	3990	X	3733	-0-		-257	-0-	223	1	3468	2	N	38	1	8			229
								42	9									
05	3999	X	3864	-0-		-135	-0-	251	1	3556	2	N	52	186	1	1	8	94
								57	9									
06	3870	X	3667	-0-		-203	-0-	229	1	3371	2	N	61	1	8			154
								67	9									
07	3937	X	3482	-0-		-455	-0-	225	1	3204	2	N	48	2	8			200
								53	9									
08	3937	X	3695	-0-		-242	-0-	224	1	3409	2	N	56	187	1	1	8	68
								62	9									
09	3750	X	3365	-0-		-385	-0-	221	1	3098	2	N	42					110
								46	9									
10	3875	X	3528	-0-		-347	-0-	229	1	3244	2	N	50	1	8			159
								55	9									
11	3660	X	3387	-0-		-273	-0-	220	1	3124	2	N	39	1	8			197
								43	9									
12	3689	X	3180	-0-		-509	-0-	213	1	2923	2	N	40	188	1	2	8	47
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 43,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

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	4681	X	4188	-0-	-493	-0-		245	1	3815	2	N	116	186	1			134
								128	9									
02	3948	X	3925	-0-	-23	-0-		224	1	3607	2	N	85					219
								94	9									
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-		268	1	4075	2	N	91	185	1			125
								100	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-		254	1	3981	2	N	72					197
								79	9									
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-		879	1	4078	2	N	62	186	1			73
								68	9									
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-		239	1	3522	2	N	71					144
								78	9									
07	4464	X	3866	-0-	-598	-0-		249	1	3548	2	N	63					207
								69	9									
08	5022	X	4140	-0-	-882	-0-		253	1	3825	2	N	56	183	1			80
								62	9									
09	4860	X	3833	-0-	-1027	-0-		249	1	3496	2	N	80					160
								88	9									
10	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-		259	1	3681	2	N	72					232
								79	9									
11	4020	X	3843	-0-	-177	-0-		248	1	3508	2	N	79	186	1			125
								87	9									
12	4154	X	3739	-0-	-415	-0-		247	1	3387	2	N	95	188	1			32
								105	9									

TOTAL GAS PROD: 49,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

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	1488	N	1398	-0-	-90	-0-		129	1	1241	2	N	25	2	8			90
								28	9									
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-		108	1	1081	2	N	47					137
								52	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-		136	1	1477	2	N	37	1	8			173
								41	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		128	1	1311	2	N	45	186	1	2	8	30
								50	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-		54	1	1438	2	N	30	2	8			58
								33	9									
06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-		134	1	1277	2	N	34					92
								37	9									
07	1550	N	1172	-0-	-378	-0-		110	1	1045	2	N	15					107
								17	9									
08	1519	N	1278	-0-	-241	-0-		127	1	1128	2	N	21					128
								23	9									
09	1440	N	1269	-0-	-171	-0-		130	1	1109	2	N	27					155
								30	9									
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		141	1	1187	2	N	44	1	8			198
								48	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		126	1	1096	2	N	42	186	1	1	8	53
								46	9									
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-		132	1	1087	2	N	27					80
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 16,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	225	2	15	9	Y	14					22
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	496	2	30	9	Y	27	42	1			7
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	565	2	19	9	Y	17	20	1			4
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	532	2	25	9	Y	23	22	1			5
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	2	29	9	Y	26	19	1	2	8	10
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	470	2	21	9	Y	19					29
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	513	2	25	9	Y	23	45	1			7
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	5	1	526	2	Y	31	26	1			12
							34	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	505	2	Y	25	25	1			12
							28	9									
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	4	1	445	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	2	1	438	2	Y	4	19	1			1
							4	9									
12	558	N	169	-0-	-389	-0-	1	1	142	2	Y	24					25
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1089	-0-	-0-	-0-	1014	2	75	9	Y	68					96
02	3416	X	2936	-0-	-480	-0-	2848	2	88	9	Y	80	151	1			25
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4001	2	156	9	Y	142	142	1			25
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3515	2	187	9	Y	170	157	1			38
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5171	2	197	9	Y	179	131	1	16	8	70
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4413	2	165	9	Y	150					220
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4382	2	155	9	Y	141	310	1			51
08	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	51	1	5234	2	Y	176	157	1			70
							194	9									
09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	30	1	5498	2	Y	157	153	1			74
							173	9									
10	5363	X	4945	-0-	-418	-0-	40	1	4745	2	Y	145	128	1			91
							160	9									
11	5310	X	1265	-0-	-4045	-0-	4	1	1187	2	Y	67	136	1			22
							74	9									
12	5828	X	1027	-0-	-4801	-0-	4	1	995	2	Y	25					47
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 44,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

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

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

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 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	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-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	265 29	1 9	2198	3	N	26	15	1		195
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	65 17	1 9	689	3	N	15	15	1		195
03	899	N	684	-0-	-215	-0-	94 19	1 9	571	3	N	17	11	1		201
04	1650	N	423	-0-	-1227	-0-	127 6	1 9	290	3	N	5				206
05	868	N	307	-0-	-561	-0-	32	1	275	3	N	-0-				206
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	58 7	1 9	502	3	N	6				212
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	694	3	N	5	10	1		207
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	940	3	N	6	162	1		51
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74 23	1 9	764	3	N	21	27	1		45
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76 34	1 9	801	3	N	31				76
*11	990	N	675	-0-	-315	-0-	112 84	1 9	479	2	N	76	29	5		47
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				47

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	-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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

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

01	1953 N	1578	-0-	-375	-0-	184	1	1394	2	N	-0-					63
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	206	1	1474	2	N	-0-					63
03	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	217	1	1544	2	N	-0-					63
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	201	1	1456	2	N	-0-					63
05	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	211	1	1571	2	N	-0-					63
06	1710 N	1584	-0-	-126	-0-	190	1	1371	2	N	21	9	1			75
						23	9									
07	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	226	1	1421	2	N	1	1	8			75
						1	9									
08	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	211	1	1473	2	N	-0-					75
09	1590 N	1425	-0-	-165	-0-	140	1	1276	2	N	8					83
						9	9									
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	204	1	1580	2	N	1	1	8			83
						1	9									
11	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	180	1	1271	2	N	-0-					83
12	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	167	1	1276	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 19,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

	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	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					2
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	7	1	48	2	N	-0-					2
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	N	2	2	8			2
							2	9									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	2	N	-0-					2
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					2
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	14	1	98	2	N	2	1	1			3
							2	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	2	N	-0-					3
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	2	N	-0-					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	N	6	6	8			3
							7	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	2	2	8			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	153	1	1159	2	N	8	1	8			89
							9	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	159	1	1139	2	N	-0-					89
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	164	1	1163	2	N	-0-					89
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	166	1	1204	2	N	1	1	8			89
							1	9									
05	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	152	1	1133	2	N	3					92
							3	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	173	1	1251	2	N	20	8	1	1	8	103
							22	9									
07	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	152	1	955	2	N	26					129
							29	9									
08	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	129	1	898	2	N	4					133
							4	9									
09	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	126	1	1150	2	N	7					140
							8	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	185	1	1431	2	N	1	1	8			140
							1	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	132	1	934	2	N	-0-					140
12	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	138	1	1050	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 15,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

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

01	65627	X	58090	-0-	-7537	-0-	58090	2			N	-0-					-0-
02	59276	X	48545	-0-	-10731	-0-	48545	2			N	-0-					-0-
03	62775	X	53864	-0-	-8911	-0-	53864	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	48795	-0-	-11955	-0-	48795	2			N	-0-					-0-
05	62775	X	46298	-0-	-16477	-0-	46298	2			N	-0-					-0-
06	56220	X	45103	-0-	-11117	-0-	45103	2			N	-0-					-0-
07	53878	X	50658	-0-	-3220	-0-	50658	2			N	-0-					-0-
08	53878	X	52233	-0-	-1645	-0-	52233	2			N	-0-					-0-
09	48810	X	47222	-0-	-1588	-0-	47222	2			N	-0-					-0-
10	49886	X	49886	-0-	-0-	-0-	49886	2			N	-0-					-0-
11	50550	X	43078	-0-	-7472	-0-	43078	2			N	-0-					-0-
12	52235	X	46668	-0-	-5567	-0-	46668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590,440 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	5456	X	3829	-0-	-1627	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3780	-0-	-1596	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3957	-0-	-1995	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3502	-0-	-2258	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3314	-0-	-1553	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2949	-0-	-1101	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4258	-0-	-122	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,432 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	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-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

01	55490	X	51130	-0-	-4360	-0-	51130	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	44164	-0-	-5956	-0-	44164	2			N	-0-					-0-
03	55149	X	52202	-0-	-2947	-0-	52202	2			N	-0-					-0-
04	53370	X	44294	-0-	-9076	-0-	44294	2			N	-0-					-0-
05	55149	X	12704	-0-	-42445	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
06	50520	X	-0-	-0-	-50520	-0-					N	-0-					-0-
07	52204	X	-0-	-0-	-52204	-0-					N	-0-					-0-
08	52204	X	5171	-0-	-47033	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	49950	X	49950	-0-	-0-	-0-	49950	2			N	-0-					-0-
10	49923	X	49923	-0-	-0-	-0-	49923	2			N	-0-					-0-
11	47266	X	47266	-0-	-0-	-0-	47266	2			N	-0-					-0-
12	51615	X	38011	-0-	-13604	-0-	38011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,815 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	197336	X	197336	-0-	-0-	-0-	197336	2			N	-0-					-0-
02	173732	X	173732	-0-	-0-	-0-	173732	2			N	-0-					-0-
03	172693	X	172693	-0-	-0-	-0-	172693	2			N	-0-					-0-
04	206520	X	181517	-0-	-25003	-0-	181517	2			N	-0-					-0-
05	197346	X	172210	-0-	-25136	-0-	172210	2			N	-0-					-0-
06	190980	X	159611	-0-	-31369	-0-	159611	2			N	-0-					-0-
07	192355	X	113201	-0-	-79154	-0-	113201	2			N	-0-					-0-
08	187581	X	-0-	-0-	-187581	-0-					N	-0-					-0-
09	181530	X	-0-	-0-	-181530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	159600	X	32521	-0-	-127079	-0-	32521	2			N	-0-					-0-
12	113212	X	110256	-0-	-2956	-0-	110256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313,077 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	6355	X	3371	-0-	-2984	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5353	-0-	-583	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6451	-0-	-29	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5770	-0-	-926	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4586	-0-	-1894	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5050	-0-	-1550	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5215	-0-	-1605	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,090 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	39463	X	34143	-0-	-5320	-0-	34143	2			N	-0-					-0-
02	35644	X	29968	-0-	-5676	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
03	39990	X	34932	-0-	-5058	-0-	34932	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	29358	-0-	-9342	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
05	39990	X	31873	-0-	-8117	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	26697	-0-	-7113	-0-	26697	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	32473	-0-	-2464	-0-	32473	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	32363	-0-	-2574	-0-	32363	2			N	-0-					-0-
09	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-	33021	2			N	-0-					-0-
10	33400	X	33400	-0-	-0-	-0-	33400	2			N	-0-					-0-
11	31440	X	30280	-0-	-1160	-0-	30280	2			N	-0-					-0-
12	34131	X	27304	-0-	-6827	-0-	27304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,812 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 07/29/2013 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14130 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	17798	-0-	-3344	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	15286	-0-	-3810	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17807	-0-	-3087	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16482	-0-	-3738	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	15721	-0-	-5173	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	15144	-0-	-2076	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	4100	-0-	-13694	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					-0-
09	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,338 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. (I) GAS LIFT(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	22694	-0-	-5237	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	21345	-0-	-1615	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
03	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26780	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	21577	-0-	-1523	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	20448	-0-	-3422	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	19322	-0-	-6268	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	20585	-0-	-5858	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	21659	-0-	-4784	-0-	21659	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	21290	-0-	-280	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
10	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	24865	2			N	-0-					-0-
11	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
*12	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	23516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,737 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. (I) GAS LIFT(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	11464	-0-	-2889	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11604	-0-	-1360	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11437	-0-	-2916	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11065	-0-	-2575	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11144	-0-	-1276	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11970	-0-	-1794	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	10255	-0-	-3509	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	10571	-0-	-2749	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
10	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10219	-0-	-1361	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9755	-0-	-2211	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
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	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	90	1	2419	2	N	67					203
							74	9									
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	90	1	2615	2	N	65	181	1			87
							72	9									
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	90	1	2848	2	N	53					140
							58	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	90	1	2715	2	N	61					201
							67	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	90	1	3127	2	N	74					275
							81	9									
06	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	90	1	2788	2	N	57	181	1			151
							63	9									
07	3069	X	2052	-0-	-1017	-0-	90	1	1915	2	N	43					194
							47	9									
08	3286	X	2083	-0-	-1203	-0-	90	1	1910	2	N	75	168	1			101
							83	9									
09	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	90	1	2872	2	N	60	5	1			156
							66	9									
10	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	90	1	3117	2	N	70	165	1	4	8	57
							77	9									
*11	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	45	1	2676	2	N	71	4	8			124
							78	9									
12	3131	X	2280	-0-	-851	-0-	45	1	2226	2	N	8					132
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

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	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	90	1	1865	2	N	13					79
							14	9									
02	1596	X	875	-0-	-721	-0-	90	1	785	2	N	-0-					79
03	1767	X	1006	-0-	-761	-0-	90	1	901	2	N	14					93
							15	9									
04	1920	X	1325	-0-	-595	-0-	90	1	1231	2	N	4					97
							4	9									
05	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	90	1	1777	2	N	5					102
							6	9									
06	1920	X	1232	-0-	-688	-0-	90	1	1110	2	N	29					131
							32	9									
07	1364	X	753	-0-	-611	-0-	90	1	638	2	N	23					154
							25	9									
08	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	90	1	660	2	N	12					166
							13	9									
09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	N	25					191
							28	9									
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	90	1	1788	2	N	12	179	1			24
							13	9									
11	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	45	1	1606	2	N	7					31
							8	9									
12	2015	X	1141	-0-	-874	-0-	45	1	1087	2	N	8					39
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

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	427	X	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	N	-0-					5
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-					5
03	434	X	356	-0-	-78	-0-	44	1	312	2	N	-0-					5
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	N	-0-					5
05	434	X	407	-0-	-27	-0-	48	1	359	2	N	-0-					5
06	420	X	261	-0-	-159	-0-	31	1	226	2	N	4	2	1			7
							4	9									
07	527	X	186	-0-	-341	-0-	26	1	160	2	N	-0-					7
08	527	X	406	-0-	-121	-0-	51	1	355	2	N	-0-					7
09	510	X	305	-0-	-205	-0-	30	1	273	2	N	2					9
							2	9									
10	403	X	260	-0-	-143	-0-	30	1	230	2	N	-0-					9
11	390	X	236	-0-	-154	-0-	29	1	207	2	N	-0-					9
*12	449	X	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	620	X	101	-0-	-519	-0-	12	1	89	2	N	-0-					97
02	560	X	87	-0-	-473	-0-	11	1	76	2	N	-0-					97
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					97
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	57	1	417	2	N	-0-					97
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	547	1	4075	2	N	40	1	8			136
							44	9									
06	3000	N	7009	-0-	4009	4009	835	1	6029	2	N	132	194	1			74
							145	9									
07	3100	N	3233	-0-	133	4142	444	1	2789	2	N	-0-					74
08	10645	X	6503	-0-	-4142	-0-	815	1	5688	2	N	-0-					74
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	572	1	5206	2	N	28					102
							31	9									
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	207	1	1603	2	N	-0-					102
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	207	1	1459	2	N	-0-					102
12	620	X	173	-0-	-447	-0-	19	1	144	2	N	9					111
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	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-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	601	1	4552	2	N	13					61
							14	9									
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	379	1	2714	2	N	64					125
							70	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	379	1	2693	2	N	-0-					125
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	461	1	3345	2	N	1	1	8			125
							1	9									
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	297	1	2214	2	N	41					166
							45	9									
06	1680	X	1211	-0-	-469	-0-	145	1	1047	2	N	17	7	1			176
							19	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	431	1	2704	2	N	-0-					176
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	486	1	3392	2	N	26					202
							29	9									
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	225	1	2044	2	N	-0-	172	1			30
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	546	1	4222	2	N	-0-					30
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	291	1	2055	2	N	-0-					30
*12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	383	1	2923	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 38,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

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-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					39
02	224	X	50	-0-	-174	-0-	43	2	7	9	N	6					45
03	62	X	50	-0-	-12	-0-	44	2	6	9	N	5					50
04	60	X	43	-0-	-17	-0-	40	2	3	9	N	3					53
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	N	3					56
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	42	2	4	9	N	4					60
07	62	X	45	-0-	-17	-0-	42	2	3	9	N	3					59
08	62	X	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	N	2					61
09	40	X	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2					63
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	N	2					65
11	60	X	39	-0-	-21	-0-	37	2	2	9	N	2					67
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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		1798	N	106	-0-	-1692	-0-	12	1	93	2	N	1					1
								1	9									
02		1120	N	11	-0-	-1109	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
03		558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					1
04		90	N	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	2	N	-0-					1
05		11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08		76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	1					2
								1	9									
09		341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	306	2	N	1					3
								1	9									
10		449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	N	-0-					3
11		160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	-0-					3
*12		1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	131	1	1000	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	11	1	81	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	10	1	64	2	N	-0-					1
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					1
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					1
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	2	N	-0-					1
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	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-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-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	12875	12875	-0-	-0-	-0-	389	1	12486	2	N	-0-					-0-
02	15665	15665	-0-	-0-	-0-	353	1	15312	2	N	-0-					-0-
03	18117	18117	-0-	-0-	-0-	459	1	17658	2	N	-0-					-0-
04	18234	18234	-0-	-0-	-0-	442	1	17792	2	N	-0-					-0-
05	15046	15046	-0-	-0-	-0-	396	1	14650	2	N	-0-					-0-
06	6611 R	6611	-0-	-0-	-0-	298	1	6313	2	N	-0-					-0-
07	18848 #	12052	-0-	-6796	-0-	324	1	11728	2	N	-0-					-0-
08	20721	20721	-0-	-0-	-0-	395	1	20326	2	N	-0-					-0-
09	18288 R	18288	-0-	-0-	-0-	366	1	17922	2	N	-0-					-0-
10	15963 R	15963	-0-	-0-	-0-	449	1	15514	2	N	-0-					-0-
*11	18750	18701	-0-	-49	-0-	411	1	18290	2	N	-0-					-0-
12	19375	19389	-0-	14	14	396	1	18993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,662 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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		186			248	-0-	62	1649	44	1		204	2		N	-0-					-0-
02		1668	N		19	-0-	-1649	-0-	4	1		15	2		N	-0-					-0-
03		389	N		389	-0-	-0-	-0-	70	1		319	2		N	-0-					-0-
04		580	N		580	-0-	-0-	-0-	145	1		435	2		N	-0-					-0-
05		44	N		44	-0-	-0-	-0-	12	1		32	2		N	-0-					-0-
06		288	N		288	-0-	-0-	-0-	79	1		209	2		N	-0-					-0-
07		248	N		152	-0-	-96	-0-	39	1		113	2		N	-0-					-0-
08		44	N		44	-0-	-0-	-0-	13	1		31	2		N	-0-					-0-
09		240	N		17	-0-	-223	-0-	3	1		14	2		N	-0-					-0-
10		155	N		76	-0-	-79	-0-	12	1		64	2		N	-0-					-0-
11		57	N		57	-0-	-0-	-0-	12	1		45	2		N	-0-					-0-
*12		208	N		208	-0-	-0-	-0-	77	1		131	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) //CONT.// 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
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	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	28					40
02	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	-0-					40
03	0	W	-0-	-0-	-0-	61021					N	-0-					40
04	61021		-0-	-0-	-61021	-0-					N	-0-					40
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					31
02	1848	#	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					31
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					31
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					31
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					31
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					31
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					31
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					31

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

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	16693		2964	-0-	-13729	-0-	527	1	2423	2	N	13					66
							14	9									
02	2562	R	2562	-0-	-0-	-0-	481	1	2074	2	N	6					72
							7	9									
03	3813		2234	-0-	-1579	-0-	403	1	1829	2	N	2					74
							2	9									
04	3690		1034	-0-	-2656	-0-	259	1	775	2	N	-0-					74
05	3813		1324	-0-	-2489	-0-	348	1	976	2	N	-0-					74
06	2880	#	104	-0-	-2776	-0-	29	1	75	2	N	-0-					74
07	2852	#	437	-0-	-2415	-0-	111	1	326	2	N	-0-					74
08	2232	#	602	-0-	-1630	-0-	174	1	428	2	N	-0-					74
09	1290	#	463	-0-	-827	-0-	89	1	374	2	N	-0-					74
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	71	1	386	2	N	2					76
							2	9									
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	428	2	N	-0-					76
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	249	1	421	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 13,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					83
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					83
03	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					83
04	4699		4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					83
05	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					83
06	3669	R	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					83
07	4464		983	-0-	-3481	-0-	983	2			N	-0-					83
08	4464		490	-0-	-3974	-0-	490	2			N	-0-					83
09	4320		264	-0-	-4056	-0-	264	2			N	-0-					83
10	3782	#	206	-0-	-3576	-0-	206	2			N	-0-					83
11	8375		8375	-0-	-0-	-0-	8354	2	21	9	N	19					102
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 24,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
REAVIS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 233143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6568 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					35
06	T. A.		-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	2					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: 13

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) //CONT.// 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
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	1500	N	1309	-0-	-191	3613	233	1 3 9	1073	2	N	3					60
02	2800	N	973	-0-	-1827	1786	183	1 2 9	788	2	N	2					62
03	3090	N	1304	-0-	-1786	-0-	235	1	1069	2	N	-0-					62
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	331	1 3 9	989	2	N	3					65
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	388	1 7 9	1091	2	N	6					71
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	385	1 9 9	1021	2	N	8					79
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	324	1 3 9	951	2	N	3					82
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	396	1 3 9	973	2	N	3					85
09	1140	N	878	-0-	-262	-0-	169	1	709	2	N	-0-					85
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	185	1	1008	2	N	-0-					85
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	176	1 3 9	686	2	N	3					88
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	347	1	588	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 14,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BUTLER WELL #: 4 RRCID -> 248765 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7039 - 7108

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B DENY	-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-

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41

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

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	1500	N	711	-0-	-789	1590	126	1	582	2	N	3					189
							3	9									
02	2295	N	705	-0-	-1590	-0-	131	1	563	2	N	10					199
							11	9									
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	131	1	593	2	N	-0-					199
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	172	1	513	2	N	6					205
							7	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	192	1	541	2	N	-0-					205
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	196	1	520	2	N	3					208
							3	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	182	1	536	2	N	-0-					208
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	208	1	510	2	N	-0-					208
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	125	1	523	2	N	1					209
							1	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	93	1	507	2	N	3					212
							3	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	133	1	517	2	N	3					215
							3	9									
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	242	1	408	2	N	3					218
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	495	1	2279	2	N	-0-					207
02	2744	X	2201	-0-	-543	-0-	414	1	1787	2	N	-0-					207
03	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	518	1	2350	2	N	-0-					207
04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	620	1	1853	2	N	-0-					207
05	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	662	1	1860	2	N	-0-					207
06	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	661	1	1750	2	N	6					213
							7	9									
07	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	626	1	1841	2	N	44	197	1			60
							48	9									
08	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	684	1	1680	2	N	13					73
							14	9									
09	2460	X	2260	-0-	-200	-0-	433	1	1821	2	N	5					78
							6	9									
10	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	340	1	1849	2	N	-0-					78
11	2430	X	2118	-0-	-312	-0-	433	1	1685	2	N	-0-					78
12	2511	X	2197	-0-	-314	-0-	816	1	1381	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 28,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	393	2	402	9	N	365	370	1			198
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	394	2	581	9	N	528	534	1			192
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	275	2	388	9	N	353	368	1			177
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	406	2	420	9	N	382	372	1			187
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	392	2	603	9	N	548	548	1			187
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	400	2	387	9	N	352	362	1			177
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	403	2	375	9	N	341	360	1			158
08	992	N	815	-0-	-177	-0-	466	2	349	9	N	317	367	1			108
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	433	2	370	9	N	336	361	1			83
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	388	2	345	9	N	314	187	1			210
11	780	N	576	-0-	-204	-0-	321	2	255	9	N	232	364	1			78
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,068

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

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

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	7347	X	6033	-0-	-1314	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
02	6636	X	5482	-0-	-1154	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6112	-0-	-491	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5085	-0-	-1125	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
05	6231	X	5127	-0-	-1104	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5014	-0-	-896	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5136	-0-	-971	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	4935	-0-	-1172	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4675	-0-	-425	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4685	-0-	-325	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	5097	-0-	-49	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

01	24707	X	14546	-0-	-10161	-0-	14132	2	414	9	Y	376	388	1				160
02	21532	X	14586	-0-	-6946	-0-	14259	2	327	9	Y	297	389	1				68
03	21111	X	16074	-0-	-5037	-0-	15777	2	297	9	Y	270	183	1				155
04	19410	X	12936	-0-	-6474	-0-	12687	2	249	9	Y	226	177	1				204
05	19003	X	12802	-0-	-6201	-0-	12546	2	256	9	Y	233	374	1				63
06	15630	X	11920	-0-	-3710	-0-	11780	2	140	9	Y	127						190
07	16151	X	12045	-0-	-4106	-0-	11813	2	232	9	Y	211	189	1				212
08	16089	X	11655	-0-	-4434	-0-	11486	2	169	9	Y	154	179	1				187
09	12930	X	11836	-0-	-1094	-0-	11580	2	256	9	Y	233	186	1				234
10	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	11802	2	238	9	Y	216	366	1				84
11	11910	X	11022	-0-	-888	-0-	10851	2	171	9	Y	155						239
12	12245	X	10747	-0-	-1498	-0-	10607	2	140	9	Y	127	179	1				187

TOTAL GAS PROD: 152,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,625

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		601	-0-	601	14479	601	2			N	-0-					-0-
02	15286	X	807	-0-	-14479	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	854	-0-	-7795	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	925	-0-	-7445	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	595	-0-	-8054	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	720	-0-	-7650	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	691	-0-	-7958	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	806	-0-	-7843	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	964	-0-	-7406	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	695	-0-	-7954	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	780	X	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	992	X	557	-0-	-435	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

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

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

01	60202	22013	-0-	-38189	-0-	21979	2	34	9	N	31					145
02	54376	15092	-0-	-39284	-0-	15059	2	33	9	N	30					175
03	60202	16067	-0-	-44135	-0-	540	1	15516	2	N	10					185
						11	9									
04	58260	13287	-0-	-44973	-0-	540	1	12729	2	N	16	176	1			25
						18	9									
05	60202	11690	-0-	-48512	-0-	540	1	11133	2	N	15					40
						17	9									
06	58260	10129	-0-	-48131	-0-	540	1	9575	2	N	13					53
						14	9									
07	60202	8559	-0-	-51643	-0-	8540	2	19	9	N	17					70
08	60202	7797	-0-	-52405	-0-	540	1	7255	2	N	2					72
						2	9									
09	13290 #	8157	-0-	-5133	-0-	540	1	7589	2	N	25					97
						28	9									
10	11687 #	6606	-0-	-5081	-0-	540	1	6058	2	N	7					104
						8	9									
11	10140 #	3580	-0-	-6560	-0-	540	1	3040	2	N	-0-					104
12	8556 #	3521	-0-	-5035	-0-	540	1	2967	2	N	13					117
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 126,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29016	X	27125	-0-	-1891	-0-	1441	1	25684	2	Y	-0-					-0-
02	26208	X	24345	-0-	-1863	-0-	1393	1	22952	2	Y	-0-					-0-
03	29171	X	25763	-0-	-3408	-0-	1495	1	24268	2	Y	-0-					-0-
04	28080	X	26548	-0-	-1532	-0-	1593	1	24955	2	Y	-0-					-0-
05	29016	X	29001	-0-	-15	-0-	1657	1	27344	2	Y	-0-					-0-
06	29079	X	29079	-0-	-0-	-0-	1573	1	27506	2	Y	-0-					-0-
07	29760	X	29760	-0-	-0-	-0-	1783	1	27977	2	Y	-0-					-0-
08	29016	X	27693	-0-	-1323	-0-	1751	1	25942	2	Y	-0-					-0-
09	28369	X	28369	-0-	-0-	-0-	2878	1	25491	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		28851	-0-	28851	28851	2313	1	26523	2	Y	14					14
							15	9									
11	55439	X	26588	-0-	-28851	-0-	2104	1	24482	2	Y	2					16
							2	9									
*12	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	2050	1	25575	2	Y	5					21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 330,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2126	-0-	-447	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2123	-0-	-367	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1815	-0-	-315	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,771 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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 07/18/2012 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5740 - 5749

01	23064	X	8451	-0-	-14613	-0-	8395	2	56	9	Y	51	79	1			12
02	16548	X	12830	-0-	-3718	-0-	12795	2	35	9	Y	32					44
03	15283	X	6729	-0-	-8554	-0-	6704	2	25	9	Y	23	45	1			22
04	13320	X	9260	-0-	-4060	-0-	9238	2	22	9	Y	20					42
05	13764	X	10962	-0-	-2802	-0-	10817	2	145	9	Y	132	83	1			91
06	13320	X	7108	-0-	-6212	-0-	7082	2	26	9	Y	24					115
07	13764	X	7003	-0-	-6761	-0-	6901	2	102	9	Y	93					208
08	10974	X	7467	-0-	-3507	-0-	7456	2	11	9	Y	10	63	1			155
09	10620	X	10188	-0-	-432	-0-	10188	2			Y	-0-					155
10	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9540	2	3	9	Y	3					158
11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8193	2	12	9	Y	11					169
12	10540	X	8487	-0-	-2053	-0-	8455	2	32	9	Y	29	172	1			26

TOTAL GAS PROD: 106,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5924 - 5929

01	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	20797	2	281	9	Y	255	466	1			60
02	25088	X	14543	-0-	-10545	-0-	14464	2	79	9	Y	72					132
03	27776	X	6604	-0-	-21172	-0-	6556	2	48	9	Y	44	133	1			43
04	36180	X	6275	-0-	-29905	-0-	6257	2	18	9	Y	16					59
05	37386	X	4605	-0-	-32781	-0-	4533	2	72	9	Y	65	79	1			45
06	20400	X	1300	-0-	-19100	-0-	1294	2	6	9	Y	5					50
07	16089	X	2698	-0-	-13391	-0-	2652	2	46	9	Y	42					92
08	6603	X	88	-0-	-6515	-0-	88	2			Y	-0-	92	1			-0-
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5838 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1612	-0-	1612	1612	1612	2			N	-0-					-0-
05	3636	X	2024	-0-	-1612	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1103	-0-	-2737	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1290	-0-	-2678	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1158	-0-	-2810	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1433	-0-	-2407	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	1317	-0-	-2651	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1190	-0-	-298	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5750 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40288	X	24437	-0-	-15851	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
02	35364	X	9045	-0-	-26319	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
03	39153	X	6992	-0-	-32161	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	7990	-0-	-29900	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	5275	-0-	-33878	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	3071	-0-	-34819	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	1086	-0-	-38067	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	39153	X	425	-0-	-38728	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	60	-0-	-37830	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	39153	X	-0-	-0-	-39153	-0-					N	-0-					-0-
11	37890	X	-0-	-0-	-37890	-0-					N	-0-					-0-
*12	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9733	2	48	9	N	44	5	1			39

TOTAL GAS PROD: 68,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8823 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	1871	-0-	-4329	-0-	540	1	1331	2	N	-0-					145
02	4816	X	444	-0-	-4372	-0-	444	2			N	-0-					145
03	3503	X	833	-0-	-2670	-0-	833	2			N	-0-					145
04	3390	X	445	-0-	-2945	-0-	445	2			N	-0-					145
05	3503	X	24	-0-	-3479	-0-	24	2			N	-0-					145
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					145
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					145
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					145
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					145
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LUNA (HOCKLEY 4532) 23685 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DE LUNA, R. G. WELL #: 12 C RRCID -> 105441 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4440 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	166	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	40	-0-	40	40	1	4	39	9	N	35					35
05		59 N	19	-0-	-40	-0-	1	4	18	9	N	16					51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	4	11	9	N	10					61
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	4	13	9	N	12					73
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	4	17	9	N	15	69	1			19
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	4	11	9	N	10					29
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	1	4	11	9	N	10					39
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	4	11	9	N	10					49

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B	DENY	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					44
04	0	N	-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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2215	-0-	-172	-0-	192	1	2023	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1721	-0-	-435	-0-	132	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1876	-0-	-449	-0-	142	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	140	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1934	-0-	-267	-0-	143	1	1791	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2004	-0-	-126	-0-	119	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	110	1	2083	2	Y	-0-					-0-
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	140	1	2403	2	Y	-0-					-0-
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	113	1	1961	2	Y	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	123	1	2035	2	Y	22					22
							24	9									
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	152	1	2421	2	Y	15					37
							17	9									
12	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	94	1	1920	2	Y	24	24	1			37
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 25,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1779	-0-	-329	-0-	154	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1027	-0-	-877	-0-	79	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1145	-0-	-622	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1195	-0-	-515	-0-	86	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	60	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	74	1	1296	2	Y	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	92	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	50	1	1024	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 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 WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	7035	-0-	-2	-0-	603	1	6358	2	Y	67					124
							74	9									
02	6356	X	5786	-0-	-570	-0-	441	1	5289	2	Y	51					175
							56	9									
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	544	1	6646	2	Y	55					230
							61	9									
04	6810	X	6741	-0-	-69	-0-	482	1	6201	2	Y	53	185	1			98
							58	9									
05	7037	X	6093	-0-	-944	-0-	446	1	5597	2	Y	45					143
							50	9									
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	540	1	8538	2	Y	52					195
							57	9									
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	436	1	8240	2	Y	44	141	1			98
							48	9									
08	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	458	1	7867	2	Y	44					142
							48	9									
09	9150	X	7944	-0-	-1206	-0-	430	1	7474	2	Y	36					178
							40	9									
10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	388	1	6427	2	Y	32					210
							35	9									
11	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	590	1	9400	2	Y	26					236
							29	9									
12	8711	X	8163	-0-	-548	-0-	379	1	7734	2	Y	45	176	1			105
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 92,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 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	4061	X	2269	-0-	-1792	-0-	197	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2724	-0-	-944	-0-	209	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	2290	-0-	-1771	-0-	174	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	233	1	3002	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	263	1	3302	2	Y	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	208	1	3310	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2145	-0-	-1203	-0-	108	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	175	1	2997	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	170	1	2953	2	Y	-0-					-0-
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	154	1	2538	2	Y	-0-					-0-
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	252	1	4009	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	604	-0-	-2620	-0-	28	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	229	1	2406	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2329	-0-	-415	-0-	179	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	188	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	185	1	2385	2	Y	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	204	1	2559	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	162	1	2568	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	54	159	1	2995	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3100	-0-	-0-	54	171	1	2929	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3242	-0-	242	296	176	1	3066	2	Y	-0-					-0-
10	3389	X	3093	-0-	-296	-0-	177	1	2916	2	Y	-0-					-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	236	1	3761	2	Y	-0-					-0-
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	135	1	2753	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,970 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 WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7050 - 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	620	N	53	-0-	-567	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	165	1	1984	2	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	104	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	2	Y	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	93	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	264	-0-	-170	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	246	-0-	-174	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 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	1674	X	908	-0-	-766	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	685	-0-	-827	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	642	-0-	-348	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	533	-0-	-247	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6744 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	16467	-0-	-676	-0-	16346	2	121	9	Y	110	211	1			116
02	26516	X	13719	-0-	-12797	-0-	13643	2	76	9	Y	69	10	1			175
03	28241	X	21624	-0-	-6617	-0-	21536	2	88	9	Y	80	157	1			98
04	18480	X	9695	-0-	-8785	-0-	9680	2	15	9	Y	14					112
05	16461	X	14187	-0-	-2274	-0-	14155	2	32	9	Y	29	11	1			130
06	20940	X	17729	-0-	-3211	-0-	17700	2	29	9	Y	26	15	1			141
07	21638	X	13254	-0-	-8384	-0-	13241	2	13	9	Y	12	10	1			143
08	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	21853	2	132	9	Y	120					263
09	66653	X	66653	-0-	-0-	-0-	66151	2	502	9	Y	456	387	1			332
10	51614	X	51614	-0-	-0-	-0-	51252	2	362	9	Y	329	385	1			276
11	47631	X	47631	-0-	-0-	-0-	47271	2	360	9	Y	327	371	1			232
12	66650	X	65349	-0-	-1301	-0-	64883	2	466	9	Y	424	377	1			279

TOTAL GAS PROD: 359,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,996

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

01	496	N	486	-0-	-10	B	-13642	29	1	457	2	Y	-0-					29
02	476	N	397	-0-	-79	B	-13642	24	1	373	2	Y	-0-					29
03	527	N	494	-0-	-33	B	-13642	29	1	465	2	Y	-0-					29
04	0	N	421	-0-	421	B	-13221	25	1	396	2	Y	-0-					29
05	0	N	544	-0-	544	B	-12677	35	1	509	2	Y	-0-					29
06	0	N	345	-0-	345	B	-12332	22	1	323	2	Y	-0-					29
07	0	N	536	-0-	536	B	-11796	33	1	503	2	Y	-0-					29
08	0	N	818	-0-	818	B	-10978	52	1	766	2	Y	-0-					29
09	360	N	2059	-0-	1699	B	-9279	127	1	1932	2	Y	-0-					29
10	0	N	1069	-0-	1069	B	-8210	68	1	1001	2	Y	-0-					29
11	630	N	270	-0-	-360	B	-8210	19	1	251	2	Y	-0-					29
12	651	N	297	-0-	-354	B	-8210	20	1	277	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,736 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

01	20987	X	20414	-0-	-573		-0-	1199	1	19215	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	18267	-0-	-689		-0-	1093	1	17174	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	19414	-0-	-1573		-0-	1130	1	18284	2	N	-0-					-0-
04	18452	X	18452	-0-	-0-		-0-	1101	1	17351	2	N	-0-					-0-
05	18876	X	18876	-0-	-0-		-0-	1215	1	17661	2	N	-0-					-0-
06	14533	X	14533	-0-	-0-		-0-	924	1	13609	2	N	-0-					-0-
07	21032	X	21032	-0-	-0-		-0-	1276	1	19756	2	N	-0-					-0-
08	20087	X	20087	-0-	-0-		-0-	1266	1	18821	2	N	-0-					-0-
09	19562	X	19562	-0-	-0-		-0-	1207	1	18355	2	N	-0-					-0-
10	19965	X	19965	-0-	-0-		-0-	1274	1	18691	2	N	-0-					-0-
*11	19496	X	19496	-0-	-0-		-0-	1345	1	18151	2	N	-0-					-0-
*12	19862	X	19862	-0-	-0-		-0-	1354	1	18508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,960 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 #: 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	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	192	1	3083	2	Y	-0-			-0-
02	3136	X	2978	-0-	-158	-0-	178	1	2800	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	185	1	2999	2	Y	-0-			-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	178	1	2803	2	Y	-0-			-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	207	1	3009	2	Y	-0-			-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	143	1	2105	2	Y	-0-			-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	185	1	2869	2	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	178	1	2643	2	Y	-0-			-0-
09	3120	X	2465	-0-	-655	-0-	152	1	2313	2	Y	-0-			-0-
10	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	175	1	2567	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	583	-0-	-2387	-0-	40	1	543	2	Y	-0-			-0-
12	3069	X	1793	-0-	-1276	-0-	122	1	1671	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,340 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	744	X	19	-0-	-725	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	1372	X	293	-0-	-1079	-0-	18	1	275	2	Y	-0-			-0-
03	1519	X	871	-0-	-648	-0-	51	1	820	2	Y	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	2	Y	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	202	1	3230	2	Y	-0-			-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	182	1	2868	2	Y	-0-			-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	189	1	3058	2	Y	-0-			-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	175	1	2757	2	Y	-0-			-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	198	1	2878	2	Y	-0-			-0-
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	161	1	2377	2	Y	-0-			-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	186	1	2885	2	Y	-0-			-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2485	-0-	-485	-0-	153	1	2332	2	Y	-0-			-0-
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	178	1	2610	2	Y	-0-			-0-
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	206	1	2774	2	Y	-0-			-0-
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	184	1	2520	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
CUELLAR 117 WELL #: 1ST RRCID -> 253803 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14866 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	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-

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

01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	51	1	3567	2	Y	-0-					-0-
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	36	1	3611	2	Y	-0-					-0-
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	64	1	4682	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3636	-0-	3636	3636	51	1	3585	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4206	-0-	4206	7842	62	1	4144	2	Y	-0-					-0-
06	11029 X	3187	-0-	-7842	-0-	42	1	3145	2	Y	-0-					-0-
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	55	1	3288	2	Y	-0-					-0-
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	52	1	3391	2	Y	-0-					-0-
09	4050 X	3127	-0-	-923	-0-	52	1	3075	2	Y	-0-					-0-
10	3503 X	3045	-0-	-458	-0-	49	1	2996	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	2969	-0-	-271	-0-	49	1	2920	2	Y	-0-					-0-
12	3441 X	3041	-0-	-400	-0-	53	1	2988	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

01	21793 X	1354	-0-	-20439	-0-	19	1	1335	2	N	-0-					-0-
02	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	11	1	1114	2	N	-0-					-0-
03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	16	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1320 X	973	-0-	-347	-0-	14	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1364 X	1035	-0-	-329	-0-	15	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1320 X	969	-0-	-351	-0-	13	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1240 X	1113	-0-	-127	-0-	18	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1178 X	1007	-0-	-171	-0-	15	1	992	2	N	-0-					-0-
09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	364	1	903	2	N	-0-					-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	355	1	894	2	N	-0-					-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	324	1	820	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	334	1	758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,499 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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 208823 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 14513 PERF.11447 - 11452

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

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

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 199020 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12846 - 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	9021	X	5162	-0-	-3859	-0-	630	1	4512	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
02	8148	X	2970	-0-	-5178	-0-	330	1	2640	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	3518	-0-	-3829	-0-	390	1	3115	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	6900	X	3945	-0-	-2955	-0-	390	1	3541	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	7130	X	3419	-0-	-3711	-0-	330	1	3078	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
06	6900	X	3927	-0-	-2973	-0-	420	1	3495	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	6231	X	3233	-0-	-2998	-0-	360	1	2861	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	6231	X	2175	-0-	-4056	-0-	240	1	1929	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3960	X	2777	-0-	-1183	-0-	240	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3235	-0-	-826	-0-	360	1	2857	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	3930	X	2804	-0-	-1126	-0-	330	1	2474	2	N	-0-					-0-
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	450	1	3291	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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

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

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

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

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

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

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	27090	X	27090	-0-	-0-	-0-	385	1	26705	2	Y	-0-					-0-
02	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	248	1	24725	2	Y	-0-					-0-
03	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	362	1	26650	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26095	-0-	26095	26095	368	1	25727	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		26310	-0-	26310	52405	389	1	25921	2	Y	-0-					-0-
06	75915	X	23510	-0-	-52405	-0-	313	1	23197	2	Y	-0-					-0-
07	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	408	1	24431	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	373	1	24360	2	Y	-0-					-0-
09	25950	X	22729	-0-	-3221	-0-	378	1	22351	2	Y	-0-					-0-
10	25203	X	24337	-0-	-866	-0-	390	1	23947	2	Y	-0-					-0-
11	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	402	1	23929	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	25198	X	25198	-0-	-0-	-0-	437	1	24761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	32023	X	30597	-0-	-1426	-0-	435	1	30162	2	Y	-0-					-0-
02	28588	X	27389	-0-	-1199	-0-	272	1	27117	2	Y	-0-					-0-
03	31217	X	29748	-0-	-1469	-0-	399	1	29349	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27947	-0-	27947	27947	394	1	27553	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		29475	-0-	29475	57422	436	1	29039	2	Y	-0-					-0-
06	85219	X	27797	-0-	-57422	-0-	371	1	27426	2	Y	-0-					-0-
07	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	472	1	28255	2	Y	-0-					-0-
08	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	419	1	27374	2	Y	-0-					-0-
09	28410	X	26289	-0-	-2121	-0-	437	1	25852	2	Y	-0-					-0-
10	28706	X	27467	-0-	-1239	-0-	440	1	27027	2	Y	-0-					-0-
11	27780	X	27214	-0-	-566	-0-	450	1	26764	2	Y	-0-					-0-
12	28706	X	27073	-0-	-1633	-0-	469	1	26604	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,516 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	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	32	1	2240	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2005	-0-	-207	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	29	1	2165	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	30	1	2085	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2179	-0-	2179	4294	32	1	2147	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1928	-0-	-1072	3222	26	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2214	-0-	-886	2336	36	1	2178	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2146	-0-	-954	1382	32	1	2114	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2791	-0-	-209	1173	802	1	1989	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2852	-0-	-248	925	810	1	2041	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3000	N	2758	-0-	-242	683	781	1	1976	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	3100	N	2890	-0-	-210	473	885	1	2004	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,344 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	558	N	455	-0-	-103	-0-	6	1	449	2	N	-0-			-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	4	1	412	2	N	-0-			-0-
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	5	1	402	2	N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	N	-0-			-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	9	1	582	2	N	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	9	1	648	2	N	-0-			-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	695	2	N	-0-			-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	N	-0-			-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	271	1	673	2	N	-0-			-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	272	1	685	2	N	-0-			-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	260	1	657	2	N	-0-			-0-
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	291	1	660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

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

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	241	-0-	-689	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
02	448	N	193	-0-	-255	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
03	434	N	201	-0-	-233	-0-	3	1	198	2	N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	2	1	146	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	39	1	2555	2	N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	19	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	630	-0-	-1620	-0-	10	1	620	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	333	-0-	-814	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

01	18290	X	15935	-0-	-2355	-0-	226	1	15709	2	N	-0-					-0-
02	16184	X	14449	-0-	-1735	-0-	143	1	14306	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	15992	-0-	-655	-0-	214	1	15778	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15405	-0-	15405	15405	217	1	15188	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15887	-0-	15887	31292	235	1	15652	2	N	-0-					-0-
06	46401	X	15109	-0-	-31292	-0-	201	1	14908	2	N	-0-					-0-
07	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	261	1	15632	2	N	-0-					-0-
08	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	237	1	15505	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	15043	-0-	-287	-0-	250	1	14793	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	15720	-0-	-28	-0-	252	1	15468	2	N	-0-					-0-
11	15240	X	15169	-0-	-71	-0-	251	1	14918	2	N	-0-					-0-
*12	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	288	1	16339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

01	35712	X	33633	-0-	-2079	-0-	478	1	33155	2	N	-0-					-0-
02	31976	X	30018	-0-	-1958	-0-	298	1	29720	2	N	-0-					-0-
03	34937	X	33268	-0-	-1669	-0-	446	1	32822	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32192	-0-	32192	32192	453	1	31739	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33929	-0-	33929	66121	502	1	33427	2	N	-0-					-0-
06	97428	X	31307	-0-	-66121	-0-	417	1	30890	2	N	-0-					-0-
07	32733	X	32733	-0-	-0-	-0-	538	1	32195	2	N	-0-					-0-
08	31329	X	31329	-0-	-0-	-0-	472	1	30857	2	N	-0-					-0-
09	31890	X	30076	-0-	-1814	-0-	500	1	29576	2	N	-0-					-0-
10	32860	X	31390	-0-	-1470	-0-	503	1	30886	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	31680	X	30361	-0-	-1319	-0-	502	1	29859	2	N	-0-					-0-
12	32736	X	30261	-0-	-2475	-0-	525	1	29736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	406	2	N	-0-					-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	4	1	297	2	N	-0-					-0-
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	4	1	260	2	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	343	2	N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	33	1	1949	2	N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	26	1	1690	2	N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	22	1	1293	2	N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	19	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	17	1	1008	2	N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,971 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	7161	X	27	-0-	-7134	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	980	X	109	-0-	-871	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
03	248	X	83	-0-	-165	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15	-0-	15	43	14	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	35	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	21398	-0-	18398	18398	356	1	21040	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3100	N	17051	-0-	13951	32349	273	1	16775	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3000	N	14875	-0-	11875	44224	246	1	14628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	58394	X	14170	-0-	-44224	-0-	246	1	13918	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 70,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	35433	X	29262	-0-	-6171	-0-	416	1	28846	2	N	-0-					-0-
02	31304	X	26250	-0-	-5054	-0-	261	1	25989	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	28194	-0-	-2713	-0-	378	1	27816	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26503	-0-	26503	26503	373	1	26130	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23114	-0-	23114	49617	342	1	22772	2	N	-0-					-0-
06	65084	X	15467	-0-	-49617	-0-	206	1	15261	2	N	-0-					-0-
07	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	240	1	14343	2	N	-0-					-0-
08	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	240	1	15703	2	N	-0-					-0-
09	26400	X	17707	-0-	-8693	-0-	295	1	17412	2	N	-0-					-0-
10	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	332	1	20426	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	368	1	21909	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	412	1	23322	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 263,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DIX RANCH(LOBO 1) 25010 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 126 RRCID -> 150167 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 7812 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

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

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

01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	351	1	1334	2	Y	-0-							-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	343	1	1425	2	Y	-0-							-0-
03	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	385	1	1616	2	Y	-0-							-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	361	1	1503	2	Y	-0-							-0-
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	361	1	1494	2	Y	-0-							-0-
06	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	412	1	1462	2	Y	-0-							-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	429	1	1502	2	Y	-0-							-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	409	1	1578	2	Y	-0-							-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	378	1	1320	2	Y	-0-							-0-
10	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	359	1	1208	2	Y	-0-							-0-
*11	1680	N	572	-0-	-1108	-0-	147	1	425	2	Y	-0-							-0-
12	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	423	1	1206	2	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 20,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	28	1	1482	2	Y	63	105	1					24
							69	9											
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	28	1	1567	2	Y	100	97	1					27
							110	9											
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	28	1	1277	2	Y	-0-	27	1					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	15	1	1376	2	Y	-0-							-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	37	1	1316	2	Y	-0-							-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	-0-							-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1314	2	Y	-0-							-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	42	1	1524	2	Y	-0-							-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	17	1	1209	2	Y	-0-							-0-
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	60	1	997	2	Y	-0-							-0-
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	75	1	1087	2	Y	-0-							-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1146	2	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 16,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	17	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	5013	-0-	1913	1913	108	1	4905	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1863	-0-	-1137	776	20	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	795 N	19	-0-	-776	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	540 X	28	-0-	-512	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	5022 X	1843	-0-	-3179	-0-	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-
08	5022 X	4564	-0-	-458	-0-	123	1	4441	2	Y	-0-					-0-
09	1860 X	33	-0-	-1827	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	1829 X	7	-0-	-1822	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
12	4557 X	3445	-0-	-1112	-0-	215	1	3230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,734 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 #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

DIX RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 146680 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6783 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	14	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	10	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	7	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	54	1	1962	2	Y	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	33	1	2369	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3803	-0-	703	703	216	1	3587	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2313	-0-	-687	16	150	1	2163	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6075	-0-	2975	2991	379	1	5696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	15	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	23	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	25	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	320	292	1			28
							352	9									
05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	25	1	892	2	Y	123	106	1			45
							135	9									
06	1110	N	890	-0-	-220	-0-	27	1	746	2	Y	106	104	1			47
							117	9									
07	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	40	1	872	2	Y	107	111	1			43
							118	9									
08	1054	N	550	-0-	-504	-0-	12	1	436	2	Y	93					136
							102	9									
09	900	N	640	-0-	-260	-0-	8	1	581	2	Y	46	102	1			80
							51	9									
10	1023	N	718	-0-	-305	-0-	34	1	565	2	Y	108	113	1			75
							119	9									
*11	540	N	445	-0-	-95	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					75
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	Y	-0-	65	1			10

TOTAL GAS PROD: 11,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A 1768 WELL #: 3 RRCID -> 169014 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7020 - 7286

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	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

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

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

01	637	N	637	-0-	-0-		-0-		12	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-		-0-		10	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-		-0-		13	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-		-0-		9	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126		-0-		13	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	282	-0-	-288		-0-		10	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	289	-0-	-362		-0-		13	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	200	-0-	-265		-0-		5	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-		-0-		5	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-		-0-		30	1	504	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	142	-0-	-38		-0-		9	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	253	-0-	-88		-0-		16	1	237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

01	1333	N	727	-0-	-606		-0-		14	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-		-0-		23	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3591	-0-	491		491		73	1	3299	2	Y	199	143	1			56
									219	9									
04	3000	N	3821	-0-	821		1312		38	1	3512	2	Y	246	280	1			22
									271	9									
05	3100	N	3787	-0-	687		1999		101	1	3575	2	Y	101	86	1			37
									111	9									
06	5437	X	3438	-0-	-1999		-0-		115	1	3218	2	Y	95	90	1			42
									105	9									
07	3906	X	2861	-0-	-1045		-0-		123	1	2664	2	Y	67	82	1			27
									74	9									
08	3937	X	2379	-0-	-1558		-0-		61	1	2210	2	Y	98					125
									108	9									
09	3810	X	2008	-0-	-1802		-0-		27	1	1947	2	Y	31	93	1			63
									34	9									
10	3782	X	1893	-0-	-1889		-0-		103	1	1716	2	Y	67	83	1			47
									74	9									
*11	3450	X	1601	-0-	-1849		-0-		98	1	1422	2	Y	74					121
									81	9									
12	2852	X	2274	-0-	-578		-0-		142	1	2131	2	Y	1	105	1			17
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	Y	-0-			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	238	-0-	-152	-0-	8	1	230	2	Y	-0-			-0-
07	403	X	240	-0-	-163	-0-	11	1	229	2	Y	-0-			-0-
08	403	X	200	-0-	-203	-0-	5	1	195	2	Y	-0-			-0-
09	240	X	149	-0-	-91	-0-	2	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	248	X	112	-0-	-136	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
*11	240	X	153	-0-	-87	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
*12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH STATE E WELL #: 2 RRCID -> 183248 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6918

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	71	1	3697	2	Y	-0-			-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	69	1	3815	2	Y	-0-			-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	80	1	3615	2	Y	-0-			-0-
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	23	1	2162	2	Y	-0-			-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	107	1	3779	2	Y	-0-			-0-
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	167	1	4647	2	Y	-0-			-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	184	1	3989	2	Y	-0-			-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	109	1	3967	2	Y	-0-			-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	48	1	3439	2	Y	-0-			-0-
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	172	1	2864	2	Y	-0-			-0-
*11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	164	1	2372	2	Y	-0-			-0-
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	218	1	3276	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	357	-0-	-511	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	367	-0-	-263	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	5	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	169	-0-	-281	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	17	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	20	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	12	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3667	-0-	567	567	101	1	3566	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4101	-0-	1101	1668	142	1	3959	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3170	-0-	70	1738	140	1	3030	2	Y	-0-					-0-
08	4800	X	3062	-0-	-1738	-0-	82	1	2980	2	Y	-0-					-0-
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	42	1	3013	2	Y	-0-					-0-
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	134	1	2228	2	Y	-0-					-0-
*11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	144	1	2071	2	Y	-0-					-0-
*12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	150	1	2245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	36 37	1 9	1880	2	Y	34	39	1			13
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	1695	2	Y	48	48	1			13
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	35	1	1607	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	1890	N	1511	-0-	-379	-0-	16	1	1495	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1521	-0-	-432	-0-	42	1	1479	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	49	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	97	1	1463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2387	N	2175	-0-	-212	-0-	40	1	2099	2	Y	33	52	1			12
							36	9									
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	38	1	2120	2	Y	51	49	1			14
							56	9									
03	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	50	1	2257	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	21	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	57	1	2034	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	75	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	95	1	2060	2	Y	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	57	1	2050	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	26	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	111	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*11	2040	N	956	-0-	-1084	-0-	60	1	865	2	Y	28					28
							31	9									
*12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	147	1	2208	2	Y	111	24	1			115
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 24,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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 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-	20	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	19	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	615	-0-	-594	-0-	13	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	11	1	1048	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	573	-0-	-605	-0-	16	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	18	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	856	-0-	-229	-0-	38	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1165	2	Y	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	17	1	1205	2	Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	59	1	986	2	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	827	-0-	-223	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	74	1	1109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

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

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	4	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	259	-0-	-71	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	23	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	213	-0-	-177	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	213	-0-	-177	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	3	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH D 893 WELL #: 1 RRCID -> 208627 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7706 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P/A 01/07/13

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

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	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	85	1	4445	2	Y	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	68	1	3730	2	Y	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	76	1	3454	2	Y	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	38	1	3525	2	Y	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	91	1	3233	2	Y	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	124	1	3465	2	Y	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	166	1	3596	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	87	1	3144	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	37	1	2681	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2459	-0-	-1075	-0-	140	1	2319	2	Y	-0-					-0-
*11	3420	X	1883	-0-	-1537	-0-	122	1	1761	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	176	1	2635	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	10	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	-0-					-0-
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	868	2	Y	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	13	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	13	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	11	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	6	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	418	-0-	-140	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	328	-0-	-152	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 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 #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80972	X	4733	-0-	-76239	-0-	89	1	4644	2	Y	-0-					-0-
02	9436	X	2758	-0-	-6678	-0-	49	1	2709	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	5820	-0-	-2488	-0-	125	1	5695	2	Y	-0-					-0-
04	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	476	1	44036	2	Y	-0-					-0-
05	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	458	1	16231	2	Y	-0-					-0-
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	517	1	14407	2	Y	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	212	1	4590	2	Y	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	126	1	3602	2	Y	-0-					-0-
09	44520	X	2786	-0-	-41734	-0-	304	1	2482	2	Y	-0-					-0-
10	16678	X	1610	-0-	-15068	-0-	355	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*11	14910	X	974	-0-	-13936	-0-	324	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	73	-0-	-4732	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

01	1829	X	1116	-0-	-713	-0-	84 7	1 9	1025	2	N	6	5	1			3
02	1652	X	994	-0-	-658	-0-	71 4	1 9	919	2	N	4	4	1			3
03	1736	X	1068	-0-	-668	-0-	54	1	1014	2	N	-0-	3	1			-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	1100	2	N	5	3	1			2
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	1060	2	N	1					3
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-	3	1			-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	41	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	42 1	1 9	1039	2	N	1					1
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	47	1	1041	2	N	-0-					1
11	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	47 1	1 9	1007	2	N	1					2
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	45 1	1 9	1011	2	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DODIER (REKLAW) 25100 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DODIER, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 157624 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4081 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	886	-0-	-261	-0-	114	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	808	-0-	-228	-0-	102	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	997	-0-	-150	-0-	137	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	178	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	236	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	855	-0-	-105	-0-	97	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-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: 6,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167969 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4077 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	813	1	5499	2	Y	-0-					-0-
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	621	1	4277	2	Y	-0-					-0-
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	810	1	5069	2	Y	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	668	1	4684	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	5444	-0-	-1345	-0-	777	1	4667	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	3634	-0-	-2486	-0-	413	1	3221	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	313	-0-	-5577	-0-	40	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	833	1	5404	2	Y	-0-					-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	612	1	5336	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		6012	-0-	6012	6012	1042	1	4970	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		5484	-0-	5484	11496	774	1	4710	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		5724	-0-	5724	17220	861	1	4863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			Y	-0-					-0-
02	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			Y	-0-					-0-
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			Y	-0-					-0-
04	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	12197	-0-	-79	-0-	12197	2			Y	-0-					-0-
06	11880	X	11659	-0-	-221	-0-	11659	2			Y	-0-					-0-
07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			Y	-0-					-0-
08	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2			Y	-0-					-0-
09	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11752	-0-	11752	11752	11752	2			Y	-0-					-0-
11	23046	X	11294	-0-	-11752	-0-	11294	2			Y	-0-					-0-
12	11780	X	11734	-0-	-46	-0-	11734	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 138782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5206 - 5248

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

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

RANCHITO TANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147401 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5221 - 5239

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

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOMINGUEZ, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 147602 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5220 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOMAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 160520 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5016 - 5024

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 196178 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8024 - 8030

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,644 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	2387	X	1623	-0-	-764	-0-	1600	2	23	9	Y	21					59
02	2156	X	1324	-0-	-832	-0-	1309	2	15	9	Y	14					73
03	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1217	2	15	9	Y	14					87
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1935	2	11	9	Y	10	69	1			28
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2066	2	13	9	Y	12					40
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1463	2	9	9	Y	8					48
07	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	1668	2	8	9	Y	7					55
08	2077	N	1515	-0-	-562	-0-	1506	2	9	9	Y	8	42	1			21
09	1470	N	1125	-0-	-345	-0-	1119	2	6	9	Y	5					26
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	Y	9					35
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2307	2	24	9	Y	22					57
*12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2352	2	17	9	Y	15	39	1			33

TOTAL GAS PROD: 19,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	837	N	702	-0-	-135	-0-	690	2	12	9	Y	11					27
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	2	10	9	Y	9					36
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	666	2	11	9	Y	10					46
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	648	2	10	9	Y	9	29	1			26
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	656	2	10	9	Y	9					35
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	605	2	8	9	Y	7					42
07	682	N	521	-0-	-161	-0-	514	2	7	9	Y	6					48
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	Y	9	33	1			24
09	600	N	515	-0-	-85	-0-	508	2	7	9	Y	6					30
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	485	2	10	9	Y	9					39
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	609	2	14	9	Y	13					52
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	Y	9	41	1			20

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	465	X	316	-0-	-149	-0-	32	1	281	2	N	3	6	1			80
							3	9									
02	420	X	416	-0-	-4	-0-	43	1	373	2	N	-0-					80
03	465	X	452	-0-	-13	-0-	48	1	401	2	N	3					83
							3	9									
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	N	1	5	1			79
							1	9									
05	465	X	313	-0-	-152	-0-	29	1	283	2	N	1					80
							1	9									
06	450	X	312	-0-	-138	-0-	33	1	278	2	N	1					81
							1	9									
07	465	X	178	-0-	-287	-0-	20	1	157	2	N	1					82
							1	9									
08	465	X	256	-0-	-209	-0-	27	1	228	2	N	1	4	1			79
							1	9									
09	390	X	233	-0-	-157	-0-	27	1	205	2	N	1					80
							1	9									
10	310	X	188	-0-	-122	-0-	19	1	168	2	N	1					81
							1	9									
11	300	X	211	-0-	-89	-0-	23	1	187	2	N	1					82
							1	9									
*12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	N	1	2	1			81
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

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-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	219	2	Y	3	4	1			60
							3	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					60
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	225	2	Y	2					62
							2	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-	3	1			59
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	223	2	Y	1					60
							1	9									
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	208	2	Y	1					61
							1	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	208	2	Y	1					62
							1	9									
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	23	1	191	2	Y	2	4	1			60
							2	9									
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	28	1	211	2	Y	-0-					60
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	1					61
							1	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	Y	1					62
							1	9									
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	19	1	159	2	Y	1	2	1			61
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	38	1	154	2	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	31	1	116	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	28	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	15	1	54	2	N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	33	1	111	2	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	27	1	98	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	22	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	5	9	1			68
							6	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	1					69
							1	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	578	2	Y	3					72
							3	9									
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	60	1	518	2	Y	3	8	1			67
							3	9									
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	54	1	523	2	Y	1					68
							1	9									
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	59	1	498	2	Y	2					70
							2	9									
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	42	1	330	2	Y	3					73
							3	9									
08	589	N	264	-0-	-325	-0-	28	1	235	2	Y	1	7	1			67
							1	9									
09	570	N	271	-0-	-299	-0-	32	1	239	2	Y	-0-					67
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	2					69
							2	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	346	2	Y	2					71
							2	9									
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	Y	2	3	1			70
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					26
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	1					27
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			26
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					26
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					26
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					26
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					26
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	1					27
							1	9									
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					27
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-	1	1			26

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					15
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					15
03	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					15
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					15
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					15
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					15
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	4	1	56	2	N	1					16
							1	9									
09	90	X	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	N	-0-					16
10	93	X	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					16
11	60	X	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					16
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 503 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	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	74	1	1271	2	N	1					12
							1	9									
02	1596	X	948	-0-	-648	-0-	53	1	893	2	N	2	4	1			10
							2	9									
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	102	1	1714	2	N	3					13
							3	9									
04	1590	X	1551	-0-	-39	-0-	87	1	1462	2	N	2	4	1			11
							2	9									
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	2	N	2					13
							2	9									
06	1770	X	885	-0-	-885	-0-	53	1	830	2	N	2	4	1			11
							2	9									
07	1829	X	901	-0-	-928	-0-	52	1	847	2	N	2	3	1			10
							2	9									
08	1829	X	1632	-0-	-197	-0-	96	1	1533	2	N	3					13
							3	9									
09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	101	1	1626	2	N	4	4	1			13
							4	9									
*10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	99	1	1592	2	N	3	5	1			11
							3	9									
*11	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	94	1	1492	2	N	4	5	1			10
							4	9									
12	1798	X	1632	-0-	-166	-0-	93	1	1537	2	N	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1417	-0-	-474	-0-	1406	2	11	9	Y	10					26
02	1764	N	1615	-0-	-149	-0-	1604	2	11	9	Y	10					36
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	Y	11					47
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1540	2	9	9	Y	8	32	1			23
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1582	2	10	9	Y	9					32
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1440	2	9	9	Y	8					40
07	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1288	2	6	9	Y	5					45
08	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1456	2	8	9	Y	7	34	1			18
09	1440	N	1097	-0-	-343	-0-	1091	2	6	9	Y	5					23
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1161	2	8	9	Y	7					30
11	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1280	2	10	9	Y	9					39
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1114	2	7	9	Y	6	32	1			13

TOTAL GAS PROD: 16,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BRUNI SUMMERS TR 11 WELL #: 6 RRCID -> 169478 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9197 - 9263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 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	217	X	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	N	-0-					7
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	10	1	175	2	N	1	1	1			7
							1	9									
03	217	X	210	-0-	-7	-0-	12	1	197	2	N	1					8
							1	9									
04	210	X	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	N	-0-	1	1			7
05	217	X	202	-0-	-15	-0-	12	1	189	2	N	1					8
							1	9									
06	210	X	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	2	N	-0-	1	1			7
07	217	X	210	-0-	-7	-0-	12	1	197	2	N	1	1	1			7
							1	9									
08	217	X	209	-0-	-8	-0-	12	1	196	2	N	1					8
							1	9									
09	210	X	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	2	N	-0-	1	1			7
10	217	X	214	-0-	-3	-0-	12	1	201	2	N	1	1	1			7
							1	9									
11	210	X	206	-0-	-4	-0-	12	1	193	2	N	1	1	1			7
							1	9									
12	217	X	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2084	-0-	-241	-0-	215	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	2156	#	2101	-0-	-55	-0-	222	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2387	#	2082	-0-	-305	-0-	238	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	213	1	2038	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	213	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	166	1	1756	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1766	-0-	-559	-0-	173	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	165	1	1733	2	Y	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1896	2	Y	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	213	1	2117	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	204	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	214	1	1674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,201 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

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

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-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6347	2	103	9	N	94	181	1			35
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6806	2	80	9	N	73					108
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7579	2	90	9	N	82	169	1			21
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7747	2	370	9	N	336	154	1			203
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7749	2	162	9	N	147	166	1			184
06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7835	2	23	9	N	21	179	1			26
07	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8624	2	185	9	N	168	175	1			19
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8684	2	176	9	N	160	156	1			23
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					23
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					23
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					23
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 62,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	453	1	2376	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	3024	X	2521	-0-	-503	-0-	410	1	2107	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	3348	X	2713	-0-	-635	-0-	467	1	2240	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	3360	X	2696	-0-	-664	-0-	412	1	2278	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
05	3472	X	2408	-0-	-1064	-0-	417	1	1987	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
06	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	386	1	2242	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	2790	X	1862	-0-	-928	-0-	341	1	1519	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	379	1	2104	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	363	1	1896	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	393	1	2182	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	415	1	1944	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	447	1	2138	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	828	-0-	-9	-0-	170	1	658	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	166	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	236	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	211	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	249	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	601	-0-	-209	-0-	158	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	240	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	423	-0-	-507	-0-	118	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	331	-0-	-269	-0-	101	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	322	-0-	-515	-0-	96	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	192	-0-	-228	-0-	70	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	87	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	100	1 4 9	869	2	Y	4	2	1			3
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	941	2	Y	3	4	1			2
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	990	2	Y	3	2	1			3
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	863	2	Y	4	2	1			5
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	121	1 3 9	1007	2	Y	3	4	1			4
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	80	1 2 9	843	2	Y	2	4	1			2
07	992	N	551	-0-	-441	-0-	54	1 1 9	496	2	Y	1	1	1			2
08	1085	N	551	-0-	-534	-0-	48	1 2 9	501	2	Y	2	2	1			2
09	930	N	531	-0-	-399	-0-	47	1 1 9	483	2	Y	1	1	1			2
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	535	2	Y	3	3	1			2
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	50	1 2 9	394	2	Y	2	2	1			2
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	51	1 2 9	400	2	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

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-

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-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	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.	-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.	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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

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

01	2852 X	2847	-0-	-5	-0-	583	1 7 9	2257	2	Y	6	3	1			5
02	2604 X	2117	-0-	-487	-0-	457	1 4 9	1656	2	Y	4	6	1			3
03	2883 X	221	-0-	-2662	-0-	61	1 2 9	158	2	Y	2	3	1			2
04	2790 X	808	-0-	-1982	-0-	194	1 6 9	608	2	Y	5	1	1			6
05	2852 X	543	-0-	-2309	-0-	145	1 4 9	394	2	Y	4	5	1			5
06	2760 X	597	-0-	-2163	-0-	156	1 3 9	438	2	Y	3	5	1			3
07	2356 X	430	-0-	-1926	-0-	124	1 1 9	305	2	Y	1	2	1			2
08	837 X	484	-0-	-353	-0-	134	1 4 9	346	2	Y	4	3	1			3
09	810 X	417	-0-	-393	-0-	127	1 2 9	288	2	Y	2	1	1			4
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	113	1 3 9	266	2	Y	3	5	1			2
11	480 N	226	-0-	-254	-0-	81	1 3 9	142	2	Y	3	3	1			2
12	434 N	235	-0-	-199	-0-	87	1 4 9	144	2	Y	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 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	620	N	181	-0-	-439	-0-	37	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	97	1	170	2	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	2	Y	-0-					-0-

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

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

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

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-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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-

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	775	N	112	-0-	-663	-0-	10 12	1 9	90	2	Y	11	5	1			9
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	1	9	1			1
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	67	2	Y	3	1	1			3
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	5 9	1 9	47	2	Y	8	2	1			9
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	63	2	Y	8	8	1			9
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	7 6	1 9	71	2	Y	5	9	1			5
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3 3	1 9	31	2	Y	3	3	1			5
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	3 7	1 9	31	2	Y	6	6	1			5
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	2 4	1 9	21	2	Y	4	3	1			6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	8	1			5
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3 6	1 9	20	2	Y	5	6	1			4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

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

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

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-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	131	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	127	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	140	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	113	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	134	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	101	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	109	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	94	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	90	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	92	1	915	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	684	-0-	-366	-0-	77	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	744	-0-	-310	-0-	84	1	660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,942 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

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	8928	X	7993	-0-	-935	-0-	816	1	7086	2	Y	83	38	1			68
							91	9									
02	7700	X	7602	-0-	-98	-0-	797	1	6752	2	Y	48	75	1			41
							53	9									
03	8525	X	7918	-0-	-607	-0-	895	1	6951	2	Y	65	39	1			67
							72	9									
04	8280	X	7854	-0-	-426	-0-	737	1	7051	2	Y	60	38	1			89
							66	9									
05	8556	X	7476	-0-	-1080	-0-	794	1	6621	2	Y	55	75	1			69
							61	9									
06	8160	X	7166	-0-	-994	-0-	605	1	6392	2	Y	154	81	1			142
							169	9									
07	8432	X	6647	-0-	-1785	-0-	638	1	5858	2	Y	137	91	1			188
							151	9									
08	8122	X	7686	-0-	-436	-0-	646	1	6797	2	Y	221	214	1			195
							243	9									
09	7860	X	6831	-0-	-1029	-0-	590	1	6035	2	Y	187	112	1			270
							206	9									
10	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	706	1	7024	2	Y	254	353	1			171
							279	9									
11	7440	X	6306	-0-	-1134	-0-	684	1	5369	2	Y	230	222	1			179
							253	9									
12	7688	X	6726	-0-	-962	-0-	722	1	5654	2	Y	318	229	1			268
							350	9									

TOTAL GAS PROD: 88,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	312	2	Y	17	8	1			14
							19	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	Y	9	15	1			8
							10	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	651	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	31	1	293	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	6	1	49	2	Y	12	16	1			15
							13	9									
06	600	N	52	-0-	-548	-0-	4	1	39	2	Y	8	15	1			8
							9	9									
07	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	10	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	25	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	7	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	12	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	5	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	9	Y	10	8	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DEGOCHE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204138 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6453 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209	1			-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-

J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	37215					N	-0-					-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-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010165 COMPL. DATE 05/14/1958 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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 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	1829	N	1190	-0-	-639	-0-	123	1	1067	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1055	-0-	-625	-0-	111	1	944	2	Y	-0-			-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	1121	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	556	-0-	-584	-0-	53	1	503	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	265	-0-	-913	-0-	28	1	237	2	Y	-0-			-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	203	1	2139	2	Y	-0-			-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	212	1	1948	2	Y	-0-			-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	175	1	1843	2	Y	-0-			-0-
09	2340	N	1956	-0-	-384	-0-	174	1	1782	2	Y	-0-			-0-
10	2418	X	1345	-0-	-1073	-0-	123	1	1222	2	Y	-0-			-0-
11	2340	X	722	-0-	-1618	-0-	82	1	640	2	Y	-0-			-0-
12	2170	X	816	-0-	-1354	-0-	92	1	724	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,690 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	226	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	218	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	297	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	882	-0-	-198	-0-	214	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	952	-0-	-164	-0-	256	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	907	-0-	-113	-0-	238	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	755	-0-	-144	-0-	218	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	747	-0-	-214	-0-	208	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	389	-0-	-511	-0-	119	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	230	1	542	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	212	-0-	-508	-0-	77	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	180	-0-	-223	-0-	68	1	112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (5290) //CONT.// 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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-

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-

DONNA (6600) //CONT.// 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 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	3472	X	2738	-0-	-734	-0-	283	1	2455	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2531	-0-	-269	-0-	267	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	319	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2680	-0-	-320	-0-	254	1	2426	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	305	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	250	1	2636	2	Y	-0-					-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	278	1	2550	2	Y	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	257	1	2710	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	249	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	248	1	2466	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2039	-0-	-841	-0-	230	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2029	-0-	-947	-0-	230	1	1799	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,853 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1829	#	1589	-0-	-240	-0-	326	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	323	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	493	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	435	1	1361	2	Y	-0-					-0-
05	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	442	1	1202	2	Y	-0-					-0-
06	1710	#	1627	-0-	-83	-0-	427	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	1860	#	1474	-0-	-386	-0-	426	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1860	#	1807	-0-	-53	-0-	504	1	1303	2	Y	-0-					-0-
09	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	579	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1674	#	1622	-0-	-52	-0-	484	1	1138	2	Y	-0-					-0-
11	1740	#	1665	-0-	-75	-0-	604	1	1061	2	Y	-0-					-0-
12	1953	#	1771	-0-	-182	-0-	670	1	1101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,152 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (7460) //CONT.// 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

TOTAL GAS PROD: -0- 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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-

DONNA (8500) //CONT.// 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

01	2883	#	2282	-0-	-601	-0-	233	1	2026	2	Y	21	10	1					17
							23	9											
02	2520	#	1429	-0-	-1091	-0-	149	1	1267	2	Y	12	19	1					10
							13	9											
03	2170	#	1496	-0-	-674	-0-	169	1	1308	2	Y	17	10	1					17
							19	9											
04	2220	#	1590	-0-	-630	-0-	149	1	1423	2	Y	16	10	1					23
							18	9											
05	2294	#	1606	-0-	-688	-0-	170	1	1419	2	Y	15	20	1					18
							17	9											
06	2220	#	1532	-0-	-688	-0-	132	1	1388	2	Y	11	19	1					10
							12	9											
07	1643	#	1409	-0-	-234	-0-	138	1	1264	2	Y	6	6	1					10
							7	9											
08	1643	#	1410	-0-	-233	-0-	121	1	1279	2	Y	9	11	1					8
							10	9											
09	1590	#	1423	-0-	-167	-0-	126	1	1287	2	Y	9	5	1					12
							10	9											
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	126	1	1256	2	Y	12	16	1					8
							13	9											
11	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	137	1	1075	2	Y	10	10	1					8
							11	9											
12	1457	N	1085	-0-	-372	-0-	121	1	950	2	Y	13	10	1					11
							14	9											

TOTAL GAS PROD: 17,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 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	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	10	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136 B	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	33	-0-	-357 B	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	30	-0-	-342 B	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 29 RRCID -> 192106 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2472 - 2478

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

GATES "N" TR2 WELL #: 32 RRCID -> 192771 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2644 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-

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

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) //CONT.// 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: E 6 RRCID -> 152836 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2566 - 3104

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	481	548	1		202
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	302	383	1		121
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	206	194	1		133
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	196	200	1		129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	309	198	1		240
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	170	203	1		207
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

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

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

DOUGHTY (FRIO 9530) 25849 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON, F.E. WELL #: 7 L RRCID -> 111991 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9530 - 9561

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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-

DOUGHTY (9894) 25849 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
DOUGHTY WELL #: 5 RRCID -> 119103 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 13083 PERF. 9894 - 9907

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
*09	10	R	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-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: 10 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	1161	-0-	-932	-0-	375	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	411	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	496	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	429	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	649	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	508	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	466	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	433	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	412	1	593	2	Y	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	526	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	446	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	425	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 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	1023	N	849	-0-	-174	-0-	274	1	575	2	N	-0-			102
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	291	1	480	2	N	-0-			102
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	383	1	575	2	N	-0-			102
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	315	1	506	2	N	-0-			102
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	479	1	545	2	N	-0-			102
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	331	1	482	2	N	-0-			102
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	293	1	442	2	N	-0-			102
08	1023	N	894	-0-	-129	-0-	358	1	536	2	N	-0-			102
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	319	1	459	2	N	-0-			102
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	322	1	452	2	N	-0-			102
11	870	N	783	-0-	-87	-0-	328	1	455	2	N	-0-			102
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	328	1	444	2	N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 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	496	N	326	-0-	-170	-0-	102 11	1 9	213	2	Y	10			185
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	122 9	1 9	201	2	Y	8			193
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	173 10	1 9	259	2	Y	9			202
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	122 6	1 9	195	2	Y	5			207
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	248 6	1 9	282	2	Y	5			212
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	188 6	1 9	272	2	Y	5			217
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	146 6	1 9	220	2	Y	5			222
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	136 6	1 9	203	2	Y	5			227
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	127 8	1 9	182	2	Y	7			234
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	138 6	1 9	193	2	Y	5			239
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	113 6	1 9	156	2	Y	5			244
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	110 3	1 9	150	2	Y	3			247

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	2170	X	1425	-0-	-745	-0-	459	1	966	2	N	-0-			18
02	1820	X	1458	-0-	-362	-0-	551	1	907	2	N	-0-			18
03	2015	X	1632	-0-	-383	-0-	653	1	979	2	N	-0-			18
04	1710	X	1615	-0-	-95	-0-	619	1	996	2	N	-0-			18
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	841	1	956	2	N	-0-			18
06	1590	X	1530	-0-	-60	-0-	623	1	907	2	N	-0-			18
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	690	1	1040	2	N	-0-			18
08	1798	X	1667	-0-	-131	-0-	668	1	999	2	N	-0-			18
09	1740	X	1529	-0-	-211	-0-	627	1	902	2	N	-0-			18
10	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	609	1	855	2	N	-0-			18
11	1680	X	1294	-0-	-386	-0-	543	1	751	2	N	-0-			18
12	1736	X	1205	-0-	-531	-0-	512	1	693	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 18,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	#	65	-0-	-1361	-0-	20	1	45	2	N	-0-					-0-
02	1288	#	808	-0-	-480	-0-	30	1	778	2	N	-0-					-0-
03	962	R	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	-0-					-0-
04	120	#	48	-0-	-72	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
05	899	#	10	-0-	-889	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
06	930	#	15	-0-	-915	-0-	5	1	10	2	N	-0-					-0-
07	961	#	16	-0-	-945	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	20					20
							22	9									
09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	20	1	510	2	N	20					40
							22	9									
10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	10					50
							11	9									
11	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					50
12	1550	#	334	-0-	-1216	-0-	20	1	297	2	N	15					65
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DRISCOLL RANCH CRI (5100) 26154 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: RRCID -> 200106 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5114 - 5122

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2004

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

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED ONE WELL 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	170	1			50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					237
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					269
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	180	1			113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					143
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 305

DUNN (4900) //CONT.// 26663 710 ASSOCIATED ONE WELL 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	12865		6696	-0-	-6169	-0-	6663	2	33	9	N	30					110
02	11620		5894	-0-	-5726	-0-	5849	2	45	9	N	41					151
03	12865		5871	-0-	-6994	-0-	5832	2	39	9	N	35					186
04	12450		6713	-0-	-5737	-0-	6673	2	40	9	N	36	183	1			39
05	12865		6912	-0-	-5953	-0-	6843	2	69	9	N	63					102
06	12450		4091	-0-	-8359	-0-	4091	2			N	-0-					102
07	7311	R	7311	-0-	-0-	-0-	7231	2	80	9	N	73					175
08	7675	R	7675	-0-	-0-	-0-	7653	2	22	9	N	20					195
09	6932	R	6932	-0-	-0-	-0-	6912	2	20	9	N	18					213
10	7316	#	7137	-0-	-179	-0-	7083	2	54	9	N	49	180	1			82
11	7440	#	6515	-0-	-925	-0-	6498	2	17	9	N	15					97
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 71,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	0 N	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	0 N	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

DYCUS (MIOCENE) 26818 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
DYCAS, LOUNA WELL #: 1 RRCID -> 148978 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2405 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-

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

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

01	11222	X	10584	-0-	-638	-0-	643	1	9941	2	Y	-0-					9
02	10136	X	9679	-0-	-457	-0-	558	1	9121	2	Y	-0-					9
03	11222	X	10169	-0-	-1053	-0-	541	1	9628	2	Y	-0-					9
04	10170	X	9777	-0-	-393	-0-	465	1	9312	2	Y	-0-					9
05	10509	X	10021	-0-	-488	-0-	453	1	9568	2	Y	-0-					9
06	10170	X	4473	-0-	-5697	-0-	210	1	4263	2	Y	-0-	9	7			-0-
07	10509	X	4910	-0-	-5599	-0-	176	1	4734	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	5759	-0-	-4409	-0-	317	1	5442	2	Y	-0-					-0-
09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-
10	10013	X	7852	-0-	-2161	-0-	10	1	7842	2	Y	-0-					-0-
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
*12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	789	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	93	-0-	-657	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	143	1	10562	2	N	-0-					-0-
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	146	1	9583	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	181	1	11506	2	N	-0-					-0-
04	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	117	1	11567	2	N	-0-					-0-
05	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	174	1	12260	2	N	-0-					-0-
06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	178	1	12202	2	N	-0-					-0-
07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	167	1	12811	2	N	-0-					-0-
08	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	149	1	13682	2	N	-0-					-0-
09	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	118	1	13046	2	N	-0-					-0-
10	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	151	1	11186	2	N	-0-					-0-
11	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	238	1	13153	2	N	-0-					-0-
12	13764	X	13727	-0-	-37	-0-	252	1	13475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3206	-0-	106	155	3206	2			N	-0-					54
02	2584	N	2429	-0-	-155	-0-	2429	2			N	-0-					54
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					54
04	2100	X	2091	-0-	-9	-0-	2091	2			N	-0-					54
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					54
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					54
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2713	2	2	9	N	2					56
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					56
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					56
10	2170	N	1602	-0-	-568	-0-	1602	2			N	-0-					56
11	3000	N	3121	-0-	121	121	3099	2	22	9	N	20	63	1			13
*12	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	2421	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 30,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	99	-0-	-180	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	158	-0-	-183	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
06	330	N	74	-0-	-256	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 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	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	2	N	-0-					66
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	8	1	127	2	N	-0-	66	1			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1462	-0-	-608	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,336 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	9858	X	8244	-0-	-1614	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8721	-0-	-183	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9721	-0-	-137	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	6910	-0-	-2090	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9003	-0-	-297	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
09	8950	X	8926	-0-	-24	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
11	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
*12	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,425 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	5053	X	4752	-0-	-301	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4146	-0-	-390	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3541	-0-	-1049	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
*12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	480	1	7427	2	N	-0-					1
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	405	1	6617	2	N	-0-					1
03	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	401	1	7158	2	N	-0-					1
04	7650	X	7049	-0-	-601	-0-	336	1	6713	2	N	-0-	1	1			-0-
05	7905	X	7617	-0-	-288	-0-	344	1	7273	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	3852	-0-	-3798	-0-	181	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	2068	-0-	-5713	-0-	74	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	986	-0-	-6640	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	10	1	7837	2	N	-0-					-0-
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1232	-0-	-845	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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

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

EDR (COLE) //CONT.// 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

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

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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-					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-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3073	-0-	-616	-0-	3061	3	12	9	Y	11	36	1			8
02	3332	X	2781	-0-	-551	-0-	2657	3	124	9	Y	113	104	1			17
03	3689	X	3121	-0-	-568	-0-	3065	3	56	9	Y	51	43	1			25
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3013	3	56	9	Y	51	33	1			43
05	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	2947	3	54	9	Y	49	41	1			51
06	3030	X	1357	-0-	-1673	-0-	1317	3	40	9	Y	36	38	1			49
07	3162	X	297	-0-	-2865	-0-	262	3	35	9	Y	32	37	1			44
08	3162	X	1411	-0-	-1751	-0-	1377	3	34	9	Y	31	35	1			40
09	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2832	3	50	9	Y	45	38	1			47
10	3007	X	2172	-0-	-835	-0-	2135	3	37	9	Y	34	30	1			51
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2447	3	31	9	Y	28	26	1			53
12	2976	X	2419	-0-	-557	-0-	2377	3	42	9	Y	38	31	1			60

TOTAL GAS PROD: 28,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 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	6169	X	4253	-0-	-1916	-0-	4239	3	14	9	Y	13	36	1			17
02	4760	X	3668	-0-	-1092	-0-	3566	3	102	9	Y	93	87	1			23
03	5270	X	3502	-0-	-1768	-0-	3444	3	58	9	Y	53	43	1			33
04	4650	X	3337	-0-	-1313	-0-	3279	3	58	9	Y	53	35	1			51
05	4650	X	3869	-0-	-781	-0-	3813	3	56	9	Y	51	42	1			60
06	4110	X	3924	-0-	-186	-0-	3880	3	44	9	Y	40	41	1			59
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4412	3	40	9	Y	36	41	1			54
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4368	3	43	9	Y	39	42	1			51
09	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	3754	3	52	9	Y	47	41	1			57
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5696	3	54	9	Y	49	43	1			63
11	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	4018	3	52	9	Y	47	43	1			67
12	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4043	3	53	9	Y	48	41	1			74

TOTAL GAS PROD: 49,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3497	-0-	-657	-0-	3447	3	50	9	N	45	123	1			40
02	3528	X	3492	-0-	-36	-0-	3263	3	229	9	N	208	198	1			50
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3977	3	152	9	N	138	111	1			77
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3734	3	150	9	N	136	89	1			124
05	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3509	3	147	9	N	134	111	1			147
06	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	3715	3	120	9	N	109	112	1			144
07	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	3914	3	110	9	N	100	113	1			131
08	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	3932	3	120	9	N	109	116	1			124
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3741	3	138	9	N	125	109	1			140
10	4030	X	2859	-0-	-1171	-0-	2706	3	153	9	N	139	120	1			159
11	3930	X	3729	-0-	-201	-0-	3572	3	157	9	N	143	129	1			173
12	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3781	3	160	9	N	145	122	1			196

TOTAL GAS PROD: 44,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					137
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					137
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					137
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					138
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					140
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					140
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					140
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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		1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	150	1	1332	2	Y	-0-					41
02		1176	N	886	-0-	-290	-0-	82	1	790	2	Y	13					54
								14	9									
03		1302	N	1108	-0-	-194	-0-	100	1	986	2	Y	20	49	1			25
								22	9									
04		1440	N	1122	-0-	-318	-0-	92	1	1016	2	Y	13					38
								14	9									
05		989	N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	862	2	Y	38					76
								42	9									
06		1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	111	1	1056	2	Y	-0-					76
07		1147	N	1088	-0-	-59	-0-	111	1	977	2	Y	-0-	43	1			33
08		992	N	675	-0-	-317	-0-	74	1	597	2	Y	4					37
								4	9									
09		990	N	505	-0-	-485	-0-	56	1	441	2	Y	7					44
								8	9									
10		1085	N	988	-0-	-97	-0-	101	1	884	2	Y	3					47
								3	9									
11		1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	110	1	889	2	Y	14	47	1			14
								15	9									
*12		1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	145	1	1079	2	Y	4					18
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					28
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					28
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	23	1	226	2	Y	-0-	18	1			10
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					10
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					10
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	Y	69					79
							76	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	26	1	227	2	Y	1	45	1			35
							1	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	4					39
							4	9									
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	26	1	202	2	Y	8					47
							9	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	1					48
							1	9									
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	28	1	226	2	Y	9	44	1			13
							10	9									
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	29	1	214	2	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	899	N	779	-0-	-120	-0-	75	1	667	2	Y	34					71
							37	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	93	1	898	2	Y	-0-					71
03	837	N	721	-0-	-116	-0-	66	1	655	2	Y	-0-	47	1			24
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	Y	-0-					24
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	90	1	917	2	Y	-0-					24
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	93	1	885	2	Y	-0-					24
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	93	1	819	2	Y	10	19	1			15
							11	9									
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	107	1	865	2	Y	7					22
							8	9									
09	900	N	567	-0-	-333	-0-	63	1	494	2	Y	9					31
							10	9									
10	1116	N	830	-0-	-286	-0-	85	1	742	2	Y	3					34
							3	9									
11	960	N	654	-0-	-306	-0-	71	1	572	2	Y	10	34	1			10
							11	9									
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	78	1	585	2	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 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	341	X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					227
02	392	X	369	-0-	-23	-0-	369	2			N	-0-					227
03	558	X	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					227
04	540	X	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					227
05	558	X	381	-0-	-177	-0-	381	2			N	-0-					227
06	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					227
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	178	1			49
08	403	X	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					49
09	390	X	267	-0-	-123	-0-	267	2			N	-0-					49
10	465	X	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-					49
*11	450	X	185	-0-	-265	-0-	185	2			N	-0-					49
12	465	X	232	-0-	-233	-0-	232	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-		1598	2	10	9	N	9					190
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-		1047	2	9	9	N	8					198
03	2263	X	1110	-0-	-1153	-0-		1100	2	10	9	N	9					207
04	2190	X	1350	-0-	-840	-0-		1341	2	9	9	N	8					215
05	2263	X	1072	-0-	-1191	-0-		1072	2			N	-0-					215
06	1560	X	937	-0-	-623	-0-		937	2			N	-0-					215
07	1395	X	1350	-0-	-45	-0-		1350	2			N	-0-					215
08	1395	X	1018	-0-	-377	-0-		1018	2			N	-0-					215
09	1350	X	1177	-0-	-173	-0-		1177	2			N	-0-					215
10	1364	X	1233	-0-	-131	-0-		1233	2			N	-0-					215
*11	1320	X	816	-0-	-504	-0-		816	2			N	-0-					215
12	1364	X	654	-0-	-710	-0-		654	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	876	1	18062	3	Y	73	71	1			22
							80	9									
02	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	859	1	18679	3	Y	76	59	1			39
							84	9									
03	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	861	1	18392	3	Y	74	87	1			26
							81	9									
04	18390	X	14556	-0-	-3834	-0-	727	1	13741	3	Y	80	53	1			53
							88	9									
05	21731	X	14453	-0-	-7278	-0-	809	1	13586	3	Y	53	84	1			22
							58	9									
06	21030	X	17745	-0-	-3285	-0-	963	1	16714	3	Y	62	59	1			25
							68	9									
07	21731	X	20076	-0-	-1655	-0-	1128	1	18869	3	Y	72	66	1			31
							79	9									
08	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	1212	1	22493	3	Y	81	80	1			32
							89	9									
09	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	1097	1	18502	3	Y	93	45	1			80
							102	9									
10	20088	X	18938	-0-	-1150	-0-	1090	1	17760	3	Y	80	134	1			26
							88	9									
11	23040	X	20115	-0-	-2925	-0-	1061	1	18942	3	Y	102	81	1			47
							112	9									
12	23808	X	15803	-0-	-8005	-0-	907	1	14807	3	Y	81	104	1			24
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 223,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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-

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 12461 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4680	R	4680	-0-	-0-	-0-	211 128	1 9	4341	3	Y	116	126	1			37
02	3780	#	1497	-0-	-2283	-0-	64 46	1 9	1387	3	Y	42	47	1			32
03	5487	#	1347	-0-	-4140	-0-	59 47	1 9	1241	3	Y	43	58	1			17
04	2760		1164	-0-	-1596	-0-	56 51	1 9	1057	3	Y	46	35	1			28
05	2852		1176	-0-	-1676	-0-	64 42	1 9	1070	3	Y	38	52	1			14
06	2760		1115	-0-	-1645	-0-	59 39	1 9	1017	3	Y	35	34	1			15
07	1643	#	1030	-0-	-613	-0-	56 36	1 9	938	3	Y	33	33	1			15
08	1333	#	1178	-0-	-155	-0-	59 32	1 9	1087	3	Y	29	32	1			12
09	1170	#	1121	-0-	-49	-0-	61 42	1 9	1018	3	Y	38	18	1			32
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	61 39	1 9	1030	3	Y	35	57	1			10
11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	58 47	1 9	1026	3	Y	43	33	1			20
12	1147	N	885	-0-	-262	-0-	49 39	1 9	797	3	Y	35	45	1			10

TOTAL GAS PROD: 17,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

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	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-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1138	3	Y	30	32	1	10					
						33	9												
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	65	1	1456	3	Y	34	26	1	18					
						37	9												
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	97	1	2123	3	Y	33	39	1	12					
						36	9												
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	3	Y	36	24	1	24					
						40	9												
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1383	3	Y	19	34	1	9					
						21	9												
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1259	3	Y	17	18	1	8					
						19	9												
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	3	Y	17	17	1	8					
						19	9												
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	3	Y	16	18	1	6					
						18	9												
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	3	Y	24	11	1	19					
						26	9												
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	70	1	1264	3	Y	21	33	1	7					
						23	9												
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	3	Y	24	19	1	12					
						26	9												
*12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	94	1	1577	3	Y	26	31	1	7					
						29	9												

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	5239		4648	-0-	-591	-0-	212	1	4436	3	Y	-0-					-0-
02	4732		4076	-0-	-656	-0-	177	1	3899	3	Y	-0-					-0-
03	5261		5261	-0-	-0-	-0-	231	1	5030	3	Y	-0-					-0-
04	4469		4469	-0-	-0-	-0-	221	1	4248	3	Y	-0-					-0-
05	5533		5533	-0-	-0-	-0-	307	1	5226	3	Y	-0-					-0-
06	4804		4804	-0-	-0-	-0-	258	1	4546	3	Y	-0-					-0-
07	4557		3645	-0-	-912	-0-	203	1	3442	3	Y	-0-					-0-
08	6349		6349	-0-	-0-	-0-	321	1	6028	3	Y	-0-					-0-
09	5181		5181	-0-	-0-	-0-	286	1	4895	3	Y	-0-					-0-
10	5633		5633	-0-	-0-	-0-	289	1	5344	3	Y	-0-					-0-
11	5310		4363	-0-	-947	-0-	228	1	4135	3	Y	-0-					-0-
12	5487		4415	-0-	-1072	-0-	252	1	4163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	#	23862	-0-	-1589	-0-	1108	1	22548	3	Y	187	198	1			59
							206	9									
02	22988	#	21196	-0-	-1792	-0-	936	1	20065	3	Y	177	141	1			95
							195	9									
03	25451	#	23863	-0-	-1588	-0-	1072	1	22584	3	Y	188	219	1			64
							207	9									
04	24510	#	21971	-0-	-2539	-0-	1108	1	20640	3	Y	203	152	1			115
							223	9									
05	23870	#	22433	-0-	-1437	-0-	1265	1	20989	3	Y	163	222	1			56
							179	9									
06	23100	#	21488	-0-	-1612	-0-	1177	1	20143	3	Y	153	146	1			63
							168	9									
07	23870	#	21244	-0-	-2626	-0-	1205	1	19871	3	Y	153	147	1			69
							168	9									
08	23870	#	22511	-0-	-1359	-0-	1157	1	21204	3	Y	136	147	1			58
							150	9									
09	22945	R	22945	-0-	-0-	-0-	1289	1	21462	3	Y	176	84	1			150
							194	9									
10	23160		23160	-0-	-0-	-0-	1288	1	21696	3	Y	160	259	1			51
							176	9									
11	21811		21811	-0-	-0-	-0-	1162	1	20448	3	Y	183	147	1			87
							201	9									
12	22041		21057	-0-	-984	-0-	1218	1	19634	3	Y	186	222	1			51
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 267,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	#	2313	-0-	-1965	-0-	2278	2	35	9	N	32					70
02	3024	#	2139	-0-	-885	-0-	2111	2	28	9	N	25					95
03	3348	#	1969	-0-	-1379	-0-	1958	2	11	9	N	10					105
04	2910	#	1111	-0-	-1799	-0-	1105	2	6	9	N	5					110
05	3646	R	3646	-0-	-0-	-0-	3539	2	107	9	N	97					207
06	3338	R	3338	-0-	-0-	-0-	3266	2	72	9	N	65	182	1			90
07	2801	R	2801	-0-	-0-	-0-	2746	2	55	9	N	50					140
08	3658	#	2871	-0-	-787	-0-	2830	2	41	9	N	37					177
09	3540	#	2755	-0-	-785	-0-	2727	2	28	9	N	25					202
10	3658	#	2728	-0-	-930	-0-	2700	2	28	9	N	25	182	1			45
11	3330	#	2557	-0-	-773	-0-	2528	2	29	9	N	26					71
12	2883	#	2360	-0-	-523	-0-	2328	2	32	9	N	29					100

TOTAL GAS PROD: 30,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

EDINBURG, E. (FRIO 6200) 27609 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
DILLON, SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 212257 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6224 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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-

EDINBURG, N.W. (FRIO D-1) 27610 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FALLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161470 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7552

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - PLUGGED 1/22/2013

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1364	N	846	-0-	-518	-0-	156	1	679	2	Y	10					24
							11	9									
02	1120	N	788	-0-	-332	-0-	134	1	654	2	Y	-0-					24
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	223	1	744	2	Y	6					30
							7	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	Y	8					38
							9	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	290	1	1180	2	Y	11	39	1			10
							12	9									
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	133	1	582	2	Y	-0-					10
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	263	1	326	2	Y	15					25
							17	9									
08	1333	N	401	-0-	-932	-0-	144	1	257	2	Y	-0-					25
09	720	N	250	-0-	-470	-0-	50	1	200	2	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		209	-0-	209	209	64	1	145	2	Y	-0-					25
11	507	N	298	-0-	-209	-0-	69	1	220	2	Y	8					33
							9	9									
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	2	Y	-0-	23	1			10

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

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

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

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

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-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	375	1	1629	2	Y	-0-					16
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	255	1	1248	2	Y	-0-					16
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	390	1	1307	2	Y	4					20
							4	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	246	1	904	2	Y	-0-					20
05	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	254	1	1035	2	Y	29	39	1			10
							32	9									
06	1650	N	1034	-0-	-616	-0-	193	1	841	2	Y	-0-					10
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	574	1	713	2	Y	10					20
							11	9									
08	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	412	1	733	2	Y	-0-					20
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	215	1	868	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	386	1	881	2	Y	-0-					20
11	2400	N	1199	-0-	-1201	66	286	1	911	2	Y	2					22
							2	9									
*12	846	N	780	-0-	-66	-0-	235	1	520	2	Y	23	41	1			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 15,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1023	N	959	-0-	-64	-0-	135	1	806	2	Y	16	43	1			6
							18	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	137	1	910	2	Y	-0-					6
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	164	1	888	2	Y	12					18
							13	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	136	1	589	2	Y	18					36
							20	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	208	1	1040	2	Y	4					40
							4	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	160	1	979	2	Y	-0-					40
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	157	1	878	2	Y	10					50
							11	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	172	1	886	2	Y	7	52	1			5
							8	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	207	1	910	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	174	1	1010	2	Y	-0-					5
11	2375	N	1191	-0-	-1184	-0-	256	1	925	2	Y	9					14
							10	9									
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	228	1	1096	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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 #: 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	86	1	513	2	Y	9	52	1			6
							10	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	80	1	535	2	Y	-0-					6
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	100	1	541	2	Y	10					16
							11	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	356	2	Y	16					32
							18	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	128	1	642	2	Y	4					36
							4	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	579	2	Y	-0-					36
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	67	1	374	2	Y	12					48
							13	9									
08	744	N	320	-0-	-424	-0-	50	1	260	2	Y	9	52	1			5
							10	9									
09	660	N	309	-0-	-351	-0-	57	1	252	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		450	-0-	450	450	66	1	384	2	Y	-0-					5
11	907	N	457	-0-	-450	-0-	97	1	351	2	Y	8					13
							9	9									
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	67	1	321	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	173	1	1034	2	Y	22	61	1			2
							24	9									
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	153	1	1021	2	Y	-0-					2
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	205	1	1109	2	Y	16					18
							18	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	170	1	735	2	Y	8					26
							9	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	238	1	1189	2	Y	-0-					26
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	188	1	1152	2	Y	-0-					26
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	236	1	1324	2	Y	-0-					26
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	218	1	1123	2	Y	21	46	1			1
							23	9									
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	176	1	774	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1540	-0-	1540	1540	227	1	1313	2	Y	-0-					1
11	2400	N	1502	-0-	-898	642	322	1	1165	2	Y	14					15
							15	9									
*12	1724	N	1082	-0-	-642	-0-	186	1	896	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 15,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
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	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	205	1	890	2	Y	10					60
							11	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	236	1	1153	2	Y	-0-					60
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	316	1	1056	2	Y	17					77
							19	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	175	1	646	2	Y	3					80
							3	9									
05	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	236	1	962	2	Y	4	77	1			7
							4	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	286	1	1245	2	Y	-0-					7
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	783	1	973	2	Y	15					22
							17	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	742	1	1323	2	Y	-0-					22
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	331	1	1336	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	566	1	1293	2	Y	-0-					22
11	2400	N	1482	-0-	-918	941	346	1	1104	2	Y	29					51
							32	9									
*12	2344	N	1403	-0-	-941	-0-	406	1	899	2	Y	89	130	1			10
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 17,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

JAMEX, INC. 429659
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	138	2	17	9	N	15					70
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					70
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					73
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	130	2	14	9	N	13					86
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	96	2	8	9	N	7					93
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2					95
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	N	7					102
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	79	2	11	9	N	10					112
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	153	2	9	9	N	8					120
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	119	2	1	9	N	1					121
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					121
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	264	1	1573	2	Y	8	17	1			6
							9	9									
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	191	1	1274	2	Y	-0-					6
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	241	1	1303	2	Y	4					10
							4	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	192	1	830	2	Y	1					11
							1	9									
05	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	220	1	1099	2	Y	-0-					11
06	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	161	1	986	2	Y	-0-					11
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	262	1	1468	2	Y	-0-					11
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	204	1	1054	2	Y	9	19	1			1
							10	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	259	1	1140	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	1225	180	1	1045	2	Y	-0-					1
11	2220	X	995	-0-	-1225	-0-	214	1	775	2	Y	5					6
							6	9									
*12	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	174	1	838	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

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	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	524 138	1 9	10828	3	Y	125	124	1			37
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	497 135	1 9	10840	3	Y	123	96	1			64
03	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	545 145	1 9	11689	3	Y	132	151	1			45
04	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	608 156	1 9	12101	3	Y	142	108	1			79
05	12710	X	12010	-0-	-700	-0-	666 134	1 9	11210	3	Y	122	160	1			41
06	12300	X	11153	-0-	-1147	-0-	599 119	1 9	10435	3	Y	108	104	1			45
07	13299	X	9770	-0-	-3529	-0-	544 108	1 9	9118	3	Y	98	98	1			45
08	13299	X	7976	-0-	-5323	-0-	403 80	1 9	7493	3	Y	73	85	1			33
09	12870	X	4070	-0-	-8800	-0-	225 41	1 9	3804	3	Y	37	25	1			45
10	10106	X	3725	-0-	-6381	-0-	223 35	1 9	3467	3	Y	32	64	1			13
11	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	536 142	1 9	9594	3	Y	129	90	1			52
*12	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	624 140	1 9	10232	3	Y	127	146	1			33

TOTAL GAS PROD: 118,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

EDINBURG UNIT WELL #: 5T RRCID -> 199312 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	549	1	11125	3	Y	-0-					-0-
02	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	594	1	12676	3	Y	-0-					-0-
03	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	652	1	13677	3	Y	-0-					-0-
04	12750	X	12063	-0-	-687	-0-	617	1	11446	3	Y	-0-					-0-
05	13175	X	6001	-0-	-7174	-0-	343	1	5658	3	Y	-0-					-0-
06	12750	X	5301	-0-	-7449	-0-	293	1	5008	3	Y	-0-					-0-
07	13175	X	5449	-0-	-7726	-0-	313	1	5136	3	Y	-0-					-0-
08	13175	X	5967	-0-	-7208	-0-	310	1	5657	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	5692	-0-	-6368	-0-	324	1	5368	3	Y	-0-					-0-
10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	331	1	6654	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	3174	-0-	-2586	-0-	171	1	3003	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	4801	-0-	-1151	-0-	281	1	4520	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLASATER, W. (MIRANDO 1950) 27650 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
JIN PETROLEUM LLC 432947
RAMIREZ, JULIAN R., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044648 COMPL. DATE 08/19/1968 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2013 - P & A 02-16-13

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533		7860	-0-	327	327	7860	2			N	-0-					-0-
08	7533		5646	-0-	-1887	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
09	7290		4169	-0-	-3121	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	7533		3297	-0-	-4236	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
11	7290		1696	-0-	-5594	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	7533		1595	-0-	-5938	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,263 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	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	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	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-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 134042 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 9466 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					45
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					45
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					45
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					45
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					45
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					45
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					45
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1269	2	163	9	Y	148	159	1			34
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					34
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					34
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					34
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 15,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					82
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					82
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					82
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			Y	-0-					82
05	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			Y	-0-					82
06	900	N	698	-0-	-202	-0-	698	2			Y	-0-					82
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3					85
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					85
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					85
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					85
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					85
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
MPG PETROLEUM, INC. 518631
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-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

01	3937 X	3098	-0-	-839	-0-	205	1	2826	2	Y	61	65	1	13
						67	9							
02	3416 X	2856	-0-	-560	-0-	165	1	2633	2	Y	53	56	1	10
						58	9							
03	3720 X	3278	-0-	-442	-0-	193	1	3024	2	Y	55	41	1	24
						61	9							
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	217	1	3504	2	Y	51	56	1	19
						56	9							
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	189	1	3172	2	Y	60	61	1	18
						66	9							
06	3180 X	2860	-0-	-320	-0-	163	1	2640	2	Y	52	55	1	15
						57	9							
07	3906 X	2499	-0-	-1407	-0-	141	1	2259	2	Y	90	75	1	30
						99	9							
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	226	1	3972	2	Y	59	72	1	17
						65	9							
09	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	307	1	5136	2	Y	81	79	1	19
						89	9							
10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	331	1	5496	2	Y	107	100	1	26
						118	9							
*11	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	241	1	4002	2	Y	53	61	1	18
						58	9							
12	4278 X	3670	-0-	-608	-0-	200	1	3393	2	Y	70	61	1	27
						77	9							

TOTAL GAS PROD: 45,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 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	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	360 103	1 9	4977	2	Y	94	99	1			20
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	312 178	1 9	4972	2	Y	162	152	1			30
03	5828	X	5417	-0-	-411	-0-	320 94	1 9	5003	2	Y	85	78	1			37
04	5640	X	5200	-0-	-440	-0-	298 85	1 9	4817	2	Y	77	85	1			29
05	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	326 186	1 9	5478	2	Y	169	147	1			51
06	5850	X	5618	-0-	-232	-0-	317 180	1 9	5121	2	Y	164	167	1			48
07	6045	X	3333	-0-	-2712	-0-	183 211	1 9	2939	2	Y	192	176	1			64
08	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	279 129	1 9	4903	2	Y	117	147	1			34
09	5790	X	5167	-0-	-623	-0-	284 143	1 9	4740	2	Y	130	134	1			30
*10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	284 175	1 9	4703	2	Y	159	151	1			38
*11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	284 121	1 9	4719	2	Y	110	110	1			38
*12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	260 172	1 9	4422	2	Y	156	133	1			61

TOTAL GAS PROD: 62,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

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	434	N	422	-0-	-12	-0-	28 10	1 9	384	2	Y	9	9	1			2
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	409	2	Y	7	4	1			3
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	429	2	Y	8	8	1			3
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	230	-0-	-266	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN C WELL #: 6 RRCID -> 197877 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6710 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12

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

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
AUSTIN C WELL #: 7 RRCID -> 205750 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 6730 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - P & A 12/29/12

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

AUSTIN C WELL #: 9 RRCID -> 205941 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6723 - 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013

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

AUSTIN D WELL #: 10 RRCID -> 208851 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6676 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/16/2013 - P & A 01-16-13

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

AUSTIN D WELL #: 12 RRCID -> 218458 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6312 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 04/08/2013 - P&A 04-08-2013

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

AUSTIN D WELL #: 11 RRCID -> 219638 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6702 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	100	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

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

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1646	-0-	-152	-0-		149	1	1484	2	N	12	1	8			73
								13	9									
02	1708	X	1566	-0-	-142	-0-		106	1	1449	2	N	10	1	8			82
								11	9									
03	1891	X	1636	-0-	-255	-0-		73	1	1543	2	N	18	1	8			99
								20	9									
04	1830	X	1659	-0-	-171	-0-		77	1	1558	2	N	22	1	8			120
								24	9									
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-		63	1	1662	2	N	29	2	8			147
								32	9									
06	1680	X	1648	-0-	-32	-0-		77	1	1548	2	N	21	1	8			167
								23	9									
07	1736	X	1585	-0-	-151	-0-		77	1	1493	2	N	14	140	1	1	8	40
								15	9									
08	1767	X	1608	-0-	-159	-0-		75	1	1508	2	N	23					63
								25	9									
09	1710	X	1417	-0-	-293	-0-		67	1	1313	2	N	34					97
								37	9									
10	1767	X	1460	-0-	-307	-0-		71	1	1352	2	N	34	1	8			130
								37	9									
11	1650	X	1360	-0-	-290	-0-		64	1	1271	2	N	23	1	8			152
								25	9									
12	1612	X	1408	-0-	-204	-0-		70	1	1319	2	N	17					169
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

INTERMEDIAR WELL #: 1 RRCID -> 210434 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6723 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	78	1			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	33	-0-	-122	-0-	2	1	29	2	N	2	142	1			-0-
							2	9									
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		1438	-0-	1438	1438	1438	2			N	-0-					-0-
08	6077		6077	-0-	-0-	1438	6077	2			N	-0-					-0-
09	5130		5624	-0-	494	1932	5624	2			N	-0-					-0-
10	6647		4715	-0-	-1932	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
11	5143		5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	5301		4760	-0-	-541	-0-	4545	2	215	9	N	195	182	1			13

TOTAL GAS PROD: 27,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

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

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	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	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	442 164	1 9	2304	2	Y	149	164	1			307
02	2828	X	1390	-0-	-1438	-0-	182 144	1 9	1064	2	Y	131	183	1			255
03	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	520 83	1 9	2558	2	Y	75	180	1			150
04	INC G-10		2468	-0-	2468	2468	369 108	1 9	1991	2	Y	98					248
05	INC G-10		1560	-0-	1560	4028	273 43	1 9	1244	2	Y	39					287
06	5239	X	1211	-0-	-4028	-0-	138 51	1 9	1022	2	Y	46					333
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	695 20	1 9	2616	2	Y	18	172	1			179
08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	168 105	1 9	1517	2	Y	95	178	1			96
09	2460	X	1686	-0-	-774	-0-	188 194	1 9	1304	2	Y	176					272
10	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	261 106	1 9	1999	2	Y	96	172	1			196
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	367 156	1 9	2960	2	Y	142	180	1	4	8	154
12	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	305 174	1 9	2726	2	Y	158	171	1	6	8	135

TOTAL GAS PROD: 28,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	519	1	2701	2	Y	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	466	1	2736	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	427	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2575	-0-	-545	-0-	403	1	2172	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2400	-0-	-1134	-0-	432	1	1968	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2569	-0-	-851	-0-	307	1	2262	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2209	-0-	-1325	-0-	464	1	1745	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2341	-0-	-325	-0-	233	1	2108	2	Y	-0-					-0-
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	328	1	2283	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2315	-0-	-351	-0-	267	1	2048	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2305	-0-	-275	-0-	254	1	2051	2	Y	-0-					-0-
*12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	316	1	2819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	27	-0-	-376	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	6	1			7
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					7
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					7
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	2	Y	-0-					7
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					7
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	20	1	77	2	Y	5					12
							6	9									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	105					117
							116	9									
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	3	2	54	9	Y	49	91	1			75
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
11	210	N	111	-0-	-99	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1137	1	5917	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	911	1	5345	2	Y	-0-	6	1			7
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	887	1	4360	2	Y	-0-					7
04	7260	X	6934	-0-	-326	-0-	1084	1	5850	2	Y	-0-					7
05	7130	X	6302	-0-	-828	-0-	1134	1	5168	2	Y	-0-					7
06	6840	X	6445	-0-	-395	-0-	769	1	5676	2	Y	-0-					7
07	7161	X	5225	-0-	-1936	-0-	1097	1	4128	2	Y	-0-					7
08	7161	X	5715	-0-	-1446	-0-	569	1	5146	2	Y	-0-					7
09	6930	X	5897	-0-	-1033	-0-	740	1	5150	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	781	1	5996	2	Y	181	98	1			90
							199	9									
11	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	723	1	5837	2	Y	13					103
							14	9									
*12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	649	1	5800	2	Y	39	6	8			136
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 75,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 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	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	460	1	2395	2	Y	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	412	1	2418	2	Y	-0-					-0-
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	418	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	393	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2639	-0-	-492	-0-	475	1	2164	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	324	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2418	-0-	-713	-0-	508	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	233	1	2103	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2504	-0-	-226	-0-	315	1	2189	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	304	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	241	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	307	1	2745	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	261	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	415	1	2437	2	Y	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	540	1	2655	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2967	-0-	2967	2967	464	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2572	-0-	2572	5539	463	1	2109	2	Y	-0-					-0-
06	8854	X	3315	-0-	-5539	-0-	396	1	2919	2	Y	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	596	1	2244	2	Y	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	261	1	2356	2	Y	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	420	1	2919	2	Y	-0-					-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	397	1	3049	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2906	-0-	-424	-0-	320	1	2586	2	Y	-0-					-0-
*12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	392	1	3506	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

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	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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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	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-

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	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	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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	579	-0-	-0-	-0-	93	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	482	-0-	-22	-0-	70	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	414	-0-	-175	-0-	70	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	98	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	100	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	492	-0-	-159	-0-	103	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	71	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	83	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	72	1	580	2	Y	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240 #	1108	-0-	-132	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
02	1120 #	923	-0-	-197	-0-	923	2		N	-0-			-0-
03	1240 #	945	-0-	-295	-0-	945	2		N	-0-			-0-
04	1170 #	584	-0-	-586	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
06	1080 #	571	-0-	-509	-0-	571	2		N	-0-			-0-
07	1023 #	998	-0-	-25	-0-	998	2		N	-0-			-0-
08	1705 #	1048	-0-	-657	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
09	1650 #	1018	-0-	-632	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
10	1705 #	720	-0-	-985	-0-	720	2		N	-0-			-0-
11	1020 #	982	-0-	-38	-0-	982	2		N	-0-			-0-
12	1054 #	9	-0-	-1045	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,606 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 MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY 677770
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	340	-0-	-63	-0-	84	1	256	2	N	-0-					17
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	75	1	225	2	N	-0-					17
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	87	1	281	2	N	-0-					17
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	260	2	N	1					18
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	87	1	261	2	N	-0-					18
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	86	1	253	2	N	2					20
							2	9									
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	82	1	235	2	N	-0-					20
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	82	1	241	2	N	5					25
							6	9									
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	81	1	240	2	N	-0-					25
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	85	1	258	2	N	1					26
							1	9									
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	94	1	213	2	N	5					31
							6	9									
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	106	1	280	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GARCIA, F ET AL WELL #: 6 RRCID -> 197222 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3016 - 3026

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, RODOLFO WELL #: 1 RRCID -> 225899 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3006 - 3026

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	N	-0-					36
02	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	150	1	2198	2	N	-0-					36
03	2479	R	2479	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	2	N	-0-					36
04	1950	#	1937	-0-	-13	-0-	92	1	1845	2	N	-0-					36
05	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	134	1	2242	2	N	-0-					36
06	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	132	1	2208	2	N	-0-					36
07	2318	R	2318	-0-	-0-	-0-	131	1	2187	2	N	-0-					36
08	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	432	1	1708	2	N	-0-					36
09	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	126	1	2099	2	N	-0-					36
10	2215	R	2215	-0-	-0-	-0-	125	1	2090	2	N	-0-					36
11	1950	#	1402	-0-	-548	-0-	79	1	1323	2	N	-0-					36
*12	2210	R	2210	-0-	-0-	-0-	124	1	2086	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 26,201 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	1116	#	822	-0-	-294	-0-	49	1	773	2	Y	-0-					220
02	847	R	847	-0-	-0-	-0-	54	1	793	2	Y	-0-					220
03	942	R	942	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	Y	-0-	187	1			33
04	840	#	258	-0-	-582	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		376	-0-	376	376	21	1	355	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		926	-0-	926	1302	52	1	874	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		501	-0-	501	1803	28	1	473	2	Y	-0-					33
08	2316		2262	-0-	-54	1749	117	1	2145	2	Y	-0-					33
09	2704	R	955	-0-	-1749	-0-	54	1	901	2	Y	-0-					33
10	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	133	1	2235	2	Y	-0-					33
11	2190	#	1711	-0-	-479	-0-	96	1	1596	2	Y	17					50
							19	9									
*12	2581	R	2581	-0-	-0-	-0-	145	1	2436	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2170	#	2035	-0-	-135	-0-	122	1	1913	2	Y	-0-					56
02	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	132	1	1938	2	Y	-0-					56
03	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	108	1	2161	2	Y	-0-					56
04	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	110	1	2200	2	Y	-0-					56
05	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	130	1	2175	2	Y	-0-					56
06	DLQ G-10		1574	-0-	1574	3879	89	1	1485	2	Y	-0-					56
07	DLQ G-10		2436	-0-	2436	6315	137	1	2299	2	Y	-0-					56
08	6948		2110	-0-	-4838	1477	380	1	1730	2	Y	-0-					56
09	3814	R	2337	-0-	-1477	-0-	131	1	2206	2	Y	-0-					56
10	2387	#	2266	-0-	-121	-0-	128	1	2138	2	Y	-0-					56
11	2310	#	1502	-0-	-808	-0-	84	1	1398	2	Y	18					74
							20	9									
12	2387	#	2358	-0-	-29	-0-	133	1	2225	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 25,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

01	558	#	528	-0-	-30	-0-	147	1	362	2	N	17					69
							19	9									
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	135	1	327	2	N	13					82
							14	9									
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	157	1	410	2	N	16					98
							18	9									
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	144	1	388	2	N	15	68	1			45
							17	9									
05	527	#	187	-0-	-340	-0-	53	1	130	2	N	4					49
							4	9									
06	570	#	172	-0-	-398	-0-	51	1	121	2	N	-0-					49
07	589	#	425	-0-	-164	-0-	125	1	293	2	N	6					55
							7	9									
08	589	#	470	-0-	-119	-0-	136	1	326	2	N	7					62
							8	9									
09	540	#	489	-0-	-51	-0-	141	1	336	2	N	11					73
							12	9									
10	500	R	500	-0-	-0-	-0-	141	1	347	2	N	11					84
							12	9									
11	450	#	278	-0-	-172	-0-	98	1	179	2	N	1					85
							1	9									
*12	530	R	530	-0-	-0-	-0-	162	1	347	2	N	19					104
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GARCIA, F. WELL #: 8 RRCID -> 139565 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5005 - 5015

01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					126
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					126
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					126
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					126
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			-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-

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	388	-0-	-232	-0-		116	1 4 9	268	2	N	4			26
02	560	#	556	-0-	-4	-0-		165	1 15 9	376	2	N	14			40
03	627	R	627	-0-	-0-	-0-		177	1 14 9	436	2	N	13			53
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-		155	1 13 9	395	2	N	12			65
05	620	#	557	-0-	-63	-0-		165	1 12 9	380	2	N	11			76
06	600	#	525	-0-	-75	-0-		159	1 9 9	357	2	N	8			84
07	620	#	527	-0-	-93	-0-		161	1 12 9	354	2	N	11			95
08	620	#	508	-0-	-112	-0-		153	1 9 9	346	2	N	8			103
09	570	#	506	-0-	-64	-0-		152	1 12 9	342	2	N	11			114
10	558	#	504	-0-	-54	-0-		148	1 13 9	343	2	N	12			126
11	540	#	385	-0-	-155	-0-		138	1 9 9	238	2	N	8			134
12	527	#	494	-0-	-33	-0-		158	1 18 9	318	2	N	16			150

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	721	-0-	-178	-0-		195	1 11 9	515	2	N	10			71
02	755	R	755	-0-	-0-	-0-		207	1 10 9	538	2	N	9			80
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-		236	1 13 9	662	2	N	12			92
04	840	#	812	-0-	-28	-0-		206	1 12 9	594	2	N	11			103
05	868	#	751	-0-	-117	-0-		205	1 9 9	537	2	N	8			111
06	870	#	826	-0-	-44	-0-		230	1 9 9	587	2	N	8			119
07	899	#	761	-0-	-138	-0-		215	1 8 9	538	2	N	7			126
08	899	#	843	-0-	-56	-0-		211	1 8 9	624	2	N	7			133
09	840	#	831	-0-	-9	-0-		231	1 9 9	591	2	N	8			141
10	868	#	717	-0-	-151	-0-		176	1 7 9	534	2	N	6			147
11	840	#	710	-0-	-130	-0-		215	1 7 9	488	2	N	6			153
12	868	#	795	-0-	-73	-0-		215	1 11 9	569	2	N	10			163

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	865	-0-	-220	-0-	249	1	591	2	N	23					175
							25	9									
02	980	#	700	-0-	-280	-0-	202	1	472	2	N	24	174	1			25
							26	9									
03	930	#	641	-0-	-289	-0-	180	1	454	2	N	6					31
							7	9									
04	877	R	877	-0-	-0-	-0-	234	1	608	2	N	32					63
							35	9									
05	874	R	874	-0-	-0-	-0-	251	1	591	2	N	29					92
							32	9									
06	840	#	769	-0-	-71	-0-	226	1	520	2	N	21					113
							23	9									
07	899	#	697	-0-	-202	-0-	207	1	467	2	N	21					134
							23	9									
08	899	#	750	-0-	-149	-0-	220	1	509	2	N	19					153
							21	9									
09	870	#	595	-0-	-275	-0-	177	1	409	2	N	8					161
							9	9									
10	868	#	789	-0-	-79	-0-	231	1	549	2	N	8					169
							9	9									
11	780	#	631	-0-	-149	-0-	220	1	391	2	N	18					187
							20	9									
12	744	#	589	-0-	-155	-0-	188	1	388	2	N	12					199
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	N	175	164	1	1	8	62
							193	9									
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	59	1	131	2	N	7					69
							8	9									
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	69	1	165	2	N	9					78
							10	9									
04	390	#	230	-0-	-160	-0-	64	1	157	2	N	8					86
							9	9									
05	403	#	251	-0-	-152	-0-	75	1	167	2	N	8					94
							9	9									
06	390	#	242	-0-	-148	-0-	74	1	161	2	N	6					100
							7	9									
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	75	1	161	2	N	6					106
							7	9									
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	78	1	171	2	N	7					113
							8	9									
09	260	R	260	-0-	-0-	-0-	79	1	172	2	N	8					121
							9	9									
10	261	R	261	-0-	-0-	-0-	77	1	174	2	N	9					130
							10	9									
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	80	1	134	2	N	6					136
							7	9									
12	279	#	251	-0-	-28	-0-	79	1	155	2	N	15					151
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	R	365	-0-		-0-		-0-	104	1	243	2	N	16					148
									18	9									
02	336	#	252	-0-		-84		-0-	74	1	169	2	N	8					156
									9	9									
03	372	#	371	-0-		-1		-0-	101	1	250	2	N	18					174
									20	9									
04	360	#	335	-0-		-25		-0-	93	1	235	2	N	6	168	1			12
									7	9									
05	372	#	345	-0-		-27		-0-	100	1	230	2	N	14					26
									15	9									
06	360	#	324	-0-		-36		-0-	95	1	214	2	N	14					40
									15	9									
07	372	#	290	-0-		-82		-0-	87	1	192	2	N	10					50
									11	9									
08	372	#	157	-0-		-215		-0-	48	1	109	2	N	-0-					50
09	330	#	238	-0-		-92		-0-	72	1	162	2	N	4					54
									4	9									
10	389	R	389	-0-		-0-		-0-	112	1	259	2	N	16					70
									18	9									
11	330	#	321	-0-		-9		-0-	114	1	198	2	N	8					78
									9	9									
*12	350	R	350	-0-		-0-		-0-	110	1	222	2	N	16					94
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					147
02	42	N	42	-0-		-0-		-0-	42	2			N	-0-					147
03	91	N	91	-0-		-0-		-0-	91	2			N	-0-					147
04	91	N	91	-0-		-0-		-0-	91	2			N	-0-					147
05	99	N	99	-0-		-0-		-0-	99	2			N	-0-					147
06	94	N	94	-0-		-0-		-0-	94	2			N	-0-					147
07	93	N	88	-0-		-5		-0-	88	2			N	-0-					147
08	93	N	85	-0-		-8		-0-	85	2			N	-0-					147
09	90	N	63	-0-		-27		-0-	63	2			N	-0-					147
10	93	N	60	-0-		-33		-0-	60	2			N	-0-					147
11	90	N	87	-0-		-3		-0-	87	2			N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 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	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 138089 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6072 - 6112

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 42DF RRCID -> 154831 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5590 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 08/13/1998 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 255619 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9869 - 9875

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

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

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	3			N	-0-					-0-
02	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3			N	-0-					-0-
03	13175	X	12227	-0-	-948	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			N	-0-					-0-
05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
06	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	3			N	-0-					-0-
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	8973	-0-	-2435	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
*09	11040	X	10298	-0-	-742	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
*10	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	6541	-0-	-2759	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	8066	-0-	-1544	-0-	8066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
04	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
05	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7117	-0-	-443	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7261	-0-	-551	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	6926	-0-	-886	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
*09	7560	X	5551	-0-	-2009	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
*10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	3748	-0-	-2852	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	536	-0-	-6284	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	9295	-0-	-6732	-0-	9295	3			N	-0-					-0-
02	14476	X	11347	-0-	-3129	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
03	16027	X	12635	-0-	-3392	-0-	12635	3			N	-0-					-0-
04	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	9321	-0-	-3854	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	11496	-0-	-744	-0-	11496	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	10467	-0-	-2708	-0-	10467	3			N	-0-					-0-
08	13175	X	9466	-0-	-3709	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
*09	12750	X	9436	-0-	-3314	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
*10	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	6122	-0-	-4078	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	1190	-0-	-9319	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	15345	X	1434	-0-	-13911	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	12880	X	9435	-0-	-3445	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	11579	-0-	-2681	-0-	11579	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	11327	-0-	-1483	-0-	11327	3			N	-0-					-0-
05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	10728	-0-	-492	-0-	10728	3			N	-0-					-0-
07	11718	X	10996	-0-	-722	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	9676	-0-	-2042	-0-	9676	3			N	-0-					-0-
*09	11340	X	11109	-0-	-231	-0-	11109	3			N	-0-					-0-
*10	11377	X	10852	-0-	-525	-0-	10852	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	4039	-0-	-6701	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	7636	-0-	-3989	-0-	7636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15562	X	9329	-0-	-6233	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
02	17948	X	8505	-0-	-9443	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
03	19871	X	12833	-0-	-7038	-0-	12833	3			N	-0-					-0-
04	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7390	-0-	-1321	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	8026	-0-	-404	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	7986	-0-	-725	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
08	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	3			N	-0-					-0-
*09	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
*10	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	20288	3			N	-0-					-0-
11	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13702	X	13347	-0-	-355	-0-	13347	3			N	-0-					-0-
02	12376	X	12190	-0-	-186	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
03	14942	X	13655	-0-	-1287	-0-	13655	3			N	-0-					-0-
04	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	3			N	-0-					-0-
05	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					-0-
06	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	3			N	-0-					-0-
07	12772	X	11545	-0-	-1227	-0-	11545	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	9846	-0-	-2926	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
*09	12360	X	8828	-0-	-3532	-0-	8828	3			N	-0-					-0-
*10	12400	X	10557	-0-	-1843	-0-	10557	3			N	-0-					-0-
11	12000	X	5941	-0-	-6059	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	5294	-0-	-6238	-0-	5294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	17825	X	16480	-0-	-1345	-0-	16480	3			N	-0-					-0-
02	15120	X	8567	-0-	-6553	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
03	18321	X	10284	-0-	-8037	-0-	10284	3			N	-0-					-0-
04	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15683	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	9244	-0-	-3683	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11420	-0-	-1507	-0-	11420	3			N	-0-					-0-
08	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	3			N	-0-					-0-
*09	12510	X	11538	-0-	-972	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
*10	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	3			N	-0-					-0-
11	12510	X	9156	-0-	-3354	-0-	9156	3			N	-0-					-0-
12	12927	X	2332	-0-	-10595	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16709	X	13247	-0-	-3462	-0-	13247	3			N	-0-					-0-
02	15092	X	11466	-0-	-3626	-0-	11466	3			N	-0-					-0-
03	16709	X	12571	-0-	-4138	-0-	12571	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	11875	-0-	-935	-0-	11875	3			N	-0-					-0-
05	13237	X	11269	-0-	-1968	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	10901	-0-	-1909	-0-	10901	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	10728	-0-	-1982	-0-	10728	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	10601	-0-	-1985	-0-	10601	3			N	-0-					-0-
*09	11880	X	10720	-0-	-1160	-0-	10720	3			N	-0-					-0-
*10	11284	X	9909	-0-	-1375	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	4788	-0-	-6102	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	2763	-0-	-9203	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	2915	-0-	-1053	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2972	-0-	-556	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2576	-0-	-1330	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2552	-0-	-838	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2603	-0-	-900	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1097	-0-	-2083	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1166	-0-	-2120	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1201	-0-	-1434	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*09	2550	X	553	-0-	-1997	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*10	2604	X	838	-0-	-1766	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	361	-0-	-809	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	747	-0-	-462	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	4503	-0-	-1685	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	4846	-0-	-2966	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4997	-0-	-433	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4759	-0-	-852	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
*09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
*10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	3706	-0-	-1694	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	1399	-0-	-4181	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

01	9920	X	9621	-0-	-299	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	6713	-0-	-2247	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	6855	-0-	-4026	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
04	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
05	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	3			N	-0-					-0-
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8864	-0-	-95	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8508	-0-	-451	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
*09	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			N	-0-					-0-
*10	8990	X	8573	-0-	-417	-0-	8573	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	4421	-0-	-4279	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	5593	-0-	-3397	-0-	5593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	1984	X	1130	-0-	-854	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1239	-0-	-553	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1178	-0-	-806	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1457	-0-	-496	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	952	-0-	-877	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*09	1830	X	129	-0-	-1701	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*10	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	162	-0-	-1668	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4774	-0-	-546	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	4620	-0-	-1580	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	4388	-0-	-2212	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	4407	-0-	-2413	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	2402	-0-	-4198	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	2495	-0-	-2806	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2473	-0-	-2146	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*09	4380	X	2665	-0-	-1715	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*10	4402	X	2442	-0-	-1960	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1555	-0-	-845	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	414	-0-	-2562	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3705	-0-	-999	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3187	-0-	-2021	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3222	-0-	-378	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2428	-0-	-1172	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2461	-0-	-1259	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2546	-0-	-771	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*09	3210	X	2145	-0-	-1065	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*10	3131	X	2262	-0-	-869	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1382	-0-	-1078	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	30358	X	30358	-0-	-0-	-0-	30358	3			N	-0-					-0-
02	26768	X	23875	-0-	-2893	-0-	23875	3			N	-0-					-0-
03	29636	X	26223	-0-	-3413	-0-	26223	3			N	-0-					-0-
04	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	25287	3			N	-0-					-0-
05	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	25268	3			N	-0-					-0-
06	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	25610	3			N	-0-					-0-
07	25265	X	24747	-0-	-518	-0-	24747	3			N	-0-					-0-
08	25265	X	20299	-0-	-4966	-0-	20299	3			N	-0-					-0-
*09	24450	X	19864	-0-	-4586	-0-	19864	3			N	-0-					-0-
*10	24335	X	20734	-0-	-3601	-0-	20734	3			N	-0-					-0-
11	23550	X	12212	-0-	-11338	-0-	12212	3			N	-0-					-0-
12	24335	X	2702	-0-	-21633	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1305	-0-	-615	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	7595	X	7378	-0-	-217	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	4333	-0-	-2527	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	6814	-0-	-2300	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	6548	-0-	-1732	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7644	-0-	-912	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	4920	-0-	-2220	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
07	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	5954	-0-	-1703	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
*09	7410	X	5655	-0-	-1755	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
*10	7657	X	7561	-0-	-96	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	3455	-0-	-3445	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	851	-0-	-6279	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21514	X	21018	-0-	-496	-0-	21018	3			N	-0-					-0-
02	19432	X	15270	-0-	-4162	-0-	15270	3			N	-0-					-0-
03	21514	X	14260	-0-	-7254	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
04	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	3			N	-0-					-0-
05	17174	X	16092	-0-	-1082	-0-	16092	3			N	-0-					-0-
06	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	3			N	-0-					-0-
07	17174	X	15848	-0-	-1326	-0-	15848	3			N	-0-					-0-
08	17174	X	6699	-0-	-10475	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
*09	16620	X	12820	-0-	-3800	-0-	12820	3			N	-0-					-0-
*10	17205	X	16090	-0-	-1115	-0-	16090	3			N	-0-					-0-
11	16650	X	10401	-0-	-6249	-0-	10401	3			N	-0-					-0-
12	15841	X	1876	-0-	-13965	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 197513 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13708 - 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	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3219	-0-	119	119	3219	3			N	-0-					-0-
*11	2125	N	2006	-0-	-119	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	682	N	88	-0-	-594	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	3			N	-0-					-0-
02	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	3			N	-0-					-0-
03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	3			N	-0-					-0-
04	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	3			N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	3			N	-0-					-0-
06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	3			N	-0-					-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11997	-0-	-248	-0-	11997	3			N	-0-					-0-
*09	11850	X	11752	-0-	-98	-0-	11752	3			N	-0-					-0-
*10	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12168	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	6302	-0-	-1948	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
*12	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

01	49476	X	31223	-0-	-18253	-0-	31223	3			N	-0-					-0-
02	41132	X	30276	-0-	-10856	-0-	30276	3			N	-0-					-0-
03	40579	X	29947	-0-	-10632	-0-	29947	3			N	-0-					-0-
04	28080	X	23236	-0-	-4844	-0-	23236	3			N	-0-					-0-
05	29016	X	15492	-0-	-13524	-0-	15492	3			N	-0-					-0-
06	28080	X	12850	-0-	-15230	-0-	12850	3			N	-0-					-0-
07	29016	X	11754	-0-	-17262	-0-	11754	3			N	-0-					-0-
08	29016	X	13839	-0-	-15177	-0-	13839	3			N	-0-					-0-
*09	23250	X	15424	-0-	-7826	-0-	15424	3			N	-0-					-0-
*10	15500	X	13151	-0-	-2349	-0-	13151	3			N	-0-					-0-
11	13380	X	8351	-0-	-5029	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
12	17050	X	1930	-0-	-15120	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	6956	-0-	-688	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
05	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6741	-0-	-482	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6019	-0-	-1204	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
*09	6990	X	6037	-0-	-953	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
*10	6820	X	6015	-0-	-805	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	3401	-0-	-3199	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	3204	-0-	-3523	-0-	3204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3648	-0-	-160	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1969	-0-	-1661	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	655	-0-	-3096	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	205	-0-	-3546	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*09	3630	X	12	-0-	-3618	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	3100	X	128	-0-	-2972	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	36	-0-	-1944	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	651	X	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

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

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 40 RRCID -> 206820 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 17508 PERF.16860 - 16880

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

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6283	-0-	-785	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5478	-0-	-906	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6425	-0-	-643	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3656	-0-	-1684	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4180	-0-	-1338	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4894	-0-	-446	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3597	-0-	-1921	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
*09	4890	X	3825	-0-	-1065	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
*10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2479	-0-	-1271	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	146	-0-	-3729	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1998	-0-	-1257	-0-	1979	3	19	9	N	17	17	1			5
02	2940	X	1687	-0-	-1253	-0-	1687	3			N	-0-	2	1			3
03	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	2013	3			N	-0-					3
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					3
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					3
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1972	3	37	9	N	34	32	1			5
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1497	3	28	9	N	25	24	1			6
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1333	3	92	9	N	84	76	1			14
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1627	3	84	9	N	76	76	1			14
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1681	3	94	9	N	85	89	1			10
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	997	3	57	9	N	52	50	1			8
12	1178	N	758	-0-	-420	-0-	707	3	51	9	N	46	51	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	T. A.		450	-0-	450	741	450	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1257	-0-	1257	1998	1257	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1953	-0-	1953	3951	1953	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2074	-0-	-926	3025	2074	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2010	-0-	-1090	1935	2010	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1559	-0-	-1441	494	1559	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1112	-0-	-494	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*10	1085	N	610	-0-	-475	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	199	-0-	-851	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,422 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	4433	X	3804	-0-	-629	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3517	-0-	-487	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3291	-0-	-1328	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3458	-0-	-882	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3509	-0-	-769	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3126	-0-	-1152	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
*09	4140	X	3249	-0-	-891	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2200	-0-	-50	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9424	X	5855	-0-	-3569	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
02	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	3			N	-0-					-0-
03	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	7538	-0-	-4738	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	3			N	-0-					-0-
07	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	3			N	-0-					-0-
08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					-0-
09	14040	X	12084	-0-	-1956	-0-	12084	3			N	-0-					-0-
10	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	3			N	-0-					-0-
11	14370	X	8154	-0-	-6216	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
12	14849	X	634	-0-	-14215	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3766	-0-	-791	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3497	-0-	-451	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3533	-0-	-900	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2476	-0-	-854	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2473	-0-	-968	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2019	-0-	-1422	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*09	3330	X	1955	-0-	-1375	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*10	2325	X	1983	-0-	-342	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1156	-0-	-1094	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	88	-0-	-2237	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 45 RRCID -> 224963 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13794 - 13906

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	T. A.		-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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	8494	X	6897	-0-	-1597	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	6545	-0-	-1127	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	5997	-0-	-2466	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4951	-0-	-449	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4302	-0-	-1278	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
*09	5400	X	4439	-0-	-961	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
*10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	1635	-0-	-2865	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

01	12090	X	9845	-0-	-2245	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
02	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
03	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	5252	-0-	-4288	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
05	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-	23169	3			N	-0-					-0-
06	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	10062	-0-	-1532	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
08	23157	X	8194	-0-	-14963	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
09	22410	X	4601	-0-	-17809	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
10	23157	X	3505	-0-	-19652	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
11	16410	X	2830	-0-	-13580	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	4161	-0-	-5914	-0-	4161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

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	T. A.		-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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 63 RRCID -> 237397 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11524 - 11560

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

01	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		189	-0-	189	218	189	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		62	-0-	62	280	62	3			N	-0-					-0-
04	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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	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: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

01	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	750	N	446	-0-	-304	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	775	N	444	-0-	-331	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10024 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

01	41230 X	35773	-0-	-5457	-0-	35773	3			N	-0-					-0-
02	36708 X	33574	-0-	-3134	-0-	33574	3			N	-0-					-0-
03	41075 X	36905	-0-	-4170	-0-	36905	3			N	-0-					-0-
04	33594 X	33594	-0-	-0-	-0-	33594	3			N	-0-					-0-
05	34410 X	33988	-0-	-422	-0-	33988	3			N	-0-					-0-
06	33300 X	26504	-0-	-6796	-0-	26504	3			N	-0-					-0-
07	34410 X	27283	-0-	-7127	-0-	27283	3			N	-0-					-0-
08	34410 X	25935	-0-	-8475	-0-	25935	3			N	-0-					-0-
*09	33300 X	17115	-0-	-16185	-0-	17115	3			N	-0-					-0-
*10	22475 X	18518	-0-	-3957	-0-	18518	3			N	-0-					-0-
11	21750 X	9907	-0-	-11843	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
12	22475 X	20246	-0-	-2229	-0-	20246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

01	8618 X	7912	-0-	-706	-0-	643	1	7249	2	N	18					95
						20	9									
02	7616 X	7448	-0-	-168	-0-	600	1	6826	2	N	20					115
						22	9									
03	8432 X	8184	-0-	-248	-0-	667	1	7491	2	N	24					139
						26	9									
04	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	627	1	7081	2	N	16					155
						18	9									
05	8246 X	7517	-0-	-729	-0-	646	1	6852	2	N	17					172
						19	9									
06	7980 X	6404	-0-	-1576	-0-	608	1	5775	2	N	19					191
						21	9									
07	8246 X	7581	-0-	-665	-0-	629	1	6934	2	N	16					207
						18	9									
08	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	669	1	7097	2	N	19					226
						21	9									
09	6900 X	6314	-0-	-586	-0-	573	1	5728	2	N	12	186	1			52
						13	9									
10	7130 X	6687	-0-	-443	-0-	593	1	6081	2	N	12					64
						13	9									
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	628	1	6638	2	N	13					77
						14	9									
*12	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	610	1	6772	2	N	33	13	1			97
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 88,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

EL PAVO (VICKSBURG 8250) //CONT.// 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	T. A.	-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-

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	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 #	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	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-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	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-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 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	961	X	133	-0-	-828	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	10	-0-	-650	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	73	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	148	1	745	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	235	1	1344	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	211	1	1758	2	Y	2					2
							2	9									
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	223	1	1643	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

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	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-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4956	-0-	-748	-0-	449	1	4497	2	Y	9	7	1			81
							10	9									
02	5040	X	4379	-0-	-661	-0-	377	1	3995	2	Y	6	7	1			80
							7	9									
03	5177	X	4395	-0-	-782	-0-	439	1	3950	2	Y	5	7	1			78
							6	9									
04	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	529	1	3846	2	Y	5	3	1			80
							6	9									
05	5177	X	4266	-0-	-911	-0-	564	1	3689	2	Y	12	3	1			89
							13	9									
06	4800	X	4370	-0-	-430	-0-	700	1	3657	2	Y	12	3	1			98
							13	9									
07	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	665	1	3818	2	Y	4	4	1			98
							4	9									
08	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	685	1	3732	2	Y	62	142	1			18
							68	9									
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	727	1	3661	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
10	4526	X	4476	-0-	-50	-0-	667	1	3807	2	Y	2	4	1			16
							2	9									
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	503	1	4194	2	Y	16					32
							18	9									
12	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	531	1	3912	2	Y	10	8	1			34
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 53,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

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-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 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	682	N	460	-0-	-222	-0-	41	1	412	2	N	6	2	1			66
							7	9									
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	35	1	368	2	N	4	2	1			68
							4	9									
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	41	1	373	2	N	-0-	1	1			67
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	42	1	302	2	N	1	1	1			67
							1	9									
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	33	1	217	2	N	-0-					67
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	37	1	192	2	N	1	1	1			67
							1	9									
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	32	1	186	2	N	-0-					67
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	448	2	N	3	2	1			68
							3	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	46	1	232	2	N	2	2	1			68
							2	9									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	48	1	272	2	N	3	3	1			68
							3	9									
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	43	1	361	2	N	7	4	1			71
							8	9									
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	15	1	112	2	N	1	2	1			70
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 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		6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	595	1	5956	2	N	29	11	1			76
								32	9									
02		5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	471	1	4990	2	N	41	10	1			107
								45	9									
03		6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	615	1	5530	2	N	18	10	1			115
								20	9									
04		5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	664	1	4834	2	N	18	5	1			128
								20	9									
05		5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	715	1	4670	2	N	25	5	1			148
								28	9									
06		5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	869	1	4540	2	N	21	5	1			164
								23	9									
07		5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	805	1	4620	2	N	39	6	1			197
								43	9									
08		5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	881	1	4800	2	N	7	176	1			28
								8	9									
09		5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	834	1	4201	2	N	4	5	1			27
								4	9									
10		4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	732	1	4178	2	N	13	5	1			35
								14	9									
11		5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	560	1	4670	2	N	34	1	1			68
								37	9									
*12		5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	604	1	4449	2	N	16	10	1			74
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 66,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 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	5053	X	3954	-0-	-1099	-0-	356	1	3561	2	N	34	30	1			84
							37	9									
02	4396	X	4203	-0-	-193	-0-	360	1	3809	2	N	31	31	1			84
							34	9									
03	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	462	1	4150	2	N	33	26	1			91
							36	9									
04	4170	X	3308	-0-	-862	-0-	396	1	2878	2	N	31	32	1			90
							34	9									
05	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	569	1	3719	2	N	33	31	1			92
							36	9									
06	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	643	1	3357	2	N	26	25	1			93
							29	9									
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	765	1	4390	2	N	30	35	1			88
							33	9									
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	833	1	4539	2	N	25	22	1			91
							28	9									
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	852	1	4291	2	N	34	23	1			102
							37	9									
10	5177	X	4809	-0-	-368	-0-	714	1	4074	2	N	19	22	1			99
							21	9									
11	5130	X	2910	-0-	-2220	-0-	309	1	2579	2	N	20	16	1			103
							22	9									
12	5301	X	4112	-0-	-1189	-0-	488	1	3596	2	N	25	27	1			101
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 52,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 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	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	883	1	8838	2	N	197	214	1			115
							217	9									
02	9184	X	8653	-0-	-531	-0-	729	1	7719	2	N	186	204	1			97
							205	9									
03	10757	X	9105	-0-	-1652	-0-	889	1	7994	2	N	202	234	1			65
							222	9									
04	10410	X	9624	-0-	-786	-0-	2225	1	7182	2	N	197	40	1			222
							217	9									
05	10757	X	9722	-0-	-1035	-0-	2373	1	7142	2	N	188	221	1			189
							207	9									
06	9630	X	8678	-0-	-952	-0-	2408	1	6112	2	N	144	197	1			136
							158	9									
07	9951	X	4812	-0-	-5139	-0-	1792	1	2935	2	N	77	177	1			36
							85	9									
08	9951	X	2675	-0-	-7276	-0-	1484	1	1112	2	N	72	11	1			97
							79	9									
09	9630	X	4708	-0-	-4922	-0-	1803	1	2847	2	N	53	15	1			135
							58	9									
10	9734	X	1871	-0-	-7863	-0-	1364	1	477	2	N	27	14	1			148
							30	9									
11	8670	X	1355	-0-	-7315	-0-	1238	1	117	9	N	106	31	1			223
12	4867	X	1323	-0-	-3544	-0-	1280	1	43	9	N	39	16	1			246

TOTAL GAS PROD: 72,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	167	1	1675	2	N	17	14	1			4
							19	9									
02	1848	X	1650	-0-	-198	-0-	141	1	1489	2	N	18	12	1			10
							20	9									
03	2046	X	1182	-0-	-864	-0-	116	1	1042	2	N	22	20	1			12
							24	9									
04	1800	X	175	-0-	-1625	-0-	19	1	142	2	N	13	17	1			8
							14	9									
05	1860	X	163	-0-	-1697	-0-	20	1	129	2	N	13	18	1			3
							14	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7	8	1			2
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-	2	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 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	2883	X	1936	-0-	-947	-0-	175	1	1747	2	N	13	5	1			95
							14	9									
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	426	1	4505	2	N	66	14	1			147
							73	9									
03	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	416	1	3743	2	N	62	23	1			186
							68	9									
04	4680	X	3487	-0-	-1193	-0-	416	1	3030	2	N	37	18	1			205
							41	9									
05	5549	X	2733	-0-	-2816	-0-	360	1	2354	2	N	17	16	1			206
							19	9									
06	5370	X	3233	-0-	-2137	-0-	516	1	2694	2	N	21	11	1			216
							23	9									
07	5549	X	2479	-0-	-3070	-0-	362	1	2078	2	N	35	13	1			238
							39	9									
08	4216	X	3778	-0-	-438	-0-	577	1	3145	2	N	51	195	1			94
							56	9									
09	3480	X	3119	-0-	-361	-0-	509	1	2563	2	N	43	16	1			121
							47	9									
10	3348	X	529	-0-	-2819	-0-	75	1	431	2	N	21	15	1			127
							23	9									
11	3660	X	89	-0-	-3571	-0-	7	1	60	2	N	20	19	1			128
							22	9									
12	3782	X	73	-0-	-3709	-0-	8	1	56	2	N	8	6	1			130
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 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	4371	X	3268	-0-	-1103	-0-	287	1	2876	2	N	95	63	1			181
							105	9									
02	3920	X	3151	-0-	-769	-0-	261	1	2763	2	N	115	61	1			235
							127	9									
03	4340	X	3171	-0-	-1169	-0-	302	1	2716	2	N	139	124	1			250
							153	9									
04	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	355	1	2580	2	N	125	122	1			253
							138	9									
05	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	350	1	2291	2	N	94	304	1			43
							103	9									
06	3390	X	2548	-0-	-842	-0-	398	1	2080	2	N	64	60	1			47
							70	9									
07	3503	X	2399	-0-	-1104	-0-	344	1	1972	2	N	75	63	1			59
							83	9									
08	T. A.		2571	-0-	2571	2571	387	1	2110	2	N	67	64	1			62
							74	9									
09	T. A.		2231	-0-	2231	4802	359	1	1808	2	N	58	59	1			61
							64	9									
10	T. A.		2458	-0-	2458	7260	353	1	2015	2	N	82	64	1			79
							90	9									
11	9507	X	2247	-0-	-7260	-0-	228	1	1896	2	N	112	129	1			62
							123	9									
12	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	225	1	1659	2	N	108	65	1			105
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 31,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	96	1			14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

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	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-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	50318	X	50318	-0-	-0-	-0-	4562	1	45662	2	N	85	70	1			49
							94	9									
02	47600	X	43933	-0-	-3667	-0-	3786	1	40081	2	N	60	71	1			38
							66	9									
03	52700	X	46785	-0-	-5915	-0-	4678	1	42046	2	N	55	72	1			21
							61	9									
04	51000	X	44097	-0-	-6903	-0-	5321	1	38719	2	N	52	36	1			37
							57	9									
05	51243	X	44267	-0-	-6976	-0-	5870	1	38367	2	N	27	34	1			30
							30	9									
06	48690	X	40832	-0-	-7858	-0-	6559	1	34251	2	N	20	33	1			17
							22	9									
07	48639	X	40385	-0-	-8254	-0-	5992	1	34368	2	N	23	32	1			8
							25	9									
08	46221	X	41643	-0-	-4578	-0-	6455	1	35165	2	N	21					29
							23	9									
09	44100	X	37545	-0-	-6555	-0-	6217	1	31300	2	N	25	29	1			25
							28	9									
10	44268	X	35983	-0-	-8285	-0-	5363	1	30600	2	N	18	32	1			11
							20	9									
11	40830	X	33074	-0-	-7756	-0-	3539	1	29507	2	N	25					36
							28	9									
12	41633	X	33405	-0-	-8228	-0-	3988	1	29371	2	N	42	61	1			17
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 492,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	0 N	-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	298	-0-	-167	-0-	15	1	283	2	N	-0-					33
02	392	X	340	-0-	-52	-0-	6	1	334	2	N	-0-					33
03	434	X	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	2	N	-0-					33
04	420	X	341	-0-	-79	-0-	15	1	326	2	N	-0-					33
05	403	X	351	-0-	-52	-0-	285	2	66	9	N	60					93
06	420	X	184	-0-	-236	-0-	184	2			N	-0-					93
07	434	X	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					93
08	434	X	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					93
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	N	-0-					93
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-					93
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					93
*12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	T. A.	-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

01	837	N	823	-0-	-14	-0-	69	1	742	2	N	11					243
							12	9									
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	104	1	633	2	N	4					247
							4	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	722	2	N	1					248
							1	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	121	1	736	2	N	12					260
							13	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	725	2	N	15					275
							17	9									
06	810	N	719	-0-	-91	-0-	81	1	632	2	N	5					280
							6	9									
07	899	N	790	-0-	-109	-0-	79	1	708	2	N	3					283
							3	9									
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	118	1	670	2	N	12					295
							13	9									
09	720	N	620	-0-	-100	-0-	121	1	493	2	N	5					300
							6	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	212	1	566	2	N	3					303
							3	9									
11	780	N	609	-0-	-171	-0-	63	1	544	2	N	2	195	1			110
							2	9									
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	161	1	472	2	N	2					112
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	271	1	2931	2	N	10					268
							11	9									
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	312	1	1905	2	N	-0-					268
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	280	1	1877	2	N	-0-					268
04	3120	X	1863	-0-	-1257	-0-	262	1	1593	2	N	7					275
							8	9									
05	3224	X	1662	-0-	-1562	-0-	183	1	1473	2	N	5					280
							6	9									
06	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	168	1	1306	2	N	-0-					280
07	2449	X	1491	-0-	-958	-0-	149	1	1342	2	N	-0-					280
08	2170	X	1564	-0-	-606	-0-	234	1	1330	2	N	-0-					280
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	391	1	1594	2	N	2					282
							2	9									
10	1674	X	1671	-0-	-3	-0-	456	1	1215	2	N	-0-					282
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	216	1	1859	2	N	-0-					282
12	2046	X	1683	-0-	-363	-0-	429	1	1254	2	N	-0-					282

TOTAL GAS PROD: 23,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	T. A.	-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-

MILLER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 194174 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9480 - 9574

01	14B2 EXT	-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-

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	454	1	4912	2	N	15					172
							17	9									
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	669	1	4086	2	N	8					180
							9	9									
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	655	1	4390	2	N	8					188
							9	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	658	1	4000	2	N	14					202
							15	9									
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	552	1	4428	2	N	6					208
							7	9									
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	509	1	3958	2	N	5					213
							6	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	465	1	4193	2	N	5					218
							6	9									
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	674	1	3829	2	N	9					227
							10	9									
09	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	784	1	3198	2	N	3					230
							3	9									
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	1236	1	3294	2	N	3					233
							3	9									
11	4350	X	4010	-0-	-340	-0-	417	1	3587	2	N	5					238
							6	9									
12	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	1112	1	3254	2	N	20	196	1			62
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 55,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	2914	X	2385	-0-	-529	-0-	202	1	2183	2	N	-0-					152
02	2632	X	1911	-0-	-721	-0-	269	1	1642	2	N	-0-					152
03	2821	X	1312	-0-	-1509	-0-	170	1	1142	2	N	-0-					152
04	2310	X	1141	-0-	-1169	-0-	161	1	979	2	N	1					153
							1	9									
05	2387	X	1174	-0-	-1213	-0-	130	1	1042	2	N	2					155
							2	9									
06	2310	X	1059	-0-	-1251	-0-	120	1	936	2	N	3					158
							3	9									
07	2108	X	1096	-0-	-1012	-0-	109	1	987	2	N	-0-					158
08	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	156	1	888	2	N	-0-					158
09	1140	X	934	-0-	-206	-0-	182	1	744	2	N	7					165
							8	9									
10	1178	X	978	-0-	-200	-0-	266	1	710	2	N	2					167
							2	9									
11	1050	X	856	-0-	-194	-0-	89	1	766	2	N	1					168
							1	9									
12	1085	X	884	-0-	-201	-0-	225	1	659	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 14,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 T RRCID -> 144984 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8189 - 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	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-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
							1	5									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	93	1	760	2	N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	240	1	2157	2	N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	229	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	840	N	491	-0-	-349	-0-	44	1	447	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	251	-0-	-1857	-0-	25	1	226	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	147	-0-	-1961	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	33	-0-	-215	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	1			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,915 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	62	N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
							11	5									

TOTAL GAS PROD: 75 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	124	N	110	-0-	-14	-0-	32	1	78	2	N	-0-					-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	26	1	60	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	2	N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
							6	5									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	93	1	124	2	N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-
							7	5									
08	217	N	51	-0-	-166	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
							3	5									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
							3	5									
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
							7	5									
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	21	1	22	5	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
							8	5									

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

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

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-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	626 1 1 5	381 2	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 1		N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 1		N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	476 1	635 2	N	-0-			-0-
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	92 1	197 2	N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	111 1 18 5	191 2	N	-0-			-0-
08	1116 N	661	-0-	-455	-0-	245 1 37 5	379 2	N	-0-			-0-
09	300 N	42	-0-	-258	-0-	15 1 2 5	25 2	N	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	77 1 24 5	201 2	N	-0-			-0-
11	630 N	184	-0-	-446	-0-	92 1	92 5	N	-0-			-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	58 1 58 5	110 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	715	1	1684	2	N	-0-					-0-
							2	5									
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	672	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	835	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	688	1	1465	2	N	-0-					-0-
							272	5									
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	1028	1	1374	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2109	-0-	-351	-0-	666	1	1443	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	935	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	1105	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	1184	1	1747	2	N	-0-					-0-
							6	5									
10	3100	N	3272	-0-	172	172	976	1	2171	2	N	-0-					-0-
							125	5									
11	3000	N	2856	-0-	-144	28	2040	1	816	5	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4090	-0-	990	1018	1216	1	1998	2	N	-0-					-0-
							876	5									

TOTAL GAS PROD: 32,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1183	-0-	-1917	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	1381	-0-	-663	-0-	1381	1			N	-0-					-0-
03	1643	X	1052	-0-	-591	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1496	1	20	2	N	-0-					-0-
							4	5									
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1367	1	35	2	N	-0-					-0-
							6	5									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1226	1	671	2	N	-0-					-0-
							39	5									
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1300	1	694	2	N	-0-					-0-
							202	5									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	1			N	-0-					-0-
09	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	1			N	-0-					-0-
10	2201	N	1353	-0-	-848	-0-	1341	1	11	2	N	-0-					-0-
							1	5									
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 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	1240	N	948	-0-	-292	-0-	948	1			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	680	1	22	2	N	-0-					-0-
							4	5									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	508	1	858	2	N	-0-					-0-
							135	5									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	695	1	1648	2	N	-0-					-0-
							4	5									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	573	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1804	-0-	-614	-0-	590	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	704	1	1497	2	N	-0-					-0-
							278	5									
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1058	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	697	1	1506	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2052	-0-	-521	-0-	704	1	1231	2	N	-0-					-0-
							117	5									
08	2480	N	1740	-0-	-740	-0-	648	1	995	2	N	-0-					-0-
							97	5									
09	2190	N	1673	-0-	-517	-0-	595	1	995	2	N	-0-					-0-
							83	5									
10	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	489	1	1270	2	N	-0-					-0-
							154	5									
11	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	904	1	538	5	N	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	442	1	857	2	N	-0-					-0-
							452	5									

TOTAL GAS PROD: 23,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	647	1	1644	2	N	-0-					-0-
							54	5									
02	2184	N	2044	-0-	-140	-0-	616	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	888	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	699	1	1484	2	N	-0-					-0-
							275	5									
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	1007	1	1433	2	N	-0-					-0-
							67	5									
06	2610	N	2394	-0-	-216	-0-	662	1	1636	2	N	-0-					-0-
							96	5									
07	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	824	1	1446	2	N	-0-					-0-
							137	5									
08	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	927	1	1427	2	N	-0-					-0-
							138	5									
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	862	1	1441	2	N	-0-					-0-
							121	5									
10	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	597	1	1545	2	N	-0-					-0-
							188	5									
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	911	1	1576	5	N	-0-					-0-
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	657	1	1270	2	N	-0-					-0-
							671	5									

TOTAL GAS PROD: 29,189 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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1523	1	718	2	N	-0-					-0-
							69	5									
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1452	1	806	2	N	-0-					-0-
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	1990	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	1997	1	641	2	N	-0-					-0-
							119	5									
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	1			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	1936	1	716	2	N	-0-					-0-
							42	5									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1470	1	549	2	N	-0-					-0-
							52	5									
08	3100	N	3591	-0-	491	491	2375	1	1108	2	N	-0-					-0-
							108	5									
09	3000	N	2641	-0-	-359	132	1990	1	601	2	N	-0-					-0-
							50	5									
10	1612	N	852	-0-	-760	-0-	852	1			N	-0-					-0-
11	1560	X	65	-0-	-1495	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	1612	X	400	-0-	-1212	-0-	400	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1054	N	817	-0-	-237	-0-	244	1	573	2	N	-0-					-0-
02	896	N	635	-0-	-261	-0-	190	1	445	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	556	-0-	-467	-0-	183	1	373	2	N	-0-					-0-
04	780	N	662	-0-	-118	-0-	188	1	400	2	N	-0-					-0-
							74	5									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	447	1	596	2	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	424	2	N	-0-					-0-
07	682	N	434	-0-	-248	-0-	174	1	260	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	397	1	528	2	N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	241	1	353	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	204	1	398	2	N	-0-					-0-
11	900	N	570	-0-	-330	-0-	450	1	120	5	N	-0-					-0-
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	149	1	246	2	N	-0-					-0-
							108	5									

TOTAL GAS PROD: 7,961 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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	572	1	1345	2	N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	500	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	551	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	495	1	1048	2	N	-0-					-0-
							195	5									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	864	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	591	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	800	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	769	1	1026	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	738	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1271	-0-	-744	-0-	427	1	844	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	1414	1	168	5	N	-0-					-0-
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	693	1	1139	2	N	-0-					-0-
							500	5									

TOTAL GAS PROD: 21,693 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	1			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1850	1	443	2	N	-0-					-0-
							131	5									
08	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	1			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-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: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	-0-	-140	-0-	160	1	490	2	N	-0-					-0-
							47	5									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	190	1	499	2	N	-0-					-0-
							24	5									
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	252	1	519	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	206	1	434	2	N	-0-					-0-
							81	5									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	439	1	743	2	N	-0-					-0-
							117	5									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	231	1	570	2	N	-0-					-0-
							34	5									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	306	1	534	2	N	-0-					-0-
							51	5									
08	1302	N	827	-0-	-475	-0-	306	1	475	2	N	-0-					-0-
							46	5									
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	257	1	429	2	N	-0-					-0-
							36	5									
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	251	1	647	2	N	-0-					-0-
							79	5									
11	810	N	63	-0-	-747	-0-	23	1	40	5	N	-0-					-0-
12	744	N	58	-0-	-686	-0-	15	1	28	2	N	-0-					-0-
							15	5									

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4571	X	1739	-0-	-2832	-0-	993	1	680	2	N	-0-			-0-
							66	5							
02	2660	X	126	-0-	-2534	-0-	126	1			N	-0-			-0-
03	2945	X	147	-0-	-2798	-0-	48	1	99	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	280	-0-	-2570	-0-	81	1	168	2	N	-0-			-0-
							31	5							
05	2945	X	447	-0-	-2498	-0-	152	1	255	2	N	-0-			-0-
							40	5							
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1730	1	4275	2	N	-0-			-0-
							252	5							
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	1364	1	2827	2	N	-0-			-0-
							515	5							
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	1200	1	2251	2	N	-0-			-0-
							477	5							
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					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: 17,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

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

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

DCRC 80 WELL #: 1 RRCID -> 206832 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8485 - 8667

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-			-0-
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	338	1			N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
							3	5									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					-0-
							16	5									

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1046	1	839	2	N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1256	1	838	2	N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1426	1	710	2	N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1410	1	702	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	1370	1	339	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	1527	1	519	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	927	-0-	-1243	-0-	927	1			N	-0-					-0-
08	1705	N	817	-0-	-888	-0-	817	1			N	-0-					-0-
09	2040	N	851	-0-	-1189	-0-	851	1			N	-0-					-0-
10	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	1			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1459	1	23	2	N	-0-					-0-
							10	5									

TOTAL GAS PROD: 16,819 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	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	1193	1	819	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2024	-0-	-776	-0-	1185	1	839	2	N	-0-					-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	1367	1	942	2	N	-0-					-0-
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1402	1	663	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	1418	1	355	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1829	-0-	-391	-0-	1299	1	530	2	N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	1619	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	1977	1	924	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3171	-0-	171	171	1934	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	2757	N	2586	-0-	-171	-0-	1474	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	219	-0-	-2601	-0-	219	1			N	-0-					-0-
12	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	1471	1	650	2	N	-0-					-0-
							285	5									

TOTAL GAS PROD: 25,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	49	1	122	2	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	74	1	151	2	N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	22	1	47	2	N	-0-					-0-
							9	5									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	62	1	135	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	69	1	120	2	N	-0-					-0-
							11	5									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	66	1	101	2	N	-0-					-0-
							10	5									
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	50	1	85	2	N	-0-					-0-
							7	5									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	35	1	96	2	N	-0-					-0-
							11	5									
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	87	1	46	5	N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	111	2	N	-0-					-0-
							53	5									

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

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	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-

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-	-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-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	1			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	1			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	1			N	-0-					-0-
05	1364	N	539	-0-	-825	-0-	539	1			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	1			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	1590	N	127	-0-	-1463	-0-	51	1	76	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	58	1	16	5	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	119	1	195	2	N	-0-					-0-
							85	5									

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 C RRCID -> 144554 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6968 - 6989

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	420	N	236	-0-	-184	-0-	236	1			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	39	2	N	-0-			-0-
							17	5							

TOTAL GAS PROD: 816 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-	4	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		31	-0-	31	68	9	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	101	10	1	23	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		139	-0-	139	240	58	1	81	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		49	-0-	49	289	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	332	N	43	-0-	-289	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	Y	-0-			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-			-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	123	1	493	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		645	-0-	645	645	117	1	528	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		585	-0-	585	1230	67	1	518	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		488	-0-	488	1718	139	1	349	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		521	-0-	521	2239	150	1	371	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		416	-0-	416	2655	172	1	244	2	Y	-0-			-0-
09	200	N	686	-0-	486	3141	41	1	645	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	650	-0-	-2450	691	42	1	608	2	Y	-0-			-0-
11	1289	N	598	-0-	-691	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	62	1	246	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	65	1	293	2	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	95	1	241	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	103	1	255	2	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	344	1	487	2	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 12510 - 12540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	24366	-0-	-1085	-0-	4340	1	20026	2	N	-0-					-0-
02	22792	X	19363	-0-	-3429	-0-	2107	1	17256	2	N	-0-					-0-
03	25234	X	24496	-0-	-738	-0-	1986	1	22510	2	N	-0-					-0-
04	24000	X	14922	-0-	-9078	-0-	1890	1	13032	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	22061	-0-	-2305	-0-	3492	1	18569	2	N	-0-					-0-
06	23700	X	22811	-0-	-889	-0-	2890	1	19921	2	N	-0-					-0-
07	24490	X	22483	-0-	-2007	-0-	2930	1	19553	2	N	-0-					-0-
08	24490	X	23973	-0-	-517	-0-	3743	1	20230	2	N	-0-					-0-
09	22800	X	22370	-0-	-430	-0-	4462	1	17908	2	N	-0-					-0-
10	23560	X	22992	-0-	-568	-0-	5406	1	17586	2	N	-0-					-0-
11	23190	X	22042	-0-	-1148	-0-	4160	1	17882	2	N	-0-					-0-
12	23963	X	768	-0-	-23195	-0-	184	1	584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,647 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	353	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1030	-0-	-1238	-0-	112	1	918	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	180	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1207	-0-	-1223	-0-	153	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1491	-0-	-555	-0-	236	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1695	-0-	-435	-0-	215	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	268	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1879	-0-	-322	-0-	294	1	1585	2	N	-0-					-0-
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	342	1	1373	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1761	-0-	-285	-0-	414	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1639	-0-	-341	-0-	309	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	43	-0-	-2003	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,717 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

CAVAZOS WELL #: 2 RRCID -> 182216 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13114 PERF.12418 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-					-0-
03	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

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

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

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

01	29449	X	29449	-0-	-0-	-0-	5245	1	24204	2	N	-0-					-0-
02	30436	X	23173	-0-	-7263	-0-	2516	1	20611	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									
03	33697	X	25093	-0-	-8604	-0-	2033	1	23039	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
04	30060	X	16314	-0-	-13746	-0-	2063	1	14228	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
05	31062	X	29107	-0-	-1955	-0-	4607	1	24500	2	N	-0-					-0-
06	28500	X	26109	-0-	-2391	-0-	3302	1	22755	2	N	47	47	8			-0-
							52	9									
07	26224	X	26224	-0-	-0-	-0-	3416	1	22798	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	32113	X	32113	-0-	-0-	-0-	5011	1	27081	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
09	28892	X	28892	-0-	-0-	-0-	5763	1	23129	2	N	-0-					-0-
10	29109	X	20848	-0-	-8261	-0-	4898	1	15931	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
11	31080	X	31051	-0-	-29	-0-	5861	1	25189	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	32116	X	1025	-0-	-31091	-0-	243	1	774	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 289,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1887	-0-	-0-	-0-	336	1	1551	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	811	-0-	-253	-0-	88	1	723	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1199	-0-	-1064	-0-	97	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	647	-0-	-1543	-0-	82	1	565	2	N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	467	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	281	1	1938	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	761	-0-	-448	-0-	99	1	662	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	898	-0-	-2047	-0-	140	1	758	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	563	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1341	-0-	-1604	-0-	315	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1730	-0-	-490	-0-	327	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
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-

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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
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	1395	N	702	-0-	-693	-0-	36	1	617	2	Y	39	39	1			-0-
							6	4	43	9							
02	1260	N	602	-0-	-658	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1289	2	Y	73	73	1			-0-
							14	4	80	9							
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	81	1	1095	2	Y	16	16	1			-0-
							2	4	18	9							
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	103	1	1398	2	Y	194	194	1			-0-
							37	4	213	9							
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	76	1	978	2	Y	22	22	1			-0-
							4	4	24	9							
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	2	Y	24	24	1			-0-
							4	4	26	9							
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	281	1	985	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	248	1	895	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	375	1	1042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	396	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	392	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	2	1	7	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1804	2	Y	48	48	1			-0-
							5	4	53	9							
02	1456	N	1288	-0-	-168	-0-	60	1	1186	2	Y	36	36	1			-0-
							2	4	40	9							
03	1612	N	305	-0-	-1307	-0-	18	1	272	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
04	1560	N	226	-0-	-1334	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	227	-0-	-1199	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 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	465	N	233	-0-	-232	-0-	13	1	217	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	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	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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-	-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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	171	R	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	17	17	1			-0-
							1	4	19	9							
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	17	17	1			-0-
							2	4	19	9							
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	16	16	1			-0-
							1	4	18	9							
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	27	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	37	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	67	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	76	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	33	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	C M	COND PROD	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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	9	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	8	8	1			-0-
							1	4	9	9							
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	Y	11	11	1			-0-
							1	4	12	9							
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	176	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	44	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	84	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	46	1	769	2	Y	57	57	1			-0-
							4	4	63	9							
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	41	1	611	2	Y	133	133	1			-0-
							11	4	146	9							
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	42	1	552	2	Y	33	33	1			-0-
							2	4	36	9							
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	487	-0-	-233	-0-	36	1	448	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	651	N	312	-0-	-339	-0-	22	1	253	2	Y	32	32	1			-0-
							2	4	35	9							
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	232	1	796	2	Y	17	17	1			-0-
							2	4	19	9							
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	215	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	193	1	523	2	Y	12					12
							2	4	13	9							
*11	720	N	675	-0-	-45	-0-	220	1	441	2	Y	12	12	1			12
							1	4	13	9							
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	362	1	639	2	Y	52	52	1			-0-
							4	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	39029	48004	-0-	8975	130360	2553	1	44654	2	Y	685	685	1		-0-
						43	4	754	9						
02	35252	40835	-0-	5583	135943	1948	1	38257	2	Y	542	542	1		-0-
						34	4	596	9						
03	181184	45241	-0-	-135943	-0-	2685	1	41943	2	Y	521	521	1		-0-
						40	4	573	9						
04	43983	43983	-0-	-0-	-0-	2907	1	40405	2	Y	577	577	1		-0-
						36	4	635	9						
05	47011	47011	-0-	-0-	-0-	3109	1	43318	2	Y	498	498	1		-0-
						36	4	548	9						
06	40229	40229	-0-	-0-	-0-	511	1	39259	2	Y	390	390	1		-0-
						30	4	429	9						
07	45209	45209	-0-	-0-	-0-	586	1	43960	2	Y	573	573	1		-0-
						33	4	630	9						
08	45321	45321	-0-	-0-	-0-	673	1	43985	2	Y	572	572	1		-0-
						34	4	629	9						
09	43324	43324	-0-	-0-	-0-	606	1	42170	2	Y	469	469	1		-0-
						32	4	516	9						
10	45417	45417	-0-	-0-	-0-	527	1	44297	2	Y	509	509	1		-0-
						33	4	560	9						
*11	41195	41195	-0-	-0-	-0-	539	1	40060	2	Y	512	512	1		-0-
						33	4	563	9						
12	45322 #	41991	-0-	-3331	-0-	626	1	40812	2	Y	472	472	1		-0-
						34	4	519	9						

TOTAL GAS PROD: 527,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,320

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 10690 PERF. 9969 - 10253

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	118	1	1980	2	Y	37	37	1			-0-
							3	4	41	9							
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	114	1	2133	2	Y	30	30	1			-0-
							2	4	33	9							
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	174	1	2593	2	Y	71	71	1			-0-
							6	4	78	9							
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	181	1	2407	2	Y	29	29	1			-0-
							2	4	32	9							
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	175	1	2330	2	Y	118	118	1			-0-
							10	4	130	9							
06	2580	N	1156	-0-	-1424	-0-	83	1	1058	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
07	2666	N	1694	-0-	-972	-0-	133	1	1557	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
08	2635	N	2040	-0-	-595	-0-	460	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	456	1	1608	2	Y	45	45	1			-0-
							4	4	50	9							
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	643	1	1745	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	710	1	1426	2	Y	13	13	1			-0-
							2	4	14	9							
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

01	1891 X	1923	-0-	32	B	-1863391	101	1	1748	2	Y	64	64	1				-0-
							4	4	70	9								
02	1708 X	1025	-0-	-683	B	-1863391	50	1	968	2	Y	6	6	1				-0-
							7	9										
03	3224 X	3524	-0-	300	B	-1863091	209	1	3214	2	Y	86	86	1				-0-
							6	4	95	9								
04	2790 X	2063	-0-	-727	B	-1863091	130	1	1784	2	Y	127	127	1				-0-
							9	4	140	9								
05	2139 X	1018	-0-	-1121	B	-1863091	66	1	912	2	Y	34	34	1				-0-
							3	4	37	9								
06	1800 X	1607	-0-	-193	B	-1863091	114	1	1486	2	Y	6	6	1				-0-
							7	9										
07	1860 X	2243	-0-	383	B	-1862708	167	1	2013	2	Y	54	54	1				-0-
							4	4	59	9								
08	1860 X	2058	-0-	198	B	-1862510	431	1	1538	2	Y	76	76	1				-0-
							5	4	84	9								
09	1800 X	1943	-0-	143	B	-1862367	401	1	1468	2	Y	63	63	1				-0-
							5	4	69	9								
10	1860 X	1511	-0-	-349	B	-1862367	384	1	1083	2	Y	37	37	1				-0-
							3	4	41	9								
11	1800 X	1178	-0-	-622	B	-1862367	327	1	686	2	Y	141	141	1				-0-
							10	4	155	9								
12	2232 X	1003	-0-	-1229	B	-1862367	346	1	641	2	Y	14	14	1				-0-
							1	4	15	9								

TOTAL GAS PROD: 21,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

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	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-						-0-

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

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	316	1	5370	2	Y	46	46	1			-0-
							7	4	51	9							
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	84	1	1611	2	Y	9	9	1			-0-
							2	4	10	9							
03	1736	X	1716	-0-	-20	-0-	102	1	1541	2	Y	56	56	1			-0-
							11	4	62	9							
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	225	1	3040	2	Y	122	122	1			-0-
							21	4	134	9							
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	146	1	1973	2	Y	42	42	1			-0-
							8	4	46	9							
06	DLQ G-10		2111	-0-	2111	2111	150	1	1936	2	Y	19	19	1			-0-
							4	4	21	9							
07	DLQ G-10		2905	-0-	2905	5016	224	1	2660	2	Y	16	16	1			-0-
							3	4	18	9							
08	DLQ G-10		2003	-0-	2003	7019	445	1	1557	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	8858	X	1839	-0-	-7019	-0-	388	1	1396	2	Y	43	43	1			-0-
							8	4	47	9							
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	517	1	1429	2	Y	43	43	1			-0-
							7	4	47	9							
11	1680	X	1096	-0-	-584	-0-	352	1	723	2	Y	16	16	1			-0-
							3	4	18	9							
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	379	1	1214	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	597	-0-	-775	-0-	214	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	862	-0-	-657	-0-	343	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	452	1	720	2	Y	5					5
							6	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	353	1	593	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	273	1	623	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1209	N	747	-0-	-462	-0-	254	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	697	-0-	-264	-0-	245	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	506	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	225	1	749	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	357	1	763	2	Y	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	359	1	799	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	9424	X	7355	-0-	-2069	-0-	1749	1	5603	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	8512	X	3663	-0-	-4849	-0-	1312	1	2350	2	Y	1					1
							1	9									
03	8928	X	4139	-0-	-4789	-0-	1646	1	2490	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	5340	X	3540	-0-	-1800	-0-	1364	1	2173	2	Y	3					5
							3	9									
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	2124	1	3564	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	2381	1	5442	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1621	1	3150	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	5518	X	3150	-0-	-2368	-0-	1108	1	2041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5340	X	3833	-0-	-1507	-0-	1890	1	1939	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	6324	X	4993	-0-	-1331	-0-	1155	1	3837	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	6120	X	5474	-0-	-646	-0-	1745	1	3728	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1645	1	3664	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	372	N	343	-0-	-29	-0-	53	1	290	3	Y	-0-					40
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	24	1	250	3	Y	2					42
							2	9									
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	32	1	232	3	Y	20	35	1			27
							22	9									
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	46	1	269	3	Y	6					33
							7	9									
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	31	1	222	3	Y	-0-					33
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	61	1	209	3	Y	10					43
							11	9									
07	341	N	133	-0-	-208	-0-	11	1	121	3	Y	1					44
							1	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	Y	-0-					44
09	270	N	124	-0-	-146	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					44
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	1	40	1			5
							1	9									
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					5
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	13454	#	7668	-0-	-5786	-0-	563	1	6976	3	Y	37	53	1			23
							88	4	41	9							
02	12068	#	3346	-0-	-8722	-0-	251	1	3042	3	Y	33	30	1			26
							17	4	36	9							
03	12958	#	4509	-0-	-8449	-0-	416	1	4008	3	Y	55	60	1			21
							24	4	61	9							
04	10710	#	6143	-0-	-4567	-0-	510	1	5545	3	Y	36	41	1			16
							48	4	40	9							
05	7657	#	4628	-0-	-3029	-0-	372	1	4201	3	Y	16	9	1			23
							37	4	18	9							
06	12676	R	12676	-0-	-0-	-0-	859	1	11696	3	Y	28	23	1			28
							90	4	31	9							
07	13122	R	13122	-0-	-0-	-0-	864	1	12155	3	Y	41	48	1			21
							58	4	45	9							
08	11422	R	11422	-0-	-0-	-0-	786	1	10523	3	Y	47	46	1			22
							61	4	52	9							
09	12690	#	11837	-0-	-853	-0-	940	1	10731	3	Y	65	53	1			34
							94	4	72	9							
10	13113	#	11612	-0-	-1501	-0-	791	1	10663	3	Y	88	90	1			32
							61	4	97	9							
11	12690	#	2805	-0-	-9885	-0-	263	1	2401	3	Y	114	93	1			53
							16	4	125	9							
12	13113	#	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	13	54	1			12

TOTAL GAS PROD: 89,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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	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-

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

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-	-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-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			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	1	N	-0-	-0-	-1 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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENCINITAS (V-17) //CONT.// 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
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	1395	N	439	-0-	-956 B	-0-	46	1	385	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
02	1372	N	689	-0-	-683 B	-0-	71	1	611	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	476	-0-	-1167 B	-0-	47	1	429	2	Y	-0-					3
04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	132	1	1166	2	Y	-0-					3
05	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	134	1	1190	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	66	1	471	2	Y	4					7
							4	9									
07	1333	N	332	-0-	-1001 B	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					7
08	1333	N	647	-0-	-686 B	-0-	69	1	578	2	Y	-0-	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	67	1	596	2	Y	-0-					2
10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	32	1	347	2	Y	10					12
							11	9									
11	630	N	310	-0-	-320 B	-0-	25	1	285	2	Y	-0-	8	1			4
12	682	N	62	-0-	-620 B	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1953	X	2	-0-	-1951	-0-	2	3			Y	-0-					123
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	592	1	6376	3	Y	1					124
							1	9									
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	571	1	4149	3	Y	24	106	1			42
							26	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	381	1	2276	3	Y	12					54
							13	9									
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	235	1	1738	3	Y	-0-					54
06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	356	1	1230	3	Y	20					74
							22	9									
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	358	1	3964	3	Y	5					79
							6	9									
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	230	1	1597	3	Y	22					101
							24	9									
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	707	1	3009	3	Y	5					106
							6	9									
10	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	277	1	3458	3	Y	31	95	1			42
							34	9									
11	4200	X	600	-0-	-3600	-0-	70	1	510	3	Y	18					60
							20	9									
12	4340	X	188	-0-	-4152	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 32,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 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	6355	X	5517	-0-	-838	-0-	403	1	4993	3	Y	53	79	1			33
							63	4	58	9							
02	5740	X	5468	-0-	-272	-0-	409	1	4977	3	Y	48	43	1			38
							29	4	53	9							
03	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	499	1	4791	3	Y	68	80	1			26
							28	4	75	9							
04	5340	X	5233	-0-	-107	-0-	434	1	4716	3	Y	38	47	1			17
							41	4	42	9							
05	6045	X	4184	-0-	-1861	-0-	336	1	3795	3	Y	17	10	1			24
							34	4	19	9							
06	5850	X	2142	-0-	-3708	-0-	143	1	1948	3	Y	33	25	1			32
							15	4	36	9							
07	6045	X	5426	-0-	-619	-0-	351	1	4933	3	Y	107	84	1			55
							24	4	118	9							
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	383	1	5123	3	Y	65	89	1			31
							30	4	72	9							
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	414	1	4730	3	Y	50	55	1			26
							42	4	55	9							
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	429	1	5779	3	Y	88	82	1			32
							33	4	97	9							
11	5430	X	4886	-0-	-544	-0-	471	1	4298	3	Y	81	75	1			38
							28	4	89	9							
12	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	464	1	4664	3	Y	29	38	1			29
							32	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 60,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

01	2759	X	793	-0-	-1966	-0-	57	1	702	3	Y	23	31	1				14	
							9	4	25	9									
02	2492	X	1242	-0-	-1250	-0-	92	1	1113	3	Y	28	20	1				22	
							6	4	31	9									
03	2635	X	537	-0-	-2098	-0-	46	1	443	3	Y	41	47	1				16	
							3	4	45	9									
04	2280	X	372	-0-	-1908	-0-	30	1	320	3	Y	17	25	1				8	
							3	4	19	9									
05	1643	X	461	-0-	-1182	-0-	36	1	415	3	Y	5	5	1				8	
							4	4	6	9									
06	1320	X	364	-0-	-956	-0-	24	1	328	3	Y	8	8	1				8	
							3	4	9	9									
07	1364	X	375	-0-	-989	-0-	24	1	340	3	Y	8	12	1				4	
							2	4	9	9									
08	527	X	472	-0-	-55	-0-	33	1	435	3	Y	1	4	1				1	
							3	4	1	9									
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	41	1	473	3	Y	11	6	1				6	
							4	4	12	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	636	3	Y	-0-	6	1				-0-	
							4	4											
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	528	3	Y	-0-						-0-	
							3	4											
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	41	1	410	3	Y	-0-						-0-	
							3	4											

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	1484	1	12411	2	Y	151	144	1			104
							166	9									
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	1256	1	10911	2	Y	123	162	1			65
							135	9									
03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	1231	1	11210	2	Y	118	133	1			50
							130	9									
04	15690	X	9367	-0-	-6323	-0-	942	1	8324	2	Y	92					142
							101	9									
05	15283	X	8978	-0-	-6305	-0-	900	1	7986	2	Y	84	152	1			74
							92	9									
06	13620	X	2509	-0-	-11111	-0-	306	1	2179	2	Y	22					96
							24	9									
07	13609	X	821	-0-	-12788	-0-	85	1	711	2	Y	23					119
							25	9									
08	12586	X	3146	-0-	-9440	-0-	326	1	2765	2	Y	50	116	1			53
							55	9									
09	9360	X	1805	-0-	-7555	-0-	179	1	1581	2	Y	41					94
							45	9									
10	8990	X	2259	-0-	-6731	-0-	182	1	2031	2	Y	42					136
							46	9									
11	3030	X	1774	-0-	-1256	-0-	144	1	1594	2	Y	33	114	1			55
							36	9									
12	3131	X	1218	-0-	-1913	-0-	120	1	1065	2	Y	30					85
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 70,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	427	1	3579	2	Y	47	29	1			21
							52	9									
02	1596	X	613	-0-	-983	-0-	63	1	550	2	Y	-0-	15	1			6
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	354	1	3222	2	Y	52	58	1			-0-
							57	9									
04	3930	X	2011	-0-	-1919	-0-	202	1	1780	2	Y	26					26
							29	9									
05	4061	X	2014	-0-	-2047	-0-	202	1	1792	2	Y	18	29	1			15
							20	9									
06	3930	X	1264	-0-	-2666	-0-	153	1	1088	2	Y	21					36
							23	9									
07	3627	X	1959	-0-	-1668	-0-	204	1	1719	2	Y	33					69
							36	9									
08	3627	X	1697	-0-	-1930	-0-	176	1	1492	2	Y	26	63	1			32
							29	9									
09	2010	X	1363	-0-	-647	-0-	138	1	1221	2	Y	4					36
							4	9									
10	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	147	1	1632	2	Y	28					64
							31	9									
11	1890	X	1539	-0-	-351	-0-	125	1	1394	2	Y	18	54	1			28
							20	9									
12	1953	X	1511	-0-	-442	-0-	153	1	1347	2	Y	10					38
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	680	1	2179	2	Y	51	50	1			15
							56	9									
02	2800	N	4475	-0-	1675	1675	1578	1	2829	2	Y	62					77
							68	9									
03	4899	X	3224	-0-	-1675	-0-	1269	1	1918	2	Y	34	39	1			72
							37	9									
04	1890	X	1879	-0-	-11	-0-	700	1	1116	2	Y	57					129
							63	9									
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	1733	1	2908	2	Y	164	141	1			152
							180	9									
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1188	1	2716	2	Y	252	238	1			166
							277	9									
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1546	1	3005	2	Y	54	170	1			50
							59	9									
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1806	1	3328	2	Y	30	65	1			15
							33	9									
09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	2952	1	3029	2	Y	113	90	1			38
							124	9									
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	954	1	3171	2	Y	215	159	1			94
							237	9									
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	1481	1	3164	2	Y	127	184	1			37
							140	9									
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1234	1	2749	2	Y	172	179	1			30
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 50,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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
APACHE CORPORATION 027200
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-49	-0-	443	3	35	9	N	32					110
02	476	X	347	-0-	-129	-0-	312	3	35	9	N	32					142
03	527	X	367	-0-	-160	-0-	356	3	11	9	N	10					152
04	510	X	380	-0-	-130	-0-	369	3	11	9	N	10					162
05	527	X	280	-0-	-247	-0-	271	3	9	9	N	8					170
06	450	X	104	-0-	-346	-0-	93	3	11	9	N	10					180
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	492	3	10	9	N	9					189
08	403	X	391	-0-	-12	-0-	379	3	12	9	N	11					200
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	337	3	6	9	N	5					205
10	496	X	490	-0-	-6	-0-	477	3	13	9	N	12					217
11	480	X	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					217
*12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	412	-0-	-270	-0-	63	1	349	3	Y	-0-					60
02	616	N	196	-0-	-420	-0-	16	1	178	3	Y	2					62
							2	9									
03	403	N	58	-0-	-345	-0-	6	1	46	3	Y	5	52	1			15
							6	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	185	1	1104	3	Y	5					20
							6	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	141	1	1046	3	Y	-0-					20
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	Y	11					31
							12	9									
07	1333	N	904	-0-	-429	-0-	75	1	829	3	Y	-0-					31
08	1178	N	244	-0-	-934	-0-	28	1	192	3	Y	22					53
							24	9									
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	12	1	48	3	Y	10					63
							11	9									
10	899	N	93	-0-	-806	-0-	6	1	73	3	Y	13	57	1			19
							14	9									
11	240	N	51	-0-	-189	-0-	6	1	44	3	Y	1					20
							1	9									
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 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	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	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-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	514	-0-	-13	-0-	119	1	380	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	132	1	237	2	Y	3					7
							3	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	229	1	347	2	Y	25	11	1			21
							28	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	195	1	310	2	Y	11					32
							12	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	192	1	323	2	Y	4	17	1			19
							4	9									
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	156	1	356	2	Y	3	13	1			9
							3	9									
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	158	1	307	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	132	1	244	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	224	1	230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	95	1	315	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	159	1	340	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	144	1	320	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	3100	N	1	-0-	-3099	62363	1	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1	-0-	-2799	59564	1	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1	-0-	-3099	56465	1	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1	-0-	-2999	53466	1	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1	-0-	-3099	50367	1	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1	-0-	-2999	47368	1	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1	-0-	-3099	44269	1	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1	-0-	-3099	41170	1	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1	-0-	-2999	38171	1	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1	-0-	-3099	35072	1	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1	-0-	-2999	32073	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	32072					N	NO RPT					-0-

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

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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

01	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	762	1	9441	3	Y	10	16	1	6
						119	4	11	9					
02	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	672	1	8165	3	Y	22	11	1	17
						47	4	24	9					
03	6820 X	6412	-0-	-408	-0-	597	1	5744	3	Y	34	38	1	13
						34	4	37	9					
04	12660 X	7316	-0-	-5344	-0-	610	1	6627	3	Y	20	24	1	9
						57	4	22	9					
05	13082 X	7224	-0-	-5858	-0-	582	1	6571	3	Y	12	5	1	16
						58	4	13	9					
06	9990 X	7177	-0-	-2813	-0-	486	1	6622	3	Y	16	16	1	16
						51	4	18	9					
07	9858 X	9282	-0-	-576	-0-	612	1	8599	3	Y	27	29	1	14
						41	4	30	9					
08	7564 X	4248	-0-	-3316	-0-	291	1	3898	3	Y	33	31	1	16
						23	4	36	9					
09	7320 X	4753	-0-	-2567	-0-	377	1	4303	3	Y	32	31	1	17
						38	4	35	9					
10	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	754	1	10170	3	Y	48	48	1	17
						58	4	53	9					
11	8970 X	6759	-0-	-2211	-0-	655	1	5983	3	Y	74	57	1	34
						40	4	81	9					
12	9269 X	8141	-0-	-1128	-0-	724	1	7306	3	Y	55	36	1	53
						50	4	61	9					

TOTAL GAS PROD: 91,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(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	4583	-0-	-1307	-0-	336	1	4170	3	Y	22	28	1			14
							53	4	24	9							
02	5320	X	3874	-0-	-1446	-0-	292	1	3540	3	Y	19	18	1			15
							21	4	21	9							
03	5890	X	4235	-0-	-1655	-0-	394	1	3787	3	Y	29	33	1			11
							22	4	32	9							
04	7530	X	4422	-0-	-3108	-0-	367	1	3997	3	Y	22	23	1			10
							34	4	24	9							
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	594	1	6713	3	Y	9	6	1			13
							59	4	10	9							
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	506	1	6898	3	Y	29	13	1			29
							53	4	32	9							
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	551	1	7740	3	Y	37	47	1			19
							37	4	41	9							
08	7378	X	7207	-0-	-171	-0-	496	1	6640	3	Y	30	35	1			14
							38	4	33	9							
09	7500	X	6423	-0-	-1077	-0-	511	1	5832	3	Y	26	26	1			14
							51	4	29	9							
10	8308	X	5383	-0-	-2925	-0-	367	1	4948	3	Y	36	37	1			13
							28	4	40	9							
11	8040	X	4338	-0-	-3702	-0-	422	1	3848	3	Y	39	34	1			18
							25	4	43	9							
12	8308	X	4311	-0-	-3997	-0-	384	1	3872	3	Y	26	19	1			25
							26	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 68,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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. GAS LIFT (I)(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	1485	-0-	-1615	36	108	1	1336	3	Y	22	28	1			14
							17	4	24	9							
02	1764	N	1303	-0-	-461	-0-	97	1	1180	3	Y	17	18	1			13
							7	4	19	9							
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	143	1	1371	3	Y	16	23	1			6
							8	4	18	9							
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	118	1	1281	3	Y	16	15	1			7
							11	4	18	9							
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	147	1	1649	3	Y	8	4	1			11
							15	4	9	9							
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	116	1	1584	3	Y	17	12	1			16
							12	4	19	9							
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	120	1	1682	3	Y	22	27	1			11
							8	4	24	9							
08	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	112	1	1493	3	Y	24	24	1			11
							9	4	26	9							
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	132	1	1511	3	Y	32	26	1			17
							13	4	35	9							
10	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	113	1	1523	3	Y	44	45	1			16
							9	4	48	9							
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	151	1	1381	3	Y	39	37	1			18
							9	4	43	9							
12	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	133	1	1340	3	Y	26	19	1			25
							9	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 19,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

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	3658	X	2623	-0-	-1035	-0-	192	1	2377	3	Y	22	29	1			14
							30	4	24	9							
02	3304	X	2402	-0-	-902	-0-	180	1	2190	3	Y	17	18	1			13
							13	4	19	9							
03	3193	X	2160	-0-	-1033	-0-	199	1	1920	3	Y	27	30	1			10
							11	4	30	9							
04	3210	X	2152	-0-	-1058	-0-	177	1	1927	3	Y	29	26	1			13
							16	4	32	9							
05	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	219	1	2469	3	Y	15	7	1			21
							22	4	17	9							
06	2580	X	2500	-0-	-80	-0-	167	1	2279	3	Y	33	22	1			32
							18	4	36	9							
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	231	1	3244	3	Y	31	47	1			16
							16	4	34	9							
08	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	162	1	2168	3	Y	23	28	1			11
							12	4	25	9							
09	2640	X	943	-0-	-1697	-0-	73	1	840	3	Y	21	21	1			11
							7	4	23	9							
10	3534	X	2534	-0-	-1000	-0-	171	1	2302	3	Y	44	39	1			16
							13	4	48	9							
11	3420	X	823	-0-	-2597	-0-	77	1	702	3	Y	35	35	1			16
							5	4	39	9							
12	3534	X	1251	-0-	-2283	-0-	110	1	1107	3	Y	24	17	1			23
							8	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

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	1612	N	1163	-0-	-449	-0-	83	1	1017	3	Y	45	47	1			28
							13	4	50	9							
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	80	1	974	3	Y	28	34	1			22
							6	4	31	9							
03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	102	1	981	3	Y	33	42	1			13
							6	4	36	9							
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	87	1	941	3	Y	20	24	1			9
							8	4	22	9							
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	118	1	1324	3	Y	8	5	1			12
							12	4	9	9							
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	3	Y	9	12	1			9
							8	4	10	9							
07	1085	N	472	-0-	-613	-0-	30	1	427	3	Y	12	15	1			6
							2	4	13	9							
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	98	1	1310	3	Y	34	24	1			16
							8	4	37	9							
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	1008	3	Y	43	36	1			23
							9	4	47	9							
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	20	1	263	3	Y	44	51	1			16
							1	4	48	9							
11	1410	N	310	-0-	-1100	-0-	27	1	241	3	Y	36	35	1			17
							2	4	40	9							
12	1178	N	280	-0-	-898	-0-	25	1	253	3	Y	-0-	17	1			-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	122	1	1512	3	Y	67	73	1			42
							19	4	74	9							
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	3	Y	41	51	1			32
							8	4	45	9							
03	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	144	1	1385	3	Y	53	65	1			20
							8	4	58	9							
04	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	122	1	1326	3	Y	21	32	1			9
							11	4	23	9							
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	148	1	1667	3	Y	5	5	1			9
							15	4	6	9							
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	3	Y	9	9	1			9
							12	4	10	9							
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	107	1	1501	3	Y	11	14	1			6
							7	4	12	9							
08	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	112	1	1493	3	Y	12	12	1			6
							9	4	13	9							
09	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	113	1	1281	3	Y	16	13	1			9
							11	4	18	9							
10	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	92	1	1245	3	Y	22	23	1			8
							7	4	24	9							
11	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	125	1	1150	3	Y	21	19	1			10
							8	4	23	9							
12	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	115	1	1163	3	Y	13	10	1			13
							8	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 18,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2872	-0-	-1220	-0-	208	1	2581	3	Y	45	53	1			28
							33	4	50	9							
02	3500	X	2938	-0-	-562	-0-	220	1	2667	3	Y	33	35	1			26
							15	4	36	9							
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	312	1	2991	3	Y	39	50	1			15
							18	4	43	9							
04	2790	X	1276	-0-	-1514	-0-	105	1	1139	3	Y	20	26	1			9
							10	4	22	9							
05	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	214	1	2416	3	Y	12	5	1			16
							21	4	13	9							
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	226	1	3086	3	Y	31	17	1			30
							24	4	34	9							
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	229	1	3216	3	Y	31	45	1			16
							15	4	34	9							
08	3193	X	2360	-0-	-833	-0-	160	1	2140	3	Y	44	39	1			21
							12	4	48	9							
09	3090	X	394	-0-	-2696	-0-	26	1	299	3	Y	60	49	1			32
							3	4	66	9							
10	3503	X	231	-0-	-3272	-0-	14	1	193	3	Y	21	45	1			8
							1	4	23	9							
11	3390	X	502	-0-	-2888	-0-	49	1	446	3	Y	4	10	1			2
							3	4	4	9							
12	3503	X	2775	-0-	-728	-0-	246	1	2483	3	Y	26	3	1			25
							17	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 26,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3019	-0-	-1104	-0-	221	1	2737	3	Y	24	43	1			15
							35	4	26	9							
02	3696	X	2734	-0-	-962	-0-	204	1	2476	3	Y	36	23	1			28
							14	4	40	9							
03	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	302	1	2910	3	Y	59	64	1			23
							17	4	65	9							
04	3870	X	2427	-0-	-1443	-0-	199	1	2169	3	Y	36	43	1			16
							19	4	40	9							
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	316	1	3564	3	Y	12	9	1			19
							31	4	13	9							
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	248	1	3379	3	Y	21	19	1			21
							26	4	23	9							
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	260	1	3657	3	Y	22	32	1			11
							18	4	24	9							
08	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	255	1	3413	3	Y	28	26	1			13
							20	4	31	9							
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	309	1	3524	3	Y	41	32	1			22
							31	4	45	9							
10	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	251	1	3396	3	Y	47	52	1			17
							19	4	52	9							
11	3840	X	3457	-0-	-383	-0-	334	1	3049	3	Y	49	43	1			23
							20	4	54	9							
12	4030	X	3287	-0-	-743	-0-	290	1	2925	3	Y	47	24	1			46
							20	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 41,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1377	-0-	-2002	-0-	100	1	1238	3	Y	22	28	1			14
							15	4	24	9							
02	3052	X	1376	-0-	-1676	-0-	102	1	1248	3	Y	17	18	1			13
							7	4	19	9							
03	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	135	1	1296	3	Y	27	30	1			10
							8	4	30	9							
04	1800	X	1270	-0-	-530	-0-	104	1	1136	3	Y	19	21	1			8
							9	4	21	9							
05	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	115	1	1296	3	Y	9	5	1			12
							11	4	10	9							
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	138	1	1889	3	Y	15	12	1			15
							14	4	17	9							
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	122	1	1724	3	Y	12	21	1			6
							8	4	13	9							
08	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	96	1	1286	3	Y	23	18	1			11
							7	4	25	9							
09	2070	X	1201	-0-	-869	-0-	95	1	1078	3	Y	17	19	1			9
							9	4	19	9							
10	2139	X	1765	-0-	-374	-0-	120	1	1624	3	Y	11	16	1			4
							9	4	12	9							
11	2070	X	1794	-0-	-276	-0-	176	1	1607	3	Y	-0-	4	1			-0-
							11	4									
12	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	139	1	1402	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	3069	X	1571	-0-	-1498	-0-	114	1	1418	3	Y	19	25	1	12
							18	4	21	9					
02	2660	X	2569	-0-	-91	-0-	192	1	2343	3	Y	18	16	1	14
							14	4	20	9					
03	2542	X	1831	-0-	-711	-0-	166	1	1601	3	Y	50	45	1	19
							9	4	55	9					
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	182	1	1980	3	Y	36	39	1	16
							17	4	40	9					
05	2852	X	1513	-0-	-1339	-0-	122	1	1370	3	Y	8	9	1	15
							12	4	9	9					
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	193	1	2621	3	Y	17	16	1	16
							20	4	19	9					
07	2852	X	1879	-0-	-973	-0-	123	1	1724	3	Y	22	27	1	11
							8	4	24	9					
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	169	1	2272	3	Y	33	28	1	16
							13	4	36	9					
09	2850	X	1248	-0-	-1602	-0-	99	1	1125	3	Y	13	22	1	7
							10	4	14	9					
10	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	157	1	2126	3	Y	11	14	1	4
							12	4	12	9					
11	2850	X	2108	-0-	-742	-0-	202	1	1851	3	Y	39	25	1	18
							12	4	43	9					
12	2480	X	1035	-0-	-1445	-0-	90	1	910	3	Y	26	19	1	25
							6	4	29	9					

TOTAL GAS PROD: 23,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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. 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	806	N	557	-0-	-249	-0-	39	1	493	3	Y	17	16	1	11
							6	4	19	9					
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	44	1	535	3	Y	16	14	1	13
							3	4	18	9					
03	806	N	466	-0-	-340	-0-	41	1	397	3	Y	24	28	1	9
							2	4	26	9					
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	192	1	2088	3	Y	16	18	1	7
							18	4	18	9					
05	3100	N	3866	-0-	766	766	312	1	3514	3	Y	8	4	1	11
							31	4	9	9					
06	3000	N	3686	-0-	686	1452	249	1	3399	3	Y	11	12	1	10
							26	4	12	9					
07	3100	N	3705	-0-	605	2057	244	1	3428	3	Y	15	17	1	8
							16	4	17	9					
08	5224	X	3167	-0-	-2057	-0-	216	1	2891	3	Y	39	28	1	19
							17	4	43	9					
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	238	1	2714	3	Y	69	51	1	37
							24	4	76	9					
10	3875	X	2902	-0-	-973	-0-	197	1	2655	3	Y	32	57	1	12
							15	4	35	9					
11	3690	X	2588	-0-	-1102	-0-	252	1	2302	3	Y	17	21	1	8
							15	4	19	9					
12	3720	X	2418	-0-	-1302	-0-	216	1	2179	3	Y	7	9	1	6
							15	4	8	9					

TOTAL GAS PROD: 29,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	620	N	346	-0-	-274	-0-	25	1	304	3	Y	12	38	1			7
							4	4	13	9							
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	21	1	247	3	Y	10	9	1			8
							1	4	11	9							
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	28	1	267	3	Y	27	25	1			10
							2	4	30	9							
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	18	1	191	3	Y	19	21	1			8
							2	4	21	9							
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	16	5	1			19
							3	4	18	9							
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	19	1	258	3	Y	42	20	1			41
							2	4	46	9							
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	22	52	1			11
							2	4	24	9							
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	24	24	1			11
							3	4	26	9							
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	627	3	Y	32	26	1			17
							6	4	35	9							
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	595	3	Y	99	80	1			36
							3	4	109	9							
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	Y	131	106	1			61
							4	4	144	9							
12	682	N	612	-0-	-70	-0-	48	1	486	3	Y	68	63	1			66
							3	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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. 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	4216	X	2330	-0-	-1886	-0-	170	1	2109	3	Y	22	28	1			14
							27	4	24	9							
02	2968	X	1425	-0-	-1543	-0-	106	1	1293	3	Y	17	18	1			13
							7	4	19	9							
03	3286	X	1825	-0-	-1461	-0-	169	1	1617	3	Y	27	30	1			10
							9	4	30	9							
04	2460	X	1437	-0-	-1023	-0-	101	1	1105	3	Y	202	122	1			90
							9	4	222	9							
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	295	1	3333	3	Y	294	52	1			332
							29	4	323	9							
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	176	1	2392	3	Y	16	333	1			15
							18	4	18	9							
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	193	1	2721	3	Y	19	24	1			10
							13	4	21	9							
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	271	1	3630	3	Y	23	22	1			11
							21	4	25	9							
09	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	257	1	2941	3	Y	32	26	1			17
							26	4	35	9							
10	3968	X	2320	-0-	-1648	-0-	155	1	2092	3	Y	55	52	1			20
							12	4	61	9							
11	3810	X	2125	-0-	-1685	-0-	203	1	1848	3	Y	56	50	1			26
							12	4	62	9							
12	3937	X	2197	-0-	-1740	-0-	194	1	1961	3	Y	26	27	1			25
							13	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 30,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

ENCINITAS, W. (V-13) 29018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 87 RRCID -> 195586 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 9570 - 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 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	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-

SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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	14B DENY		4159	-0-	4159	4416	4139	2	20	9	N	18	17	1			24
02	4579	R	163	-0-	-4416	-0-	163	2			N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					24
05	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					24
06	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					24
07	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					24
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					24
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					24
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					24
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	-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-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	766	-0-	-195	-0-	748	2	18	9	N	16					131
02	784	X	738	-0-	-46	-0-	706	2	32	9	N	29					160
03	1178	X	866	-0-	-312	-0-	851	2	15	9	N	14					174
04	1140	X	866	-0-	-274	-0-	825	2	41	9	N	37	184	1			27
05	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	1063	2	11	9	N	10					37
06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1053	2	23	9	N	21					58
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1259	2	22	9	N	20					78
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					78
09	1080	X	929	-0-	-151	-0-	904	2	25	9	N	23					101
10	1271	X	866	-0-	-405	-0-	866	2			N	-0-					101
11	1260	X	906	-0-	-354	-0-	893	2	13	9	N	12					113
12	1302	X	867	-0-	-435	-0-	867	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 11,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 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	992	X	778	-0-	-214	-0-	728	2	50	9	N	45					147
02	840	X	702	-0-	-138	-0-	683	2	19	9	N	17					164
03	868	X	801	-0-	-67	-0-	789	2	12	9	N	11					175
04	840	X	730	-0-	-110	-0-	718	2	12	9	N	11					186
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	928	2	53	9	N	48	189	1			45
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	747	2	6	9	N	5					50
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1037	2	21	9	N	19					69
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					69
09	960	X	875	-0-	-85	-0-	806	2	69	9	N	63					132
10	1054	X	769	-0-	-285	-0-	769	2			N	-0-					132
11	1020	X	961	-0-	-59	-0-	796	2	165	9	N	150	183	1			99
12	1054	X	710	-0-	-344	-0-	710	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-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	T. A.	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-

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-	-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	T. A.	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-

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	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-

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	41	1	2203	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	1735	-0-	-729	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	37	1	3143	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2502	-0-	-138	-0-	7	1	2495	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	1328	-0-	-1090	-0-	15	1	1313	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	1934	-0-	-1396	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	719	-0-	-2474	-0-	719	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	851	1	1835	2	N	-0-			-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	752	1	1767	2	N	-0-			-0-
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	1004	1	1681	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	1108	-0-	-1502	-0-	325	1	783	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	1609	-0-	-1088	-0-	270	1	1339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,249 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	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
03	1643	X	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
04	2310	X	1427	-0-	-883	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
05	2387	X	676	-0-	-1711	-0-	676	2			N	-0-			-0-
06	2310	X	1402	-0-	-908	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
07	1860	X	1166	-0-	-694	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
08	1488	X	792	-0-	-696	-0-	792	2			N	-0-			-0-
09	1440	X	902	-0-	-538	-0-	902	2			N	-0-			-0-
10	1457	X	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
11	1410	X	551	-0-	-859	-0-	551	2			N	-0-			-0-
*12	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,062 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	N	1284	-0-	-452	-0-	24	1	1260	2	N	-0-			-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
03	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	12	1	1023	2	N	-0-			-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	15	1	1269	2	N	-0-			-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	946	-0-	-604	-0-	946	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	901	-0-	-370	-0-	288	1	613	2	N	-0-			-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	246	1	571	2	N	-0-			-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	417	1	689	2	N	-0-			-0-
11	870	N	801	-0-	-69	-0-	237	1	564	2	N	-0-			-0-
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	374	1	1829	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,680 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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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-

ESCOBAS, S. (10,700) 29277 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: E6 X RRCID -> 163315 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11288 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (C-4) 29521 194 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWBERRY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 142906 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7295 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

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

C.W. SKIPPER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 144385 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7292 - 7456

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-13

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 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	198	S	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			21
02	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			21
03	100	S	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			21
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			21
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			21
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			21
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			21
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			21
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 69 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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

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-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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-

EVELYN EAST (14,700) //CONT.// 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		20	-0-	20	36	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5530		18279	-0-	12749	12749	18279	2			N	-0-					-0-
06	33180		22228	-0-	-10952	1797	22228	2			N	-0-					-0-
07	34286		25214	-0-	-9072	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
08	34286		25216	-0-	-9070	-0-	25216	2			N	-0-					-0-
09	33180		24065	-0-	-9115	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
10	34286		24787	-0-	-9499	-0-	24787	2			N	-0-					-0-
11	23815	R	23815	-0-	-0-	-0-	23815	2			N	-0-					-0-
12	25203	#	23679	-0-	-1524	-0-	23679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,283 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	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-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	1176	1	11609	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	12375	-0-	-449	-0-	1132	1	11243	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12777	-0-	-1173	-0-	1185	1	11592	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	12693	-0-	-807	-0-	1279	1	11414	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	12560	-0-	-1390	-0-	1389	1	11171	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	7306	-0-	-5954	-0-	800	1	6506	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
08	13113	X	4408	-0-	-8705	-0-	352	1	4056	2	N	-0-					-0-
09	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	1145	1	16814	2	N	-0-					-0-
10	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	1042	1	15220	2	N	-0-					-0-
11	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	1047	1	13048	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12782	-0-	-1602	-0-	1080	1	11702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

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

01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	810	1	9866	2	Y	-0-					17
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	634	1	8668	2	Y	-0-					17
03	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	681	1	8874	2	Y	-0-					17
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	694	1	8204	2	Y	-0-					17
05	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	648	1	8030	2	Y	-0-					17
06	7380	X	5575	-0-	-1805	-0-	437	1	5128	2	Y	9					26
							10	9									
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					26
08	7626	X	561	-0-	-7065	-0-	246	1	315	2	Y	-0-					26
09	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	699	1	9553	2	Y	-0-					26
10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	524	1	10444	2	Y	-0-					26
11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	880	1	9682	2	Y	-0-					26
*12	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	775	1	8704	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 94,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2842	-0-	-2211	-0-	216	1	2626	2	Y	-0-					14
02	3752	X	3395	-0-	-357	-0-	231	1	3164	2	Y	-0-					14
03	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	257	1	3355	2	Y	-0-					14
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	251	1	2969	2	Y	-0-					14
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	243	1	3012	2	Y	-0-					14
06	1560	X	1268	-0-	-292	-0-	98	1	1152	2	Y	16					30
							18	9									
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					30
08	1612	X	290	-0-	-1322	-0-	127	1	163	2	Y	-0-					30
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	207	1	2826	2	Y	-0-					30
10	3255	X	2420	-0-	-835	-0-	116	1	2304	2	Y	-0-					30
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	215	1	2368	2	Y	-0-					30
12	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	207	1	2329	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 28,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4079	-0-	-6864	-0-	615	1	3464	2	N	-0-					187
02	9464	X	3853	-0-	-5611	-0-	770	1	3083	2	N	-0-					187
03	6758	X	4220	-0-	-2538	-0-	749	1	3471	2	N	-0-					187
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	763	1	3079	2	N	-0-					187
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	862	1	3909	2	N	107	194	1			100
							118	9									
06	4140	X	2564	-0-	-1576	-0-	768	1	1796	2	N	-0-					100
07	4278	X	3670	-0-	-608	-0-	685	1	2985	2	N	-0-	51	1			49
08	4774	X	3968	-0-	-806	-0-	1079	1	2889	2	N	-0-					49
09	4620	X	4154	-0-	-466	-0-	1044	1	3110	2	N	-0-					49
10	4898	X	4435	-0-	-463	-0-	1079	1	3356	2	N	-0-					49
11	3840	X	3156	-0-	-684	-0-	687	1	2469	2	N	-0-					49
12	4278	X	2995	-0-	-1283	-0-	798	1	2197	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 45,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	262	1	4471	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4633	-0-	-127	-0-	249	1	4375	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	5270	X	4786	-0-	-484	-0-	316	1	4460	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	207	1	4895	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	227	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3455	-0-	-1495	-0-	164	1	3287	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	213	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	315	1	4792	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5040	X	2533	-0-	-2507	-0-	160	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	292	1	4163	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	4950	X	4341	-0-	-609	-0-	275	1	4066	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3801	-0-	-1314	-0-	230	1	3571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1839	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1004	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1030	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

	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	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	526	1	8955	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	9743	-0-	-1569	-0-	524	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	9142	-0-	-2793	-0-	605	1	8537	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	11169	-0-	-381	-0-	453	1	10716	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11383	-0-	-552	-0-	545	1	10838	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	10153	-0-	-287	-0-	481	1	9672	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10911	-0-	-621	-0-	464	1	10446	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11532	X	8750	-0-	-2782	-0-	539	1	8209	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	11160	X	9367	-0-	-1793	-0-	591	1	8776	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	9758	-0-	-1619	-0-	639	1	9118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10560	X	9361	-0-	-1199	-0-	592	1	8769	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9188	-0-	-1724	-0-	556	1	8631	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 118,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

	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	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	1079	1	18381	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	17229	-0-	-3099	-0-	926	1	16303	2	N	-0-					-0-
03	23312	X	16970	-0-	-6342	-0-	1123	1	15847	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	18135	-0-	-4425	-0-	736	1	17399	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	18967	-0-	-4345	-0-	908	1	18059	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	18378	-0-	-462	-0-	871	1	17507	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	18962	-0-	-103	-0-	806	1	18154	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	18972	X	17170	-0-	-1802	-0-	1058	1	16112	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	17204	-0-	-1186	-0-	1085	1	16119	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	17008	-0-	-1995	-0-	1114	1	15894	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	16564	-0-	-1826	-0-	1048	1	15516	2	N	-0-					-0-
12	18972	X	17321	-0-	-1651	-0-	1049	1	16272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	93	1	1588	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	78	1	1373	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	94	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	64	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	75	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	72	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	66	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	79	1	1206	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1500	N	1096	-0-	-404	-0-	69	1	1027	2	N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	112	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	95	1	1405	2	N	-0-					-0-
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	91	1	1415	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	172	1	2931	2	N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	196	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	162	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	114	1	2691	2	N	-0-					-0-
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	251	1	5003	2	N	-0-					-0-
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	355	1	7146	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	282	1	6342	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	370	1	5630	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	7500	X	5622	-0-	-1878	-0-	355	1	5267	2	N	-0-					-0-
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	381	1	5435	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	340	1	5028	2	N	-0-					-0-
*12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	320	1	4961	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	19	1	172	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	292	-0-	-248	-0-	22	1	270	2	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	586	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3092	-0-	-156	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2735	-0-	-675	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1476	-0-	-1934	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	328	-0-	-2989	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1789	-0-	-1361	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	485	1	4787	2	N	-0-					16
02	5740	X	4078	-0-	-1662	-0-	373	1	3705	2	N	-0-					16
03	6355	X	4447	-0-	-1908	-0-	413	1	4034	2	N	-0-					16
04	6120	X	4182	-0-	-1938	-0-	421	1	3761	2	N	-0-					16
05	6169	X	4221	-0-	-1948	-0-	467	1	3754	2	N	-0-					16
06	5100	X	2400	-0-	-2700	-0-	263	1	2137	2	N	-0-					16
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					16
08	4433	X	515	-0-	-3918	-0-	41	1	474	2	N	-0-					16
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	348	1	5112	2	N	-0-					16
10	DLQ	G-10	5371	-0-	5371	5371	344	1	5027	2	N	-0-					16
11	DLQ	G-10	5400	-0-	5400	10771	391	1	4874	2	N	123					139
							135	9									
12	DLQ	G-10	4033	-0-	4033	14804	338	1	3664	2	N	28	151	1			16
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 45,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 199947 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1437	N	-0-	-0-	-1437	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-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.		-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-

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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	259	1	4411	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3041	-0-	-1579	-0-	163	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3395	-0-	-1720	-0-	224	1	3164	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	175	1	4133	2	N	-0-					-0-
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	217	1	4320	2	N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	206	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	183	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	259	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	252	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3944	-0-	-582	-0-	258	1	3686	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3911	-0-	-439	-0-	248	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	243	1	3765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	845	1	5946	2	N	-0-					11
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	645	1	4968	2	N	-0-					11
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	732	1	5648	2	N	-0-					11
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	757	1	5333	2	N	-0-					11
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	756	1	5236	2	N	-0-					11
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	761	1	5472	2	N	-0-					11
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	346	1	2260	2	N	-0-					11
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	40	1	2095	2	N	1	1	8			11
							1	9									
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	81	1	7903	2	N	14					25
							15	9									
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	137	1	5698	2	N	-0-					25
11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	247	1	6531	2	N	15	1	8			39
							17	9									
*12	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	243	1	5526	2	N	8	1	8			46
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 68,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	5681	-0-	-2019	-0-	5678	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	8401	X	5463	-0-	-2938	-0-	5461	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6900	X	5529	-0-	-1371	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5917	-0-	-1213	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5622	-0-	-888	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2483	-0-	-3810	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	3164	-0-	-2566	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
*12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	427	1	7266	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9062	-0-	-738	-0-	487	1	8574	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9114	X	4384	-0-	-4730	-0-	290	1	4091	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	311	1	7340	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	6226	-0-	-3818	-0-	298	1	5928	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	3627	-0-	-6093	-0-	172	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	462	1	10404	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	542	1	8248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7650	X	6537	-0-	-1113	-0-	412	1	6125	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	6993	-0-	-3888	-0-	458	1	6534	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10530	X	8664	-0-	-1866	-0-	548	1	8116	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	5571	-0-	-5310	-0-	337	1	5234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1829	N	1422	-0-	-407	-0-	106	1	1316	2	N	-0-					5
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	124	1	1398	2	N	-0-					5
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	111	1	1505	2	N	-0-					5
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1477	2	N	-0-					5
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	200	1	1425	2	N	-0-					5
06	1560	N	888	-0-	-672	-0-	72	1	816	2	N	-0-					5
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					5
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	112	1	1505	2	N	-0-					5
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	150	1	2119	2	N	-0-					5
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	118	1	1501	2	N	-0-					5
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	143	1	1485	2	N	-0-					5
12	2356	N	1584	-0-	-772	-0-	152	1	1432	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	564	1	1884	2	N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	476	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	567	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	549	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	567	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	537	1	1937	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	559	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	N	2350	-0-	-110	-0-	313	1	2037	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5032	-0-	1932	1932	955	1	4077	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3974	-0-	974	2906	1269	1	2704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	3100	N	3016	-0-	-84	2822	1308	1	1708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	2	N	-0-					14
02	2184	X	1663	-0-	-521	-0-	145	1	1518	2	N	-0-					14
03	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	221	1	2217	2	N	1	4	1			11
							1	9									
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	132	1	1538	2	N	-0-					11
05	3100	N	3390	-0-	290	290	295	1	3094	2	N	1					12
							1	9									
06	3000	N	3569	-0-	569	859	260	1	3308	2	N	1					13
							1	9									
07	3100	N	3265	-0-	165	1024	262	1	3003	2	N	-0-					13
08	2945	X	1587	-0-	-1358	-0-	156	1	1431	2	N	-0-					13
09	2850	X	49	-0-	-2801	-0-	4	1	45	2	N	-0-					13
10	2945	X	1098	-0-	-1847	-0-	97	1	1001	2	N	-0-					13
11	2850	X	2278	-0-	-572	-0-	158	1	2120	2	N	-0-					13
12	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	103	1	2400	2	N	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	181	1	2672	2	N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	189	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	181	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	178	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	278	1	2559	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1585	-0-	-1175	-0-	118	1	1467	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	534	-0-	-2318	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	347	1	5155	2	N	-0-					-0-
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	261	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	482	1	2696	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2120	-0-	-1476	-0-	150	1	1970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	191	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	179	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	202	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	215	1	1914	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	233	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1223	-0-	-877	-0-	134	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4548	-0-	1548	1548	290	1	4258	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2650	-0-	-450	1098	170	1	2480	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2257	-0-	-743	355	168	1	2089	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	176	1	1910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5080	2	18	9	N	16	68	1			8
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4684	2	3	9	N	3	3	8			8
03	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	4913	2	4	9	N	4	4	8			8
04	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	4748	2	2	9	N	2	2	8			8
05	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	5028	2			N	-0-					8
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5316	2	9	9	N	8	8	8			8
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5402	2	1	9	N	1	1	8			8
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5322	2	3	9	N	3	3	8			8
09	5250	X	4985	-0-	-265	-0-	4985	2			N	-0-					8
10	5518	X	5022	-0-	-496	-0-	5020	2	2	9	N	2	2	8			8
11	5340	X	2893	-0-	-2447	-0-	2893	2			N	-0-					8
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5475	2	1	9	N	1	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 58,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. 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	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-	219	1	3507	2	N	122	1	8			188
								134	9									
02	5096	X	140	-0-		-4956	-0-	9	1	95	2	N	33	179	1	11	8	31
								36	9									
03	5177	X	40	-0-		-5137	-0-	1	1	9	2	N	27	8	1	9	8	41
								30	9									
04	6180	X	6180	-0-		-0-	-0-	474	1	5541	2	N	150	3	8			188
								165	9									
05	4805	X	4551	-0-		-254	-0-	391	1	4109	2	N	46	175	1	1	8	58
								51	9									
06	3750	X	2909	-0-		-841	-0-	209	1	2667	2	N	30					88
								33	9									
07	6386	X	205	-0-		-6181	-0-	16	1	180	2	N	8	2	8			94
								9	9									
08	6386	X	1498	-0-		-4888	-0-	147	1	1351	2	N	-0-					94
09	6180	X	-0-	-0-		-6180	-0-					N	-0-					94
10	4557	X	1014	-0-		-3543	-0-	90	1	924	2	N	-0-	69	1			25
11	4908	X	4908	-0-		-0-	-0-	336	1	4518	2	N	49	1	8			73
								54	9									
*12	5861	X	5861	-0-		-0-	-0-	239	1	5548	2	N	67	78	1	1	8	61
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 31,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

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	4985	X	4985	-0-		-0-	-0-	293	1	4692	2	N	-0-					20
02	4711	X	4711	-0-		-0-	-0-	411	1	4299	2	N	1					21
								1	9									
03	5091	X	5091	-0-		-0-	-0-	461	1	4628	2	N	2	12	1			11
								2	9									
04	5113	X	5113	-0-		-0-	-0-	403	1	4709	2	N	1					12
								1	9									
05	4362	X	4362	-0-		-0-	-0-	379	1	3982	2	N	1					13
								1	9									
06	4349	X	4349	-0-		-0-	-0-	316	1	4032	2	N	1					14
								1	9									
07	5848	X	5848	-0-		-0-	-0-	470	1	5377	2	N	1					15
								1	9									
08	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	301	1	2763	2	N	-0-					15
09	1961	X	1961	-0-		-0-	-0-	150	1	1811	2	N	-0-					15
10	7533	X	7533	-0-		-0-	-0-	666	1	6867	2	N	-0-					15
11	5602	X	5602	-0-		-0-	-0-	387	1	5215	2	N	-0-					15
*12	5368	X	5368	-0-		-0-	-0-	221	1	5145	2	N	2					17
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 57,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

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	713	N	191	-0-		-522	-0-	14	1	177	2	N	-0-					8
02	1176	N	30	-0-		-1146	-0-	2	1	28	2	N	-0-					8
03	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					8
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	100	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1505	-0-	-35	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	97	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1324	-0-	-416	-0-	54	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	63	1	1263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	84	1	1277	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	84	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	936	-0-	-614	-0-	61	1	875	2	N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	N	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	90	1	1393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	179	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2499	-0-	-525	-0-	183	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	183	1	2539	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2300	-0-	-940	-0-	156	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	253	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1383	-0-	-1347	-0-	103	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	678	-0-	-2050	-0-	21	1	657	2	N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	310	1	4608	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3498	-0-	398	398	287	1	3211	2	N	-0-					-0-
11	2995	N	2597	-0-	-398	-0-	394	1	2203	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	199	1	2619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,806 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	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	311	1	4993	2	N	-0-					63
02	5180	X	4463	-0-	-717	-0-	390	1	4072	2	N	1					64
							1	9									
03	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	471	1	4728	2	N	2	12	1			54
							2	9									
04	5520	X	5060	-0-	-460	-0-	399	1	4660	2	N	1					55
							1	9									
05	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	457	1	4801	2	N	1					56
							1	9									
06	5130	X	5072	-0-	-58	-0-	369	1	4702	2	N	1					57
							1	9									
07	5239	X	5210	-0-	-29	-0-	418	1	4791	2	N	1					58
							1	9									
08	5270	X	2958	-0-	-2312	-0-	290	1	2667	2	N	1					59
							1	9									
09	5100	X	14	-0-	-5086	-0-	1	1	13	2	N	-0-					59
10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	491	1	5061	2	N	-0-					59
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	373	1	5014	2	N	-0-					59
*12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	236	1	5485	2	N	2					61
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	139	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1441	-0-	-1947	-0-	77	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1342	-0-	-2006	-0-	89	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2543	-0-	-697	-0-	103	1	2440	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	140	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	155	1	3124	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	138	1	3104	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2914	X	1682	-0-	-1232	-0-	104	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	195	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	178	1	2541	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3300	X	2148	-0-	-1152	-0-	136	1	2012	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	174	1	2696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	74	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	961	-0-	-131	-0-	70	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	72	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	72	1	983	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	104	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	48	1	594	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	569	-0-	-485	-0-	18	1	551	2	N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	85	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	171	1	956	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	74	1	977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,385 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	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	752	1	7426	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7301	-0-	-399	-0-	668	1	6633	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7950	-0-	-513	-0-	738	1	7212	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7508	-0-	-442	-0-	757	1	6751	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7687	-0-	-497	-0-	850	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4387	-0-	-3533	-0-	480	1	3907	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
08	7936	X	1612	-0-	-6324	-0-	129	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	730	1	10720	2	N	-0-					-0-
10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	578	1	8449	2	N	-0-					-0-
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	539	1	6714	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7235	-0-	-608	-0-	611	1	6624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3100	N	2121	-0-	-979	3945	124	1	1997	2	N	-0-					3
02	2800	N	1867	-0-	-933	3012	163	1	1704	2	N	-0-					3
03	3100	N	1724	-0-	-1376	1636	156	1	1567	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	3795	X	2159	-0-	-1636	-0-	170	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	145	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1462	-0-	-578	-0-	106	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1717	-0-	-515	-0-	138	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1294	-0-	-938	-0-	127	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	508	-0-	-1652	-0-	39	1	469	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	794	-0-	-911	-0-	70	1	724	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1347	-0-	-303	-0-	93	1	1254	2	N	-0-					-0-
*12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	111	1	2579	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	545	1	2517	2	N	-0-					18
02	2912	X	2801	-0-	-111	-0-	422	1	2368	2	N	10	10	8			18
							11	9									
03	3224	X	2908	-0-	-316	-0-	354	1	2554	2	N	-0-					18
04	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	339	1	2247	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	3100	X	2362	-0-	-738	-0-	353	1	2009	2	N	-0-					18
06	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	364	1	2076	2	N	8	8	8			18
							9	9									
07	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	423	1	2370	2	N	2	2	8			18
							2	9									
08	2914	X	1712	-0-	-1202	-0-	233	1	1477	2	N	2	2	8			18
							2	9									
09	2580	X	52	-0-	-2528	-0-	35	1	17	2	N	-0-					18
10	2790	X	1946	-0-	-844	-0-	464	1	1482	2	N	-0-					18
11	2700	X	1967	-0-	-733	-0-	591	1	1376	2	N	-0-					18
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	841	1	2275	2	N	-0-	18	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 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	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	266	1	4267	2	N	-0-					68
02	4508	X	4086	-0-	-422	-0-	357	1	3728	2	N	1					69
							1	9									
03	4991	X	4377	-0-	-614	-0-	396	1	3979	2	N	2	11	1			60
							2	9									
04	4830	X	4039	-0-	-791	-0-	318	1	3720	2	N	1					61
							1	9									
05	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	349	1	3669	2	N	1					62
							1	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	352	1	4480	2	N	1					63
							1	9									
07	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	345	1	3948	2	N	2	1	8			64
							2	9									
08	4371	X	2376	-0-	-1995	-0-	233	1	2143	2	N	-0-					64
09	4830	X	785	-0-	-4045	-0-	60	1	725	2	N	-0-					64
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	492	1	5077	2	N	6	66	1			4
							7	9									
11	4830	X	4247	-0-	-583	-0-	294	1	3953	2	N	-0-					4
*12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	179	1	4155	2	N	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3617	-0-	-331	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	1932	-0-	-2284	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4101	-0-	-9	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4160	-0-	-348	-0-	4157	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4960	X	3549	-0-	-1411	-0-	3547	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4100	-0-	-610	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	1712	-0-	-2907	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	1563	-0-	-2787	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
*12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4968	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	63	1	929	2	N	-0-					12
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	65	1	822	2	N	-0-					12
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	70	1	969	2	N	-0-					12
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	N	-0-					12
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					12
06	1020	N	640	-0-	-380	-0-	48	1	592	2	N	-0-					12
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					12
08	1147	N	348	-0-	-799	-0-	11	1	337	2	N	-0-					12
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	102	1	1513	2	N	-0-					12
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	113	1	1262	2	N	-0-					12
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	175	1	981	2	N	-0-					12
12	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	75	1	984	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	313	1	2205	2	N	-0-					7
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	262	1	2012	2	N	4	4	8			7
							4	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	287	1	2218	2	N	-0-					7
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	2118	2	N	-0-					7
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	310	1	2147	2	N	-0-					7
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	289	1	2074	2	N	3	3	8			7
							3	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	119	1	773	2	N	-0-					7
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-					7
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	25	1	2445	2	N	106					113
							117	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	2	N	1	1	8			113
							1	9									
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	56	1	1486	2	N	-0-					113
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1853	2	N	26	136	1			3
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 23,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	446	1 9	4404	2	N	1	1	8			11
02	5320	X	4188	-0-	-1132	-0-	383	1 9	3802	2	N	3	3	8			11
03	5363	X	4919	-0-	-444	-0-	456	1 9	4463	2	N	-0-					11
04	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	496	1 9	4429	2	N	2	2	8			11
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	534	1 9	4293	2	N	-0-					11
06	4770	X	2600	-0-	-2170	-0-	284	1 9	2313	2	N	3	3	8			11
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					11
08	5084	X	1902	-0-	-3182	-0-	152	1	1750	2	N	-0-					11
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	351	1	5159	2	N	-0-					11
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	380	1	5552	2	N	-0-					11
11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	438	1	5458	2	N	-0-					11
12	5239	X	4458	-0-	-781	-0-	377	1	4081	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 50,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	252	1	4294	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	3637	-0-	-1739	-0-	195	1 9	3439	2	N	3	3	8			-0-
03	5332	X	3600	-0-	-1732	-0-	238	1 9	3360	2	N	2	2	8			-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	210	1	4968	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4280	-0-	-711	-0-	205	1 9	4074	2	N	1	1	8			-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	244	1 9	4908	2	N	4	4	8			-0-
07	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	219	1 9	4936	2	N	1	1	8			-0-
08	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	298	1 9	4542	2	N	1	1	8			-0-
09	5190	X	4584	-0-	-606	-0-	289	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4005	-0-	-1327	-0-	262	1	3743	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3971	-0-	-1189	-0-	251	1	3720	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4341	-0-	-805	-0-	263	1	4078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	337	1	5744	2	N	-0-					11
02	6076	X	5966	-0-	-110	-0-	321	1	5644	2	N	1	1	8			11
							1	9									
03	6727	X	5542	-0-	-1185	-0-	366	1	5170	2	N	5	5	8			11
							6	9									
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	251	1	5928	2	N	4	4	8			11
							4	9									
05	6603	X	5234	-0-	-1369	-0-	251	1	4983	2	N	-0-					11
06	6390	X	4299	-0-	-2091	-0-	203	1	4090	2	N	5	5	8			11
							6	9									
07	6603	X	5225	-0-	-1378	-0-	222	1	5003	2	N	-0-					11
08	6386	X	3944	-0-	-2442	-0-	243	1	3699	2	N	2	2	8			11
							2	9									
09	6180	X	6060	-0-	-120	-0-	382	1	5678	2	N	-0-					11
10	5239	X	4145	-0-	-1094	-0-	272	1	3873	2	N	-0-					11
11	5070	X	3555	-0-	-1515	-0-	225	1	3330	2	N	-0-					11
12	6262	X	3349	-0-	-2913	-0-	203	1	3146	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 59,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 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.		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 CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7449	X	-0-	-0-	-7449	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-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	T. A.		-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-

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	2542	N	2171	-0-	-371	-0-	127 1 9	1	2044	2	N	-0-					4
02	2324	N	1988	-0-	-336	-0-	174 1 9	1	1814	2	N	-0-					4
03	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	182 1 9	1	1833	2	N	1	5	1			-0-
04	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	136 1 9	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	129 1 9	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1412	-0-	-538	-0-	103 1 9	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	116 1 9	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	815	-0-	-673	-0-	80 1 9	1	735	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	137 1 9	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	97 1 9	1	1310	2	N	-0-					-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	58 1 9	1	1353	2	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 17,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	1008	1	16171	2	N	1					48
							1	9									
02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	1324	1	13830	2	N	6	3	8			51
							7	9									
03	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1525	1	15313	2	N	7	43	1			15
							8	9									
04	18660	X	16364	-0-	-2296	-0-	1290	1	15068	2	N	5	2	8			18
							6	9									
05	18848	X	17675	-0-	-1173	-0-	1536	1	16135	2	N	4					22
							4	9									
06	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	1325	1	16884	2	N	3					25
							3	9									
07	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	1388	1	15895	2	N	2					27
							2	9									
08	17670	X	12053	-0-	-5617	-0-	1184	1	10869	2	N	-0-					27
09	18210	X	3015	-0-	-15195	-0-	230	1	2785	2	N	-0-					27
10	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	1852	1	19100	2	N	-0-					27
11	18210	X	17715	-0-	-495	-0-	1225	1	16490	2	N	-0-					27
*12	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	723	1	16796	2	N	7					34
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 189,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	151	1	2576	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2229	-0-	-1187	-0-	120	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2346	-0-	-1281	-0-	155	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		2465	-0-	2465	2465	100	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2389	-0-	2389	4854	114	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	8368	X	3514	-0-	-4854	-0-	167	1	3347	2	N	-0-					-0-
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	387	1	8719	2	N	-0-					-0-
08	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	484	1	7376	2	N	-0-					-0-
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	465	1	6911	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7073	-0-	-2041	-0-	463	1	6610	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	6734	-0-	-2086	-0-	426	1	6308	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	6856	-0-	-2258	-0-	415	1	6441	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	621	1	9951	2	N	-0-					116
02	10500	X	9031	-0-	-1469	-0-	789	1	8239	2	N	3	1	8			118
							3	9									
03	11625	X	10145	-0-	-1480	-0-	918	1	9223	2	N	4	24	1			98
							4	9									
04	11340	X	9594	-0-	-1746	-0-	756	1	8834	2	N	4	2	8			100
							4	9									
05	11718	X	9683	-0-	-2035	-0-	841	1	8840	2	N	2					102
							2	9									
06	10230	X	9506	-0-	-724	-0-	691	1	8809	2	N	5	4	8			103
							6	9									
07	10137	X	9349	-0-	-788	-0-	751	1	8598	2	N	-0-					103
08	10137	X	4943	-0-	-5194	-0-	486	1	4457	2	N	-0-					103
09	9600	X	1684	-0-	-7916	-0-	129	1	1555	2	N	-0-					103
10	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	997	1	10283	2	N	-0-					103
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	787	1	10587	2	N	-0-					103
*12	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	392	1	9115	2	N	1	1	8			103
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 106,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	891	-0-	-442	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	790	-0-	-388	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1139	-0-	-876	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	413	1	6620	2	N	-0-					154
02	8064	X	7243	-0-	-821	-0-	633	1	6608	2	N	2					156
							2	9									
03	8928	X	7066	-0-	-1862	-0-	639	1	6421	2	N	5	20	1	2	8	139
							6	9									
04	8400	X	6840	-0-	-1560	-0-	539	1	6300	2	N	1					140
							1	9									
05	8680	X	5866	-0-	-2814	-0-	510	1	5354	2	N	2					142
							2	9									
06	7770	X	5640	-0-	-2130	-0-	410	1	5224	2	N	5	4	8			143
							6	9									
07	8029	X	5619	-0-	-2410	-0-	451	1	5168	2	N	-0-					143
08	7068	X	3032	-0-	-4036	-0-	298	1	2734	2	N	-0-					143
09	6840	X	325	-0-	-6515	-0-	25	1	300	2	N	-0-					143
10	5859	X	1137	-0-	-4722	-0-	100	1	1036	2	N	1	1	8			143
							1	9									
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	465	1	6255	2	N	-0-					143
12	5611	X	4330	-0-	-1281	-0-	179	1	4151	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 60,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

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	14B2 EXT		-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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 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	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	327	1	5250	2	N	-0-					45
02	6804	X	5273	-0-	-1531	-0-	460	1	4809	2	N	4	3	8			46
							4	9									
03	7967	X	5671	-0-	-2296	-0-	513	1	5154	2	N	4	15	1	2	8	33
							4	9									
04	7710	X	6779	-0-	-931	-0-	535	1	6243	2	N	1					34
							1	9									
05	7967	X	5848	-0-	-2119	-0-	508	1	5339	2	N	1					35
							1	9									
06	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	359	1	4576	2	N	1					36
							1	9									
07	7006	X	5801	-0-	-1205	-0-	466	1	5334	2	N	1					37
							1	9									
08	7006	X	3083	-0-	-3923	-0-	303	1	2780	2	N	-0-					37
09	6780	X	1126	-0-	-5654	-0-	86	1	1040	2	N	-0-					37
10	5859	X	2016	-0-	-3843	-0-	177	1	1825	2	N	13	46	1			4
							14	9									
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	522	1	7031	2	N	-0-					4
*12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	308	1	7149	2	N	4	1	8			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 61,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	203	1	3249	2	N	-0-					17
02	3528	X	3198	-0-	-330	-0-	279	1	2918	2	N	1					18
							1	9									
03	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	339	1	3407	2	N	4	9	1	2	8	11
							4	9									
04	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	270	1	3154	2	N	-0-					11
05	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	302	1	3175	2	N	1					12
							1	9									
06	3630	X	3316	-0-	-314	-0-	241	1	3074	2	N	1					13
							1	9									
07	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	278	1	3189	2	N	-0-					13
08	3751	X	2090	-0-	-1661	-0-	205	1	1885	2	N	-0-					13
09	3420	X	18	-0-	-3402	-0-	1	1	17	2	N	-0-					13
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	421	1	4340	2	N	-0-					13
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	289	1	3891	2	N	-0-					13
*12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	171	1	3984	2	N	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-465	-0-	86	1	720	2	N	-0-					-0-
02	952	N	735	-0-	-217	-0-	86	1	649	2	N	-0-					-0-
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	47	1	564	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	N	-0-					-0-
08	961	N	795	-0-	-166	-0-	67	1	728	2	N	-0-					-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	111	1	572	2	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	92	1	875	2	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	213	1	642	2	N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	109	1	647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 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	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	400	1	5896	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6027	-0-	-245	-0-	442	1	5585	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6425	-0-	-457	-0-	433	1	5992	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	420	1	5761	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6213	-0-	-545	-0-	609	1	5604	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	3392	-0-	-3058	-0-	253	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	1905	-0-	-4512	-0-	60	1	1845	2	N	-0-					-0-
09	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	714	1	10603	2	N	-0-					-0-
10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	629	1	7043	2	N	-0-					-0-
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1101	1	6157	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6768	-0-	-703	-0-	478	1	6290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	288	1	2838	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2813	-0-	-183	-0-	257	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	310	1	3031	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	315	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	351	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1813	-0-	-1427	-0-	199	1	1614	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	1198	-0-	-2150	-0-	96	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	203	1	2988	2	N	-0-					-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	210	1	3071	2	N	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	213	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	270	1	2930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,124 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	32826	X	8188	-0-	-24638	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6962	-0-	-1563	-0-	6954	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7950	X	6328	-0-	-1622	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7245	-0-	-970	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5796	-0-	-2124	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	2866	-0-	-5287	-0-	2865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7254	X	1367	-0-	-5887	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5687	-0-	-1333	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
10	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
*12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8485	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	2	N	-0-					-0-
02	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	463	1	8157	2	N	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	438	1	6179	2	N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	252	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	7140	-0-	-2408	-0-	342	1	6798	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	6868	-0-	-2372	-0-	325	1	6543	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	6890	-0-	-2658	-0-	293	1	6597	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6786	-0-	-344	-0-	418	1	6368	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6558	-0-	-342	-0-	413	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6500	-0-	-630	-0-	426	1	6074	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6531	-0-	-339	-0-	413	1	6118	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	401	1	6227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1666	2	N	1					59
							1	9									
02	2184	X	1581	-0-	-603	-0-	138	1	1443	2	N	-0-					59
03	2263	X	1713	-0-	-550	-0-	155	1	1557	2	N	1	5	1			55
							1	9									
04	1710	N	1220	-0-	-490	-0-	96	1	1124	2	N	-0-					55
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	153	1	1606	2	N	-0-					55
06	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	118	1	1508	2	N	-0-					55
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	133	1	1522	2	N	-0-					55
08	1767	N	932	-0-	-835	-0-	92	1	840	2	N	-0-					55
09	1620	N	17	-0-	-1603	-0-	1	1	16	2	N	-0-					55
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	165	1	1699	2	N	-0-					55
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	132	1	1782	2	N	-0-					55
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	74	1	1723	2	N	1					56
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2415	-0-	-1155	-0-	2412	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3689	X	2211	-0-	-1478	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2098	-0-	-1472	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1046	-0-	-2023	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	340	-0-	-2264	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	272	1	4011	2	N	-0-					14
02	4116	X	3796	-0-	-320	-0-	278	1	3518	2	N	-0-					14
03	4495	X	4104	-0-	-391	-0-	277	1	3827	2	N	-0-					14
04	4350	X	3922	-0-	-428	-0-	266	1	3656	2	N	-0-					14
05	4495	X	3679	-0-	-816	-0-	361	1	3318	2	N	-0-					14
06	4140	X	2262	-0-	-1878	-0-	169	1	2093	2	N	-0-					14
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					14
08	4092	X	553	-0-	-3539	-0-	18	1	535	2	N	-0-					14
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	413	1	6130	2	N	-0-					14
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	464	1	5185	2	N	-0-					14
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	690	1	3861	2	N	-0-					14
12	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	306	1	4032	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 43,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 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	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	85	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	77	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	55	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	63	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	46	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	70	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	76	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	66	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	74	1	1149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 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	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	67	1	1080	2	N	-0-					9
02	1372	N	423	-0-	-949	-0-	37	1	386	2	N	-0-					9
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	2	1			7
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					7
05	465	N	-0-	-0-	-465	-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: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 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	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	273	1	4648	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4289	-0-	-723	-0-	231	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4579	-0-	-970	-0-	303	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4452	-0-	-318	-0-	181	1	4271	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4872	-0-	-57	-0-	233	1	4639	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	193	1	3884	2	N	-0-					-0-
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	227	1	5102	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4528	-0-	-339	-0-	279	1	4249	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	281	1	4180	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	3705	-0-	-1627	-0-	243	1	3462	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4348	-0-	-812	-0-	275	1	4073	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4541	-0-	-791	-0-	275	1	4266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	X	1549	-0-	-528	-0-	99	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1291	-0-	-165	-0-	95	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	100	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	132	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	714	-0-	-726	-0-	53	1	661	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	941	-0-	-423	-0-	30	1	911	2	N	-0-					-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	150	1	2232	2	N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	153	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	207	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1435	-0-	-1014	-0-	101	1	1334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,876 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	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					84
02	5348	X	5113	-0-	-235	-0-	5110	2	3	9	N	3	3	8			84
03	5921	X	4906	-0-	-1015	-0-	4904	2	2	9	N	2	2	8			84
04	5490	X	4708	-0-	-782	-0-	4708	2			N	-0-					84
05	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	4978	2			N	-0-					84
06	5490	X	4858	-0-	-632	-0-	4857	2	1	9	N	1	1	8			84
07	5673	X	2225	-0-	-3448	-0-	2224	2	1	9	N	1	1	8			84
08	4991	X	95	-0-	-4896	-0-	95	2			N	-0-					84
09	4860	X	3628	-0-	-1232	-0-	3628	2			N	-0-					84
10	5022	X	3906	-0-	-1116	-0-	3906	2			N	-0-					84
11	4860	X	3054	-0-	-1806	-0-	3054	2			N	-0-					84
12	3751	X	2912	-0-	-839	-0-	2912	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 45,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3599	-0-	-293	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3737	-0-	-373	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2209	-0-	-1661	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	72	-0-	-3927	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3533	-0-	-2167	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	3468	-0-	-2422	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-					3
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	6	1	31	2	N	-0-					3
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					3
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-					3
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					3
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					3
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					3
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	317	1	3828	2	N	3					7
							3	9									
02	4088	X	3571	-0-	-517	-0-	400	1	3170	2	N	1					8
							1	9									
03	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	304	1	3656	2	N	7	7	8			8
							8	9									
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	235	1	3727	2	N	-0-					8
05	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	218	1	3708	2	N	-0-					8
06	4020	X	2295	-0-	-1725	-0-	283	1	2011	2	N	1	1	8			8
							1	9									
07	4092	X	3243	-0-	-849	-0-	403	1	2840	2	N	-0-					8
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	404	1	3988	2	N	-0-	6	1			2
09	3960	X	3820	-0-	-140	-0-	385	1	3435	2	N	-0-					2
10	3937	X	3930	-0-	-7	-0-	395	1	3534	2	N	1					3
							1	9									
11	4260	X	3776	-0-	-484	-0-	547	1	3229	2	N	-0-					3
12	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	442	1	3467	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 44,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	566	1	6837	2	N	64					141
							70	9									
02	7196	X	6473	-0-	-723	-0-	717	1	5689	2	N	61	1	8			201
							67	9									
03	7874	X	7214	-0-	-660	-0-	550	1	6627	2	N	34	163	1	1	8	71
							37	9									
04	7620	X	6570	-0-	-1050	-0-	389	1	6166	2	N	14					85
							15	9									
05	7471	X	7354	-0-	-117	-0-	406	1	6894	2	N	49					134
							54	9									
06	7230	X	6532	-0-	-698	-0-	803	1	5699	2	N	27	5	8			156
							30	9									
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	956	1	6741	2	N	62	175	1	1	8	42
							68	9									
08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	741	1	7308	2	N	11	11	1	1	8	41
							12	9									
09	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	736	1	6570	2	N	52					93
							57	9									
10	DLQ G-10		7579	-0-	7579	7579	755	1	6756	2	N	62	1	8			154
							68	9									
11	DLQ G-10		6660	-0-	6660	14239	959	1	5657	2	N	40					194
							44	9									
12	DLQ G-10		6704	-0-	6704	20943	755	1	5920	2	N	26	173	1			47
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 85,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5890	X	4403	-0-	-1487	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4971	-0-	-729	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4894	-0-	-1016	-0-	4891	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6107	X	2154	-0-	-3953	-0-	2153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6944	X	651	-0-	-6293	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5230	-0-	-1490	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
11	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
*12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6243	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					19
02	9268	X	7621	-0-	-1647	-0-	7614	2	7	9	N	6	6	8			19
03	9269	X	4804	-0-	-4465	-0-	4803	2	1	9	N	1	1	8			19
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					19
05	8308	X	6721	-0-	-1587	-0-	6721	2			N	-0-					19
06	8040	X	4008	-0-	-4032	-0-	4004	2	4	9	N	4	4	8			19
07	8308	X	4315	-0-	-3993	-0-	4315	2			N	-0-					19
08	8308	X	558	-0-	-7750	-0-	558	2			N	-0-					19
09	8040	X	6775	-0-	-1265	-0-	6775	2			N	-0-					19
10	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					19
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					19
*12	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8142	2	1	9	N	1	1	8			19

TOTAL GAS PROD: 75,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	250	1	3679	2	N	-0-					2
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	249	1	3145	2	N	-0-					2
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	271	1	3752	2	N	-0-					2
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	296	1	4056	2	N	-0-					2
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	428	1	3942	2	N	-0-					2
06	3900	X	2310	-0-	-1590	-0-	172	1	2138	2	N	-0-					2
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					2
08	4495	X	665	-0-	-3830	-0-	21	1	644	2	N	-0-					2
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	316	1	4688	2	N	-0-					2
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	389	1	4354	2	N	-0-					2
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	658	1	3681	2	N	-0-					2
12	4898	X	3704	-0-	-1194	-0-	262	1	3442	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 40,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	1463	1	14439	2	N	-0-					-0-
02	17024	X	13777	-0-	-3247	-0-	1261	1	12516	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	15605	-0-	-515	-0-	1448	1	14157	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	12682	-0-	-2918	-0-	1278	1	11404	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	13522	-0-	-2598	-0-	1496	1	12026	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	8236	-0-	-7154	-0-	902	1	7334	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					-0-
08	15593	X	6682	-0-	-8911	-0-	533	1	6149	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12861	-0-	-219	-0-	820	1	12041	2	N	-0-					-0-
10	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	990	1	14467	2	N	-0-					-0-
11	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	919	1	11449	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	12248	-0-	-1051	-0-	1035	1	11213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6064	-0-	-40	-0-	6061	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6167	-0-	-493	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4798	-0-	-2084	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3772	-0-	-2888	-0-	3769	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6727	X	2617	-0-	-4110	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	616	-0-	-5770	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5960	-0-	-1635	-0-	5960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	2293	-0-	-4623	-0-	2285	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	7843	X	2591	-0-	-5252	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	2653	-0-	-4937	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	2674	-0-	-5169	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	2701	-0-	-3599	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1510	-0-	-1218	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
*12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220424 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5177	-0-	-927	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5906	-0-	-1131	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5580	-0-	-750	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5349	-0-	-531	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2559	-0-	-3362	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2254	-0-	-3667	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*12	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	137	1	2192	2	N	-0-					32
02	2576	X	2319	-0-	-257	-0-	203	1	2116	2	N	-0-					32
03	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	202	1	2033	2	N	1	6	1			27
							1	9									
04	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	182	1	2121	2	N	-0-					27
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	413	1	4340	2	N	1					28
							1	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	286	1	3643	2	N	1					29
							1	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	329	1	3766	2	N	-0-					29
08	3534	X	2262	-0-	-1272	-0-	222	1	2040	2	N	-0-					29
09	3420	X	53	-0-	-3367	-0-	4	1	49	2	N	-0-					29
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	449	1	4636	2	N	-0-					29
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	284	1	3825	2	N	-0-					29
12	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	161	1	3742	2	N	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	N	1					1
							1	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	2	N	-0-					1
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	N	-0-					1
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	27	1	430	2	N	-0-					1
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	-0-					1
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	47	1	330	2	N	-0-					1
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	80	1	564	2	N	-0-					1
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	587	2	N	-0-	1	1			-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	49	1	438	2	N	-0-					-0-
10	651	N	424	-0-	-227	-0-	43	1	381	2	N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	98	1	580	2	N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	69	1	542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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	14B2	EXT	-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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7011	-0-	7011	7011	446	1	6565	2	N	-0-					11
02	T. A.		6514	-0-	6514	13525	477	1	6037	2	N	-0-					11
03	T. A.		7013	-0-	7013	20538	473	1	6540	2	N	-0-					11
04	27067	X	6529	-0-	-20538	-0-	443	1	6086	2	N	-0-					11
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	634	1	5831	2	N	-0-					11
06	6990	X	3527	-0-	-3463	-0-	263	1	3264	2	N	-0-					11
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					11
08	7006	X	8	-0-	-6998	-0-	8	2			N	-0-					11
09	6540	X	4317	-0-	-2223	-0-	272	1	4045	2	N	-0-					11
10	6479	X	6193	-0-	-286	-0-	508	1	5685	2	N	-0-					11
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	684	1	3823	2	N	-0-					11
12	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	290	1	3823	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 56,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	696	-0-	-792	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	900	N	210	-0-	-690	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	2	N	-0-					10
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					10
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					10
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-					10
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					10
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					10
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					10
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	775	N	176	-0-	-599	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	62	1	834	2	N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	-0-					-0-
11	870	N	306	-0-	-564	-0-	27	1	279	2	N	-0-					-0-
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 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	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2163	-0-	-357	-0-	2160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2666	X	1762	-0-	-904	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1996	-0-	-494	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2119	-0-	-341	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	886	-0-	-1501	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	2119	-0-	-41	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	2			N	-0-					-0-
11	2555	N	2443	-0-	-112	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1612	N	864	-0-	-748	-0-	66	1	796	2	N	2	1	8			2
							2	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	164	1	1297	2	N	-0-					2
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	113	1	1365	2	N	-0-					2
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	N	3	3	8			2
							3	9									
05	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	79	1	1335	2	N	-0-					2
06	1440	N	169	-0-	-1271	-0-	21	1	147	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	1519	N	646	-0-	-873	-0-	80	1	566	2	N	-0-					2
08	1426	N	586	-0-	-840	-0-	54	1	532	2	N	-0-	2	1			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
10	651	N	296	-0-	-355	-0-	30	1	266	2	N	-0-					-0-
11	570	N	311	-0-	-259	-0-	45	1	265	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	-166	-0-	99	1	975	2	N	-0-					8
02	1092	N	969	-0-	-123	-0-	89	1	880	2	N	-0-					8
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	95	1	931	2	N	-0-					8
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	98	1	878	2	N	-0-					8
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	105	1	840	2	N	-0-					8
06	990	N	592	-0-	-398	-0-	65	1	527	2	N	-0-					8
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					8
08	930	N	486	-0-	-444	-0-	39	1	447	2	N	-0-					8
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	N	-0-					8
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	67	1	981	2	N	-0-					8
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	909	2	N	-0-					8
12	1271	N	901	-0-	-370	-0-	76	1	825	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 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	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	358	1	3536	2	N	-0-					44
02	3696	X	3365	-0-	-331	-0-	308	1	3055	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	338	1	3304	2	N	1	1	8			44
							1	9									
04	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	355	1	3168	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	388	1	3119	2	N	-0-					44
06	3780	X	2072	-0-	-1708	-0-	227	1	1844	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					44
08	3658	X	1641	-0-	-2017	-0-	131	1	1510	2	N	-0-					44
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	273	1	4012	2	N	-0-					44
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	265	1	3864	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	280	1	3495	2	N	-0-					44
12	3875	X	3536	-0-	-339	-0-	299	1	3235	2	N	2	40	1	1	8	5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	301	1	3638	2	N	3					6
							3	9									
02	3836	X	3627	-0-	-209	-0-	406	1	3220	2	N	1					7
							1	9									
03	4247	X	3724	-0-	-523	-0-	285	1	3431	2	N	7	7	8			7
							8	9									
04	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	233	1	3692	2	N	-0-					7
05	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	217	1	3680	2	N	-0-					7
06	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	449	1	3188	2	N	4	4	8			7
							4	9									
07	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	471	1	3318	2	N	-0-					7
08	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	362	1	3575	2	N	-0-	6	1			1
09	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	370	1	3306	2	N	-0-					1
10	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	389	1	3480	2	N	1					2
							1	9									
11	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	545	1	3217	2	N	-0-					2
*12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	457	1	3579	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 45,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	621	1	9151	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8838	-0-	-822	-0-	647	1	8191	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9784	-0-	-911	-0-	660	1	9124	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9432	-0-	-408	-0-	641	1	8791	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9645	-0-	-523	-0-	945	1	8700	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	5257	-0-	-4223	-0-	392	1	4865	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9796	X	1619	-0-	-8177	-0-	51	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	712	1	10570	2	N	-0-					-0-
10	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	841	1	9405	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	1450	1	8111	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	9669	-0-	-1987	-0-	683	1	8986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	751	1	3470	2	N	5	5	8			28
							6	9									
02	5236	X	4086	-0-	-1150	-0-	615	1	3452	2	N	17	17	8			28
							19	9									
03	5797	X	4321	-0-	-1476	-0-	522	1	3763	2	N	33	33	8			28
							36	9									
04	4800	X	4191	-0-	-609	-0-	549	1	3639	2	N	3	3	8			28
							3	9									
05	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	650	1	3700	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	4380	X	3723	-0-	-657	-0-	554	1	3154	2	N	14	14	8			28
							15	9									
07	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	650	1	3639	2	N	3	3	8			28
							3	9									
08	4340	X	2340	-0-	-2000	-0-	318	1	2018	2	N	4	4	8			28
							4	9									
09	4200	X	178	-0-	-4022	-0-	120	1	58	2	N	-0-					28
10	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	990	1	3164	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	4140	X	3634	-0-	-506	-0-	1091	1	2541	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1351	1	3653	2	N	4	28	1	4	8	-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	541	1	6703	2	N	-0-					4
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	526	1	5940	2	N	-0-					4
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	483	1	6562	2	N	-0-					4
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	478	1	6275	2	N	-0-					4
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	827	1	5888	2	N	-0-					4
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	301	1	3420	2	N	-0-					4
07	3100	X	426	-0-	-2674	-0-	114	1	312	2	N	-0-					4
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	373	1	5023	2	N	-0-					4
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	403	1	5688	2	N	-0-					4
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	481	1	6098	2	N	-0-					4
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	635	1	6582	2	N	-0-					4
*12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	682	1	6449	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 70,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 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	1519	N	1054	-0-	-465	-0-	131	1	923	2	N	-0-					19
02	1372	N	828	-0-	-544	-0-	95	1	732	2	N	1	1	8			19
							1	9									
03	1457	N	928	-0-	-529	-0-	106	1	821	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	106	1	748	2	N	-0-					19
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	109	1	752	2	N	-0-					19
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	102	1	735	2	N	-0-					19
07	868	N	375	-0-	-493	-0-	50	1	325	2	N	-0-					19
08	868	N	222	-0-	-646	-0-	4	1	218	2	N	-0-					19
09	840	N	583	-0-	-257	-0-	6	1	577	2	N	-0-					19
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	8	1	331	2	N	-0-					19
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					19
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	752	2	N	1	1	8			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 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	825	X	825	-0-	-0-	-0-	62	1	763	2	N	-0-					-0-
02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	708	2	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	60	1	163	2	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	39	1	530	2	N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	2	N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	73	1	686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	437	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	389	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5997	-0-	-17	-0-	411	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4700	-0-	-1120	-0-	333	1	4367	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	679	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	2966	-0-	-2824	-0-	240	1	2726	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	464	1	6260	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4671	-0-	-669	-0-	309	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	500	1	6340	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5086	-0-	-1424	-0-	447	1	4639	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5330	-0-	-1397	-0-	510	1	4820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	80	1	991	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1238	-0-	-1786	-0-	101	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	91	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	1656	-0-	-1614	-0-	117	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1782	-0-	-295	-0-	220	1	1562	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	912	-0-	-408	-0-	74	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	156	-0-	-1549	-0-	42	1	114	2	N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	185	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	291	1	4103	2	N	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	264	1	3355	2	N	-0-					-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	283	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	2809	-0-	-1717	-0-	269	1	2540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,865 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	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	687	1	6775	2	N	-0-					42
02	7224	X	6758	-0-	-466	-0-	618	1	6138	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	7843	X	7377	-0-	-466	-0-	684	1	6692	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	7470	X	7025	-0-	-445	-0-	708	1	6315	2	N	2	2	8			42
							2	9									
05	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	802	1	6444	2	N	-0-					42
06	7230	X	4124	-0-	-3106	-0-	451	1	3671	2	N	2	2	8			42
							2	9									
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					42
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					42
09	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	946	1	13893	2	N	-0-					42
10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	544	1	7955	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	586	1	7305	2	N	-0-					42
12	7595	X	7423	-0-	-172	-0-	627	1	6795	2	N	1	40	1	1	8	2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 78,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6926	-0-	-298	-0-	6924	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7998	X	7428	-0-	-570	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7212	-0-	-348	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	3654	-0-	-4189	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	1702	-0-	-6141	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8056	-0-	-438	-0-	8056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	N	-0-					8
02	2156	X	2127	-0-	-29	-0-	195	1	1932	2	N	-0-					8
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	217	1	2117	2	N	-0-					8
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	213	1	1901	2	N	-0-					8
05	2356	X	1961	-0-	-395	-0-	217	1	1744	2	N	-0-					8
06	2280	X	1052	-0-	-1228	-0-	115	1	937	2	N	-0-					8
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					8
08	2325	X	1067	-0-	-1258	-0-	85	1	981	2	N	1					9
							1	9									
09	2100	X	1922	-0-	-178	-0-	123	1	1799	2	N	-0-					9
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	169	1	2469	2	N	-0-					9
11	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	158	1	1965	2	N	-0-					9
12	1984	X	1618	-0-	-366	-0-	137	1	1481	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 20,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

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

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	175	1	810	2	N	-0-					4
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	142	1	798	2	N	-0-					4
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	117	1	845	2	N	-0-					4
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	120	1	796	2	N	-0-					4
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	1027	2	N	-0-					4
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	223	1	1268	2	N	-0-					4
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	237	1	1325	2	N	-0-					4
08	1209	N	971	-0-	-238	-0-	132	1	839	2	N	-0-					4
09	1500	N	321	-0-	-1179	-0-	216	1	105	2	N	-0-					4
10	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	287	1	916	2	N	-0-					4
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	393	1	916	2	N	-0-					4
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	74	1	199	2	N	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	362	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5109	-0-	-239	-0-	415	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	499	1	6780	2	N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	476	1	6242	2	N	-0-					-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	803	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	2725	-0-	-4325	-0-	220	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	7285	X	5757	-0-	-1528	-0-	397	1	5360	2	N	-0-					-0-
09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	504	1	7111	2	N	-0-					-0-
10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	508	1	6442	2	N	-0-					-0-
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	543	1	5628	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6119	-0-	-1755	-0-	585	1	5534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	1085	1	10713	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	10239	-0-	-149	-0-	937	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11063	-0-	-1399	-0-	1026	1	10037	2	N	-0-					-0-
04	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	1153	1	10291	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	11189	-0-	-622	-0-	1238	1	9951	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	6673	-0-	-4757	-0-	731	1	5942	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
08	11811	X	4402	-0-	-7409	-0-	351	1	4051	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	987	1	14493	2	N	-0-					-0-
10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	802	1	11724	2	N	-0-					-0-
11	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	1196	1	14908	2	N	-0-					-0-
*12	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	1151	1	12474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	282	1	2786	2	N	-0-					42
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	255	1	2535	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	287	1	2802	2	N	-0-					42
04	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	289	1	2577	2	N	2	1	8			43
							2	9									
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	318	1	2556	2	N	-0-					43
06	3000	X	1653	-0-	-1347	-0-	181	1	1470	2	N	2	1	8			44
							2	9									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					44
08	3100	X	45	-0-	-3055	-0-	4	1	41	2	N	-0-					44
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	241	1	3532	2	N	-0-					44
10	3100	N	4378	-0-	1278	1278	280	1	4097	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	3000	N	3239	-0-	239	1517	241	1	2998	2	N	-0-					44
*12	4631	X	3114	-0-	-1517	-0-	263	1	2849	2	N	2	40	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-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		-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-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 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	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	156	1	3253	2	N	-0-					21
02	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	244	1	2959	2	N	-0-					21
03	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	354	1	2913	2	N	-0-					21
04	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	289	1	3058	2	N	-0-					21
05	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	339	1	3049	2	N	-0-					21
06	3420	X	3030	-0-	-390	-0-	314	1	2716	2	N	-0-					21
07	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	247	1	2773	2	N	-0-					21
08	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	336	1	2991	2	N	-0-					21
09	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	152	1	2966	2	N	-0-					21
10	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	254	1	2926	2	N	-0-					21
11	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	105	1	2906	2	N	-0-					21
12	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	245	1	2657	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 38,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	419	-0-	-108	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	70	1	494	2	N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	223	1	1573	2	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	655	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	83	1	738	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	828	-0-	-970	-0-	83	1	745	2	N	-0-					-0-
11	690	N	341	-0-	-349	-0-	49	1	292	2	N	-0-					-0-
12	837	N	317	-0-	-520	-0-	36	1	280	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 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	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	217	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4267	-0-	-633	-0-	325	1	3939	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5890	X	4375	-0-	-1515	-0-	473	1	3899	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4830	X	4322	-0-	-508	-0-	374	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	404	1	3638	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4134	-0-	-456	-0-	429	1	3705	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3782	-0-	-930	-0-	309	1	3473	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4338	-0-	-126	-0-	439	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3962	-0-	-358	-0-	192	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4143	-0-	-135	-0-	331	1	3812	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3985	-0-	-215	-0-	139	1	3846	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3629	-0-	-711	-0-	306	1	3323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-340	-0-	60	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	650	-0-	-386	-0-	53	1	597	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	734	-0-	-413	-0-	50	1	684	2	N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	569	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	247	1	2808	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	715	-0-	-432	-0-	49	1	665	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	148	1	2082	2	N	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	352	1	4462	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	146	1	1514	2	N	-0-					-0-
*12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	189	1	1791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	11346	X	10159	-0-	-1187	-0-	646	1	9513	2	N	-0-					11
02	9912	X	8924	-0-	-988	-0-	654	1	8270	2	N	-0-					11
03	10850	X	9605	-0-	-1245	-0-	648	1	8957	2	N	-0-					11
04	9900	X	9094	-0-	-806	-0-	618	1	8476	2	N	-0-					11
05	10230	X	9138	-0-	-1092	-0-	896	1	8242	2	N	-0-					11
06	9840	X	5031	-0-	-4809	-0-	375	1	4652	2	N	4	4	8			11
							4	9									
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					11
08	9610	X	2684	-0-	-6926	-0-	85	1	2599	2	N	-0-					11
09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	584	1	8664	2	N	-0-					11
10	9145	X	7948	-0-	-1197	-0-	652	1	7296	2	N	-0-					11
11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1129	1	6318	2	N	-0-					11
12	9548	X	7473	-0-	-2075	-0-	528	1	6945	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 86,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	25709	X	6372	-0-	-19337	-0-	586	1	5786	2	N	-0-					18
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	520	1	5164	2	N	-0-					18
03	6882	X	6206	-0-	-676	-0-	576	1	5630	2	N	-0-					18
04	6300	X	5928	-0-	-372	-0-	597	1	5331	2	N	-0-					18
05	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	667	1	5364	2	N	-0-					18
06	6180	X	3325	-0-	-2855	-0-	364	1	2961	2	N	-0-					18
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					18
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					18
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	550	1	8079	2	N	-0-					18
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	573	1	8371	2	N	-0-					18
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	519	1	6468	2	N	-0-					18
12	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	530	1	5740	2	N	1	1	8			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 64,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	223	1	3289	2	N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	256	1	3239	2	N	-0-					-0-
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	330	1	4573	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	333	1	4574	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	416	1	3824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4740	X	2327	-0-	-2413	-0-	174	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	786	-0-	-4298	-0-	25	1	761	2	N	-0-					-0-
09	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	541	1	8032	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4809	-0-	4809	4809	395	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3964	-0-	3964	8773	601	1	3362	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		3885	-0-	3885	12658	274	1	3611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-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 AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 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	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3014	-0-	-318	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3011	-0-	-554	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1447	-0-	-1901	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3217	-0-	-1154	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 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	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					25
02	3668	X	2239	-0-	-1429	-0-	2180	2	59	9	N	54	68	1			11
03	3534	X	2585	-0-	-949	-0-	2585	2			N	-0-					11
04	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					11
05	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	2647	2			N	-0-					11
06	2490	X	1671	-0-	-819	-0-	1671	2			N	-0-					11
07	2573	N	231	-0-	-2342	-0-	231	2			N	-0-					11
08	3100	N	3681	-0-	581	581	3681	2			N	-0-					11
09	3000	N	2969	-0-	-31	550	2969	2			N	-0-					11
10	3100	N	2895	-0-	-205	345	2895	2			N	-0-					11
11	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	2266	2	15	9	N	14					25
12	2883	X	2455	-0-	-428	-0-	2440	2	15	9	N	14					39

TOTAL GAS PROD: 28,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	280	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	247	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	278	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		2835	-0-	2835	2835	286	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		2860	-0-	2860	5695	316	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	7394	X	1699	-0-	-5695	-0-	186	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	311	1	4565	2	N	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	257	1	3760	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	232	1	2888	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2960	-0-	-791	-0-	250	1	2710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	167	1	2851	2	N	-0-					11
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	147	1	2586	2	N	11	11	8			11
							12	9									
03	3813	X	2592	-0-	-1221	-0-	171	1	2418	2	N	3	3	8			11
							3	9									
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	190	1	4492	2	N	4	4	8			11
							4	9									
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	319	1	6350	2	N	7					18
							8	9									
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	273	1	5495	2	N	4	4	8			18
							4	9									
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	231	1	5213	2	N	2	2	8			18
							2	9									
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	322	1	4908	2	N	3	3	8			18
							3	9									
09	3360	X	669	-0-	-2691	-0-	42	1	627	2	N	-0-					18
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					18
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					18
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 36,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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.		3956	-0-	3956	3956	294	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4037	-0-	4037	7993	215	1	3821	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	T. A.		3608	-0-	3608	11601	266	1	3342	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		3195	-0-	3195	14796	158	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	17940	X	3144	-0-	-14796	-0-	178	1	2963	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	202	1	2697	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2606	-0-	-1424	-0-	217	1	2387	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					12
02	2968	X	2951	-0-	-17	-0-	2951	2			N	-0-					12
03	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			N	-0-					12
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3415	2	3	9	N	3	3	8			12
05	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3138	2			N	-0-					12
06	3210	X	2089	-0-	-1121	-0-	2089	2			N	-0-					12
07	3534	X	54	-0-	-3480	-0-	54	2			N	-0-					12
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	2	1	9	N	1	1	8			12
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					12
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3896	2	1	9	N	1	1	8			12
11	3990	X	3344	-0-	-646	-0-	3344	2			N	-0-					12
12	4216	X	3195	-0-	-1021	-0-	3194	2	1	9	N	1	1	8			12

TOTAL GAS PROD: 36,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3100	N	1861	-0-	-1239	3649	1861	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1604	-0-	-1196	2453	1604	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1855	-0-	-1245	1208	1855	2			N	-0-					-0-
04	2884	N	1676	-0-	-1208	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	947	-0-	-789	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	933	-0-	-1299	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1924	-0-	-463	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					2
02	9800	X	994	-0-	-8806	-0-	994	2			N	-0-					2
03	5301	X	76	-0-	-5225	-0-	76	2			N	-0-					2
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					2
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					2
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					2
07	1116	X	548	-0-	-568	-0-	548	2			N	-0-					2
08	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					2
09	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					2
10	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					2
11	10500	X	10195	-0-	-305	-0-	10195	2			N	-0-					2
12	11253	X	9776	-0-	-1477	-0-	9774	2	2	9	N	2					4

TOTAL GAS PROD: 70,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3790	-0-	-457	-0-	472	1	3318	2	N	-0-					11
02	3752	X	2946	-0-	-806	-0-	339	1	2607	2	N	-0-					11
03	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	414	1	3191	2	N	-0-					11
04	T. A.		3133	-0-	3133	3133	390	1	2743	2	N	-0-					11
05	T. A.		3567	-0-	3567	6700	450	1	3117	2	N	-0-					11
06	9698	X	2998	-0-	-6700	-0-	366	1	2632	2	N	-0-					11
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	145	1	949	2	N	-0-					11
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	10	1	507	2	N	-0-					11
09	3450	X	2141	-0-	-1309	-0-	21	1	2120	2	N	-0-					11
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	96	1	3986	2	N	-0-					11
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	138	1	3653	2	N	-0-					11
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	134	1	3039	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 34,837 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					15
02	8064	X	7097	-0-	-967	-0-	7097	2			N	-0-					15
03	8556	X	7645	-0-	-911	-0-	7642	2	3	9	N	3	3	8			15
04	8070	X	7555	-0-	-515	-0-	7555	2			N	-0-					15
05	8153	X	7100	-0-	-1053	-0-	7100	2			N	-0-					15
06	7650	X	4411	-0-	-3239	-0-	4411	2			N	-0-					15
07	7843	X	582	-0-	-7261	-0-	582	2			N	-0-					15
08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8833	2	2	9	N	2	2	8			15
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					15
10	DLQ G-10		7946	-0-	7946	7946	7946	2			N	-0-					15
11	DLQ G-10		7148	-0-	7148	15094	7148	2			N	-0-					15
12	DLQ G-10		7020	-0-	7020	22114	7019	2	1	9	N	1	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 81,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					38
02	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-	3338	2			N	-0-					38
03	4681	X	3861	-0-	-820	-0-	3861	2			N	-0-					38
04	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	3267	2			N	-0-					38
05	4557	X	2998	-0-	-1559	-0-	2998	2			N	-0-					38
06	3900	X	2359	-0-	-1541	-0-	2359	2			N	-0-					38
07	3875	X	8	-0-	-3867	-0-	8	2			N	-0-					38
08	3875	X	3091	-0-	-784	-0-	3091	2			N	-0-					38
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					38
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					38
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					38
12	5456	X	3894	-0-	-1562	-0-	3892	2	2	9	N	2	2	8			38

TOTAL GAS PROD: 40,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 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-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

01	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 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	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1265	-0-	-359	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1343	-0-	-455	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	827	-0-	-463	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	144	-0-	-1127	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1045	-0-	-660	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	1545	1	10022	2	N	-0-					11
02	12376	X	9169	-0-	-3207	-0-	915	1	8250	2	N	4	4	8			11
							4	9									
03	13268	X	8547	-0-	-4721	-0-	671	1	7869	2	N	6	6	8			11
							7	9									
04	12840	X	12506	-0-	-334	-0-	775	1	11731	2	N	-0-					11
05	13268	X	10210	-0-	-3058	-0-	500	1	9710	2	N	-0-					11
06	11190	X	9308	-0-	-1882	-0-	693	1	8611	2	N	4	4	8			11
							4	9									
07	12927	X	10789	-0-	-2138	-0-	576	1	10212	2	N	1	1	8			11
							1	9									
08	12927	X	9267	-0-	-3660	-0-	684	1	8583	2	N	-0-					11
09	12510	X	9072	-0-	-3438	-0-	447	1	8625	2	N	-0-					11
10	10788	X	9534	-0-	-1254	-0-	540	1	8994	2	N	-0-					11
11	10440	X	8865	-0-	-1575	-0-	619	1	8246	2	N	-0-					11
12	10788	X	9040	-0-	-1748	-0-	752	1	8287	2	N	1	1	8			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 117,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	348	2			N	-0-					22
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	22	1			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	766	1	13047	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	12224	-0-	-1720	-0-	657	1	11567	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	13266	-0-	-2172	-0-	878	1	12388	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13269	-0-	-1671	-0-	539	1	12730	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13841	-0-	-1349	-0-	663	1	13178	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	12936	-0-	-444	-0-	613	1	12316	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	13702	X	12263	-0-	-1439	-0-	521	1	11741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13826	X	13727	-0-	-99	-0-	846	1	12880	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	13380	X	11738	-0-	-1642	-0-	740	1	10998	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	13345	-0-	-481	-0-	874	1	12470	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	859	1	12706	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	13070	-0-	-663	-0-	791	1	12279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3537	X	3537	-0-		-0-	-0-	3537	2			N	-0-					37
02	4480	X	4408	-0-		-72	-0-	4405	2	3	9	N	3	3	8			37
03	5412	X	5412	-0-		-0-	-0-	5412	2			N	-0-					37
04	4830	X	4682	-0-		-148	-0-	4680	2	2	9	N	2	2	8			37
05	4867	X	4002	-0-		-865	-0-	4002	2			N	-0-					37
06	5250	X	2737	-0-		-2513	-0-	2737	2			N	-0-					37
07	5425	X	-0-	-0-		-5425	-0-					N	-0-					37
08	6708	X	6708	-0-		-0-	-0-	6708	2			N	-0-					37
09	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-	5094	2			N	-0-					37
10	4655	X	4655	-0-		-0-	-0-	4654	2	1	9	N	1	1	8			37
11	6480	X	4118	-0-		-2362	-0-	4118	2			N	-0-					37
12	6696	X	4007	-0-		-2689	-0-	4006	2	1	9	N	1	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 49,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14910	X	14910	-0-		-0-	-0-	827	1	14083	2	N	-0-					-0-
02	17220	X	12151	-0-		-5069	-0-	653	1	11498	2	N	-0-					-0-
03	19010	X	19010	-0-		-0-	-0-	1258	1	17752	2	N	-0-					-0-
04	20632	X	20632	-0-		-0-	-0-	837	1	19795	2	N	-0-					-0-
05	18411	X	18411	-0-		-0-	-0-	881	1	17530	2	N	-0-					-0-
06	17652	X	17652	-0-		-0-	-0-	836	1	16816	2	N	-0-					-0-
07	16549	X	16549	-0-		-0-	-0-	703	1	15846	2	N	-0-					-0-
08	15391	X	15391	-0-		-0-	-0-	949	1	14442	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	1991	-0-		-12019	-0-	126	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	-0-	-0-		-18414	-0-					N	-0-					-0-
11	17640	X	-0-	-0-		-17640	-0-					N	-0-					-0-
12	16554	X	-0-	-0-		-16554	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	936	-0-		-2164	708	70	1	866	2	N	-0-					-0-
02	1373	N	665	-0-		-708	-0-	54	1	611	2	N	-0-					-0-
03	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	181	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	129	1	1699	2	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	205	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	891	-0-		-1479	-0-	72	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-		-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	1184	-0-		-490	-0-	82	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	146	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	129	1	1641	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	130	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1434	-0-		-860	-0-	137	1	1297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	289	1	4917	2	N	-0-					7
02	5628	X	4484	-0-	-1144	-0-	241	1	4240	2	N	3	3	8			7
							3	9									
03	6231	X	4298	-0-	-1933	-0-	284	1	4013	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	5220	X	5057	-0-	-163	-0-	205	1	4852	2	N	-0-					7
05	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	251	1	4997	2	N	-0-					7
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	239	1	4808	2	N	5	5	8			7
							6	9									
07	5239	X	5027	-0-	-212	-0-	214	1	4810	2	N	3	1	8			9
							3	9									
08	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	302	1	4600	2	N	17					26
							19	9									
09	5070	X	4687	-0-	-383	-0-	294	1	4376	2	N	15					41
							17	9									
10	5239	X	4147	-0-	-1092	-0-	272	1	3873	2	N	2	2	8			41
							2	9									
11	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	300	1	4435	2	N	-0-					41
12	5022	X	4715	-0-	-307	-0-	285	1	4429	2	N	1	1	8			41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	958	1	11875	2	N	-0-					97
02	13356	X	10008	-0-	-3348	-0-	814	1	9191	2	N	3	3	8			97
							3	9									
03	14787	X	11539	-0-	-3248	-0-	791	1	10748	2	N	-0-					97
04	14730	X	10177	-0-	-4553	-0-	721	1	9453	2	N	3	3	8			97
							3	9									
05	14725	X	10335	-0-	-4390	-0-	1273	1	9062	2	N	-0-					97
06	12420	X	5677	-0-	-6743	-0-	459	1	5218	2	N	-0-					97
07	11532	X	2049	-0-	-9483	-0-	548	1	1501	2	N	-0-					97
08	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	1335	1	17999	2	N	1	1	8			97
							1	9									
09	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	1248	1	17604	2	N	28					125
							31	9									
10	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	1113	1	14124	2	N	25	137	1	2	8	11
							28	9									
11	18720	X	12459	-0-	-6261	-0-	1096	1	11363	2	N	-0-					11
12	19499	X	14615	-0-	-4884	-0-	1398	1	13216	2	N	1	1	8			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 143,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3947	-0-	-841	-0-	3944	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5301	X	3594	-0-	-1707	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4402	X	3834	-0-	-568	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2842	-0-	-1388	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3831	-0-	-13	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4744	-0-	-266	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4198	-0-	-979	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4050	X	3301	-0-	-749	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3038	-0-	-1147	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1706	-0-	-2344	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1099	-0-	-2652	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2583	-0-	-1137	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	2924	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1355	-0-	-297	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1363	-0-	-107	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1219	-0-	-300	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	700	-0-	-740	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	330	-0-	-1158	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
09	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1226	-0-	-964	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1263	-0-	-1000	-0-	1260	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	169	1	2881	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2648	-0-	-460	-0-	142	1	2503	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	204	1	2876	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	121	1	2861	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	146	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	129	1	2597	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	127	1	2860	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	157	1	2398	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3000	X	2418	-0-	-582	-0-	152	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	146	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2095	-0-	-785	-0-	133	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2065	-0-	-911	-0-	125	1	1940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	272	1	4628	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4225	-0-	-675	-0-	227	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4386	-0-	-946	-0-	290	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	186	1	4403	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4500	-0-	-398	-0-	215	1	4285	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4379	-0-	-361	-0-	207	1	4165	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	187	1	4222	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	272	1	4137	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	272	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4262	-0-	4262	4262	279	1	3982	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	DLQ	G-10	4222	-0-	4222	8484	267	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4270	-0-	4270	12754	259	1	4011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	179	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2507	-0-	-237	-0-	204	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	180	1	2453	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	164	1	2151	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	285	1	2031	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1248	-0-	-1452	-0-	101	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	430	-0-	-2360	-0-	115	1	314	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	215	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	180	1	2536	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2355	-0-	2355	2355	172	1	2182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		2027	-0-	2027	4382	178	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2296	-0-	2296	6678	220	1	2076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	192	1	2381	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2581	-0-	-387	-0-	210	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	200	1	2719	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	206	1	2701	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	347	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1552	-0-	-1268	-0-	126	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	237	-0-	-2770	-0-	63	1	173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	154	1	2078	2	N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	207	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	212	1	2691	2	N	-0-					-0-
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	194	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	1701	-0-	-1523	-0-	163	1	1538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2118	2	133	9	N	121	115	1			6
03	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					6
04	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	1576	2			N	-0-					6
05	2480	N	1610	-0-	-870	-0-	1610	2			N	-0-					6
06	1560	N	903	-0-	-657	-0-	903	2			N	-0-					6
07	1643	N	705	-0-	-938	-0-	705	2			N	-0-					6
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					6
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					6
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					6
11	2520	N	1506	-0-	-1014	-0-	1506	2			N	-0-					6
12	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	332	1	6993	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6736	-0-	-236	-0-	311	1	6425	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7150	-0-	-228	-0-	290	1	6854	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	7080	X	6598	-0-	-482	-0-	303	1	6295	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6502	-0-	-969	-0-	318	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	3530	-0-	-3700	-0-	183	1	3347	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	2153	-0-	-5318	-0-	50	1	2100	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	7161	X	4408	-0-	-2753	-0-	140	1	4268	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	4452	-0-	-2148	-0-	114	1	4337	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	322	1	7607	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	283	1	6116	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	301	1	6396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	768	-0-	-996	-0-	36	1	732	2	N	-0-			-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	81	1	1913	2	N	-0-			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1070	2	N	-0-			-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	407	-0-	-1483	-0-	21	1	386	2	N	-0-			-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	33	1	1387	2	N	-0-			-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	58	1	1767	2	N	-0-			-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	62	1	2372	2	N	-0-			-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1744	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1348	-0-	-422	-0-	60	1	1288	2	N	-0-			-0-
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	90	1	1918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	293	1	6153	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5340	-0-	-736	-0-	247	1	5093	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	261	1	6139	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	284	1	5897	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	300	1	5820	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	3194	-0-	-3046	-0-	166	1	3028	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	2402	-0-	-3984	-0-	56	1	2346	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	2776	-0-	-3610	-0-	89	1	2687	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	3164	-0-	-3016	-0-	82	1	3082	2	N	-0-			-0-
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	252	1	5946	2	N	-0-			-0-
11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	299	1	6461	2	N	-0-			-0-
*12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	299	1	6368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	301	1	6319	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5910	-0-	-26	-0-	273	1	5637	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6095	-0-	-477	-0-	247	1	5848	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	6070	-0-	-350	-0-	279	1	5791	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	6203	-0-	-431	-0-	304	1	5899	2	N	-0-			-0-
06	6420	X	3413	-0-	-3007	-0-	178	1	3235	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	2578	-0-	-3963	-0-	59	1	2519	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	3942	-0-	-2320	-0-	125	1	3817	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	4798	-0-	-1262	-0-	124	1	4674	2	N	-0-			-0-
10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	295	1	6945	2	N	-0-			-0-
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	263	1	5651	2	N	-0-			-0-
*12	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	275	1	5842	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	1785	-0-	-850	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1286	-0-	-142	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1312	-0-	-548	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	986	-0-	-657	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	835	-0-	-1235	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,607 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	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7240	-0-	-1104	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7827	-0-	-1411	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7612	-0-	-1628	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8316	-0-	-924	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	2190	-0-	-5839	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8538	-0-	-1599	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8776	-0-	-1034	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
10	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7909	-0-	-401	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8466	-0-	-617	-0-	8466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,937 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,330 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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	345	-0-	-2910	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2158	-0-	-1262	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1346	-0-	-2188	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1217	-0-	-2203	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1324	-0-	-908	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1528	-0-	-704	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1130	-0-	-1030	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	925	-0-	-545	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	467	-0-	-711	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,179 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	7223	X	6723	-0-	-500	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	2685	-0-	-3839	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	3621	-0-	-3602	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	3469	-0-	-3661	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-					-0-
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	5012	-0-	-1948	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	5407	-0-	-1847	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,139 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	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	651	N	130	-0-	-521	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 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	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,109 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			Y	-0-					-0-
02	10276	X	9818	-0-	-458	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-
03	11377	X	10622	-0-	-755	-0-	10622	2			Y	-0-					-0-
04	11700	X	9957	-0-	-1743	-0-	9957	2			Y	-0-					-0-
05	12090	X	9897	-0-	-2193	-0-	9897	2			Y	-0-					-0-
06	11700	X	10141	-0-	-1559	-0-	10141	2			Y	-0-					-0-
07	10881	X	10381	-0-	-500	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
08	10633	X	8766	-0-	-1867	-0-	8766	2			Y	-0-					-0-
09	10140	X	9269	-0-	-871	-0-	9269	2			Y	-0-					-0-
10	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			Y	-0-					-0-
11	9720	X	8791	-0-	-929	-0-	8791	2			Y	-0-					-0-
12	10044	X	9366	-0-	-678	-0-	9366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 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	4526	X	4119	-0-	-407	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3645	-0-	-331	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1479	-0-	-2361	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3545	-0-	-775	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3294	-0-	-1170	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,162 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	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8610	2	114	9	Y	104	56	1			56
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7746	2	99	9	Y	90	74	1			72
03	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	7928	2	42	9	Y	38	74	1			36
04	7380	X	7243	-0-	-137	-0-	7196	2	47	9	Y	43					79
05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8424	2	75	9	Y	68	74	1			73
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7860	2	64	9	Y	58	70	1			61
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8742	2	128	9	Y	116					177
08	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9061	2	44	9	Y	40					217
09	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7516	2	150	9	Y	136	296	1			57
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7354	2	61	9	Y	55					112
11	7860	X	5763	-0-	-2097	-0-	5591	2	172	9	Y	156	193	1			75
12	8122	X	5242	-0-	-2880	-0-	5101	2	141	9	Y	128					203

TOTAL GAS PROD: 92,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

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	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	774	-0-	-280	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	961	N	718	-0-	-243	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	900	N	285	-0-	-615	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	775	N	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	690	N	387	-0-	-303	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 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	10323	X	9481	-0-	-842	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7985	-0-	-1339	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8190	-0-	-2133	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8568	-0-	-972	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9057	-0-	-429	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8317	-0-	-863	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	2758	-0-	-6108	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8091	-0-	-819	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8198	-0-	-1009	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,716 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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1376	-0-	-454	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1314	-0-	-670	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,187 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	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,627 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	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	1938	-0-	-2318	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	2512	-0-	-2200	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5499	-0-	-231	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4927	-0-	-803	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	2461	-0-	-3212	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
08	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
*12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,646 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	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			Y	-0-					19
02	588	N	383	-0-	-205	-0-	383	2			Y	-0-					19
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					19
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					19
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					19
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					19
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					19
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					19
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					19
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					19
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					19
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 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	10013	X	9175	-0-	-838	-0-	9175	2			N	-0-					74
02	9016	X	7890	-0-	-1126	-0-	7890	2			N	-0-					74
03	9982	X	8776	-0-	-1206	-0-	8765	2	11	9	N	10					84
04	9330	X	7507	-0-	-1823	-0-	7507	2			N	-0-					84
05	9455	X	8724	-0-	-731	-0-	8724	2			N	-0-					84
06	8880	X	7890	-0-	-990	-0-	7890	2			N	-0-					84
07	8773	X	3708	-0-	-5065	-0-	3708	2			N	-0-					84
08	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					84
09	8430	X	8396	-0-	-34	-0-	8396	2			N	-0-					84
10	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					84
11	9660	X	7719	-0-	-1941	-0-	7668	2	51	9	N	46	105	1			25
12	9982	X	7939	-0-	-2043	-0-	7889	2	50	9	N	45					70

TOTAL GAS PROD: 95,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					80
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					80
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	211	2	6	9	N	5					85
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					85
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					85
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					90
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					90
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					90
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					90
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	N	10					100
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					100
*12	3100	N	3665	-0-	565	565	3643	2	22	9	N	20					120

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	10106	X	9137	-0-	-969	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7696	-0-	-1124	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9240	-0-	-525	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7819	-0-	-1151	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	9173	-0-	-3	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8136	-0-	-804	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	2236	-0-	-7002	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8148	-0-	-702	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8412	-0-	-733	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,736 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 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	5766	X	5110	-0-	-656	-0-	5110	2			Y	-0-					21
02	5012	X	4252	-0-	-760	-0-	4252	2			Y	-0-					21
03	5239	X	4098	-0-	-1141	-0-	4098	2			Y	-0-					21
04	4950	X	4122	-0-	-828	-0-	4122	2			Y	-0-					21
05	5115	X	4059	-0-	-1056	-0-	4059	2			Y	-0-					21
06	4950	X	3251	-0-	-1699	-0-	3251	2			Y	-0-					21
07	4712	X	4220	-0-	-492	-0-	4220	2			Y	-0-					21
08	4247	X	4206	-0-	-41	-0-	4206	2			Y	-0-					21
09	4110	X	3993	-0-	-117	-0-	3993	2			Y	-0-					21
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					21
11	4080	X	32	-0-	-4048	-0-	32	2			Y	-0-					21
12	4216	X	1558	-0-	-2658	-0-	1558	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 42,802 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	48887	X	43668	-0-	-5219	-0-	43668	2			Y	-0-					-0-
02	41916	X	38368	-0-	-3548	-0-	38368	2			Y	-0-					-0-
03	46407	X	38924	-0-	-7483	-0-	38924	2			Y	-0-					-0-
04	50539	X	50539	-0-	-0-	-0-	50539	2			Y	-0-					-0-
05	49100	X	49100	-0-	-0-	-0-	49100	2			Y	-0-					-0-
06	44315	X	44315	-0-	-0-	-0-	44315	2			Y	-0-					-0-
07	48174	X	39234	-0-	-8940	-0-	39234	2			Y	-0-					-0-
08	48174	X	44448	-0-	-3726	-0-	44448	2			Y	-0-					-0-
09	45720	X	38012	-0-	-7708	-0-	38012	2			Y	-0-					-0-
10	38184	X	38184	-0-	-0-	-0-	38184	2			Y	-0-					-0-
11	41220	X	36558	-0-	-4662	-0-	36558	2			Y	-0-					-0-
12	42594	X	34715	-0-	-7879	-0-	34715	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496,065 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	62961	X	56191	-0-	-6770	-0-	56191	2			Y	-0-					-0-
02	63256	X	63256	-0-	-0-	-0-	63256	2			Y	-0-					-0-
03	66588	X	66588	-0-	-0-	-0-	66588	2			Y	-0-					-0-
04	59610	X	59260	-0-	-350	-0-	59260	2			Y	-0-					-0-
05	70029	X	56687	-0-	-13342	-0-	56687	2			Y	-0-					-0-
06	67770	X	49560	-0-	-18210	-0-	49560	2			Y	-0-					-0-
07	70029	X	53051	-0-	-16978	-0-	53051	2			Y	-0-					-0-
08	66588	X	53070	-0-	-13518	-0-	53070	2			Y	-0-					-0-
09	59250	X	49805	-0-	-9445	-0-	49805	2			Y	-0-					-0-
10	41555	X	41555	-0-	-0-	-0-	41555	2			Y	-0-					-0-
11	49083	X	49083	-0-	-0-	-0-	49083	2			Y	-0-					-0-
12	50313	X	48203	-0-	-2110	-0-	48203	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646,309 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	112964	X	95543	-0-	-17421	-0-	95543	2			Y	-0-					-0-
02	102032	X	84615	-0-	-17417	-0-	84615	2			Y	-0-					-0-
03	112964	X	90899	-0-	-22065	-0-	90899	2			Y	-0-					-0-
04	100849	X	100849	-0-	-0-	-0-	100849	2			Y	-0-					-0-
05	120488	X	120488	-0-	-0-	-0-	120488	2			Y	-0-					-0-
06	106816	X	106816	-0-	-0-	-0-	106816	2			Y	-0-					-0-
07	104651	X	104651	-0-	-0-	-0-	104651	2			Y	-0-					-0-
08	96858	X	96858	-0-	-0-	-0-	96858	2			Y	-0-					-0-
09	94458	X	94458	-0-	-0-	-0-	94458	2			Y	-0-					-0-
10	91390	X	91390	-0-	-0-	-0-	91390	2			Y	-0-					-0-
11	89610	X	88169	-0-	-1441	-0-	88169	2			Y	-0-					-0-
12	92597	X	87320	-0-	-5277	-0-	87320	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162,056 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	19840	X	13543	-0-	-6297	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	11119	-0-	-5037	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	11961	-0-	-4562	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	10826	-0-	-3124	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	9778	-0-	-4575	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	9460	-0-	-3650	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	3674	-0-	-8633	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8859	-0-	-1971	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6873	-0-	-2427	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7123	-0-	-2487	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,833 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	42439	X	33353	-0-	-9086	-0-	33353	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	31296	-0-	-5916	-0-	31296	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	30773	-0-	-7295	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
04	34650	X	27741	-0-	-6909	-0-	27741	2			N	-0-					-0-
05	35805	X	25458	-0-	-10347	-0-	25458	2			N	-0-					-0-
06	33540	X	22485	-0-	-11055	-0-	22485	2			N	-0-					-0-
07	34658	X	25210	-0-	-9448	-0-	25210	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	22726	-0-	-8057	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	23820	-0-	-3930	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
10	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	21688	-0-	-2702	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
12	25203	X	20973	-0-	-4230	-0-	20973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,244 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	116312	X	6135	-0-	-110177	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
02	105056	X	5290	-0-	-99766	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4808	-0-	-1672	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5246	-0-	-1295	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4498	-0-	-1442	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3005	-0-	-2854	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5631	-0-	-11	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4834	-0-	-236	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4696	-0-	4696	4696	4696	2			N	-0-					-0-
11	9029	X	4333	-0-	-4696	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4210	-0-	-1060	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,315 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	104997	X	47045	-0-	-57952	-0-	46901	2	144	9	N	131					180
02	94836	X	37092	-0-	-57744	-0-	37037	2	55	9	N	50	195	1			35
03	104997	X	37576	-0-	-67421	-0-	37504	2	72	9	N	65					100
04	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	32996	2	125	9	N	114	190	1			24
05	48639	X	31838	-0-	-16801	-0-	31838	2			N	-0-					24
06	45540	X	29361	-0-	-16179	-0-	29233	2	128	9	N	116					140
07	41075	X	29019	-0-	-12056	-0-	28911	2	108	9	N	98	194	1			44
08	37572	X	27455	-0-	-10117	-0-	27455	2			N	-0-					44
09	33120	X	25939	-0-	-7181	-0-	25844	2	95	9	N	86					130
10	DLQ G-10		23191	-0-	23191	23191	23172	2	19	9	N	17					147
11	48180	X	24989	-0-	-23191	-0-	24870	2	119	9	N	108	198	1			57
12	29016	X	23390	-0-	-5626	-0-	23390	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 370,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7570	2	3	9	N	3					126
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6012	2	6	9	N	5					131
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7405	2	11	9	N	10					141
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6460	2	11	9	N	10					151
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7519	2	68	9	N	62					213
06	7320	X	6245	-0-	-1075	-0-	6228	2	17	9	N	15					228
07	7409	X	5662	-0-	-1747	-0-	5640	2	22	9	N	20	192	1			56
08	7595	X	6883	-0-	-712	-0-	6874	2	9	9	N	8					64
09	7350	X	7136	-0-	-214	-0-	7129	2	7	9	N	6					70
10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7308	2	11	9	N	10					80
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6973	2	6	9	N	5					85
*12	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8955	2	6	9	N	5					90

TOTAL GAS PROD: 84,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3516	2	6	9	N	5					113
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3047	2	2	9	N	2					115
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2614	2	6	9	N	5					120
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3203	2	28	9	N	25					145
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2613	3	47	9	N	43					188
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					188
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2896	2	6	9	N	5	168	1			25
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					25
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2413	2	6	9	N	5					30
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					30
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					30
*12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					17
02	2800	N	2280	-0-	-520	-0-	2277	2	3	9	N	3					20
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2207	2	3	9	N	3					23
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2					25
05	2511	N	1661	-0-	-850	-0-	1661	2			N	-0-					25
06	2130	N	1296	-0-	-834	-0-	1296	2			N	-0-					25
07	2046	N	1334	-0-	-712	-0-	1334	2			N	-0-					25
08	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					25
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					25
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					25
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					25
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	64	1	300	2	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	9	1	235	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					-0-
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	1	293	2	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	39	1	244	2	N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	30	1	181	2	N	-0-					-0-
10	341	N	151	-0-	-190	-0-	20	1	131	2	N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	370	1	1737	2	N	-0-			-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	74	1	1986	2	N	-0-			-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	75	1	1854	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	67	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	70	1	1768	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	66	1	1727	2	N	-0-			-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	333	1	2064	2	N	-0-			-0-
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	397	1	2474	2	N	-0-			-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	354	1	2125	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2024	-0-	-363	-0-	262	1	1762	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	1759	-0-	-971	-0-	73	1	1686	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	100	1	470	2	N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	-0-			-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	2	N	-0-			-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	88	1	543	2	N	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	83	1	521	2	N	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	82	1	494	2	N	-0-			-0-
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	67	1	453	2	N	-0-			-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	23	1	528	2	N	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
04	1680	N	1034	-0-	-646	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
09	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
10	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	520	-0-	-1154	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	309	-0-	-1041	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	507	-0-	-547	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	537	1	2518	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	96	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	107	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2424	-0-	-726	-0-	104	1	2320	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	95	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	101	1	2619	2	N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	417	1	2588	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	371	1	2312	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	376	1	2259	2	N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	239	1	1609	2	N	-0-					-0-
11	900	N	142	-0-	-758	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	765	2	52	9	N	47					47
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	N	8					55
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1					56
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					56
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	N	7					63
07	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					63
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-	63	1			-0-
09	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	128	1	2317	2	N	-0-					14
02	2436	X	1086	-0-	-1350	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					14
03	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	74	1	2053	2	N	-0-					14
04	2580	X	1985	-0-	-595	-0-	82	1	1903	2	N	-0-					14
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	N	-0-					14
06	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	80	1	1734	2	N	-0-					14
07	2046	N	1074	-0-	-972	-0-	49	1	1025	2	N	-0-					14
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					14
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	86	1	2439	2	N	-0-					14
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	94	1	2503	2	N	-0-					14
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	89	1	614	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		412	-0-	412	412	26	1	386	2	N	-0-					-0-
07	433	X	21	-0-	-412	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7161	X	6308	-0-	-853	-0-	249	1	6059	2	N	-0-					15
02	6440	X	5511	-0-	-929	-0-	230	1	5281	2	N	-0-					15
03	6913	X	5922	-0-	-991	-0-	212	1	5710	2	N	-0-					15
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	208	1	5692	2	N	-0-					15
05	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	211	1	5864	2	N	-0-					15
06	6090	X	5019	-0-	-1071	-0-	178	1	4841	2	N	-0-					15
07	6107	X	5723	-0-	-384	-0-	196	1	5527	2	N	-0-					15
08	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	200	1	5569	2	N	-0-					15
09	5910	X	5474	-0-	-436	-0-	188	1	5286	2	N	-0-					15
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	201	1	5664	2	N	3					18
							3	9									
11	5430	X	4967	-0-	-463	-0-	681	1	4264	2	N	20	28	1			2
							22	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 62,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

01	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	316	1	15484	2	N	6					94
							7	9									
02	18452	X	17452	-0-	-1000	-0-	328	1	17107	2	N	15					109
							17	9									
03	20429	X	13951	-0-	-6478	-0-	278	1	13658	2	N	14					123
							15	9									
04	18810	X	18307	-0-	-503	-0-	318	1	17972	2	N	15	112	1			26
							17	9									
05	19313	X	16892	-0-	-2421	-0-	305	1	16567	2	N	18					44
							20	9									
06	18690	X	16566	-0-	-2124	-0-	310	1	16238	2	N	16					60
							18	9									
07	19313	X	16486	-0-	-2827	-0-	201	1	16281	2	N	4					64
							4	9									
08	18910	X	9402	-0-	-9508	-0-	201	1	9195	2	N	5					69
							6	9									
09	18300	X	3471	-0-	-14829	-0-	186	1	3285	2	N	-0-					69
10	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	197	1	16645	2	N	33					102
							36	9									
11	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	214	1	15162	2	N	22					124
							24	9									
12	15717	X	14065	-0-	-1652	-0-	206	1	13842	2	N	15					139
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 174,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	84	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	3798	-0-	-1438	-0-	72	1	3726	2	N	-0-					-0-
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	122	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	82	1	4656	2	N	-0-					-0-
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	95	1	5179	2	N	-0-					-0-
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	90	1	4691	2	N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	59	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2740	-0-	-608	-0-	59	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	1373	-0-	-1867	-0-	74	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	63	1	5283	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3273	-0-	-1017	-0-	46	1	3227	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3705	-0-	-728	-0-	54	1	3651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
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	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	237	1	12385	2	N	-0-			20
02	13888	X	12121	-0-	-1767	-0-	254	1	11867	2	N	-0-			20
03	14632	X	13621	-0-	-1011	-0-	247	1	13374	2	N	-0-			20
04	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	245	1	11574	2	N	-0-			20
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	254	1	11882	2	N	-0-			20
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	251	1	11411	2	N	-0-			20
07	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	250	1	10827	2	N	-0-			20
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	255	1	11082	2	N	-0-			20
09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	252	1	8703	2	N	-0-			20
10	12121	X	8674	-0-	-3447	-0-	251	1	8423	2	N	-0-			20
11	11670	X	8925	-0-	-2745	-0-	255	1	8670	2	N	-0-			20
12	11346	X	8246	-0-	-3100	-0-	241	1	8005	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 131,195 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	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	63	1	3324	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	2194	-0-	-46	-0-	46	1	2148	2	N	-0-			-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	53	1	2872	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	55	1	2575	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2208	-0-	-830	-0-	46	1	2162	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	49	1	2253	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2230	-0-	-684	-0-	50	1	2180	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	45	1	1971	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	1698	-0-	-942	-0-	48	1	1650	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	49	1	1650	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	45	1	1548	2	N	-0-			-0-
*12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	59	1	1967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO ENERGY 486543
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 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	5084	X	5034	-0-	-50	-0-	984	1	4050	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4360	-0-	-596	-0-	916	1	3444	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4713	-0-	-805	-0-	1296	1	3417	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4482	-0-	-858	-0-	889	1	3593	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	852	1	3839	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	2470	-0-	-2390	-0-	669	1	1801	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
08	4712	X	222	-0-	-4490	-0-	222	2			N	-0-			-0-
09	4530	X	4473	-0-	-57	-0-	1159	1	3314	2	N	-0-			-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	1364	1	5107	2	N	-0-			-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	999	1	3992	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	194	1	794	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	939	-0-	-153	-0-	197	1	742	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	298	1	783	2	N	-0-			-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	204	1	823	2	N	-0-			-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	200	1	903	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	647	-0-	-403	-0-	176	1	471	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
08	1023	N	426	-0-	-597	-0-	426	2			N	-0-			-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	478	1	1367	2	N	-0-			-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	283	1	1059	2	N	-0-			-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	234	1	937	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	1528	1	6857	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	6865	-0-	-443	-0-	1104	1	5761	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	7282	-0-	-437	-0-	1237	1	6045	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	6214	-0-	-1886	-0-	1419	1	4795	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	1329	1	6341	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	6786	-0-	-1314	-0-	1522	1	5264	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	2968	-0-	-4627	-0-	571	1	2397	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	2711	-0-	-4574	-0-	430	1	2281	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6331	-0-	-1079	-0-	1313	1	5018	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7044	-0-	-613	-0-	1097	1	5947	2	N	-0-			-0-
11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	1218	1	5995	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1094	1	306	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1301	-0-	-239	-0-	709	1	592	2	N	-0-			-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	808	1	457	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	802	-0-	-548	-0-	687	1	115	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	967	-0-	-459	-0-	495	1	472	2	N	-0-			-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1015	1	518	2	N	-0-			-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	711	1	432	2	N	-0-			-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	814	1	372	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1069	-0-	-461	-0-	537	1	532	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	541	1	539	2	N	-0-			-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1193	1	316	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,255 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	4464	X	2422	-0-	-2042	-0-	82	1	2340	2	Y	-0-			-0-
02	3360	X	2604	-0-	-756	-0-	104	1	2500	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	2692	-0-	-1431	-0-	59	1	2633	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	1986	-0-	-2004	-0-	75	1	1911	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	1801	-0-	-2322	-0-	77	1	1724	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	1223	-0-	-1567	-0-	49	1	1174	2	Y	-0-			-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
08	2697	X	1245	-0-	-1452	-0-	22	1	1223	2	Y	-0-			-0-
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	65	1	2088	2	Y	-0-			-0-
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	148	1	4084	2	Y	-0-			-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	92	1	2251	2	Y	-0-			-0-
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	151	1	3382	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,234 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	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	87	1	2478	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2338	-0-	-686	-0-	94	1	2244	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2324	-0-	-1024	-0-	51	1	2273	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	2322	-0-	-918	-0-	88	1	2234	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	98	1	2198	2	Y	-0-			-0-
06	2520	X	1211	-0-	-1309	-0-	48	1	1163	2	Y	-0-			-0-
07	2604	X	76	-0-	-2528	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	1744	-0-	-643	-0-	30	1	1714	2	Y	-0-			-0-
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	84	1	2689	2	Y	-0-			-0-
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	87	1	2412	2	Y	-0-			-0-
11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	87	1	2118	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2093	-0-	-759	-0-	89	1	2004	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,446 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	6169	X	4513	-0-	-1656	-0-	153	1	4360	2	Y	-0-			-0-
02	5068	X	4583	-0-	-485	-0-	184	1	4399	2	Y	-0-			-0-
03	5611	X	3592	-0-	-2019	-0-	78	1	3514	2	Y	-0-			-0-
04	5430	X	5385	-0-	-45	-0-	203	1	5182	2	Y	-0-			-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	228	1	5112	2	Y	-0-			-0-
06	4920	X	2689	-0-	-2231	-0-	107	1	2582	2	Y	-0-			-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
08	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	96	1	5417	2	Y	-0-			-0-
09	5400	X	5044	-0-	-356	-0-	153	1	4891	2	Y	-0-			-0-
10	5332	X	4642	-0-	-690	-0-	162	1	4480	2	Y	-0-			-0-
11	5340	X	4616	-0-	-724	-0-	181	1	4435	2	Y	-0-			-0-
12	5518	X	4223	-0-	-1295	-0-	180	1	4043	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,140 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	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	109	1	3111	2	Y	-0-			-0-
02	3864	X	3635	-0-	-229	-0-	146	1	3489	2	Y	-0-			-0-
03	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	83	1	3736	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	149	1	3811	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	166	1	3734	2	Y	-0-			-0-
06	3900	X	2092	-0-	-1808	-0-	83	1	2009	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	163	-0-	-3929	-0-	11	1	152	2	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3354	-0-	-738	-0-	58	1	3296	2	Y	-0-			-0-
09	3960	X	3404	-0-	-556	-0-	103	1	3301	2	Y	-0-			-0-
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	146	1	4013	2	Y	-0-			-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	133	1	3247	2	Y	-0-			-0-
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	172	1	3859	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,117 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	1054	N	713	-0-	-341	-0-	24	1	689	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	585	-0-	-171	-0-	23	1	562	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	14	1	649	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	2	Y	-0-			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-			-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	12	1	687	2	Y	-0-			-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	47	1	1494	2	Y	-0-			-0-
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	2	Y	-0-			-0-
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	62	1	1513	2	Y	-0-			-0-
*12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	75	1	1691	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,423 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	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	49	1	1405	2	N	-0-			-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	65	1	1569	2	N	-0-			-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1639	2	N	-0-			-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	74	1	1669	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1031	-0-	-589	-0-	41	1	990	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	77	-0-	-1690	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	32	1	1784	2	N	-0-			-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	48	1	1540	2	N	-0-			-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	61	1	1683	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	842	-0-	-928	-0-	33	1	809	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,324 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	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	111	1	3166	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2804	-0-	-360	-0-	112	1	2692	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3106	-0-	-490	-0-	68	1	3038	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	2799	-0-	-681	-0-	106	1	2693	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	2494	-0-	-1102	-0-	106	1	2388	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	1362	-0-	-1818	-0-	54	1	1308	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	197	-0-	-2903	-0-	14	1	183	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	50	1	2834	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	1971	-0-	-819	-0-	60	1	1911	2	N	-0-			-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	98	1	2702	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2221	-0-	-569	-0-	87	1	2134	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	103	1	2319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,337 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	15841	X	12214	-0-	-3627	-0-	415	1	11799	2	Y	-0-			-0-
02	13412	X	10677	-0-	-2735	-0-	428	1	10249	2	Y	-0-			-0-
03	13826	X	11420	-0-	-2406	-0-	249	1	11171	2	Y	-0-			-0-
04	13380	X	11985	-0-	-1395	-0-	452	1	11533	2	Y	-0-			-0-
05	12896	X	12399	-0-	-497	-0-	529	1	11870	2	Y	-0-			-0-
06	11820	X	6575	-0-	-5245	-0-	262	1	6313	2	Y	-0-			-0-
07	12400	X	303	-0-	-12097	-0-	21	1	282	2	Y	-0-			-0-
08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	252	1	14230	2	Y	-0-			-0-
09	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	386	1	12367	2	Y	-0-			-0-
10	12400	X	11097	-0-	-1303	-0-	388	1	10709	2	Y	-0-			-0-
11	14010	X	10517	-0-	-3493	-0-	413	1	10104	2	Y	-0-			-0-
12	14477	X	8736	-0-	-5741	-0-	373	1	8363	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,158 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	17856	X	14974	-0-	-2882	-0-	509	1	14465	2	Y	-0-			-0-
02	15148	X	13084	-0-	-2064	-0-	524	1	12560	2	Y	-0-			-0-
03	15872	X	13878	-0-	-1994	-0-	303	1	13575	2	Y	-0-			-0-
04	15360	X	14086	-0-	-1274	-0-	532	1	13554	2	Y	-0-			-0-
05	15128	X	14040	-0-	-1088	-0-	599	1	13441	2	Y	-0-			-0-
06	14490	X	7189	-0-	-7301	-0-	286	1	6903	2	Y	-0-			-0-
07	14570	X	14	-0-	-14556	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
08	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	330	1	18630	2	Y	-0-			-0-
09	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	458	1	14688	2	Y	-0-			-0-
10	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	544	1	15012	2	Y	-0-			-0-
11	18360	X	13519	-0-	-4841	-0-	531	1	12988	2	Y	-0-			-0-
12	18972	X	13321	-0-	-5651	-0-	569	1	12752	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,767 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	15314	X	12253	-0-	-3061	-0-	416	1	11837	2	Y	-0-			-0-
02	12936	X	10739	-0-	-2197	-0-	430	1	10309	2	Y	-0-			-0-
03	13206	X	11725	-0-	-1481	-0-	256	1	11469	2	Y	-0-			-0-
04	12780	X	11165	-0-	-1615	-0-	421	1	10744	2	Y	-0-			-0-
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	553	1	12410	2	Y	-0-			-0-
06	11850	X	4970	-0-	-6880	-0-	198	1	4772	2	Y	-0-			-0-
07	11904	X	3318	-0-	-8586	-0-	233	1	3085	2	Y	-0-			-0-
08	12958	X	3276	-0-	-9682	-0-	57	1	3219	2	Y	-0-			-0-
09	12540	X	12535	-0-	-5	-0-	379	1	12156	2	Y	-0-			-0-
10	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	575	1	15868	2	Y	-0-			-0-
11	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	533	1	13022	2	Y	-0-			-0-
*12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	554	1	12419	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,915 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	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
05	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
08	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
09	2760	X	2304	-0-	-456	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
10	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
11	2520	N	2257	-0-	-263	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
12	2387	N	2114	-0-	-273	-0-	2114	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,001 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	9920	X	7715	-0-	-2205	-0-	262	1	7453	2	Y	-0-			-0-
02	7672	X	6616	-0-	-1056	-0-	265	1	6351	2	Y	-0-			-0-
03	8370	X	6242	-0-	-2128	-0-	136	1	6106	2	Y	-0-			-0-
04	8100	X	4035	-0-	-4065	-0-	152	1	3883	2	Y	-0-			-0-
05	8215	X	6270	-0-	-1945	-0-	267	1	6003	2	Y	-0-			-0-
06	7470	X	3643	-0-	-3827	-0-	145	1	3498	2	Y	-0-			-0-
07	7316	X	4	-0-	-7312	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	6262	X	3777	-0-	-2485	-0-	66	1	3711	2	Y	-0-			-0-
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	187	1	5984	2	Y	-0-			-0-
10	6262	X	6168	-0-	-94	-0-	216	1	5952	2	Y	-0-			-0-
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	210	1	5134	2	Y	-0-			-0-
12	6386	X	6025	-0-	-361	-0-	257	1	5768	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,010 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	19623	X	18719	-0-	-904	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	16599	-0-	-1041	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	17815	-0-	-1622	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	17027	-0-	-1243	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	17385	-0-	-1339	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16346	-0-	-1774	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17028	-0-	-1355	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16721	-0-	-1104	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16091	-0-	-949	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15414	-0-	-1977	-0-	15414	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	15084	-0-	-1386	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	14198	-0-	-2821	-0-	14198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,427 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	496	N	415	-0-	-81	-0-	14	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	9	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	131	-0-	-551	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	534	-0-	-179	-0-	23	1	511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,387 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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5538	-0-	-755	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5123	-0-	-561	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5791	-0-	-299	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	5533	-0-	-512	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2217	-0-	-3828	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4125	-0-	-1665	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
*12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,886 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

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

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 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	15500	X	10817	-0-	-4683	-0-	1212	1	9605	3	N	-0-					-0-
02	13720	X	10048	-0-	-3672	-0-	1100	1	8948	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	12756	-0-	-1597	-0-	1405	1	11351	3	N	-0-					-0-
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1122	1	8065	3	N	-0-					-0-
05	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	1363	1	11216	3	N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	818	1	8442	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6285	-0-	-1558	-0-	622	1	5663	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	2759	-0-	-5084	-0-	353	1	2406	3	N	-0-					-0-
09	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	982	1	12674	3	N	-0-					-0-
10	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	1054	1	11922	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	8471	-0-	-799	-0-	811	1	7660	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	8372	-0-	-3408	-0-	855	1	7517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,166 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7721	-0-	-122	-0-	865	1	6856	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	6580	-0-	-364	-0-	721	1	5859	3	N	-0-					-0-
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	869	1	7026	3	N	-0-					-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	916	1	6578	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	765	1	6299	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6039	-0-	-1161	-0-	533	1	5506	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	3955	-0-	-3485	-0-	391	1	3564	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	1704	-0-	-5736	-0-	218	1	1486	3	N	-0-					-0-
09	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	743	1	9592	3	N	-0-					-0-
10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	640	1	7247	3	N	-0-					-0-
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	692	1	6542	3	N	-0-					-0-
*12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	752	1	6616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 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	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	175	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	176	1	1430	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	177	1	1429	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	191	1	1369	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	171	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	123	1	1271	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	769	-0-	-843	-0-	76	1	693	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	622	-0-	-959	-0-	80	1	542	3	N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	178	1	2298	3	N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	138	1	1565	3	N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	151	1	1428	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	1676	-0-	-649	-0-	171	1	1505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 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	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	471	1	3730	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3617	-0-	-219	-0-	396	1	3221	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	449	1	3631	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	495	1	3557	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	425	1	3497	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3101	-0-	-979	-0-	274	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	1972	-0-	-2213	-0-	195	1	1777	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	1171	-0-	-3014	-0-	150	1	1021	3	N	-0-					-0-
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	364	1	4703	3	N	-0-					-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	328	1	3707	3	N	-0-					-0-
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	377	1	3564	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3881	-0-	-459	-0-	396	1	3485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,040 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

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	6665	X	6289	-0-	-376	-0-	705	1	5584	3	N	-0-					-0-
02	5852	X	5614	-0-	-238	-0-	615	1	4999	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	5221	-0-	-1382	-0-	575	1	4646	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	3199	-0-	-2921	-0-	391	1	2808	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	640	1	5265	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	4741	-0-	-1349	-0-	419	1	4322	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	2915	-0-	-3316	-0-	288	1	2627	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	821	-0-	-5069	-0-	105	1	716	3	N	-0-					-0-
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	487	1	6289	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5796	-0-	-94	-0-	471	1	5325	3	N	-0-					-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	577	1	5451	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	602	1	5293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

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	10633	X	10357	-0-	-276	-0-	1161	1	9196	3	N	-0-					-0-
02	9604	X	9069	-0-	-535	-0-	993	1	8076	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10028	-0-	-543	-0-	1104	1	8924	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9835	-0-	-125	-0-	1202	1	8633	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9598	-0-	-694	-0-	1040	1	8558	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	9083	-0-	-877	-0-	802	1	8281	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	5317	-0-	-4851	-0-	526	1	4791	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	4743	-0-	-5425	-0-	607	1	4136	3	N	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	979	1	12638	3	N	-0-					-0-
10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	873	1	9883	3	N	-0-					-0-
11	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	961	1	9084	3	N	-0-					-0-
12	10013	X	9731	-0-	-282	-0-	994	1	8737	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

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	4929	X	3760	-0-	-1169	-0-	421	1	3339	3	N	-0-					-0-
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	523	1	4253	3	N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	489	1	3949	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3978	-0-	-312	-0-	486	1	3492	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	502	1	4128	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3487	-0-	-1193	-0-	308	1	3179	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	2324	-0-	-2512	-0-	230	1	2094	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	940	-0-	-3679	-0-	120	1	820	3	N	-0-					-0-
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	398	1	5139	3	N	-0-					-0-
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	383	1	4332	3	N	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	420	1	3965	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	3705	-0-	-1007	-0-	378	1	3327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,675 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	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	204	1	1619	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1604	-0-	-104	-0-	176	1	1428	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	198	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	218	1	1568	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	190	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	137	1	1413	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	883	-0-	-977	-0-	87	1	796	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1003	-0-	-764	-0-	128	1	875	3	N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	172	1	2218	3	N	-0-					-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	150	1	1694	3	N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	170	1	1603	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	1756	-0-	-662	-0-	179	1	1577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 1 RRCID -> 120426 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2829 - 2883

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/13/2013

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

VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

EXSUN (WILCOX 9400) 29801 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
VILLAREAL, A. WELL #: 4 RRCID -> 063944 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 9895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED PRORATED 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62558	#	45192	-0-	-17366	-0-	5628	1	38790	2	Y	704	611	1			200
							774	9									
02	56504	#	35618	-0-	-20886	-0-	4148	1	30670	2	Y	727	713	1			214
							800	9									
03	62558	#	35755	-0-	-26803	-0-	4062	1	31174	2	Y	472	512	1			174
							519	9									
04	55410	#	36131	-0-	-19279	-0-	4059	1	31446	2	Y	569	592	1			151
							626	9									
05	50189	#	35475	-0-	-14714	-0-	4325	1	30472	2	Y	616	522	1			245
							678	9									
06	43740	#	31961	-0-	-11779	-0-	4965	1	26470	2	Y	478	540	1			183
							526	9									
07	39432	#	30108	-0-	-9324	-0-	4689	1	24907	2	Y	465	526	1			122
							512	9									
08	28277	R	28277	-0-	-0-	-0-	4325	1	23424	2	Y	480	411	1			191
							528	9									
09	31950	N	25759	-0-	-6191 B	-0-	4015	1	21304	2	Y	400	375	1			216
							440	9									
10	29140	N	25291	-0-	-3849 B	-0-	3950	1	20957	2	Y	349	235	1			330
							384	9									
11	27360	N	24399	-0-	-2961 B	-0-	3929	1	20140	2	Y	300	410	1			220
							330	9									
12	19203	N	22406	-0-	3203 B	3203	5149	1	16960	2	Y	270	195	1			295
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 376,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,830

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 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	0		12620	-0-	12620	12620	1569	1	10812	2	Y	217	158	1			59
							239	9									
02	27516		30059	-0-	2543	15163	3522	1	26034	2	Y	457	449	1			67
							503	9									
03	71083		25706	-0-	-45377	-0-	2887	1	22155	2	Y	604	648	1			23
							664	9									
04	68790		20751	-0-	-48039	-0-	2327	1	18030	2	Y	358	373	1			8
							394	9									
05	71083		19969	-0-	-51114	-0-	2447	1	17237	2	Y	259	248	1			19
							285	9									
06	68790		18173	-0-	-50617	-0-	2831	1	15097	2	Y	223	225	1			17
							245	9									
07	33294	#	16672	-0-	-16622	-0-	2601	1	13814	2	Y	234	246	1			5
							257	9									
08	25699	#	14949	-0-	-10750	-0-	2297	1	12441	2	Y	192	164	1			33
							211	9									
09	20760	#	13334	-0-	-7426 B	-7426	2084	1	11054	2	Y	178	171	1			40
							196	9									
10	19964	#	12472	-0-	-7492 B	-14918	1938	1	10279	2	Y	232	153	1			119
							255	9									
11	14460	N	10860	-0-	-3600 B	-14918	1723	1	8829	2	Y	280	369	1			30
							308	9									
12	13764	N	11170	-0-	-2594 B	-14918	2530	1	8335	2	Y	277	201	1			106
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 206,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,511

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	1550	#	1346	-0-	-204	-0-	150 122	1 3	1074	2	N	-0-			-0-
02	1400	#	1146	-0-	-254	-0-	164 134	1 3	848	2	N	-0-			-0-
03	1550	#	797	-0-	-753	-0-	103 84	1 3	610	2	N	-0-			-0-
04	1290	#	825	-0-	-465	-0-	111 91	1 3	623	2	N	-0-			-0-
05	1333	#	504	-0-	-829	-0-	64 52	1 3	388	2	N	-0-			-0-
06	1290	#	383	-0-	-907	-0-	62 50	1 3	271	2	N	-0-			-0-
07	1271	#	336	-0-	-935	-0-	46 37	1 3	253	2	N	-0-			-0-
08	868	#	153	-0-	-715	-0-	20 17	1 3	116	2	N	-0-			-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 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	713	N	225	-0-	-488	-0-	225	2			N	-0-			12
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			12
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			12
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			12
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			12
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			12
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			12
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			12
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 4,465 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
*12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,042 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	11501	X	6179	-0-	-5322	-0-	687	1	4930	2	N	-0-					-0-
							562	3									
02	10388	X	4511	-0-	-5877	-0-	645	1	3339	2	N	-0-					-0-
							527	3									
03	10726	X	5476	-0-	-5250	-0-	708	1	4188	2	N	-0-					-0-
							580	3									
04	9540	X	5807	-0-	-3733	-0-	780	1	4389	2	N	-0-					-0-
							638	3									
05	7254	X	5938	-0-	-1316	-0-	751	1	4572	2	N	-0-					-0-
							615	3									
06	5970	X	4604	-0-	-1366	-0-	740	1	3258	2	N	-0-					-0-
							606	3									
07	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	776	1	4320	2	N	-0-					-0-
							635	3									
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	815	1	4581	2	N	-0-					-0-
							666	3									
09	5820	X	4545	-0-	-1275	-0-	664	1	3337	2	N	-0-					-0-
							544	3									
10	5952	X	4560	-0-	-1392	-0-	550	1	3560	2	N	-0-					-0-
							450	3									
11	5550	X	4877	-0-	-673	-0-	677	1	3646	2	N	-0-					-0-
							554	3									
12	6076	X	5403	-0-	-673	-0-	747	1	4045	2	N	-0-					-0-
							611	3									

TOTAL GAS PROD: 63,693 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-	-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-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

	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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	125	1	919	2	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	107	1	833	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	152	1	748	2	N	-0-					-0-
04	990	N	481	-0-	-509	-0-	72	1	407	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1023	N	688	-0-	-335	-0-	203	1	485	2	N	-0-					-0-
06	870	N	658	-0-	-212	-0-	118	1	540	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	2	N	-0-					-0-
08	682	N	118	-0-	-564	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	131	1	602	2	N	-0-					-0-
10	558	N	332	-0-	-226	-0-	65	1	267	2	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	70	1	538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

	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	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	290	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2186	-0-	-1986	-0-	250	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2206	-0-	-1979	-0-	371	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	1776	-0-	-1404	-0-	268	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2206	-0-	-212	-0-	651	1	1555	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	338	1	1537	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2142	-0-	-276	-0-	279	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	233	1	2002	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2130	X	2103	-0-	-27	-0-	376	1	1727	2	N	-0-					-0-
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	438	1	1792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2160	X	1462	-0-	-698	-0-	140	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	235	1	1805	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	43	1	8866	2	N	-0-			-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	39	1	8522	2	N	-0-			-0-
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	43	1	8694	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	4991	-0-	-3619	-0-	28	1	4963	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	7802	-0-	-1684	-0-	39	1	7763	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	7954	-0-	-1226	-0-	42	1	7912	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	8000	-0-	-1486	-0-	98	1	7902	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	7247	-0-	-1495	-0-	96	1	7151	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7432	-0-	-518	-0-	96	1	7336	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		8696	-0-	8696	8696	105	1	8591	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		8251	-0-	8251	16947	111	1	8140	2	N	-0-			-0-
*12	17375	X	428	-0-	-16947	-0-	9	1	419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,008 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	41447	X	27388	-0-	-14059	-0-	486	1	26902	2	N	-0-			-0-
02	37184	X	35050	-0-	-2134	-0-	392	1	34658	2	N	-0-			-0-
03	40548	X	38368	-0-	-2180	-0-	486	1	37882	2	N	-0-			-0-
04	39240	X	22559	-0-	-16681	-0-	314	1	22245	2	N	-0-			-0-
05	40548	X	21286	-0-	-19262	-0-	267	1	21019	2	N	-0-			-0-
06	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	470	1	37333	2	N	-0-			-0-
07	38812	X	26568	-0-	-12244	-0-	310	1	26258	2	N	-0-			-0-
08	38378	X	36903	-0-	-1475	-0-	361	1	36542	2	N	-0-			-0-
09	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	371	1	38278	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		38088	-0-	38088	38088	354	1	37734	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		30600	-0-	30600	68688	329	1	30271	2	N	-0-			-0-
*12	69799	X	1111	-0-	-68688	-0-	20	1	1091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,373 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	3844	X	3430	-0-	-414	-0-	44	1	3386	2	N	-0-			-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	42	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	47	1	3494	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	2157	-0-	-1533	-0-	29	1	2128	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	1043	-0-	-2894	-0-	26	1	1017	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	45	1	3077	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3181	-0-	-756	-0-	45	1	3136	2	N	-0-			-0-
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	75	1	4914	2	N	-0-			-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	62	1	3433	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4215	-0-	4215	4215	67	1	4148	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4024	-0-	4024	8239	69	1	3955	2	N	-0-			-0-
*12	8517	X	278	-0-	-8239	-0-	7	1	271	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,034 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	2790	X	1239	-0-	-1551	-0-	21	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	28	1	2590	2	N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	36	1	3552	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	42	1	2881	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	33	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	57	1	2928	2	N	-0-					-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	60	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	63	1	3726	2	N	-0-					-0-
*11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	60	1	3097	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,954 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	7161	#	6124	-0-	-1037	-0-	681 557	1 3	4886	2	N	-0-					-0-
02	6468	#	4317	-0-	-2151	-0-	617 505	1 3	3195	2	N	-0-					-0-
03	7161	#	5474	-0-	-1687	-0-	708 580	1 3	4186	2	N	-0-					-0-
04	5940	#	4681	-0-	-1259	-0-	629 514	1 3	3538	2	N	-0-					-0-
05	6138	#	4765	-0-	-1373	-0-	603 493	1 3	3669	2	N	-0-					-0-
06	5940	#	4672	-0-	-1268	-0-	751 615	1 3	3306	2	N	-0-					-0-
07	5487	#	4800	-0-	-687	-0-	650 532	1 3	3618	2	N	-0-					-0-
08	5487	#	4836	-0-	-651	-0-	650 532	1 3	3654	2	N	-0-					-0-
09	4680	#	4187	-0-	-493	-0-	612 501	1 3	3074	2	N	-0-					-0-
10	4836	#	3502	-0-	-1334	-0-	422 346	1 3	2734	2	N	-0-					-0-
11	4680	#	4433	-0-	-247	-0-	616 504	1 3	3313	2	N	-0-					-0-
12	4836	#	4074	-0-	-762	-0-	563 461	1 3	3050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	3999	X	3425	-0-	-574	-0-	409	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2833	-0-	-219	-0-	323	1	2503	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	652	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	515	1	2900	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	980	1	2341	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3750	X	2723	-0-	-1027	-0-	490	1	2229	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3875	X	2883	-0-	-992	-0-	376	1	2506	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	328	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2991	-0-	-429	-0-	535	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	648	1	2653	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	306	1	2900	2	N	-0-					-0-
*12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	398	1	3051	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

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	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	14B2 EXT		-0-	-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 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	1204	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	1068	1	8284	2	N	-0-					-0-
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	1701	1	8404	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	1477	1	8322	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	2930	1	6997	2	N	-0-					-0-
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	1795	1	8170	2	N	-0-					-0-
07	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	1333	1	8889	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	918	1	7886	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1547	1	7108	2	N	-0-					-0-
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	1574	1	6443	2	N	-0-					-0-
11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	811	1	7677	2	N	-0-					-0-
*12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	1169	1	8963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

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

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-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					43
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					43
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					43
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					43
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					43
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					43
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					43
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					43
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			85
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	3		N	-0-			85
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			85
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	3		N	-0-			85
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			85
06	660	N	208	-0-	-452	-0-	208	3		N	-0-			85
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			85
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			85
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			85
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			85
11	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3		N	-0-			85
12	1147	N	473	-0-	-674	-0-	473	3		N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 7,122 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

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

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

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

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

01	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	1462	2	11 9	N	10					65
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21 9	N	19					84
03	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	1407	2	11 9	N	10					94
04	1440	N	43	-0-	-1397	-0-	43	2		N	-0-					94
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10 9	N	9					103
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6 9	N	5					108
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3 9	N	3					111
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3 9	N	3					114
09	1530	N	386	-0-	-1144	-0-	375	2	11 9	N	10					124
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1221	2	11 9	N	10					134
11	1170	N	945	-0-	-225	-0-	890	2	55 9	N	50	155	1			29
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	340	2	44 9	N	40					69

TOTAL GAS PROD: 14,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					127
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					127
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					127
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					127
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					127
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					127
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					127
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					127
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					127
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					127
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					127

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

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

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

01	8060	X	6545	-0-	-1515	-0-	6468	3	77	9	N	70					158
02	6552	X	4810	-0-	-1742	-0-	4718	3	92	9	N	84	173	1			69
03	7254	X	5881	-0-	-1373	-0-	5804	3	77	9	N	70					139
04	7020	X	165	-0-	-6855	-0-	164	3	1	9	N	1					140
05	6696	X	1586	-0-	-5110	-0-	1566	3	20	9	N	18					158
06	DLQ G-10		5762	-0-	5762	5762	5760	3	2	9	N	2					160
07	DLQ G-10		5733	-0-	5733	11495	5656	3	77	9	N	70	187	1			43
08	17965	X	6470	-0-	-11495	-0-	6372	3	98	9	N	89					132
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5627	3	24	9	N	22					154
10	5766	X	5180	-0-	-586	-0-	5172	3	8	9	N	7					161
11	5580	X	4913	-0-	-667	-0-	4847	3	66	9	N	60	192	1			29
12	5766	X	4373	-0-	-1393	-0-	4216	3	157	9	N	143					172

TOTAL GAS PROD: 57,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					58
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	N	2					60
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					62
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
05	620	N	116	-0-	-504	-0-	116	3			N	-0-					62
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					62
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					62
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					62
09	870	N	522	-0-	-348	-0-	522	3			N	-0-					62
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	556	3	17	9	N	15					77
11	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	3			N	-0-					77
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 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	4309	#	1641	-0-	-2668	-0-	1637	3	4	9	N	4					66
02	3304	#	583	-0-	-2721	-0-	568	3	15	9	N	14					80
03	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	1					81
04	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					81
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					81
06	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					81
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					81
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FALFURRIAS DEEP 30098 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
COATES WELL #: 1 RRCID -> 161194 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8303 - 8429

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2012

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

01	22754 X	20216	-0-	-2538	-0-	1166	1	19050	2		N	-0-					-0-
02	19992 X	17970	-0-	-2022	-0-	1132	1	16838	2		N	-0-					-0-
03	21545 X	16761	-0-	-4784	-0-	998	1	15763	2		N	-0-					-0-
04	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	1239	1	18822	2		N	-0-					-0-
05	20369 X	20369	-0-	-0-	-0-	1578	1	18791	2		N	-0-					-0-
06	19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	1802	1	17983	2		N	-0-					-0-
07	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	1913	1	19540	2		N	-0-					-0-
08	20533 X	20533	-0-	-0-	-0-	2366	1	18167	2		N	-0-					-0-
09	20070 X	19745	-0-	-325	-0-	2019	1	17726	2		N	-0-					-0-
10	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	2				N	-0-					-0-
11	20760 X	18649	-0-	-2111	-0-	18649	2				N	-0-					-0-
*12	21452 X	18584	-0-	-2868	-0-	17608	1	976	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,167 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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14221	-0-	-287	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
02	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
03	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
04	13770 X	10715	-0-	-3055	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
05	15283 X	14434	-0-	-849	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
06	17010 X	13959	-0-	-3051	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
07	17577 X	13184	-0-	-4393	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
08	17577 X	12139	-0-	-5438	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
09	13980 X	11095	-0-	-2885	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
10	14446 X	11854	-0-	-2592	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
11	13950 X	11536	-0-	-2414	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	13175 X	11456	-0-	-1719	-0-	11456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,974 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 #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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. 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	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	664	1	4673	2	N	-0-			-0-
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	595	1	3531	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2902	-0-	-1314	-0-	379	1	2523	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	1805	-0-	-3355	-0-	426	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	798	1	4044	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	712	1	4197	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4297	-0-	-260	-0-	940	1	3357	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	3129	-0-	-1707	-0-	707	1	2422	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	3213	-0-	-1707	-0-	994	1	2219	2	N	-0-			-0-
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	984	1	2487	2	N	-0-			-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1117	1	2645	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	1326	1	2000	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,119 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	38502	X	30781	-0-	-7721	-0-	30781	2			N	-0-			-0-
02	32788	X	26737	-0-	-6051	-0-	26737	2			N	-0-			-0-
03	33542	X	30877	-0-	-2665	-0-	30877	2			N	-0-			-0-
04	32460	X	18785	-0-	-13675	-0-	18785	2			N	-0-			-0-
05	33542	X	20783	-0-	-12759	-0-	20783	2			N	-0-			-0-
06	29880	X	21577	-0-	-8303	-0-	21577	2			N	-0-			-0-
07	30876	X	23186	-0-	-7690	-0-	23186	2			N	-0-			-0-
08	30876	X	25567	-0-	-5309	-0-	25567	2			N	-0-			-0-
09	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	23688	2			N	-0-			-0-
10	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24831	2			N	-0-			-0-
11	24750	X	17601	-0-	-7149	-0-	17601	2			N	-0-			-0-
12	25575	X	18653	-0-	-6922	-0-	18653	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,066 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 #: 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-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 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	17484	X	15952	-0-	-1532	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	13468	-0-	-2016	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15273	-0-	-1405	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	9593	-0-	-6247	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	10789	-0-	-5579	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	11158	-0-	-4292	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	12818	-0-	-2465	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	13980	-0-	-1303	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	7564	-0-	-3596	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	7956	-0-	-4847	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	5786	-0-	-7534	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
*12	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

	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	5208	X	4259	-0-	-949	-0-	530	1	3729	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3192	-0-	-896	-0-	461	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	555	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	2760	-0-	-1650	-0-	652	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	732	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	759	1	4472	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1000	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3567	-0-	-866	-0-	806	1	2761	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4369	-0-	-851	-0-	1352	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3324	-0-	-2070	-0-	943	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	2768	-0-	-2452	-0-	822	1	1946	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	2831	-0-	-1726	-0-	1129	1	1702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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-

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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

01	23250	X	23137	-0-	-113	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	19953	-0-	-1159	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	21354	-0-	-2516	-0-	21354	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	13163	-0-	-9937	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	19785	-0-	-4085	-0-	19785	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19210	-0-	-3170	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
07	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
08	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
09	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2			N	-0-					-0-
10	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	24779	2			N	-0-					-0-
11	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	23707	2			N	-0-					-0-
*12	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	22340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

01	73129	X	59366	-0-	-13763	-0-	59366	2			N	-0-					-0-
02	62048	X	55338	-0-	-6710	-0-	55338	2			N	-0-					-0-
03	67208	X	62789	-0-	-4419	-0-	62789	2			N	-0-					-0-
04	65040	X	33577	-0-	-31463	-0-	33577	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	56031	-0-	-10867	-0-	56031	2			N	-0-					-0-
06	62433	X	62433	-0-	-0-	-0-	62433	2			N	-0-					-0-
07	67639	X	67639	-0-	-0-	-0-	67639	2			N	-0-					-0-
08	62775	X	45487	-0-	-17288	-0-	45487	2			N	-0-					-0-
09	62430	X	43968	-0-	-18462	-0-	43968	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	50420	-0-	-17222	-0-	50420	2			N	-0-					-0-
11	65460	X	48907	-0-	-16553	-0-	48907	2			N	-0-					-0-
12	67642	X	62937	-0-	-4705	-0-	62937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	2429	1	17084	2	N	-0-					-0-
02	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	2106	1	12498	2	N	-0-					-0-
03	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	2564	1	17087	2	N	-0-					-0-
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	2107	1	6815	2	N	-0-					-0-
05	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1196	1	6055	2	N	-0-					-0-
06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	1147	1	6764	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2768	-0-	-1231	-0-	606	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	894	1	3063	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2972	-0-	-898	-0-	919	1	2053	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	100	-0-	-3899	-0-	28	1	72	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	42	-0-	-3828	-0-	12	1	30	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	382	-0-	-3586	-0-	152	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	778	-0-	-152	-0-	97	1	681	2	N	-0-					-0-
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	84	1	496	2	N	-0-					-0-
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	101	1	674	2	N	-0-					-0-
04	750	N	550	-0-	-200	-0-	130	1	420	2	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	123	1	624	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	174	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	326	1	1163	2	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	243	1	833	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	574	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	750	-0-	-738	-0-	213	1	537	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	727	-0-	-323	-0-	216	1	511	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	639	-0-	-880	-0-	255	1	384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

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

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

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	15067	-0-	-21265	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
02	31248	X	23609	-0-	-7639	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	27472	-0-	-2939	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
04	29430	X	12607	-0-	-16823	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	23350	-0-	-6441	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	26332	-0-	-248	-0-	26332	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	18930	-0-	-8536	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	5141	-0-	-22325	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	24083	-0-	-2257	-0-	24083	2			N	-0-					-0-
10	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	24731	-0-	-1609	-0-	24731	2			N	-0-					-0-
12	24893	X	9365	-0-	-15528	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

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

01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	456	1	3210	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2287	-0-	-877	-0-	330	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2405	-0-	-1687	-0-	314	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	1216	-0-	-2744	-0-	287	1	929	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	1381	-0-	-2711	-0-	228	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	1484	-0-	-2056	-0-	215	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1197	-0-	-1345	-0-	262	1	935	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	541	-0-	-1877	-0-	122	1	419	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	151	-0-	-1319	-0-	47	1	104	2	N	-0-					-0-
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	1802	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1795	1	4251	2	N	-0-					-0-
*12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	916	1	1382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,026 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 #: 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	22475	X	3836	-0-	-18639	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	11534	-0-	-8626	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	18253	-0-	-1990	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	7955	-0-	-11635	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
05	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	15320	-0-	-2350	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
07	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	19691	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	17103	-0-	-5961	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	14676	-0-	-7644	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
10	26536	X	17989	-0-	-8547	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17444	-0-	-1606	-0-	17444	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	16240	-0-	-3445	-0-	16240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44051	X	-0-	-0-	-44051	-0-					N	-0-					-0-
02	38556	X	7863	-0-	-30693	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	2637	-0-	-36547	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
08	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
09	45086	X	45086	-0-	-0-	-0-	45086	2			N	-0-					-0-
10	46406	X	46406	-0-	-0-	-0-	46406	2			N	-0-					-0-
11	45052	X	45052	-0-	-0-	-0-	45052	2			N	-0-					-0-
*12	42658	X	42658	-0-	-0-	-0-	42658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,419 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 #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1672	-0-	-33	-0-	208	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	215	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	290	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	288	1	931	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5658	-0-	2558	2558	933	1	4725	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6931	-0-	3931	6489	1005	1	5926	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4225	-0-	1125	7614	924	1	3301	2	N	-0-					-0-
08	8841	X	1227	-0-	-7614	-0-	277	1	950	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1002	-0-	-1398	-0-	310	1	692	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	980	-0-	-1500	-0-	278	1	702	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	533	-0-	-1867	-0-	158	1	375	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	524	-0-	-1956	-0-	209	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6000	-0-	-4912	-0-	747	1	5253	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	4446	-0-	-3814	-0-	642	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	5358	-0-	-2454	-0-	699	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	2806	-0-	-3944	-0-	663	1	2143	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	3997	-0-	-2854	-0-	659	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	3372	-0-	-2448	-0-	489	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	950	1	3394	2	N	-0-					-0-
08	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	2252	1	7717	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	51	-0-	-3819	-0-	16	1	35	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121055	X	97625	-0-	-23430	-0-	97625	2			N	-0-					-0-
02	106652	X	87563	-0-	-19089	-0-	87563	2			N	-0-					-0-
03	111414	X	100264	-0-	-11150	-0-	100264	2			N	-0-					-0-
04	107820	X	62156	-0-	-45664	-0-	62156	2			N	-0-					-0-
05	109058	X	90486	-0-	-18572	-0-	90486	2			N	-0-					-0-
06	109684	X	109684	-0-	-0-	-0-	109684	2			N	-0-					-0-
07	105002	X	105002	-0-	-0-	-0-	105002	2			N	-0-					-0-
08	100254	X	87609	-0-	-12645	-0-	87609	2			N	-0-					-0-
09	109680	X	73389	-0-	-36291	-0-	73389	2			N	-0-					-0-
10	113336	X	71017	-0-	-42319	-0-	71017	2			N	-0-					-0-
11	109680	X	4776	-0-	-104904	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	104997	X	-0-	-0-	-104997	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889,571 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	23235	-0-	-19266	-0-	124	1	23111	2	N	-0-					-0-
02	38388	X	25354	-0-	-13034	-0-	145	1	25209	2	N	-0-					-0-
03	42501	X	17966	-0-	-24535	-0-	100	1	17866	2	N	-0-					-0-
04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	69	1	13516	2	N	-0-					-0-
05	31000	X	16085	-0-	-14915	-0-	76	1	16009	2	N	-0-					-0-
06	27180	X	20275	-0-	-6905	-0-	110	1	20165	2	N	-0-					-0-
07	28086	X	22237	-0-	-5849	-0-	109	1	22128	2	N	-0-					-0-
08	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	18889	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	14610	-0-	-5640	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
10	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	17596	-0-	-3914	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	15877	-0-	-6350	-0-	15877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
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	9300	X	7158	-0-	-2142	-0-	38	1	7120	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	5421	-0-	-1971	-0-	31	1	5390	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	38	1	6829	2	N	-0-			-0-
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	36	1	7005	2	N	-0-			-0-
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	32	1	6629	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	5718	-0-	-582	-0-	31	1	5687	2	N	-0-			-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	34	1	6895	2	N	-0-			-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-			-0-
09	6300	X	5936	-0-	-364	-0-	5936	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	5879	-0-	-631	-0-	5879	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	5155	-0-	-1145	-0-	5155	2			N	-0-			-0-
12	6510	X	5094	-0-	-1416	-0-	5094	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13299	X	6332	-0-	-6967	-0-	34	1	6298	2	N	-0-			-0-
02	12012	X	9886	-0-	-2126	-0-	57	1	9829	2	N	-0-			-0-
03	13299	X	8833	-0-	-4466	-0-	49	1	8784	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	23	1	4477	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	5190	-0-	-5753	-0-	25	1	5165	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	8362	-0-	-2228	-0-	45	1	8317	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	7338	-0-	-3605	-0-	36	1	7302	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	6519	-0-	-2316	-0-	6519	2			N	-0-			-0-
09	8370	X	3544	-0-	-4826	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
11	8370	X	4866	-0-	-3504	-0-	4866	2			N	-0-			-0-
12	7347	X	5844	-0-	-1503	-0-	5844	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,309 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	1736	X	583	-0-	-1153	-0-	73	1	510	2	N	-0-			-0-
02	1568	X	822	-0-	-746	-0-	119	1	703	2	N	-0-			-0-
03	744	X	651	-0-	-93	-0-	85	1	566	2	N	-0-			-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	217	1	703	2	N	-0-			-0-
05	899	X	461	-0-	-438	-0-	76	1	385	2	N	-0-			-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	182	1	1072	2	N	-0-			-0-
07	961	X	805	-0-	-156	-0-	176	1	629	2	N	-0-			-0-
08	961	X	695	-0-	-266	-0-	157	1	538	2	N	-0-			-0-
09	1260	X	331	-0-	-929	-0-	102	1	229	2	N	-0-			-0-
10	1302	X	669	-0-	-633	-0-	190	1	479	2	N	-0-			-0-
11	1260	X	575	-0-	-685	-0-	171	1	404	2	N	-0-			-0-
*12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	409	1	617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1612	-0-	-236	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	889	-0-	-1031	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	234	-0-	-851	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	232	-0-	-1238	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	168	-0-	-1196	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	276	X	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					-0-
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	N	-0-					-0-
04	330	X	113	-0-	-217	-0-	27	1	86	2	N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	63	1	322	2	N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	184	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	341	X	271	-0-	-70	-0-	59	1	212	2	N	-0-					-0-
08	372	X	261	-0-	-111	-0-	59	1	202	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	70	-0-	-1190	-0-	22	1	48	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	152	-0-	-1150	-0-	43	1	109	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	199	-0-	-1061	-0-	59	1	140	2	N	-0-					-0-
12	279	X	249	-0-	-30	-0-	99	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1 9	348	2	N	1					8
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-	1	1			7
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1 9	369	2	N	1					8
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-	1	1			7
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	22	1 9	348	2	N	1					8
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	18	1 9	273	2	N	1	1	1			8
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1 9	468	2	N	1	1	1			8
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					8
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1 9	350	2	N	1	1	1			8
*10	496	N	391	-0-	-105	-0-	23	1 9	367	2	N	1	1	1			8
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-	1	1			7
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1 9	372	2	N	1					8

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	168	1 4 9	2865	2	N	4					16
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	2588	2	N	3	8	1			11
03	2511	N	1173	-0-	-1338	-0-	66	1 2 9	1105	2	N	2					13
04	2940	N	2332	-0-	-608	-0-	132	1 2 9	2198	2	N	2	4	1			11
05	3038	N	2582	-0-	-456	-0-	151	1 4 9	2427	2	N	4					15
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	115	1 10 9	1799	2	N	9	7	1			17
07	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	137	1 6 9	2229	2	N	5	7	1			15
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	155	1 6 9	2484	2	N	5					20
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	114	1 8 9	1833	2	N	7	8	1			19
*10	2387	N	1749	-0-	-638	-0-	102	1 3 9	1644	2	N	3	6	1			16
*11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	153	1 8 9	2436	2	N	7	7	1			16
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	2548	2	N	2					18

TOTAL GAS PROD: 27,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	N	-0-					1
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	2	N	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					1
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	N	-0-					1
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	6	1	86	2	N	-0-					1
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	N	-0-					1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-					1
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					1
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	145	1	2483	2	N	3					21
							3	9									
02	2548	N	2385	-0-	-163	-0-	133	1	2249	2	N	3	7	1			17
							3	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	144	1	2421	2	N	5					22
							6	9									
04	2550	N	2237	-0-	-313	-0-	126	1	2108	2	N	3	7	1			18
							3	9									
05	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	136	1	2191	2	N	3					21
							3	9									
06	2490	N	2092	-0-	-398	-0-	126	1	1959	2	N	6	7	1			20
							7	9									
07	2325	N	2013	-0-	-312	-0-	116	1	1891	2	N	5	7	1			18
							6	9									
08	2325	N	1928	-0-	-397	-0-	113	1	1811	2	N	4					22
							4	9									
09	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	106	1	1699	2	N	3	6	1			19
							3	9									
*10	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	117	1	1887	2	N	5	6	1			18
							6	9									
*11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	113	1	1806	2	N	4	6	1			16
							4	9									
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1830	2	N	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 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	992	N	792	-0-	-200	-0-	44	1	747	2	N	1					24
							1	9									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	40	1	682	2	N	1	2	1			23
							1	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	2					25
							2	9									
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	43	1	720	2	N	-0-	2	1			23
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	43	1	695	2	N	2					25
							2	9									
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	44	1	686	2	N	2	2	1			25
							2	9									
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	41	1	671	2	N	1	2	1			24
							1	9									
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	1					25
							1	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	N	2	3	1			24
							2	9									
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	55	1	885	2	N	3	3	1			24
							3	9									
*11	870	N	857	-0-	-13	-0-	51	1	804	2	N	2	3	1			23
							2	9									
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	52	1	858	2	N	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	13	1	216	2	N	1					2
							1	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-	1	1			1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					1
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	179	2	N	1					1
							1	9									
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	10	1	160	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	167	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	141	2	N	1					1
							1	9									
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	9	1	137	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 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	1085	N	317	-0-	-768	-0-	18	1	299	2	N	-0-					45
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	75	1	1274	2	N	2	2	1			45
							2	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	1					46
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	1	2	1			45
							1	9									
05	1488	N	868	-0-	-620	-0-	51	1	816	2	N	1					46
							1	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	N	2	2	1			46
							2	9									
07	930	N	592	-0-	-338	-0-	34	1	557	2	N	1	2	1			45
							1	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	70	1	1127	2	N	2					47
							2	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	N	2	3	1			46
							2	9									
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1085	2	N	3	3	1			46
							3	9									
*11	1170	N	906	-0-	-264	-0-	53	1	851	2	N	2	3	1			45
							2	9									
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	45	1	742	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 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	868	N	294	-0-	-574	-0-	16	1	278	2	N	-0-					12
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	26	1	446	2	N	1	1	1			12
							1	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	N	2					14
							2	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	1	2	1			13
							1	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	2	N	33					46
							36	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	N	4	3	1			47
							4	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	N	5	3	1			49
							6	9									
08	1178	N	683	-0-	-495	-0-	40	1	642	2	N	1					50
							1	9									
09	1110	N	865	-0-	-245	-0-	51	1	812	2	N	2	2	1			50
							2	9									
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	760	2	N	10	3	1			57
							11	9									
*11	660	N	579	-0-	-81	-0-	34	1	544	2	N	1	2	1			56
							1	9									
12	899	N	625	-0-	-274	-0-	35	1	589	2	N	1					57
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1578	-0-	-189	-0-	87	1	1489	2	Y	2					32
							2	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	81	1	1375	2	Y	2	5	1			29
							2	9									
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	89	1	1490	2	Y	4					33
							4	9									
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	83	1	1384	2	Y	5	4	1			34
							6	9									
05	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	91	1	1467	2	Y	3					37
							3	9									
06	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	76	1	1187	2	Y	4	5	1			36
							4	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1470	2	Y	10	5	1			41
							11	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	93	1	1488	2	Y	7					48
							8	9									
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	99	1	1588	2	Y	4	5	1			47
							4	9									
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	107	1	1730	2	Y	4	5	1			46
							4	9									
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	91	1	1455	2	Y	8	5	1			49
							9	9									
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	102	1	1686	2	Y	8					57
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. GAS LIFT (I)(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	772	-0-	-34	-0-		43	1	728	2	N	1					24
								1	9									
02	728	N	681	-0-	-47	-0-		38	1	643	2	N	-0-	2	1			22
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-		42	1	701	2	N	2					24
								2	9									
04	750	N	646	-0-	-104	-0-		37	1	608	2	N	1	2	1			23
								1	9									
05	744	N	704	-0-	-40	-0-		41	1	662	2	N	1					24
								1	9									
06	720	N	591	-0-	-129	-0-		35	1	541	2	N	14	2	1			36
								15	9									
07	682	N	560	-0-	-122	-0-		32	1	524	2	N	4	2	1			38
								4	9									
08	713	N	624	-0-	-89	-0-		37	1	586	2	N	1					39
								1	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-		35	1	568	2	N	2	2	1			39
								2	9									
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-		39	1	621	2	N	1	2	1			38
								1	9									
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-		38	1	601	2	N	2	2	1			38
								2	9									
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-		35	1	582	2	N	6					44
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9801	-0-	-305	-0-		541	1	9248	2	N	11					41
								12	9									
02	9128	X	8975	-0-	-153	-0-		501	1	8461	2	N	12	28	1			25
								13	9									
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-		568	1	9547	2	N	20					45
								22	9									
04	9600	X	9122	-0-	-478	-0-		516	1	8583	2	N	21	27	1			39
								23	9									
05	9951	X	9675	-0-	-276	-0-		563	1	9081	2	N	28					67
								31	9									
06	9810	X	8136	-0-	-1674	-0-		488	1	7614	2	N	31	28	1			70
								34	9									
07	10137	X	9181	-0-	-956	-0-		531	1	8624	2	N	24	28	1			66
								26	9									
08	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-		594	1	9519	2	N	31					97
								34	9									
09	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-		575	1	9233	2	N	23	30	1			90
								25	9									
*10	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-		613	1	9889	2	N	35	31	1			94
								39	9									
*11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-		590	1	9399	2	N	23	32	1			85
								25	9									
*12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-		592	1	9829	2	N	17					102
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 116,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 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	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-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

	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	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	133	1	2270	2	N	3					37
							3	9									
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	123	1	2069	2	N	3	7	1			33
							3	9									
03	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	103	1	1739	2	N	4					37
							4	9									
04	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	107	1	1795	2	N	2	5	1			34
							2	9									
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	129	1	2076	2	N	3					37
							3	9									
06	2340	X	1650	-0-	-690	-0-	99	1	1545	2	N	5	6	1			36
							6	9									
07	2418	X	1612	-0-	-806	-0-	93	1	1515	2	N	4	6	1			34
							4	9									
08	2201	X	1857	-0-	-344	-0-	109	1	1745	2	N	3					37
							3	9									
09	2130	X	1909	-0-	-221	-0-	112	1	1791	2	N	5	5	1			37
							6	9									
*10	2201	X	1649	-0-	-552	-0-	96	1	1549	2	N	4	6	1			35
							4	9									
*11	1800	X	577	-0-	-1223	-0-	34	1	542	2	N	1	3	1			33
							1	9									
*12	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	117	1	1939	2	N	9					42
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	T. A.	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134212 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5018 - 5050

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 145653 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6655 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	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	14B2 EXT	-0-	-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 (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

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

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 208789 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4990 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

01	T. A.		7379	-0-	7379	7379	730	1	6601	2	Y	44	32	1			12
							48	9									
02	T. A.		4959	-0-	4959	12338	574	1	4356	2	Y	26					38
							29	9									
03	T. A.		1656	-0-	1656	13994	231	1	1425	2	Y	-0-					38
04	15135	X	1141	-0-	-13994	-0-	143	1	979	2	Y	17					55
							19	9									
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	166	1	900	2	Y	10	36	1			29
							11	9									
06	6780	X	3744	-0-	-3036	-0-	286	1	3458	2	Y	-0-					29
07	5487	X	239	-0-	-5248	-0-	33	1	203	2	Y	3					32
							3	9									
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	247	1	3161	2	Y	-0-					32
09	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	177	1	8075	2	Y	-0-					32
10	DLQ G-10		10895	-0-	10895	10895	378	1	10517	2	Y	-0-					32
11	DLQ G-10		6711	-0-	6711	17606	531	1	6180	2	Y	-0-					32
12	DLQ G-10		11178	-0-	11178	28784	851	1	10321	2	Y	5	23	1			14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 60,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 125870 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5562 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	248	1	2248	2	Y	61	45	1			16
							67	9									
02	2408	X	2373	-0-	-35	-0-	272	1	2060	2	Y	37					53
							41	9									
03	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	357	1	2203	2	Y	1					54
							1	9									
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	313	1	2138	2	Y	41					95
							45	9									
05	2635	X	2598	-0-	-37	-0-	399	1	2167	2	Y	29	71	1			53
							32	9									
06	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	195	1	2352	2	Y	-0-					53
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	369	1	2255	2	Y	65					118
							72	9									
08	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	188	1	2405	2	Y	-0-					118
09	2550	X	2543	-0-	-7	-0-	54	1	2489	2	Y	-0-					118
10	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	86	1	2410	2	Y	-0-					118
11	2610	X	2154	-0-	-456	-0-	170	1	1984	2	Y	-0-					118
12	2697	X	2542	-0-	-155	-0-	193	1	2342	2	Y	6	79	1			45
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

	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	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	421	1	3808	2	Y	63	66	1			21
							69	9									
02	4032	X	3740	-0-	-292	-0-	431	1	3265	2	Y	40					61
							44	9									
03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	564	1	3478	2	Y	-0-					61
04	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	481	1	3283	2	Y	41					102
							45	9									
05	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	612	1	3318	2	Y	29	76	1			55
							32	9									
06	4170	X	3559	-0-	-611	-0-	272	1	3286	2	Y	1					56
							1	9									
07	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	504	1	3086	2	Y	64					120
							70	9									
08	4030	X	3389	-0-	-641	-0-	245	1	3144	2	Y	-0-					120
09	3840	X	3054	-0-	-786	-0-	65	1	2989	2	Y	-0-					120
10	3968	X	3106	-0-	-862	-0-	108	1	2998	2	Y	-0-					120
11	3570	X	2236	-0-	-1334	-0-	177	1	2059	2	Y	-0-					120
12	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	261	1	3168	2	Y	6	81	1			45
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 42,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-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-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-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
07	0		4016	-0-	4016	4016	3917	2	99	9	N	90					90
08	18698		14682	-0-	-4016	-0-	14411	2	271	9	N	246	183	1			153
09	18000		14441	-0-	-3559	-0-	14125	2	316	9	N	287	350	1			90
10	18600		13663	-0-	-4937	-0-	13366	2	297	9	N	270	325	1			35
11	18127		18127	-0-	-0-	-0-	17879	2	248	9	N	225	188	1			72
12	18600		NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 64,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

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 (FRIO 4350) 31139 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
VALADEZ WELL #: 2 RRCID -> 270085 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4332 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5125		1317	-0-	-3808	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	6150		7983	-0-	1833	1833	7893	2	90	9	N	82					82
05	6355		5686	-0-	-669	1164	5646	2	40	9	N	36					118
06	6150		5903	-0-	-247	917	5860	2	43	9	N	39					157
07	6355		5709	-0-	-646	271	5677	2	32	9	N	29					186
08	7137		7183	-0-	46	317	7137	2	46	9	N	42	159	2			69
09	6150		3966	-0-	-2184	-0-	3941	2	25	9	N	23					92
10	10019		10019	-0-	-0-	-0-	9961	2	58	9	N	53					145
11	9875		9875	-0-	-0-	-0-	9843	2	32	9	N	29					174
*12	10715		10715	-0-	-0-	-0-	10703	2	12	9	N	11	162	2			23

TOTAL GAS PROD: 68,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	168	2			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	166	2			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	363	2			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	162	2			112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	167	2			103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	177	2			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					202
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	348	2			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	179	2			148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	182	2			220

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

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
APACHE CORPORATION 027200
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	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	233	1	2267	3	Y	14	10	1	3	8	5
							15	9									
02	2800	N	3186	-0-	386	386	298	1	2880	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	3100	N	3466	-0-	366	752	327	1	3108	3	Y	28	14	1	6	8	13
							31	9									
04	3000	N	2435	-0-	-565	187	236	1	2136	3	Y	57	44	1			26
							63	9									
05	1598	X	1411	-0-	-187	-0-	150	1	1213	3	Y	44	47	1	3	8	20
							48	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	287	1	2596	3	Y	3	20	1	2	8	1
							3	9									
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	3	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	263	1	2356	3	Y	7					8
							8	9									
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	267	1	2485	3	Y	15	6	1	3	8	14
							17	9									
10	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	228	1	1939	3	Y	17	14	1			17
							19	9									
11	2340	X	1701	-0-	-639	-0-	178	1	1517	3	Y	5	17	1	1	8	4
							6	9									
12	2418	N	1915	-0-	-503	-0-	191	1	1711	3	Y	12	7	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

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-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	54	1	1029	3	Y	5	1	8			4
								6	9									
02	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	89	1	1598	3	Y	7	7	1			4
								8	9									
03	2737	N	2737	-0-		-0-	-0-	148	1	2588	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
								1	9									
04	3000	N	3416	-0-		416	416	190	1	3225	3	Y	1					1
								1	9									
05	3100	N	3543	-0-		443	859	187	1	3347	3	Y	8	3	1	2	8	4
								9	9									
06	3000	N	3913	-0-		913	1772	203	1	3678	3	Y	29	19	1	2	8	12
								32	9									
07	6171	X	4399	-0-		-1772	-0-	246	1	4125	3	Y	25	27	1	2	8	8
								28	9									
08	4488	X	4488	-0-		-0-	-0-	275	1	4206	3	Y	6	12	1			2
								7	9									
09	4503	X	4503	-0-		-0-	-0-	260	1	4232	3	Y	10	6	1	1	8	5
								11	9									
10	4681	X	4681	-0-		-0-	-0-	293	1	4369	3	Y	17	14	1			8
								19	9									
11	4101	X	4101	-0-		-0-	-0-	266	1	3825	3	Y	9	13	1			4
								10	9									
12	4154	X	3804	-0-		-350	-0-	234	1	3528	3	Y	38	17	1			25
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 42,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
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-

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	-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 (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
APACHE CORPORATION 027200
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2014	-0-	-94	-0-	1993	2 21 9			N	19	1	1	19	8	121
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2 9 9			N	8	3	1	8	8	118
03	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	1598	2 17 9			N	15					133
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2 6 9			N	5					138
05	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1783	2 17 9			N	15	12	8			141
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1740	2 43 9			N	39					180
07	2170	N	1853	-0-	-317	-0-	1817	2 36 9			N	33	8	8			205
08	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1752	2 29 9			N	26	158	1			73
09	1770	N	272	-0-	-1498	-0-	236	2 36 9			N	33	12	8			94
10	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1795	2 34 9			N	31					125
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1609	2 19 9			N	17	8	8			134
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2 14 9			N	13	7	8			140

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		946	-0-	946	946	120 1 1 9		825	3	Y	1					1
07	56169	X	55223	-0-	-946	-0-	3650 1 195 9		51378	3	Y	177	1	1			177
08	55935	X	55935	-0-	-0-	-0-	3796 1 289 9		51850	3	Y	263	264	1			176
09	51450	X	46802	-0-	-4648	-0-	3498 1 245 9		43059	3	Y	223	291	1			108
10	63683	X	63683	-0-	-0-	-0-	3988 1 488 9		59207	3	Y	444	341	1			211
11	62577	X	62577	-0-	-0-	-0-	3765 1 503 9		58309	3	Y	457	368	1	2	8	298
*12	62658	X	62658	-0-	-0-	-0-	3634 1 527 9		58497	3	Y	479	547	1	1	8	229

TOTAL GAS PROD: 347,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
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-

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 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	14261	X	2641	-0-	-11620	-0-	471	1	2170	2	N	-0-					173
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	536	1	2314	2	N	-0-					173
03	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	523	1	2375	2	N	-0-					173
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	740	1	2212	2	N	-0-					173
05	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	810	1	2275	2	N	-0-					173
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	792	1	2096	2	N	-0-					173
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	822	1	2416	2	N	-0-					173
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	863	1	2121	2	N	-0-					173
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	534	1	2244	2	N	1					174
							1	9									
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	388	1	2115	2	N	1					175
							1	9									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	597	1	2326	2	N	-0-					175
12	3162	X	2102	-0-	-1060	-0-	781	1	1321	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 33,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 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	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	1524	1	7013	2	N	2					121
							2	9									
02	9268	X	7816	-0-	-1452	-0-	1471	1	6345	2	N	-0-					121
03	10447	X	8284	-0-	-2163	-0-	1495	1	6789	2	N	-0-					121
04	10110	X	8211	-0-	-1899	-0-	2057	1	6154	2	N	-0-					121
05	9021	X	8467	-0-	-554	-0-	2223	1	6244	2	N	-0-					121
06	8370	X	8030	-0-	-340	-0-	2178	1	5766	2	N	78					199
							86	9									
07	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	1989	1	5844	2	N	168	196	1			171
							185	9									
08	8494	X	7458	-0-	-1036	-0-	2153	1	5293	2	N	11					182
							12	9									
09	8220	X	7280	-0-	-940	-0-	1399	1	5875	2	N	5					187
							6	9									
10	8463	X	6981	-0-	-1482	-0-	1081	1	5882	2	N	16					203
							18	9									
11	8040	X	6994	-0-	-1046	-0-	1426	1	5554	2	N	13					216
							14	9									
12	8029	X	6974	-0-	-1055	-0-	2589	1	4378	2	N	6					222
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 93,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	259	1	51	2	N	8	3	8			38
							2922	3	9	9							
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	238	1	48	2	N	21					59
							2263	3	23	9							
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	238	1	60	2	N	-0-					59
							2237	3									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	214	1	65	2	N	4	1	8			62
							2171	3	4	9							
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	-0-					62
							2406	3									
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	198	1	43	2	N	2	2	8			62
							2300	3	2	9							
07	2201	X	1583	-0-	-618	-0-	139	1	22	2	N	1	1	8			62
							1421	3	1	9							
08	2201	X	1138	-0-	-1063	-0-	88	1	14	2	N	-0-					62
							1036	3									
09	2130	X	1186	-0-	-944	-0-	91	1	14	2	N	-0-					62
							1081	3									
10	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	89	1	15	2	N	11	1	8			72
							1028	3	12	9							
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	187	1	31	2	N	1	1	8			72
							1904	3	1	9							
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	178	1	409	2	N	1	1	8			72
							1458	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	64	-0-	-2199	-0-	4	1	1	2	N	18	16	8			22
							39	3	20	9							
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	301	1	60	2	N	37					59
							2857	3	41	9							
03	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	209	1	53	2	N	1					60
							1961	3	1	9							
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					60
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	327	1	52	2	N	4	4	8			60
							3391	3	4	9							
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	289	1	63	2	N	12	12	8			60
							3352	3	13	9							
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	383	1	60	2	N	22	20	8			62
							3918	3	24	9							
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	267	1	43	2	N	2	2	8			62
							3141	3	2	9							
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	243	1	38	2	N	3					65
							2884	3	3	9							
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	241	1	40	2	N	6	6	8			65
							2792	3	7	9							
*11	2190	X	1883	-0-	-307	-0-	165	1	28	2	N	3	3	8			65
							1687	3	3	9							
12	2263	X	1143	-0-	-1120	-0-	99	1	227	2	N	5	5	8			65
							811	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 30,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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	2480 N	1879	-0-	-601	-0-	150 1 30 2 1690 3 9 9	N	8	3 8	17
02	2380 N	1706	-0-	-674	-0-	157 1 31 2 1487 3 31 9	N	28		45
03	2201 N	1962	-0-	-239	-0-	184 1 47 2 1729 3 2 9	N	2		47
04	1830 N	1696	-0-	-134	-0-	147 1 45 2 1490 3 14 9	N	13	1 8	59
05	1891 N	1679	-0-	-212	-0-	143 1 23 2 1481 3 32 9	N	29	1 8	87
06	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	138 1 30 2 1594 3 4 9	N	4	2 8	89
07	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	144 1 23 2 1477 3 32 9	N	29	4 8	114
08	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	119 1 19 2 1404 3	N	-0-		114
09	1770 N	1532	-0-	-238	-0-	118 1 18 2 1396 3	N	-0-		114
10	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	119 1 20 2 1377 3	N	-0-		114
*11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	133 1 22 2 1357 3 1 9	N	1	1 8	114
12	1581 N	819	-0-	-762	-0-	66 1 152 2 542 3 59 9	N	54	1 8	167

TOTAL GAS PROD: 19,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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. (I) GAS LIFT(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	2527	-0-	-1069	-0-	200	1	40	2	N	26	26	8			15
							2258	3	29	9							
02	2688	X	1845	-0-	-843	-0-	169	1	34	2	N	30					45
							1609	3	33	9							
03	2976	X	1651	-0-	-1325	-0-	155	1	39	2	N	-0-					45
							1457	3									
04	2520	X	1592	-0-	-928	-0-	138	1	42	2	N	7	2	8			50
							1404	3	8	9							
05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	160	1	26	2	N	6	4	8			52
							1664	3	7	9							
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	145	1	31	2	N	43	16	8			79
							1682	3	47	9							
07	1643	N	597	-0-	-1046	-0-	49	1	8	2	N	39	18	8			100
							497	3	43	9							
08	1860	N	166	-0-	-1694	-0-	13	1	2	2	N	-0-					100
							151	3									
09	1920	N	570	-0-	-1350	-0-	44	1	7	2	N	-0-					100
							519	3									
10	589	N	43	-0-	-546	-0-	3	1	1	2	N	-0-					100
							39	3									
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	4	4	8			100
							306	3	4	9							
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	57	1	131	2	N	16	4	8			112
							468	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 13,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	116	1	23	2	N	33	100	1	6	8	7
							1310	3	36	9							
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	115	1	23	2	N	1					8
							1091	3	1	9							
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	150	1	38	2	N	9					17
							1412	3	10	9							
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	94	1	29	2	N	10	2	8			25
							953	3	11	9							
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	93	1	15	2	N	42	2	8			65
							962	3	46	9							
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	61	1	13	2	N	43	4	8			104
							701	3	47	9							
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	32	1	5	2	N	18	8	8			114
							322	3	20	9							
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	1	8			114
09	540	N	127	-0-	-413	-0-	10	1	2	2	N	-0-					114
							115	3									
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			114
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	N	17	2	8			129
							90	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	4996	X	4996	-0-		-0-		-0-	397	1	79	2	N	38	1	8			92
									4478	3	42	9							
02	4648	X	4144	-0-		-504		-0-	380	1	76	2	N	69					161
									3612	3	76	9							
03	5146	X	4475	-0-		-671		-0-	413	1	105	2	N	71	186	1			46
									3879	3	78	9							
04	4980	X	4062	-0-		-918		-0-	351	1	107	2	N	36	2	8			80
									3564	3	40	9							
05	4991	X	2822	-0-		-2169		-0-	234	1	37	2	N	106	175	1	1	8	10
									2434	3	117	9							
06	4830	X	4150	-0-		-680		-0-	320	1	69	2	N	52					62
									3704	3	57	9							
07	4588	X	3614	-0-		-974		-0-	308	1	49	2	N	95	1	8			156
									3152	3	105	9							
08	4464	X	3504	-0-		-960		-0-	268	1	44	2	N	33	181	1	1	8	7
									3156	3	36	9							
09	4140	X	3667	-0-		-473		-0-	278	1	43	2	N	42					49
									3300	3	46	9							
10	4278	X	3279	-0-		-999		-0-	250	1	42	2	N	81					130
									2898	3	89	9							
*11	4140	X	1431	-0-		-2709		-0-	120	1	20	2	N	62	2	8			190
									1223	3	68	9							
12	3751	X	1807	-0-		-1944		-0-	155	1	356	2	N	24	192	1	2	8	20
									1270	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 41,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

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	26319	X	24189	-0-		-2130		-0-	2219	1	378	2	N	57	152	1	1	8	12
									21529	3	63	9							
02	22820	X	20358	-0-		-2462		-0-	2152	1	375	2	N	60					72
									17765	3	66	9							
03	24800	X	21938	-0-		-2862		-0-	2344	1	515	2	N	-0-					72
									19079	3									
04	23730	X	21581	-0-		-2149		-0-	2158	1	564	2	N	38	2	8			108
									18817	3	42	9							
05	24180	X	21657	-0-		-2523		-0-	2149	1	293	2	N	131	187	1	1	8	51
									19071	3	144	9							
06	23400	X	21864	-0-		-1536		-0-	1978	1	362	2	N	95					146
									19419	3	105	9							
07	22537	X	21585	-0-		-952		-0-	2166	1	292	2	N	158	189	1	2	8	113
									18953	3	174	9							
08	22289	X	21698	-0-		-591		-0-	1957	1	267	2	N	103	1	8			215
									19361	3	113	9							
09	21870	X	21169	-0-		-701		-0-	1898	1	248	2	N	59	171	1			103
									18958	3	65	9							
10	22599	X	20514	-0-		-2085		-0-	1886	1	261	2	N	138					241
									18215	3	152	9							
*11	21870	X	20177	-0-		-1693		-0-	2021	1	292	2	N	125	192	1	5	8	169
									17726	3	138	9							
12	21886	X	21249	-0-		-637		-0-	2129	1	4165	2	N	94	192	1	5	8	66
									14852	3	103	9							

TOTAL GAS PROD: 257,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

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	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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3668	-0-	-1168	-0-	293	1	58	2	N	8					28
							3308	3	9	9							
02	4368	X	2647	-0-	-1721	-0-	247	1	50	2	N	-0-					28
							2350	3									
03	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	341	1	86	2	N	-0-					28
							3201	3									
04	4320	X	3729	-0-	-591	-0-	325	1	99	2	N	8					36
							3296	3	9	9							
05	4278	X	2690	-0-	-1588	-0-	426	1	34	2	N	2					38
							2228	3	2	9							
06	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	541	1	52	2	N	-0-					38
							2762	3									
07	3844	X	2977	-0-	-867	-0-	546	1	37	2	N	5					43
							2388	3	6	9							
08	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	570	1	42	2	N	18					61
							3036	3	20	9							
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	569	1	41	2	N	5					66
							3163	3	6	9							
10	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	538	1	37	2	N	-0-					66
							2610	3									
*11	3540	X	3070	-0-	-470	-0-	546	1	41	2	N	2	2	8			66
							2481	3	2	9							
12	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	589	1	633	2	N	50	1	8			115
							2259	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 39,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	161	1	32	2	N	21	8	8			73
							1822	3	23	9							
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	161	1	32	2	N	9					82
							1526	3	10	9							
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	174	1	44	2	N	7					89
							1636	3	8	9							
04	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	166	1	51	2	N	9	2	8			96
							1686	3	10	9							
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	5	1	8			100
							1806	3	6	9							
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	160	1	35	2	N	11	6	8			105
							1854	3	12	9							
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	175	1	28	2	N	9	5	8			109
							1792	3	10	9							
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	160	1	26	2	N	5	93	1	1	8	20
							1888	3	6	9							
09	2070	N	1363	-0-	-707	-0-	105	1	16	2	N	-0-					20
							1242	3									
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	162	1	27	2	N	1	1	8			20
							1879	3	1	9							
*11	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	155	1	26	2	N	4	4	8			20
							1580	3	4	9							
*12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	151	1	346	2	N	3	3	8			20
							1233	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 22,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	519	1	41	2	N	58	35	8			49
							2333	3	64	9							
02	2044	N	1596	-0-	-448	-0-	402	1	24	2	N	29					78
							1138	3	32	9							
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	506	1	49	2	N	10					88
							1816	3	11	9							
04	2490	N	2179	-0-	-311	-0-	464	1	49	2	N	26	6	8			108
							1637	3	29	9							
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	499	1	30	2	N	42	4	8			146
							1938	3	46	9							
06	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	448	1	32	2	N	37	16	8			167
							1692	3	41	9							
07	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	455	1	22	2	N	39	172	1	11	8	23
							1454	3	43	9							
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	483	1	28	2	N	2	2	8			23
							2011	3	2	9							
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	455	1	24	2	N	-0-					23
							1817	3									
10	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	433	1	20	2	N	23	4	8			42
							1395	3	25	9							
*11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	489	1	31	2	N	30					72
							1903	3	33	9							
12	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	487	1	400	2	N	11	1	8			82
							1427	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 27,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	13764	X	12915	-0-	-849	-0-	2888	1	173	2	N	3	3	8			18
							9851	3	3	9							
02	11844	X	10861	-0-	-983	-0-	2664	1	169	2	N	11					29
							8016	3	12	9							
03	12927	X	11504	-0-	-1423	-0-	2906	1	226	2	N	2					31
							8370	3	2	9							
04	12510	X	12059	-0-	-451	-0-	2833	1	268	2	N	4	3	8			32
							8954	3	4	9							
05	12927	X	10487	-0-	-2440	-0-	2749	1	117	2	N	-0-					32
							7621	3									
06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	2814	1	187	2	N	5	1	8			36
							10008	3	6	9							
07	12462	X	12007	-0-	-455	-0-	2893	1	138	2	N	3	2	8			37
							8973	3	3	9							
08	12462	X	12211	-0-	-251	-0-	2803	1	128	2	N	1	1	8			37
							9279	3	1	9							
09	13020	X	11905	-0-	-1115	-0-	2714	1	119	2	N	-0-					37
							9072	3									
10	13454	X	11530	-0-	-1924	-0-	2759	1	123	2	N	36					73
							8608	3	40	9							
*11	13020	X	11571	-0-	-1449	-0-	1018	1	171	2	N	1	1	8			73
							10381	3	1	9							
12	12307	X	12306	-0-	-1	-0-	1073	1	2460	2	N	2	2	8			73
							8771	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 142,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	145	1	29	2	N	11	9	8			44
							1634	3	12	9							
02	1708	N	1623	-0-	-85	-0-	151	1	30	2	N	7					51
							1434	3	8	9							
03	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	145	1	37	2	N	-0-					51
							1363	3									
04	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	138	1	42	2	N	6	2	8			55
							1400	3	7	9							
05	1798	N	582	-0-	-1216	-0-	50	1	8	2	N	6	2	8			59
							517	3	7	9							
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	106	1	23	2	N	51	5	8			105
							1233	3	56	9							
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	146	1	23	2	N	13	7	8			111
							1490	3	14	9							
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	118	1	19	2	N	6	60	1	4	8	53
							1387	3	7	9							
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	120	1	19	2	N	-0-					53
							1428	3									
10	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	101	1	17	2	N	5					58
							1169	3	6	9							
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	288	1	20	2	N	9	2	8			65
							1185	3	10	9							
12	1612	N	1131	-0-	-481	-0-	383	1	162	2	N	9	4	8			70
							576	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 17,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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. 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	2498	-0-		-2400	-0-	1055	1	25	2	N	8	3	8			53
								1409	3	9	9							
02	4284	X	3683	-0-		-601	-0-	1103	1	53	2	N	26					79
								2498	3	29	9							
03	4712	X	4169	-0-		-543	-0-	1233	1	77	2	N	13					92
								2845	3	14	9							
04	4410	X	3925	-0-		-485	-0-	1163	1	80	2	N	17	2	8			107
								2663	3	19	9							
05	4433	X	3899	-0-		-534	-0-	1185	1	41	2	N	18	2	8			123
								2653	3	20	9							
06	4020	X	3928	-0-		-92	-0-	1134	1	51	2	N	27	1	8			149
								2713	3	30	9							
07	4154	X	3898	-0-		-256	-0-	1189	1	41	2	N	18	1	8			166
								2648	3	20	9							
08	4154	X	3618	-0-		-536	-0-	1137	1	34	2	N	10	159	1	1	8	16
								2436	3	11	9							
09	3930	X	3230	-0-		-700	-0-	1077	1	28	2	N	15					31
								2108	3	17	9							
10	4061	X	2706	-0-		-1355	-0-	1069	1	23	2	N	4					35
								1610	3	4	9							
*11	3930	X	3075	-0-		-855	-0-	269	1	45	2	N	19	3	8			51
								2740	3	21	9							
12	3906	X	770	-0-		-3136	-0-	66	1	152	2	N	11	4	8			58
								540	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 39,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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. 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	3410	X	3180	-0-		-230	-0-	1109	1	35	2	N	15	2	8			92
								2019	3	17	9							
02	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	1093	1	51	2	N	218	194	1			116
								2400	3	240	9							
03	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-	1186	1	65	2	N	74	151	1			39
								2403	3	81	9							
04	3683	X	3683	-0-		-0-	-0-	1137	1	72	2	N	67	3	8			103
								2400	3	74	9							
05	3880	X	3880	-0-		-0-	-0-	1176	1	39	2	N	97	184	1			16
								2558	3	107	9							
06	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-	1118	1	47	2	N	72	1	8			87
								2525	3	79	9							
07	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	1191	1	41	2	N	200	2	8			285
								2672	3	220	9							
08	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-	1158	1	37	2	N	92	191	1	1	8	185
								2689	3	101	9							
09	3780	X	2643	-0-		-1137	-0-	1033	1	21	2	N	11	180	1			16
								1577	3	12	9							
10	4123	X	2700	-0-		-1423	-0-	1052	1	20	2	N	199					215
								1409	3	219	9							
*11	3990	X	2316	-0-		-1674	-0-	199	1	33	2	N	52	191	1	2	8	74
								2027	3	57	9							
12	4123	X	1331	-0-		-2792	-0-	115	1	264	2	N	10	2	8			82
								941	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 39,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	19	2	N	44	92	1	13	8	12
							1055	3	48	9							
02	911	X	911	-0-	-0-	-0-	85	1	17	2	N	4					16
							805	3	4	9							
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	87	1	22	2	N	8					24
							813	3	9	9							
04	720	X	688	-0-	-32	-0-	59	1	18	2	N	12	2	8			34
							598	3	13	9							
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	12	2	N	2	1	8			35
							768	3	2	9							
06	720	N	332	-0-	-388	-0-	25	1	5	2	N	8	6	8			37
							293	3	9	9							
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	20	2	N	45	7	8			75
							1290	3	50	9							
08	744	N	426	-0-	-318	-0-	33	1	5	2	N	-0-					75
							388	3									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	71	1	11	2	N	-0-					75
							846	3									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	106	1	18	2	N	6	1	8			80
							1231	3	7	9							
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	1	2	9	N	2	2	8			80
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	1	1	9	N	1	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	Y	20	10	1			14
							22	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	14	15	1			13
							15	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	12	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	10	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
GARZA STATE WELL #: 2 RRCID -> 212919 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10200 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 STATE WELL #: 1 RRCID -> 216119 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7971 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

	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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	157	1	893	2	N	-0-					126
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	201	1	775	2	N	15					141
							17	9									
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	264	1	808	2	N	-0-					141
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	257	1	775	2	N	8					149
							9	9									
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	251	1	805	2	N	-0-					149
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	249	1	773	2	N	-0-					149
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	258	1	788	2	N	7					156
							8	9									
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	243	1	800	2	N	-0-					156
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	231	1	738	2	N	-0-					156
10	1054	N	865	-0-	-189	-0-	55	1	797	2	N	12					168
							13	9									
11	1020	N	832	-0-	-188	-0-	56	1	776	2	N	-0-					168
12	992	N	852	-0-	-140	-0-	58	1	794	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	21545	X	3790	-0-	-17755	-0-	606	1	3053	2	N	119	194	1			64
							131	9									
02	19460	X	2965	-0-	-16495	-0-	580	1	2207	2	N	162					226
							178	9									
03	21545	X	3033	-0-	-18512	-0-	749	1	2172	2	N	102	194	1			134
							112	9									
04	20850	X	2488	-0-	-18362	-0-	625	1	1762	2	N	92	194	1			32
							101	9									
05	21545	X	2119	-0-	-19426	-0-	522	1	1494	2	N	94					126
							103	9									
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	421	1	1113	2	N	-0-					126
07	3286	X	872	-0-	-2414	-0-	204	1	526	2	N	129					255
							142	9									
08	3038	X	1903	-0-	-1135	-0-	469	1	1344	2	N	82	193	1			144
							90	9									
09	2490	X	1717	-0-	-773	-0-	485	1	1145	2	N	79					223
							87	9									
10	2108	X	1359	-0-	-749	-0-	136	1	1140	2	N	75	194	1			104
							83	9									
11	1830	X	1313	-0-	-517	-0-	134	1	1040	2	N	126					230
							139	9									
12	1891	X	884	-0-	-1007	-0-	82	1	717	2	N	77	196	1			111
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 23,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

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	129580	X	44485	-0-	-85095	-0-	2984	1	40837	2	N	604	582	1			135
							664	9									
02	117040	X	40392	-0-	-76648	-0-	4905	1	35187	2	N	273	193	1			215
							300	9									
03	129580	X	34875	-0-	-94705	-0-	5843	1	28768	2	N	240	388	1			67
							264	9									
04	125400	X	28803	-0-	-96597	-0-	4934	1	23651	2	N	198	196	1			69
							218	9									
05	129580	X	20597	-0-	-108983	-0-	3500	1	16906	2	N	174					243
							191	9									
06	125400	X	22288	-0-	-103112	-0-	3915	1	18178	2	N	177	190	1			230
							195	9									
07	129580	X	21005	-0-	-108575	-0-	3641	1	17185	2	N	163	191	1			202
							179	9									
08	129580	X	19309	-0-	-110271	-0-	3112	1	16031	2	N	151	190	1			163
							166	9									
09	28800	X	14462	-0-	-14338	-0-	3440	1	10883	2	N	126	192	1			97
							139	9									
10	23033	X	13813	-0-	-9220	-0-	836	1	12814	2	N	148					245
							163	9									
11	22290	X	11371	-0-	-10919	-0-	777	1	10423	2	N	155	193	1			207
							171	9									
12	21018	X	11245	-0-	-9773	-0-	774	1	10293	2	N	162	182	1			187
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 282,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	9176	X	8859	-0-	-317	-0-	1723	1	6	2	Y	27	28	1			27
							7100	3	30	9							
02	8680	X	8197	-0-	-483	-0-	1682	1	25	2	Y	19	24	1			22
							6469	3	21	9							
03	9610	X	8849	-0-	-761	-0-	1746	1	136	2	Y	22					44
							6943	3	24	9							
04	9300	X	7605	-0-	-1695	-0-	1649	1	132	2	Y	24	39	1			29
							5798	3	26	9							
05	9393	X	8544	-0-	-849	-0-	1824	1	53	2	Y	19					48
							6646	3	21	9							
06	8790	X	8000	-0-	-790	-0-	1742	1	73	2	Y	17	45	1			20
							6166	3	19	9							
07	9083	X	8109	-0-	-974	-0-	1775	1	50	2	Y	22					42
							6260	3	24	9							
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	1730	1	37	2	Y	18					60
							5767	3	20	9							
09	7500	X	6245	-0-	-1255	-0-	1547	1	27	2	Y	16	54	1			22
							4653	3	18	9							
10	7750	X	6696	-0-	-1054	-0-	1645	1	29	2	Y	20					42
							5000	3	22	9							
11	7500	X	6741	-0-	-759	-0-	1651	1	45	2	Y	16					58
							5027	3	18	9							
12	7750	X	6671	-0-	-1079	-0-	1683	1	1068	2	Y	16	49	1			25
							3902	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 92,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

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	10602	X	10585	-0-	-17	-0-	1111	1	8	2	Y	82	111	1			59
							9376	3	90	9							
02	10360	X	9025	-0-	-1335	-0-	995	1	31	2	Y	64	69	1			54
							7929	3	70	9							
03	10850	X	9814	-0-	-1036	-0-	1104	1	166	2	Y	68					122
							8469	3	75	9							
04	10500	X	9214	-0-	-1286	-0-	1057	1	181	2	Y	80	145	1			57
							7888	3	88	9							
05	10571	X	9081	-0-	-1490	-0-	1086	1	63	2	Y	52					109
							7875	3	57	9							
06	10230	X	8508	-0-	-1722	-0-	1047	1	86	2	Y	70	132	1			47
							7298	3	77	9							
07	9982	X	8683	-0-	-1299	-0-	1087	1	60	2	Y	65	63	1			49
							7464	3	72	9							
08	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	1098	1	50	2	Y	58					107
							7731	3	64	9							
09	9000	X	8404	-0-	-596	-0-	1064	1	42	2	Y	60	103	1			64
							7232	3	66	9							
10	9083	X	8848	-0-	-235	-0-	1099	1	45	2	Y	55					119
							7643	3	61	9							
11	8640	X	8411	-0-	-229	-0-	1075	1	65	2	Y	53					172
							7213	3	58	9							
12	8928	X	7917	-0-	-1011	-0-	1110	1	1446	2	Y	69	92	1			149
							5285	3	76	9							

TOTAL GAS PROD: 107,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

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	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	649	1	3	2	Y	33	23	1			33
							2674	3	36	9							
02	3584	X	2266	-0-	-1318	-0-	460	1	7	2	Y	26	29	1			30
							1770	3	29	9							
03	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	626	1	49	2	Y	22					52
							2490	3	24	9							
04	3570	X	2640	-0-	-930	-0-	570	1	46	2	Y	19	46	1			25
							2003	3	21	9							
05	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	548	1	16	2	Y	19					44
							1995	3	21	9							
06	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	553	1	23	2	Y	20	40	1			24
							1956	3	22	9							
07	3193	X	2739	-0-	-454	-0-	597	1	17	2	Y	19					43
							2104	3	21	9							
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	642	1	14	2	Y	21					64
							2139	3	23	9							
09	2640	X	2220	-0-	-420	-0-	547	1	10	2	Y	16	57	1			23
							1645	3	18	9							
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	727	1	13	2	Y	21					44
							2209	3	23	9							
11	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	644	1	18	2	Y	16					60
							1962	3	18	9							
*12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	688	1	437	2	Y	16	50	1			26
							1596	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 32,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 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	12462	X	10761	-0-	-1701	-0-	10328	2	433	9	Y	394	368	1			48
02	9436	X	9186	-0-	-250	-0-	9143	2	43	9	Y	39	33	1			54
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	187	1	11177	2	Y	47	50	1			51
							52	9									
04	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11057	2	55	9	Y	50	48	1			53
05	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12056	2	40	9	Y	36	34	1			55
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11480	2	53	9	Y	48	51	1			52
07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11315	2	57	9	Y	52	52	1			52
08	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11590	2	19	9	Y	17	17	1			52
09	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			Y	-0-	14	1			38
10	10416	X	10330	-0-	-86	-0-	10311	2	19	9	Y	17	15	1			40
11	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	93	1	10558	2	Y	19	19	1			40
							21	9									
*12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11154	2	20	9	Y	18	16	1			42

TOTAL GAS PROD: 131,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	512	-0-	-188	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	454	-0-	-228	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	340	-0-	-320	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	7979	-0-	4879	4879	7979	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	8055	-0-	5055	9934	70	1	7985	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	8298	-0-	5198	15132	8298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,677 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	14	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3100	N	3604	-0-	504	504	3597	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	3000	N	3170	-0-	170	674	28	1	3135	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	3100	N	2629	-0-	-471	203	2623	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11005	2	45	9	Y	41	43	1			2
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10279	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10980	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12328	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14071	2	30	9	Y	27	28	1			2
06	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12585	2	26	9	Y	24	26	1			-0-
07	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12912	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			Y	-0-					-0-
09	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10071	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
10	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	161	1	11656	2	Y	63	56	1			7
							69	9									
11	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10339	2	75	9	Y	68	69	1			6
*12	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10373	2	72	9	Y	65	57	1			14

TOTAL GAS PROD: 138,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2351	2	36	9	Y	33	22	1			28
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	1921	2			Y	-0-					28
03	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	1750	2			Y	-0-	28	1			-0-
04	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	77	1	1703	2	Y	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	21	1	1704	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	10	1	1633	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	13	1	1612	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2442	2	36	9	Y	33	22	1			28
02	3668	X	2628	-0-	-1040	-0-	2628	2			Y	-0-					28
03	4061	X	3230	-0-	-831	-0-	3230	2			Y	-0-					28
04	3930	X	2985	-0-	-945	-0-	2985	2			Y	-0-					28
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2792	2			Y	-0-					28
06	3120	X	1989	-0-	-1131	-0-	1989	2			Y	-0-					28
07	3224	X	1823	-0-	-1401	-0-	1823	2			Y	-0-					28
08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	Y	11	7	1			32
09	3000	X	1324	-0-	-1676	-0-	57	1	1258	2	Y	8	7	1			33
							9	9									
10	2790	X	1334	-0-	-1456	-0-	16	1	1310	2	Y	7	7	1			33
							8	9									
11	1980	X	1215	-0-	-765	-0-	8	1	1199	2	Y	7	7	1			33
							8	9									
12	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	9	1	1157	2	Y	9	13	1			29
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

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-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

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	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-

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	4836	X	1268	-0-	-3568	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	992	-0-	-3600	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	1154	-0-	-3930	-0-	19	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	938	-0-	-1582	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			Y	-0-					-0-
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3841	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	7170	X	5837	-0-	-1333	-0-	5827	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	7409	X	5250	-0-	-2159	-0-	5238	2	12	9	Y	11	10	1			1
11	6840	X	3451	-0-	-3389	-0-	30	1	3408	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	6045	X	610	-0-	-5435	-0-	597	2	13	9	Y	12	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 43,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	602	2	25	9	Y	23	22	1			1
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	587	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	531	2	25	9	Y	23	21	1			2
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	6	1	641	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	647	2	26	9	Y	24	21	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	880	-0-	-639	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	989	-0-	-481	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1877	-0-	-1123	73	1877	2			Y	-0-					-0-
10	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	22	1	1613	2	Y	-0-					-0-
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
*12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,967 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	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	16945	2	109	9	Y	99	65	1			85
02	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12458	2	67	9	Y	61	65	1			81
03	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15257	2	30	9	Y	27	101	1			7
04	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13932	2	64	9	Y	58	65	1			-0-
05	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16246	2	61	9	Y	55					55
06	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13681	2	80	9	Y	73	128	1			-0-
07	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15850	2	76	9	Y	69	64	1			5
08	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17095	2	102	9	Y	93	63	1			35
09	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	653	1	14354	2	Y	71	63	1			43
							78	9									
10	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	206	1	16903	2	Y	66	62	1			47
							73	9									
11	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	101	1	15651	2	Y	62	62	1			47
							68	9									
12	15097	X	13895	-0-	-1202	-0-	108	1	13706	2	Y	74	112	1			9
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 184,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	277	2	48	9	Y	44	41	1			5
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	798	2	63	9	Y	57	48	1			14
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	16	1	955	2	Y	66	71	1			9
							73	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	800	2	78	9	Y	71	68	1			12
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1009	2	57	9	Y	52	49	1			15
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	801	2	64	9	Y	58	73	1			-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	744	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	-0-	-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, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9012 - 10001

01	3100	X	300	-0-	-2800	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	1835	-0-	-955	-0-	30	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1791	-0-	-429	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1057	-0-	-1237	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1296	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	1650	N	1479	-0-	-171	-0-	1449	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
10	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1494	2	37	9	Y	34	31	1			3
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	12	1	1347	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
12	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	971	2	40	9	Y	36	31	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2249	2	78	9	Y	71	74	1			1
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1859	2	117	9	Y	106	91	1			16
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	33	1	1997	2	Y	127	136	1			7
							140	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2109	2	149	9	Y	135	129	1			13
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2129	2	110	9	Y	100	93	1			20
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2016	2	130	9	Y	118	138	1			-0-
07	2170	X	1915	-0-	-255	-0-	1759	2	156	9	Y	142	142	1			-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1584	2	64	9	Y	58	56	1			2
09	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	1289	2	48	9	Y	44	46	1			-0-
10	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	1260	2	63	9	Y	57	51	1			6
11	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	11	1	1212	2	Y	62	62	1			6
							68	9									
12	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1081	2	65	9	Y	59	52	1			13

TOTAL GAS PROD: 21,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7100 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	9138	-0-	9138	9138	9138	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	15737	-0-	15737	24875	15541	2	196	9	Y	178	167	1			11
06	27128	X	2253	-0-	-24875	-0-	2185	2	68	9	Y	62	73	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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) //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	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3088	2	46	9	Y	42	45	1			-0-
02	2996	X	2947	-0-	-49	-0-	2880	2	67	9	Y	61	52	1			9
03	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	48	1	2887	2	Y	74	79	1			4
							81	9									
04	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	2705	2	86	9	Y	78	75	1			7
05	3255	X	1846	-0-	-1409	-0-	1782	2	64	9	Y	58	54	1			11
06	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	3004	2	76	9	Y	69	80	1			-0-
07	3255	X	2644	-0-	-611	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2405	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2813	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	2708	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	3090	X	2903	-0-	-187	-0-	25	1	2871	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9708 - 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	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4486	-0-	1686	1686	4486	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4585	-0-	1485	3171	4585	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	53	-0-	-2947	224	53	2			Y	-0-					-0-
05	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1371	2	128	9	Y	116	113	1			3
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	716	2	98	9	Y	89	92	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2122	-0-	-510	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1765	-0-	-653	-0-	29	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	1311	-0-	-1179	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	538	-0-	-2035	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	125	-0-	-2155	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	841	-0-	-1515	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	20	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,150 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 #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 8932 - 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	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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

01	5487	X	2963	-0-	-2524	-0-	2963	2			Y	-0-					18
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3825	2	48	9	Y	44	38	1			24
03	4278	X	3637	-0-	-641	-0-	59	1	3519	2	Y	54	57	1			21
							59	9									
04	4140	X	3266	-0-	-874	-0-	3203	2	63	9	Y	57	54	1			24
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4798	2	46	9	Y	42	39	1			27
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4677	2	52	9	Y	47	58	1			16
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4789	2	62	9	Y	56	60	1			12
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5077	2	160	9	Y	145	141	1			16
09	4740	X	4040	-0-	-700	-0-	3931	2	109	9	Y	99	115	1			-0-
10	5053	X	3552	-0-	-1501	-0-	3392	2	160	9	Y	145	129	1			16
11	4890	X	4160	-0-	-730	-0-	35	1	3956	2	Y	154	156	1			14
							169	9									
12	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	3493	2	163	9	Y	148	129	1			33

TOTAL GAS PROD: 48,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 9700 - 10700

01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	3365	-0-	-2879	-0-	3353	2	12	9	Y	11	9	1			2
03	6913	X	6701	-0-	-212	-0-	110	1	6577	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	6690	X	6336	-0-	-354	-0-	6321	2	15	9	Y	14	14	1			1
05	6913	X	5102	-0-	-1811	-0-	5091	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	6690	X	3251	-0-	-3439	-0-	3237	2	14	9	Y	13	14	1			-0-
07	6696	X	3414	-0-	-3282	-0-	3397	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3677	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3640	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	3269	2	12	9	Y	11	10	1			1
11	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	27	1	3051	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	3410	X	2748	-0-	-662	-0-	2735	2	13	9	Y	12	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 52,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7532	2	45	9	Y	41	43	1			2
02	4872	X	4218	-0-	-654	-0-	4194	2	24	9	Y	22	22	1			2
03	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5084	2	14	9	Y	13	12	1			3
04	5220	X	4624	-0-	-596	-0-	4602	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	5394	X	5258	-0-	-136	-0-	5223	2	35	9	Y	32	33	1			2
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6098	2	32	9	Y	29	31	1			-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6305	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5513	2	70	9	Y	64	62	1			2
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5560	2	54	9	Y	49	51	1			-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	84	1	6108	2	Y	64	57	1			7
							70	9									
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5209	2	74	9	Y	67	68	1			6
*12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4761	2	72	9	Y	65	57	1			14

TOTAL GAS PROD: 66,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	159	2	19	9	Y	17	11	1			22
02	1736	N	730	-0-	-1006	-0-	730	2			Y	-0-					22
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					22
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					22
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					22
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-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: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3472	X	1922	-0-	-1550	-0-	1903	2	19	9	Y	17	43	1			-0-
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	681	-0-	-342	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4195	-0-	1095	1095	4195	2			Y	-0-					-0-
09	2690	N	1595	-0-	-1095	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	15	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	1130	-0-	-160	-0-	7	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	1156	-0-	-177	-0-	9	1	1147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		678	-0-	678	706	11	1	667	2	Y	-0-					-0-
04		1077 X	371	-0-	-706	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
06		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08		1550 N	115	-0-	-1435	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09		1710 N	543	-0-	-1167	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10		1767 N	750	-0-	-1017	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	8	1	874	2	Y	-0-					-0-
*12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	51	1	3082	2	Y	-0-					-0-
04	2745	N	2712	-0-	-33	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	383	-0-	-1322	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	98	-0-	-1642	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	1798	X	460	-0-	-1338	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	1085	-0-	-205	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	11	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2491	2	19	9	Y	17	11	1			15
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1812	2	67	9	Y	61	65	1			11
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2524	2	131	9	Y	119	130	1			-0-
04	3000	N	3287	-0-	287	287	3215	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
05	3100	N	3303	-0-	203	490	3214	2	89	9	Y	81					81
06	3000	N	3043	-0-	43	533	2991	2	52	9	Y	47	128	1			-0-
07	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3079	2	77	9	Y	70	64	1			6
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2880	2	100	9	Y	91	61	1			36
09	3090	X	2743	-0-	-347	-0-	116	1	2550	2	Y	70	62	1			44
							77	9									
10	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	34	1	2841	2	Y	65	61	1			48
							72	9									
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	17	1	2727	2	Y	61	61	1			48
							67	9									
12	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	22	1	2769	2	Y	71	110	1			9
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 34,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

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	4650	X	2951	-0-	-1699	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2449	-0-	-1247	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	1981	-0-	-2111	-0-	32	1	1949	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	1974	-0-	-1986	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	2924	-0-	-1168	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2336	-0-	-934	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2727	-0-	-652	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	31	1	3557	2	Y	-0-					-0-
*12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	4858	-0-	-598	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4686	2	55	9	Y	50	43	1			7
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	83	1	4971	2	Y	60	64	1			3
							66	9									
04	5310	X	3623	-0-	-1687	-0-	3553	2	70	9	Y	64	61	1			6
05	5487	X	4589	-0-	-898	-0-	4537	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	5070	X	4575	-0-	-495	-0-	4513	2	62	9	Y	56	65	1			-0-
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5297	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			Y	-0-					-0-
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			Y	-0-					-0-
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	49	1	5519	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			Y	-0-					12
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4895	2	18	9	Y	16	14	1			14
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	78	1	4688	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
04	4290	X	3708	-0-	-582	-0-	3685	2	23	9	Y	21	20	1			14
05	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	3355	2	18	9	Y	16	15	1			15
06	4290	X	2533	-0-	-1757	-0-	2519	2	14	9	Y	13	22	1			6
07	4433	X	1554	-0-	-2879	-0-	1536	2	18	9	Y	16	22	1			-0-
08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	410	-0-	-2500	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	938	-0-	-2069	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	1998	-0-	-522	-0-	17	1	1981	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1122	-0-	-428	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	28	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	15	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,543 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 #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 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	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5824	2	36	9	Y	33	22	1			28
02	6188	X	4141	-0-	-2047	-0-	4074	2	67	9	Y	61	65	1			24
03	6851	X	4048	-0-	-2803	-0-	3930	2	118	9	Y	107	130	1			1
04	5670	X	2906	-0-	-2764	-0-	2834	2	72	9	Y	65	65	1			1
05	5859	X	2462	-0-	-3397	-0-	2375	2	87	9	Y	79					80
06	5670	X	4131	-0-	-1539	-0-	4078	2	53	9	Y	48	128	1			-0-
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5282	2	77	9	Y	70	64	1			6
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6335	2	100	9	Y	91	61	1			36
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	235	1	5174	2	Y	70	62	1			44
							77	9									
10	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	62	1	5106	2	Y	65	61	1			48
							72	9									
11	5400	X	4784	-0-	-616	-0-	30	1	4688	2	Y	60	61	1			47
							66	9									
12	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	38	1	4793	2	Y	72	110	1			9
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 55,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	843	2	36	9	Y	33	28	1			5
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	13	1	800	2	Y	40	43	1			2
							44	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	775	2	47	9	Y	43	41	1			4
05	961	N	608	-0-	-353	-0-	574	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	836	2	41	9	Y	37	43	1			-0-
07	837	N	563	-0-	-274	-0-	513	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	345	-0-	-375	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

01	3875	X	3290	-0-	-585	-0-	3273	2	17	9	Y	15	16	1			-0-
02	3444	X	3211	-0-	-233	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	64	1	3834	2	Y	-0-					-0-
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2303	-0-	-1027	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2360	-0-	-1081	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2485	-0-	-845	-0-	22	1	2463	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2917	-0-	-524	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 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-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	25	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	2			Y	-0-					-0-
07	2961	X	2956	-0-	-5	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2764	-0-	-416	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2419	-0-	-581	-0-	21	1	2398	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

01	1395	X	1118	-0-	-277	-0-	1055	2	63	9	Y	57	61	1			-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	540	-0-	-360	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	6	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7945	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	8316	X	6961	-0-	-1355	-0-	6961	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	7836	-0-	-1805	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-
04	9330	X	9151	-0-	-179	-0-	9151	2			Y	-0-					-0-
05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			Y	-0-					-0-
07	9455	X	9128	-0-	-327	-0-	9128	2			Y	-0-					-0-
08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			Y	-0-					-0-
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	121	1	8738	2	Y	-0-					-0-
11	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			Y	-0-					-0-
*12	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	269	-0-	-1747	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	55	1	3298	2	Y	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	1126	-0-	-824	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	23	1	2637	2	Y	-0-					-0-
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	188	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	297	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	243	2	39	9	Y	35	31	1			4
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	118	2	39	9	Y	35	31	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	699	2			Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	7	1	783	2	Y	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9190 - 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	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4945	-0-	-15	-0-	81	1	4864	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4583	-0-	-217	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	2421	-0-	-2539	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4796	-0-	-4	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	3742	-0-	-1218	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	2460	-0-	-2340	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	2340	-0-	-2620	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	1902	-0-	-2898	-0-	17	1	1885	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2618	-0-	-1133	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 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	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2718	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	1932	X	1881	-0-	-51	-0-	1836	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	Y	25	22	1			3
04	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2002	2	43	9	Y	39	39	1			3
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2038	2	68	9	Y	62	64	1			1
06	3000	N	3068	-0-	68	68	3004	2	64	9	Y	58	59	1			-0-
07	3100	N	3184	-0-	84	152	3108	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
08	3061	N	2909	-0-	-152	-0-	2718	2	191	9	Y	174	169	1			5
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2483	2	146	9	Y	133	138	1			-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	37	1	2711	2	Y	174	154	1			20
							191	9									
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2355	2	202	9	Y	184	187	1			17
*12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2174	2	196	9	Y	178	155	1			40

TOTAL GAS PROD: 30,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	792	2	14	9	Y	13	12	1			2
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	739	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	12	1	725	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	724	2	23	9	Y	21	20	1			2
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	720	2	20	9	Y	18	21	1			-0-
07	775	N	650	-0-	-125	-0-	626	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	568	2	Y	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 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	341	X	82	-0-	-259	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 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	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4777	2	193	9	Y	175	163	1			22
02	5544	X	4885	-0-	-659	-0-	4640	2	245	9	Y	223	191	1			54
03	6138	X	4712	-0-	-1426	-0-	72	1	4345	2	Y	268	286	1			36
							295	9									
04	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	4537	2	314	9	Y	285	272	1			49
05	5394	X	5033	-0-	-361	-0-	4780	2	253	9	Y	230	197	1			82
06	5220	X	4352	-0-	-868	-0-	4092	2	260	9	Y	236	291	1			27
07	5394	X	4408	-0-	-986	-0-	4110	2	298	9	Y	271	298	1			-0-
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3380	-0-	-940	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3662	-0-	-802	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3580	-0-	-740	-0-	31	1	3549	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3668	-0-	-734	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,688

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	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	4848	2	55	9	Y	50	53	1			-0-
02	4480	X	4315	-0-	-165	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4288	-0-	-672	-0-	70	1	4218	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4194	-0-	-606	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4307	-0-	-653	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3924	-0-	-816	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	2602	-0-	-2172	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3763	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	4170	X	3598	-0-	-572	-0-	3568	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
10	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	3724	2	37	9	Y	34	31	1			3
11	3930	X	3563	-0-	-367	-0-	31	1	3491	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
12	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	3750	2	40	9	Y	36	31	1			8

TOTAL GAS PROD: 47,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

01	3379	X	2463	-0-	-916	-0-	2335	2	128	9	Y	116	123	1			-0-
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2251	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	2201	X	2166	-0-	-35	-0-	35	1	2116	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	2201	N	1601	-0-	-600	-0-	1590	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	2100	N	1797	-0-	-303	-0-	1782	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2846	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	3100	N	3960	-0-	860	860	3960	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3784	-0-	784	1644	3784	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3783	-0-	683	2327	3783	2			Y	-0-					-0-
11	5954	X	3627	-0-	-2327	-0-	32	1	3595	2	Y	-0-					-0-
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	3410	X	2616	-0-	-794	-0-	2605	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	3192	X	1631	-0-	-1561	-0-	1625	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3534	X	1154	-0-	-2380	-0-	1151	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3270	X	1913	-0-	-1357	-0-	1907	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	2248	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2520	X	1767	-0-	-753	-0-	1759	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
07	1984	X	1007	-0-	-977	-0-	997	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	784	-0-	-1406	-0-	698	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
10	2263	X	604	-0-	-1659	-0-	7	1	489	2	Y	98	87	1			11
							108	9									
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2086	2	116	9	Y	105	106	1			10
*12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1811	2	111	9	Y	101	88	1			23

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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	3720	X	691	-0-	-3029	-0-	191	1	476	2	Y	22	49	1			17
							24	9									
02	2996	X	820	-0-	-2176	-0-	758	2	62	9	Y	56					73
03	3317	X	79	-0-	-3238	-0-	7	1	19	2	Y	48	94	1			27
							53	9									
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					27
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					27
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1407	-0-	1407	1407	202	1	1205	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		5654	-0-	5654	7061	184	1	5470	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 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-

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	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1054	1	2617	2	Y	33	73	1			25
							36	9									
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	497	1	2137	2	Y	-0-					25
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	700	1	1787	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	1208	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	994	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1534	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2589	2	48	9	Y	44					44
09	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	4625	1	3162	2	Y	24	67	1			1
							26	9									
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	2967	1	2943	2	Y	93					94
							102	9									
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	281	1	1675	2	Y	-0-					94
*12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	55	1	1645	2	Y	56	122	1			28
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 39,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	559	1	1388	2	Y	15	24	1			52
							17	9									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	296	1	1270	2	Y	28					80
							31	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	656	1	1675	2	Y	6	59	1			27
							7	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1005	1	1265	2	Y	17					44
							19	9									
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	744	1	939	2	Y	17					61
							19	9									
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1251	1	1163	2	Y	5	66	1			-0-
							6	9									
07	2263	N	1113	-0-	-1150	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	480	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	469	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	1	1	160	2	Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8238 - 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	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	2015	-0-	-225	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1732	-0-	-748	-0-	28	1	1704	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1133	-0-	-1267	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	12	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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) //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	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	3063	2	19	9	Y	17	16	1			2
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2901	2	24	9	Y	22	19	1			5
03	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	46	1	2731	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
04	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	2528	2	31	9	Y	28	27	1			4
05	3224	X	594	-0-	-2630	-0-	571	2	23	9	Y	21	20	1			5
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					5
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					5
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					5
09	2550	X	1193	-0-	-1357	-0-	1148	2	45	9	Y	41	46	1			-0-
10	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6367	2	63	9	Y	57	51	1			6
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	29	1	3336	2	Y	62	62	1			6
							68	9									
*12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3842	2	65	9	Y	59	52	1			13

TOTAL GAS PROD: 30,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5493	-0-	-723	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	4056	-0-	-2826	-0-	67	1	3989	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5370	-0-	-1290	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	4420	-0-	-2462	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	4700	-0-	-1630	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	4675	-0-	-1401	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4830	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	4830	X	1393	-0-	-3437	-0-	1387	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	4991	X	3989	-0-	-1002	-0-	3982	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	51	1	5734	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4902	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 56,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					7
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	111	1	139	2	Y	-0-					9
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	113	1	143	2	Y	-0-					9
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	173	1	161	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	94	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11003	-0-	-1087	-0-	11003	2			Y	-0-					-0-
02	11060	X	8401	-0-	-2659	-0-	8401	2			Y	-0-					-0-
03	12245	X	11239	-0-	-1006	-0-	185	1	11054	2	Y	-0-					-0-
04	11850	X	9989	-0-	-1861	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
05	12245	X	10513	-0-	-1732	-0-	10513	2			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10754	-0-	-136	-0-	10754	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	10398	-0-	-855	-0-	10398	2			Y	-0-					-0-
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10460	2	44	9	Y	40	39	1			1
09	10140	X	8978	-0-	-1162	-0-	8944	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
10	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12463	2	44	9	Y	40	36	1			4
11	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	100	1	11353	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
*12	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11426	2	45	9	Y	41	36	1			9

TOTAL GAS PROD: 127,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 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	8215	X	7336	-0-	-879	-0-	7239	2	97	9	Y	88	82	1			11
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6727	2	67	9	Y	61	52	1			20
03	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	112	1	6718	2	Y	74	79	1			15
							81	9									
04	7140	X	6737	-0-	-403	-0-	6651	2	86	9	Y	78	75	1			18
05	7378	X	7084	-0-	-294	-0-	6998	2	86	9	Y	78	54	1			42
06	7140	X	6274	-0-	-866	-0-	6201	2	73	9	Y	66	80	1			28
07	7378	X	6274	-0-	-1104	-0-	6184	2	90	9	Y	82	82	1			28
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6405	2	64	9	Y	58	56	1			30
09	6360	X	5987	-0-	-373	-0-	5969	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
10	6572	X	6145	-0-	-427	-0-	6082	2	63	9	Y	57	51	1			6
11	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	51	1	5747	2	Y	62	62	1			6
							68	9									
12	6479	X	6059	-0-	-420	-0-	5994	2	65	9	Y	59	52	1			13

TOTAL GAS PROD: 77,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

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	4247	X	3517	-0-	-730	-0-	3436	2	81	9	Y	74	69	1			9
02	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	3320	2	50	9	Y	45	38	1			16
03	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	56	1	3365	2	Y	54	57	1			13
							59	9									
04	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3386	2	63	9	Y	57	54	1			16
05	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3362	2	46	9	Y	42	39	1			19
06	3600	X	3325	-0-	-275	-0-	3272	2	53	9	Y	48	58	1			9
07	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3233	2	56	9	Y	51	60	1			-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3320	2	44	9	Y	40	39	1			1
09	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	2945	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
10	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	3170	2	44	9	Y	40	36	1			4
11	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	27	1	3114	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
12	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3250	2	45	9	Y	41	36	1			9

TOTAL GAS PROD: 39,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	3100	N	3823	-0-	723	2492	3770	2	53	9	Y	48	45	1			6
02	5545	X	3053	-0-	-2492	-0-	2931	2	122	9	Y	111	95	1			22
03	4464	X	3483	-0-	-981	-0-	57	1	3426	2	Y	-0-					22
04	4320	X	2888	-0-	-1432	-0-	2741	2	147	9	Y	134	136	1			20
05	4464	X	2624	-0-	-1840	-0-	2508	2	116	9	Y	105	98	1			27
06	3690	X	1726	-0-	-1964	-0-	1593	2	133	9	Y	121	145	1			3
07	3472	X	1239	-0-	-2233	-0-	1239	2			Y	-0-					3
08	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	953	2	116	9	Y	105	101	1			7
09	2880	X	1399	-0-	-1481	-0-	1315	2	84	9	Y	76	83	1			-0-
10	2635	X	1453	-0-	-1182	-0-	1340	2	113	9	Y	103	92	1			11
11	1740	X	1576	-0-	-164	-0-	13	1	1441	2	Y	111	112	1			10
							122	9									
*12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1343	2	118	9	Y	107	93	1			24

TOTAL GAS PROD: 25,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		146	-0-	146	262	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	397	X	135	-0-	-262	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	721	1	1790	2	Y	20	49	1			11
							22	9									
02	2548	X	2239	-0-	-309	-0-	423	1	1816	2	Y	-0-					11
03	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	685	1	1748	2	Y	-0-	6	1			5
04	2460	N	2097	-0-	-363	-0-	911	1	1147	2	Y	35					40
							39	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1109	1	1398	2	Y	34					74
							37	9									
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	1485	1	1380	2	Y	24	86	1			12
							26	9									
07	2170	N	1413	-0-	-757	-0-	1369	2	44	9	Y	40					52
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1153	2	23	9	Y	21					73
09	2880	N	1437	-0-	-1443	-0-	838	1	573	2	Y	24	75	1			22
							26	9									
10	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	1141	1	1132	2	Y	44					66
							48	9									
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	389	1	2321	2	Y	-0-					66
*12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	92	1	2740	2	Y	27	58	1			35
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 26,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9892 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	111	-0-	-9654	-0-	65	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					Y	-0-					-0-
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2123	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	46	1	3319	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	2587	-0-	-1133	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	2592	-0-	-1252	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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 (5600) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					22
02	14B	DENY	-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 (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

01	5363		4117	-0-	-1246	-0-	204	1	3913	3	Y	-0-							-0-
02	5197		5197	-0-	-0-	-0-	273	1	4907	3	Y	15	6	1					9
							17	9											
03	4882		4882	-0-	-0-	-0-	263	1	4619	3	Y	-0-	9	1					-0-
04	4771		4771	-0-	-0-	-0-	265	1	4496	3	Y	9	1	1					8
							10	9											
05	5195		5195	-0-	-0-	-0-	274	1	4896	3	Y	23	16	1					15
							25	9											
06	4428		4428	-0-	-0-	-0-	230	1	4158	3	Y	36	16	1					35
							40	9											
07	4777		4777	-0-	-0-	-0-	269	1	4495	3	Y	12	40	1					7
							13	9											
08	5208	#	4444	-0-	-764	-0-	271	1	4147	3	Y	24	8	1					23
							26	9											
09	5040	#	4025	-0-	-1015	-0-	231	1	3755	3	Y	35	19	1	3	8			36
							39	9											
10	5208	#	4284	-0-	-924	-0-	268	1	3999	3	Y	15	23	1					28
							17	9											
11	4620	#	3748	-0-	-872	-0-	243	1	3483	3	Y	20	35	1	1	8			12
							22	9											
12	4774	#	3867	-0-	-907	-0-	239	1	3609	3	Y	17	13	1					16
							19	9											

TOTAL GAS PROD: 53,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

01	4030		-0-	-0-	-4030	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2815	-0-	-378	-0-	382	1	2433	2	N	-0-					93
02	2884	X	1669	-0-	-1215	-0-	326	1	1343	2	N	-0-					93
03	3069	X	2089	-0-	-980	-0-	373	1	1716	2	N	-0-					93
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	366	1	2654	2	N	-0-					93
05	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	369	1	2105	2	N	-0-					93
06	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	370	1	2269	2	N	-0-					93
07	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	381	1	1904	2	N	124	120	1			97
							136	9									
08	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	409	1	2247	2	N	-0-					97
09	3030	X	2438	-0-	-592	-0-	362	1	2076	2	N	-0-					97
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	400	1	3063	2	N	-0-					97
11	2640	X	2621	-0-	-19	-0-	313	1	2308	2	N	-0-					97
12	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	346	1	1988	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 30,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5001	-0-	-1261	-0-	4990	2	11	9	N	10					70
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					70
03	5084	X	3982	-0-	-1102	-0-	3949	2	33	9	N	30					100
04	4920	X	2666	-0-	-2254	-0-	2666	2			N	-0-					100
05	5084	X	1963	-0-	-3121	-0-	1963	2			N	-0-					100
06	4830	X	2480	-0-	-2350	-0-	2480	2			N	-0-					100
07	3968	X	2687	-0-	-1281	-0-	2681	2	6	9	N	5					105
08	3968	X	3150	-0-	-818	-0-	3150	2			N	-0-					105
09	2670	X	2076	-0-	-594	-0-	2076	2			N	-0-					105
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					105
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3590	2	40	9	N	36	91	1			50
12	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	2891	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 37,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	240	N	63	-0-	-177	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 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	558	X	539	-0-	-19	-0-	19	1	520	2	N	-0-					-0-
02	504	X	492	-0-	-12	-0-	19	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558	X	517	-0-	-41	-0-	23	1	494	2	N	-0-					-0-
04	540	X	521	-0-	-19	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
05	558	X	535	-0-	-23	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
07	558	X	544	-0-	-14	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
08	527	X	523	-0-	-4	-0-	20	1	503	2	N	-0-					-0-
09	570	X	465	-0-	-105	-0-	18	1	447	2	N	-0-					-0-
10	589	X	507	-0-	-82	-0-	20	1	487	2	N	-0-					-0-
11	570	X	485	-0-	-85	-0-	20	1	465	2	N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 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	4092	X	3413	-0-	-679	-0-	123	1	3290	2	N	-0-					15
02	3136	X	2312	-0-	-824	-0-	88	1	2224	2	N	-0-	15	7			-0-
03	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	129	1	2822	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3300	X	2919	-0-	-381	-0-	154	1	2748	2	N	15					15
							17	9									
05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	155	1	2756	2	N	-0-					15
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					15
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	151	1	3184	2	N	1					16
							1	9									
08	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	102	1	2590	2	N	-0-	16	1			-0-
09	2940	X	2122	-0-	-818	-0-	84	1	2038	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	125	1	3047	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3112	-0-	-128	-0-	128	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	52	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1391	-0-	-121	-0-	53	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	60	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	64	1	1567	2	N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	64	1	1552	2	N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,454 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	2139	X	1841	-0-	-298	-0-	66	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1613	-0-	-151	-0-	62	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	79	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1705	-0-	-155	-0-	90	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1522	-0-	-307	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1307	-0-	-463	-0-	70	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1322	-0-	-476	-0-	60	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	877	-0-	-921	-0-	33	1	844	2	N	-0-					-0-
09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	88	1	2141	2	N	-0-					-0-
10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	63	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	1320	X	1239	-0-	-81	-0-	51	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,052 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	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	88	1	2351	2	N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	96	1	2412	2	N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	138	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	165	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	166	1	2951	2	N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	190	1	3393	2	N	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	192	1	4060	2	N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	134	1	3383	2	N	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	130	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	129	1	3141	2	N	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	150	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,863 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	4712	X	2794	-0-	-1918	-0-	101	1	2693	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3166	-0-	-1090	-0-	121	1	3045	2	N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	177	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2409	-0-	-1011	-0-	128	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2460	-0-	-1074	-0-	131	1	2329	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2038	-0-	-662	-0-	108	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	85	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	222	1	5604	2	N	-0-					-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	179	1	4369	2	N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	145	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5154	-0-	-486	-0-	213	1	4941	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,957 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	92	X	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	62	X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	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	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
10	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 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	3100	N	5307	-0-	2207	8434	191	1	5116	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3307	-0-	507	8941	127	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	11279	X	2338	-0-	-8941	-0-	103	1	2235	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1020	-0-	-1650	-0-	54	1	966	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	712	-0-	-2047	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	333	-0-	-2337	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	217	-0-	-2542	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	143	-0-	-2182	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	177	-0-	-843	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
10	713	X	78	-0-	-635	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,863 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1987	-0-	-59	-0-	72	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1787	-0-	-173	-0-	68	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1767	-0-	-403	-0-	78	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1216	-0-	-884	-0-	65	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1667	-0-	-317	-0-	89	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1866	-0-	-54	-0-	99	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1659	-0-	-325	-0-	75	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	69	1	1739	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	75	1	1816	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1713	-0-	-209	-0-	68	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1256	-0-	-604	-0-	52	1	1204	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
02	112	X	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	155	X	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	N	-0-					-0-
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	N	-0-					-0-
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	2	N	-0-					-0-
11	390	X	317	-0-	-73	-0-	13	1	304	2	N	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	55	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1316	-0-	-252	-0-	50	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1473	-0-	-201	-0-	65	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1448	-0-	-172	-0-	77	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1509	-0-	-10	-0-	80	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	1416	-0-	-54	-0-	75	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1438	-0-	-50	-0-	65	1	1373	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1392	-0-	-127	-0-	53	1	1331	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1470	X	1369	-0-	-101	-0-	54	1	1315	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1331	-0-	-188	-0-	53	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	1119	-0-	-291	-0-	46	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	364	X	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
02	224	X	93	-0-	-131	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
04	360	X	250	-0-	-110	-0-	13	1	237	2	N	-0-					-0-
05	372	X	275	-0-	-97	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
06	360	X	248	-0-	-112	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					-0-
08	279	X	236	-0-	-43	-0-	9	1	219	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
09	270	X	227	-0-	-43	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
10	294	X	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-					-0-
11	240	X	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	2	N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 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	1922	X	1774	-0-	-148	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1765	-0-	-126	-0-	67	1	1691	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	1543	-0-	-317	-0-	94	1	1449	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1587	-0-	-213	-0-	104	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	72	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	77	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1497	-0-	-453	-0-	79	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1348	-0-	-667	-0-	72	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1160	-0-	-790	-0-	62	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	52	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	397	-0-	-1339	-0-	15	1	382	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	468	-0-	-1032	-0-	19	1	449	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	336	-0-	-997	-0-	13	1	323	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	502	-0-	-668	-0-	21	1	481	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,881 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. (I) GAS LIFT(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	753	-0-	-425	-0-	39	1	714	2	N	-0-					21
02	1064	X	552	-0-	-512	-0-	25	1	527	2	N	-0-					21
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	2	N	-0-					21
04	1020	X	578	-0-	-442	-0-	24	1	554	2	N	-0-					21
05	1054	X	983	-0-	-71	-0-	33	1	950	2	N	-0-					21
06	1020	X	624	-0-	-396	-0-	27	1	597	2	N	-0-					21
07	1054	X	452	-0-	-602	-0-	21	1	431	2	N	-0-					21
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					21
09	960	X	778	-0-	-182	-0-	27	1	751	2	N	-0-					21
10	992	X	951	-0-	-41	-0-	34	1	917	2	N	-0-					21
11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	188	1	1299	2	N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	2	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
04	630	N	292	-0-	-338	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	2	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	343 54	1 9	3838	3	Y	49	66	1	2	8	61
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	320 37	1 9	3548	3	Y	34	74	1	1	8	20
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	380 88	1 9	4180	3	Y	80	29	1			71
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	317 43	1 9	3317	3	Y	39	74	1			36
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	313 24	1 9	3278	3	Y	22	50	1	1	8	7
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	270 37	1 9	3025	3	Y	34	23	1			18
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	250 15	1 9	2845	3	Y	14	19	1	2	8	11
08	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	248	1	2883	3	Y	-0-	8	1			3
09	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	245 8	1 9	2820	3	Y	7	5	1	3	8	2
10	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	250 8	1 9	2944	3	Y	7	4	1			5
11	3330	X	2897	-0-	-433	-0-	247 2	1 9	2648	3	Y	2	2	1	2	8	3
12	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	216 4	1 9	2496	3	Y	4	3	1	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 41,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 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	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	148	1	2843	3	Y	63	41	1	1	8	36
							69	9									
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	124	1	2219	3	Y	43	53	1			26
							47	9									
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2244	3	Y	27	26	1	1	8	26
							30	9									
04	2730	N	2217	-0-	-513	-0-	122	1	2070	3	Y	23	28	1			21
							25	9									
05	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	125	1	2224	3	Y	29	29	1	2	8	19
							32	9									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2186	3	Y	18	18	1	2	8	17
							20	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	131	1	2185	3	Y	1	17	1	1	8	-0-
							1	9									
08	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	144	1	2201	3	Y	3					3
							3	9									
09	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	123	1	2003	3	Y	3	3	1	2	8	1
							3	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2252	3	Y	1					2
							1	9									
11	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	137	1	1967	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
12	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	122	1	1841	3	Y	17	2	1			16
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 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	5859	X	5553	-0-	-306	-0-	455	1	5084	3	Y	13	15	1	1	8	16
							14	9									
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	428	1	4737	3	Y	53	37	1	1	8	31
							58	9									
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	461	1	5064	3	Y	47	36	1			42
							52	9									
04	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	420	1	4388	3	Y	25	44	1			23
							28	9									
05	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	418	1	4379	3	Y	17	34	1	1	8	5
							19	9									
06	5010	X	4970	-0-	-40	-0-	407	1	4562	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	5177	X	4945	-0-	-232	-0-	393	1	4472	3	Y	73	20	1			54
							80	9									
08	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	327	1	3807	3	Y	35	55	1			34
							39	9									
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	357	1	4110	3	Y	8	39	1	1	8	2
							9	9									
10	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	340	1	4007	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	366	1	3921	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
*12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	378	1	4364	3	Y	24	26	1	1	8	8
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 58,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 148702 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 8114 - 8134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	589	3	Y	53	39	1	2	8	61
							58	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	1	60	1	1	8	1
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	1					2
							1	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	582	3	Y	1					3
							1	9									
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	12	1	146	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	8	3	1	2	8	6
							9	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	3	1	3	8	3

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	98	1	951	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	751	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	95	1	861	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	71	1	574	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	929	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	T. A.		2016	-0-	2016	2016	202	1	1807	3	Y	6					7
							7	9									
09	T. A.		1027	-0-	1027	3043	98	1	916	3	Y	12	6	1	1	8	12
							13	9									
10	T. A.		2537	-0-	2537	5580	266	1	2261	3	Y	9	12	1			9
							10	9									
11	8844	X	3264	-0-	-5580	-0-	340	1	2898	3	Y	24	12	1			21
							26	9									
*12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	238	1	2131	3	Y	9	23	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

01	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	282	1	3604	3	Y	29	32	1	2	8	12
							32	9									
02	3584	X	2643	-0-	-941	-0-	200	1	2443	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	3968	X	2679	-0-	-1289	-0-	207	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	242	1	2967	3	Y	1					1
							1	9									
05	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	256	1	2926	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	254	1	2973	3	Y	76	61	1			15
							84	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	269	1	3062	3	Y	185	141	1	1	8	58
							204	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	256	1	3007	3	Y	54	89	1			23
							59	9									
09	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	230	1	2700	3	Y	10	29	1	1	8	3
							11	9									
10	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	255	1	2850	3	Y	21	14	1			10
							23	9									
11	3420	X	2669	-0-	-751	-0-	218	1	2417	3	Y	31	31	1	1	8	9
							34	9									
12	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	244	1	2652	3	Y	38	40	1	2	8	5
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 37,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT CODE	CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	29 3	Y	2			7
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4 1 8 9	25 3	Y	7			14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	0	N	-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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT CODE	CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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 * * CODE AMT CODE	CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33 1 12 9	627 3	Y	11	13 1	2 8	5
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	29 1	513 3	Y	-0-	5 1		-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	36 1	634 3	Y	-0-			-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	29 1	498 3	Y	-0-			-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	28 1	493 3	Y	-0-			-0-
06	660	N	456	-0-	-204	-0-	24 1 1 9	431 3	Y	1	1 8		-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	29 1	479 3	Y	-0-			-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	30 1	464 3	Y	-0-			-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27 1 9 9	436 3	Y	8	3 8		5
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35 1 11 9	527 3	Y	10	3 1		12
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39 1 32 9	561 3	Y	29	21 1	4 8	16
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35 1 21 9	526 3	Y	19	17 1	3 8	15

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	306	1	3422	3	Y	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	263	1	2915	3	Y	23	10	1			13
							25	9									
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	298	1	3275	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	304	1	3182	3	Y	86	7	1			79
							95	9									
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	329	1	3446	3	Y	94	148	1			25
							103	9									
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	267	1	3001	3	Y	-0-	25	1			-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	284	1	3234	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	538	1	6263	3	Y	23	10	1			24
							25	9									
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	551	1	6353	3	Y	17	32	1	4	8	5
							19	9									
10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	634	1	7473	3	Y	16	11	1			10
							18	9									
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	551	1	5909	3	Y	30	18	1	4	8	18
							33	9									
*12	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	531	1	6127	3	Y	3	15	1	3	8	3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 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	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	149	1	2868	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	151	1	2715	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	171	1	3005	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	158	1	2671	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	143	1	2545	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	129	1	2346	3	Y	1					1
							1	9									
07	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	158	1	2640	3	Y	15	6	1	1	8	9
							17	9									
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	160	1	2443	3	Y	22	9	1			22
							24	9									
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	157	1	2565	3	Y	21	17	1	5	8	21
							23	9									
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	175	1	2609	3	Y	12	13	1			20
							13	9									
11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	161	1	2310	3	Y	12	20	1	5	8	7
							13	9									
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	164	1	2472	3	Y	3	6	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	514	1	5745	3	Y	34	26	1	1	8	39
							37	9									
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	473	1	5242	3	Y	38	55	1			22
							42	9									
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	535	1	5883	3	Y	35	26	1			31
							39	9									
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	548	1	5730	3	Y	17	33	1			15
							19	9									
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	501	1	5248	3	Y	35	41	1			9
							39	9									
06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	628	1	7046	3	Y	72	46	1			35
							79	9									
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	644	1	7338	3	Y	76	55	1			56
							84	9									
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	616	1	7164	3	Y	69	58	1			67
							76	9									
09	7590	X	7464	-0-	-126	-0-	592	1	6818	3	Y	49	103	1	1	8	12
							54	9									
10	7843	X	7808	-0-	-35	-0-	593	1	6992	3	Y	203	124	1			91
							223	9									
11	7590	X	7337	-0-	-253	-0-	623	1	6684	3	Y	27	104	1			14
							30	9									
*12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	628	1	7247	3	Y	31	35	1			10
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 84,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	162	1	3935	2	N	87	44	1	1	8	43
							96	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	166	1	4199	2	N	88	86	1	2	8	43
							97	9									
03	4929	X	1613	-0-	-3316	-0-	111	1	1436	2	N	60	74	1			29
							66	9									
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	137	1	4568	2	N	4	29	1			4
							4	9									
05	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	188	1	4345	2	N	-0-	4	1			-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	184	1	4712	2	N	1					1
							1	9									
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	201	1	4744	2	N	2	1	8			2
							2	9									
08	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	202	1	4428	2	N	2					4
							2	9									
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	194	1	4987	2	N	-0-	3	1			1
10	5053	X	4736	-0-	-317	-0-	200	1	4536	2	N	-0-					1
11	4890	X	4483	-0-	-407	-0-	181	1	4301	2	N	1	1	8			1
							1	9									
12	5363	X	5276	-0-	-87	-0-	201	1	5074	2	N	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9024 - 9114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	3	Y	55	25	1	5	8	31
							61	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	5	33	1			3
							6	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	46	1	799	3	Y	30	4	1	2	8	27
							33	9									
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	57	1	973	3	Y	23	28	1			22
							25	9									
05	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	55	1	979	3	Y	4	19	1	4	8	3
							4	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	888	3	Y	8	4	8			7
							9	9									
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	57	1	961	3	Y	26	15	1	3	8	15
							29	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	947	3	Y	15	15	1			15
							17	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	3	Y	12	12	1	5	8	10
							13	9									
10	1054	N	974	-0-	-80	-0-	61	1	904	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	60	1	859	3	Y	24	14	1	7	8	15
							26	9									
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	69	1	1042	3	Y	27	15	1			27
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	121	1	1356	3	Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	131	1	1455	3	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	130	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	156	1	1634	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	160	1	1679	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	111	1	1243	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	3	Y	1					1
							1	9									
08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	126	1	1461	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	131	1	1504	3	Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	134	1	1578	3	Y	1					1
							1	9									
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	130	1	1397	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	130	1	1497	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	94	1	1056	3	Y	-0-	2	1			1
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	21	1	237	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	82	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	85	1	890	3	Y	2					2
							2	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	126	1	1317	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	144	1	1617	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	1597	3	Y	5	2	1	3	8	6
							6	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	87	1	1008	3	Y	3					9
							3	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	164	1	1929	3	Y	1					1
							1	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	801	3	Y	3					4
							3	9									
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	3	3	9	Y	3	1	1	3	8	3

TOTAL GAS PROD: 13,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	118	1	969	3	Y	2	3	1	2	8	17
							2	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	57	1	358	3	Y	-0-	2	1			15
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	3	Y	-0-					15
04	1050	N	556	-0-	-494	-0-	56	1	500	3	Y	-0-					15
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	3	Y	1					16
							1	9									
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	54	1	496	3	Y	1					17
							1	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	61	1	580	3	Y	-0-	2	1			15
08	1116	N	407	-0-	-709	-0-	43	1	364	3	Y	-0-					15
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	44	1	359	3	Y	-0-					15
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	3	Y	3					18
							3	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	559	3	Y	2	1	1	2	8	17
							2	9									
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	61	1	568	3	Y	-0-	2	1			15

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	176	1	3379	3	Y	-0-	29	1			-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	157	1	2811	3	Y	41	16	1			25
							45	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	177	1	3105	3	Y	72	27	1	1	8	69
							79	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2921	3	Y	69	75	1			63
							76	9									
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	170	1	3031	3	Y	93	93	1	2	8	61
							102	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	159	1	2882	3	Y	80	62	1	3	8	76
							88	9									
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	186	1	3114	3	Y	50	95	1	1	8	30
							55	9									
08	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	198	1	3026	3	Y	31	30	1			31
							34	9									
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	183	1	2983	3	Y	54	27	1	2	8	56
							59	9									
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	217	1	3239	3	Y	29	36	1			49
							32	9									
11	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	203	1	2913	3	Y	62	69	1	3	8	39
							68	9									
12	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	204	1	3078	3	Y	42	42	1			39
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 39,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 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	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	286	1	3656	3	Y	-0-	27	1			-0-
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	154	1	1877	3	Y	100	70	1			30
							110	9									
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	208	1	2481	3	Y	-0-	30	1			-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	240	1	2940	3	Y	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	260	1	2970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	265	1	3101	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	261	1	2966	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	255	1	3000	3	Y	54	35	1			22
							59	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	250	1	2940	3	Y	69	74	1	1	8	16
							76	9									
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	355	1	3970	3	Y	125	86	1			55
							138	9									
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	256	1	2830	3	Y	80	114	1	1	8	20
							88	9									
*12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	274	1	2969	3	Y	132	134	1	1	8	17
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 39,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 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	5270	X	4224	-0-	-1046	-0-	386	1	3747	3	Y	83	67	1	8	8	36
							91	9									
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	329	1	3183	3	Y	51	55	1			32
							56	9									
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	355	1	3375	3	Y	65	57	1	9	8	31
							72	9									
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	392	1	3547	3	Y	58	60	1			29
							64	9									
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	415	1	3368	3	Y	61	52	1	9	8	29
							67	9									
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	393	1	3549	3	Y	138	111	1	8	8	48
							152	9									
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	406	1	3620	3	Y	137	139	1	10	8	36
							151	9									
08	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	386	1	3455	3	Y	86					122
							95	9									
09	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	381	1	3549	3	Y	67	106	1	11	8	72
							74	9									
10	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	371	1	3149	3	Y	36	71	1			37
							40	9									
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	426	1	3623	3	Y	82	47	1	2	8	70
							90	9									
*12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	442	1	3950	3	Y	60	82	1			48
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 47,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(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	2866	-0-	-358	-0-	139	1	2676	3	Y	46	28	1	13	8	21
							51	9									
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	126	1	2257	3	Y	47	39	1			29
							52	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	150	1	2635	3	Y	40	25	1	14	8	30
							44	9									
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	157	1	2655	3	Y	36	31	1			35
							40	9									
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	146	1	2601	3	Y	8	30	1	7	8	6
							9	9									
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	150	1	2719	3	Y	9	2	1	9	8	4
							10	9									
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	143	1	2386	3	Y	11	4	1	11	8	-0-
							12	9									
08	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	166	1	2531	3	Y	5					5
							6	9									
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	179	1	2910	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	178	1	2650	3	Y	10					10
							11	9									
11	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	178	1	2558	3	Y	19	8	1	9	8	12
							21	9									
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	196	1	2962	3	Y	98	14	1			96
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 33,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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. (I) GAS LIFT(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	4598	-0-	-269	-0-	326	1	4169	3	Y	94	72	1	1	8	35
							103	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	275	1	3352	3	Y	110	111	1	1	8	33
							121	9									
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	328	1	3921	3	Y	110	123	1			20
							121	9									
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	309	1	3786	3	Y	-0-	19	1			1
05	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	317	1	3621	3	Y	85	64	1	1	8	21
							94	9									
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	332	1	3877	3	Y	37	50	1			8
							41	9									
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	333	1	3789	3	Y	44	37	1	1	8	14
							48	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	318	1	3737	3	Y	54	46	1			22
							59	9									
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	305	1	3579	3	Y	11	29	1	1	8	3
							12	9									
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	362	1	4054	3	Y	161	92	1			72
							177	9									
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	341	1	3775	3	Y	180	205	1	3	8	44
							198	9									
*12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	376	1	4083	3	Y	111	139	1	2	8	14
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 50,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	14B2 EXT		796	-0-	796	796	57	1	728	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
02	14B2 EXT		306	-0-	306	1102	16	1	200	3	Y	82	61	1			25
							90	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1102					Y	97	104	1			18
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	80	75	1			23
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	39	51	1	1	8	10
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	4	13	1			1
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	6	5	1			2
08	1300	N	2868	-0-	1568	2670	224	1	2640	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	3000	N	1593	-0-	-1407	1263	124	1	1463	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	1263	N	-0-	-0-	-1263	-0-					Y	16	10	1			7
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	1007	3	Y	9	14	1			2
							10	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	80	1	871	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	0	W	3634	-0-	3634	11266	263	1	3358	3	Y	12	4	8			46
							13	9									
02	14435	X	3169	-0-	-11266	-0-	239	1	2922	3	Y	7	2	8			51
							8	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	289	1	3456	3	Y	10	47	1			14
							11	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	263	1	3226	3	Y	17					31
							19	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	276	1	3148	3	Y	20	3	8			48
							22	9									
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	282	1	3295	3	Y	10	36	1			22
							11	9									
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	303	1	3443	3	Y	15	1	8			36
							17	9									
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	292	1	3434	3	Y	18					54
							20	9									
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	271	1	3185	3	Y	14	3	8			65
							15	9									
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	321	1	3584	3	Y	14	59	1			20
							15	9									
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	298	1	3305	3	Y	17	2	8			35
							19	9									
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	329	1	3573	3	Y	27	2	8			60
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 43,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1481	-0-	1481	2702	103	1	1322	3	Y	51	33	1	1	8	19
							56	9									
02	900	N	2105	-0-	1205	3907	158	1	1925	3	Y	20	32	1			7
							22	9									
03	3100	N	1408	-0-	-1692	2215	109	1	1299	3	Y	-0-	6	1			1
04	3000	N	1926	-0-	-1074	1141	144	1	1765	3	Y	15	10	1			6
							17	9									
05	3024	N	1883	-0-	-1141	-0-	144	1	1640	3	Y	90	71	1	2	8	23
							99	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	107	1	1253	3	Y	7	27	1			3
							8	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	133	1	1516	3	Y	-0-	2	1			1
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	133	1	1564	3	Y	35	21	1			15
							39	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	126	1	1482	3	Y	12	23	1	1	8	3
							13	9									
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	3	Y	34	22	1			15
							37	9									
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	127	1	1408	3	Y	41	44	1	1	8	11
							45	9									
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	125	1	1355	3	Y	72	71	1	2	8	10
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 19,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3531	-0-	3531	9852	254	1	3249	3	Y	25	18	8			47
							28	9									
02	12813	X	2961	-0-	-9852	-0-	223	1	2725	3	Y	12	10	8			49
							13	9									
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	274	1	3271	3	Y	7	43	1			13
							8	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	233	1	2851	3	Y	11					24
							12	9									
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	248	1	2830	3	Y	16	7	8			33
							18	9									
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	220	1	2571	3	Y	7	22	1			18
							8	9									
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	206	1	2348	3	Y	14	7	8			25
							15	9									
08	3565	X	1579	-0-	-1986	-0-	122	1	1440	3	Y	15					40
							17	9									
09	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	235	1	2758	3	Y	25	10	8			55
							28	9									
10	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	228	1	2555	3	Y	32	49	1			38
							35	9									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	229	1	2534	3	Y	29	10	8			57
							32	9									
12	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	228	1	2474	3	Y	22	1	1	22	8	56
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 34,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17 70	1 9	223	3	Y	64	59	1	1	8	24
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	14 73	1 9	175	3	Y	66	69	1	1	8	20
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16 223	1 9	189	3	Y	203	187	1			36
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17 158	1 9	204	3	Y	144	141	1			39
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	18	1	206	3	Y	-0-	39	1			-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	17 6	1 9	196	3	Y	5	4	1			1
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	19 2	1 9	221	3	Y	2	2	1			1
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	238	3	Y	3	2	1			1
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18 70	1 9	205	3	Y	64	37	1			28
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	207	3	Y	16	40	1			4
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	15 7	1 9	165	3	Y	6	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	1047	3	Y	2	2	8			11
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	136 6	1 9	850	3	Y	5	3	8			13
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	1029	3	Y	2					15
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	104 1	1 9	927	3	Y	1					16
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1083	3	Y	1	1	1	1	8	15
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	106 9	1 9	966	3	Y	8					23
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	987	3	Y	2	2	8			23
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	1052	3	Y	2					25
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	116	1	958	3	Y	-0-	4	1			21
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	74 4	1 9	941	3	Y	4					25
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	833	3	Y	3	1	1	3	8	24
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	980	3	Y	3	1	1	3	8	23

TOTAL GAS PROD: 12,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2090	-0-	2090	6458	151	1	1927	3	Y	11	18	1	4	8	6
							12	9									
02	2300	N	1867	-0-	-433	6025	137	1	1673	3	Y	52	38	1	3	8	17
							57	9									
03	3100	N	1708	-0-	-1392	4633	125	1	1495	3	Y	80	80	1			17
							88	9									
04	3000	N	1720	-0-	-1280	3353	128	1	1572	3	Y	18	26	1			9
							20	9									
05	3100	N	1634	-0-	-1466	1887	126	1	1434	3	Y	67	54	1	4	8	18
							74	9									
06	3000	N	1917	-0-	-1083	804	140	1	1631	3	Y	133	123	1			28
							146	9									
07	2949	N	2145	-0-	-804	-0-	165	1	1877	3	Y	94	88	1	3	8	31
							103	9									
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	156	1	1835	3	Y	47	55	1			23
							52	9									
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	158	1	1851	3	Y	34	44	1	4	8	9
							37	9									
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	162	1	1814	3	Y	124	77	1			56
							136	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	160	1	1771	3	Y	72	107	1	2	8	19
							79	9									
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	181	1	1960	3	Y	93	97	1	3	8	12
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 23,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1329	3	Y	16	12	8			38
							18	9									
02	1512	N	1329	-0-	-183	-0-	99	1	1207	3	Y	21	10	8			49
							23	9									
03	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	109	1	1299	3	Y	68	41	1			76
							75	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	109	1	1341	3	Y	16					92
							18	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	118	1	1346	3	Y	16	10	8			98
							18	9									
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	105	1	1228	3	Y	14	70	1			42
							15	9									
07	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	93	1	1055	3	Y	10	7	8			45
							11	9									
08	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	87	1	1021	3	Y	6					51
							7	9									
09	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	93	1	1089	3	Y	4	8	1	4	8	43
							4	9									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	1011	3	Y	68	36	1			75
							75	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	91	1	1006	3	Y	14	37	1	14	8	38
							15	9									
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	99	1	1074	3	Y	15	4	1	15	8	34
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

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	1134	-0-	1134	5107	93	1	1039	3	Y	2	5	1	2	8	3
							2	9									
02	2300	N	1553	-0-	-747	4360	129	1	1424	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	3100	N	2040	-0-	-1060	3300	170	1	1869	3	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	2399	-0-	-601	2699	209	1	2190	3	Y	-0-					1
05	3100	N	2495	-0-	-605	2094	217	1	2271	3	Y	6	1	1	1	8	5
							7	9									
06	3000	N	2128	-0-	-872	1222	173	1	1938	3	Y	15	6	1			14
							17	9									
07	3100	N	2435	-0-	-665	557	195	1	2216	3	Y	22	9	1	7	8	20
							24	9									
08	2979	N	2422	-0-	-557	-0-	191	1	2222	3	Y	8	9	1			19
							9	9									
09	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	166	1	1916	3	Y	-0-	18	1			1
10	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	177	1	2086	3	Y	10	2	1			9
							11	9									
11	2340	N	1985	-0-	-355	-0-	168	1	1800	3	Y	15	5	1	6	8	13
							17	9									
12	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	164	1	1892	3	Y	14	8	1	9	8	10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	Y	-0-	63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8912 - 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	0	W	1873	-0-	1873	7849	92	1	1772	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	9561	X	1712	-0-	-7849	-0-	90	1	1620	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	4123	X	2754	-0-	-1369	-0-	148	1	2602	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	201	1	3397	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	223	1	3976	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	169	1	3071	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	224	1	3752	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	214	1	3273	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	189	1	3073	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	190	1	2832	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	161	1	2313	3	Y	76	42	1			35
							84	9									
*12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	189	1	2845	3	Y	90	67	1			58
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 36,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	3	Y	3	11	1	1	8	2
							3	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
04	2190	N	183	-0-	-2007	-0-	10	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	9	3	1	2	8	4
							10	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	0	W	5983	-0-	5983	19030	433	1	5540	3	Y	9	14	1	9	8	20
							10	9									
02	24525	X	5495	-0-	-19030	-0-	415	1	5067	3	Y	12	4	8			28
							13	9									
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	423	1	5051	3	Y	8	25	1			11
							9	9									
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	405	1	4957	3	Y	7					18
							8	9									
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	465	1	5311	3	Y	14	2	8			30
							15	9									
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	456	1	5327	3	Y	7	22	1			15
							8	9									
07	5456	X	5428	-0-	-28	-0-	438	1	4977	3	Y	12	1	8			26
							13	9									
08	5797	X	5274	-0-	-523	-0-	411	1	4834	3	Y	26					52
							29	9									
09	5790	X	5752	-0-	-38	-0-	451	1	5300	3	Y	1	25	1	1	8	27
							1	9									
10	5983	X	5734	-0-	-249	-0-	470	1	5257	3	Y	6	24	1			9
							7	9									
11	5790	X	5517	-0-	-273	-0-	456	1	5053	3	Y	7	1	8			15
							8	9									
*12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	504	1	5466	3	Y	12	2	8			25
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 67,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	5766	X	3129	-0-	-2637	-0-	154	1	2964	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
02	5208	X	4232	-0-	-976	-0-	223	1	3997	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
03	5766	X	4910	-0-	-856	-0-	264	1	4627	3	Y	17	9	1			14
							19	9									
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	264	1	4467	3	Y	19	25	1			8
							21	9									
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	358	1	6391	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	295	1	5351	3	Y	21	20	1	1	8	8
							23	9									
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	293	1	4900	3	Y	5	11	1	1	8	1
							6	9									
08	6758	X	4397	-0-	-2361	-0-	270	1	4126	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	6540	X	4547	-0-	-1993	-0-	262	1	4273	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
10	6758	X	4843	-0-	-1915	-0-	303	1	4511	3	Y	26	19	1			13
							29	9									
11	5670	X	4399	-0-	-1271	-0-	286	1	4105	3	Y	7	17	1			3
							8	9									
12	5208	X	4242	-0-	-966	-0-	263	1	3972	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 57,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	660	3	52	9	Y	47	43	1	6	8	12
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	565	3	29	9	Y	26	26	1			12
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	717	3	26	9	Y	24	20	1	8	8	8
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	800	3	84	9	Y	76	62	1			22
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	678	3	238	9	Y	216	161	1	7	8	70
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	518	3	Y	184	225	1	4	8	25
							202	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	540	3	Y	26	38	1	7	8	6
							29	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	27	19	1			14
							30	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	712	3	Y	25	24	1	9	8	6
							28	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	707	3	Y	24	17	1			13
							26	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	840	3	Y	9	13	1	6	8	3
							10	9									
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	824	3	Y	14	10	1			7
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	244	1	4689	3	Y	34	12	1	1	8	30
							37	9									
02	4956	X	3823	-0-	-1133	-0-	199	1	3574	3	Y	45	51	1			24
							50	9									
03	5487	X	4934	-0-	-553	-0-	263	1	4612	3	Y	54	33	1			45
							59	9									
04	5310	X	4466	-0-	-844	-0-	244	1	4137	3	Y	77	90	1			32
							85	9									
05	5487	X	3595	-0-	-1892	-0-	187	1	3335	3	Y	66	69	1	1	8	28
							73	9									
06	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	246	1	4448	3	Y	46	55	1	1	8	18
							51	9									
07	4929	X	4232	-0-	-697	-0-	229	1	3831	3	Y	156	121	1	1	8	52
							172	9									
08	4929	X	4376	-0-	-553	-0-	248	1	3785	3	Y	312	276	1			88
							343	9									
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	262	1	4259	3	Y	201	179	1	3	8	107
							221	9									
10	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	288	1	4292	3	Y	48	131	1			24
							53	9									
11	4740	X	4490	-0-	-250	-0-	285	1	4091	3	Y	104	80	1			48
							114	9									
12	4898	X	3025	-0-	-1873	-0-	185	1	2786	3	Y	49	65	1			32
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 52,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6409	-0-	-1093	-0-	6362	3	47	9	Y	43	61	1	1	8	12
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6189	3	91	9	Y	83	62	1			33
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6733	3	62	9	Y	56	68	1			21
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5917	3	96	9	Y	87	88	1			20
05	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	5525	3	58	9	Y	53	56	1			17
06	5850	X	5483	-0-	-367	-0-	689	1	4749	3	Y	41	53	1			5
							45	9									
07	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	359	1	5052	3	Y	59	46	1			18
							65	9									
08	6324	X	5208	-0-	-1116	-0-	351	1	4789	3	Y	62	52	1			28
							68	9									
09	6000	X	5171	-0-	-829	-0-	387	1	4766	3	Y	16	40	1			4
							18	9									
10	5673	X	5013	-0-	-660	-0-	315	1	4680	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
11	5490	X	4731	-0-	-759	-0-	282	1	4368	3	Y	74	60	1			20
							81	9									
12	5487	X	5159	-0-	-328	-0-	295	1	4755	3	Y	99	93	1			26
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 67,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11717	3	196	9	Y	178	172	1	5	8	50
02	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12714	3	135	9	Y	123	123	1			50
03	12462	X	11932	-0-	-530	-0-	11816	3	116	9	Y	105	111	1	5	8	39
04	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12381	3	156	9	Y	142	146	1			35
05	12462	X	11472	-0-	-990	-0-	11356	3	116	9	Y	105	100	1	5	8	35
06	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	1534	1	10577	3	Y	108	124	1	4	8	15
							119	9									
07	12462	X	7901	-0-	-4561	-0-	513	1	7226	3	Y	147	114	1	3	8	45
							162	9									
08	12958	X	5117	-0-	-7841	-0-	347	1	4739	3	Y	28	60	1			13
							31	9									
09	12540	X	5190	-0-	-7350	-0-	386	1	4757	3	Y	43	43	1	1	8	12
							47	9									
10	12648	X	5093	-0-	-7555	-0-	316	1	4691	3	Y	78	58	1			32
							86	9									
11	12240	X	5450	-0-	-6790	-0-	325	1	5033	3	Y	84	91	1	2	8	23
							92	9									
12	7905	X	6159	-0-	-1746	-0-	355	1	5712	3	Y	84	84	1			23
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 107,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	2577	3	44	9	N	40	12	8			71
02	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	2280	3	26	9	N	24	7	8			88
03	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	2554	3	26	9	N	24					112
04	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	2562	3	22	9	N	20					132
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2555	3	22	9	N	20	7	8			145
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	376	1	2595	3	N	15					160
							17	9									
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	177	1	2485	3	N	22	1	8			181
							24	9									
08	3100	N	4387	-0-	1287	1287	296	1	4043	3	N	44	176	1			49
							48	9									
09	3000	N	3031	-0-	31	1318	224	1	2752	3	N	50	3	8			96
							55	9									
10	2697	N	858	-0-	-1839	-0-	50	1	745	3	N	57					153
							63	9									
11	2700	X	2571	-0-	-129	-0-	152	1	2360	3	N	54	9	8			198
							59	9									
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	197	1	3173	3	N	60	165	1	11	8	82
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 32,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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	5022	X	4464	-0-	-558	-0-	4406	3	58	9	Y	53	37	1	11	8	12
02	4732	X	4151	-0-	-581	-0-	4087	3	64	9	Y	58	45	1			25
03	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	5004	3	56	9	Y	51	46	1	12	8	18
04	5070	X	3943	-0-	-1127	-0-	3882	3	61	9	Y	55	53	1			20
05	5146	X	3695	-0-	-1451	-0-	3641	3	54	9	Y	49	35	1	14	8	20
06	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	610	1	4204	3	Y	44	43	1	13	8	8
							48	9									
07	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	313	1	4404	3	Y	41	29	1	10	8	10
							45	9									
08	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	274	1	3746	3	Y	32	26	1			16
							35	9									
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	357	1	4398	3	Y	68	57	1	9	8	18
							75	9									
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	329	1	4891	3	Y	86	66	1			38
							95	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	290	1	4498	3	Y	78	86	1	8	8	22
							86	9									
*12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	293	1	4714	3	Y	91	83	1			30
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 55,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	162	1	3104	3	Y	40	32	1	1	8	36
							44	9									
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	155	1	2782	3	Y	39	54	1			21
							43	9									
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	166	1	2909	3	Y	46	28	1	1	8	38
							51	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	166	1	2809	3	Y	74	81	1			31
							81	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	153	1	2735	3	Y	80	75	1	1	8	35
							88	9									
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	153	1	2767	3	Y	122	108	1	1	8	48
							134	9									
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	169	1	2829	3	Y	103	116	1	1	8	34
							113	9									
08	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	173	1	2651	3	Y	45	66	1			13
							50	9									
09	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	167	1	2715	3	Y	54	37	1	1	8	29
							59	9									
10	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	183	1	2728	3	Y	140	100	1			69
							154	9									
11	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	181	1	2597	3	Y	33	87	1			15
							36	9									
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	197	1	2964	3	Y	2	16	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

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	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	251	1	4817	3	Y	54	33	1	13	8	26
							59	9									
02	4956	X	4633	-0-	-323	-0-	244	1	4380	3	Y	8	28	1			6
							9	9									
03	5487	X	4248	-0-	-1239	-0-	228	1	4008	3	Y	11	3	1	11	8	3
							12	9									
04	5310	X	5096	-0-	-214	-0-	284	1	4804	3	Y	7					10
							8	9									
05	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	256	1	4576	3	Y	13	1	1	13	8	9
							14	9									
06	4950	X	4700	-0-	-250	-0-	245	1	4446	3	Y	8	5	1	8	8	4
							9	9									
07	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	281	1	4704	3	Y	49	17	1	12	8	24
							54	9									
08	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	298	1	4551	3	Y	47	26	1			45
							52	9									
09	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	277	1	4505	3	Y	44	34	1	15	8	40
							48	9									
10	5053	X	4978	-0-	-75	-0-	311	1	4637	3	Y	27	24	1			43
							30	9									
11	4890	X	4590	-0-	-300	-0-	295	1	4242	3	Y	48	47	1	14	8	30
							53	9									
12	5053	X	4101	-0-	-952	-0-	255	1	3845	3	Y	1	26	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	8			76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	8			114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8			132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8			172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 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	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	193 58	1 9	3699	3	Y	53	40	1	10	8	26
02	T. A.		2955	-0-	2955	2955	153 57	1 9	2745	3	Y	52	46	1			32
03	T. A.		2844	-0-	2844	5799	150 54	1 9	2640	3	Y	49	29	1	10	8	42
04	6095	X	296	-0-	-5799	-0-	16 6	1 9	274	3	Y	5	41	1			6
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	3810	X	790	-0-	-3020	-0-	41	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					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: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2663	-0-	-96	-0-	130 37	1 9	2496	3	Y	34	18	1	1	8	19
02	2492	X	2141	-0-	-351	-0-	110 57	1 9	1974	3	Y	52	39	1			32
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	155 86	1 9	2714	3	Y	78	35	1	1	8	74
04	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	133 88	1 9	2257	3	Y	80	81	1			73
05	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	119 92	1 9	2117	3	Y	84	101	1	1	8	55
06	2850	X	2416	-0-	-434	-0-	126	1	2290	3	Y	-0-	55	1			-0-
07	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	150 63	1 9	2518	3	Y	57	22	1			35
08	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	153 50	1 9	2334	3	Y	45	36	1			44
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	144 39	1 9	2342	3	Y	35	39	1	1	8	39
10	2728	X	2209	-0-	-519	-0-	138 19	1 9	2052	3	Y	17	25	1			31
11	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	160 36	1 9	2298	3	Y	33	42	1	1	8	21
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	171 64	1 9	2575	3	Y	58	26	1			53

TOTAL GAS PROD: 30,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	599	1	5817	3	Y	80	68	1	3	8	36
							88	9									
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	533	1	5152	3	Y	91	71	1			56
							100	9									
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	582	1	5539	3	Y	36	71	1	3	8	18
							40	9									
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	567	1	5124	3	Y	51	46	1			23
							56	9									
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	667	1	5408	3	Y	57	52	1	2	8	26
							63	9									
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	561	1	5065	3	Y	8	30	1	1	8	3
							9	9									
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	626	1	5587	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	593	1	5308	3	Y	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	576	1	5371	3	Y	34	2	8			32
							37	9									
10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	642	1	5455	3	Y	49	31	1			50
							54	9									
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	621	1	5285	3	Y	17	48	1	5	8	14
							19	9									
*12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	648	1	5790	3	Y	65	27	1			52
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 72,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	270	1	3015	3	Y	85					86
							94	9									
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	201	1	2227	3	Y	44	40	1	44	8	46
							48	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	199	1	2189	3	Y	9	12	1			43
							10	9									
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	168	1	1752	3	Y	11	7	1			47
							12	9									
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	165	1	1727	3	Y	17	32	1	17	8	15
							19	9									
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	152	1	1704	3	Y	36	14	1			37
							40	9									
07	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	143	1	1632	3	Y	61	24	1	20	8	54
							67	9									
08	2046	X	1632	-0-	-414	-0-	124	1	1441	3	Y	61	32	1			83
							67	9									
09	1920	X	1165	-0-	-755	-0-	91	1	1044	3	Y	27	71	1	27	8	12
							30	9									
10	1829	N	948	-0-	-881	-0-	74	1	867	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
11	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	85	1	912	3	Y	20	11	1	6	8	12
							22	9									
12	1209	N	957	-0-	-252	-0-	75	1	871	3	Y	10	16	1	3	8	3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10444	-0-	-1553	-0-	746	1	9533	3	Y	150	125	1	2	8	56
							165	9									
02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	753	1	9187	3	Y	153	162	1	1	8	46
							168	9									
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	890	1	10623	3	Y	118	142	1			22
							130	9									
04	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	782	1	9586	3	Y	2	21	1			3
							2	9									
05	10788	X	9192	-0-	-1596	-0-	740	1	8451	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
06	10440	X	9441	-0-	-999	-0-	739	1	8632	3	Y	64	51	1			14
							70	9									
07	10788	X	9727	-0-	-1061	-0-	778	1	8847	3	Y	93	75	1	2	8	30
							102	9									
08	9734	X	8421	-0-	-1313	-0-	655	1	7705	3	Y	55	61	1			24
							61	9									
09	9420	X	8052	-0-	-1368	-0-	630	1	7409	3	Y	12	31	1	2	8	3
							13	9									
10	9734	X	7430	-0-	-2304	-0-	607	1	6790	3	Y	30	19	1			14
							33	9									
11	9420	X	7302	-0-	-2118	-0-	602	1	6666	3	Y	31	36	1	1	8	8
							34	9									
12	9734	X	5795	-0-	-3939	-0-	488	1	5294	3	Y	12	17	1	1	8	2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 107,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10094 - 10316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4278	-0-	-279	-0-	4048	3	230	9	Y	209	202	1	4	8	59
02	4088	X	3567	-0-	-521	-0-	3440	3	127	9	Y	115	128	1			46
03	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	3856	3	72	9	Y	65	85	1	2	8	24
04	4230	X	3612	-0-	-618	-0-	3463	3	149	9	Y	135	127	1			32
05	4371	X	3773	-0-	-598	-0-	3629	3	144	9	Y	131	118	1	3	8	42
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	511	1	3526	3	Y	121	144	1	3	8	16
							133	9									
07	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	244	1	3438	3	Y	82	71	1	2	8	25
							90	9									
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	286	1	3910	3	Y	145	102	1			68
							160	9									
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	299	1	3683	3	Y	142	163	1	8	8	39
							156	9									
10	4092	X	4007	-0-	-85	-0-	242	1	3596	3	Y	154	127	1			66
							169	9									
11	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	220	1	3404	3	Y	141	159	1	9	8	39
							155	9									
12	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	228	1	3669	3	Y	141	139	1			41
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 47,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	883	3	43	9	Y	39	27	1	1	8	11
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	784	3	83	9	Y	75	55	1			31
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	613	3	94	9	Y	85	80	1	5	8	31
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	533	3	35	9	Y	32	54	1			9
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	760	3	19	9	Y	17	18	1	2	8	6
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	81	1	558	3	Y	15	18	1	1	8	2
							17	9									
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	35	1	498	3	Y	21	16	1	1	8	6
							23	9									
08	651	N	133	-0-	-518	-0-	8	1	115	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
09	630	N	114	-0-	-516	-0-	8	1	97	3	Y	8	5	1	8	8	2
							9	9									
10	558	N	92	-0-	-466	-0-	5	1	76	3	Y	10	1	1			11
							11	9									
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	67	3	Y	7	7	1	7	8	4
							8	9									
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	9	3	Y	5	3	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	69	1	881	3	Y	85	54	1			31
							94	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	65	1	798	3	Y	87	92	1			26
							96	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	72	1	860	3	Y	67	81	1			12
							74	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	738	3	Y	19	25	1			6
							21	9									
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	55	1	625	3	Y	4	8	1	1	8	1
							4	9									
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	55	1	644	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	57	1	647	3	Y	30	22	1			9
							33	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	859	3	Y	65	48	1			26
							72	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	76	1	897	3	Y	15	37	1			4
							17	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	876	3	Y	35	23	1			16
							39	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	76	1	838	3	Y	32	39	1	1	8	8
							35	9									
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	83	1	904	3	Y	50	52	1			6
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

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	5890	X	2935	-0-	-2955	-0-	234	1	2618	3	Y	75	22	1	26	8	82
							83	9									
02	4144	X	3310	-0-	-834	-0-	272	1	3009	3	Y	26	66	1	18	8	24
							29	9									
03	4309	X	2618	-0-	-1691	-0-	218	1	2394	3	Y	5	7	1			22
							6	9									
04	4170	X	2444	-0-	-1726	-0-	212	1	2214	3	Y	16	5	1			33
							18	9									
05	3658	X	2282	-0-	-1376	-0-	196	1	2054	3	Y	29	21	1	24	8	17
							32	9									
06	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	257	1	2886	3	Y	102	49	1			70
							112	9									
07	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	213	1	2428	3	Y	32	45	1	23	8	34
							35	9									
08	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	185	1	2153	3	Y	35	11	1			58
							39	9									
09	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	237	1	2727	3	Y	60	67	1	27	8	24
							66	9									
10	3379	X	3039	-0-	-340	-0-	234	1	2759	3	Y	42	19	1			47
							46	9									
11	3270	X	2574	-0-	-696	-0-	214	1	2299	3	Y	55	12	1	35	8	55
							61	9									
12	3131	X	2579	-0-	-552	-0-	200	1	2305	3	Y	67	33	1	46	8	43
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 33,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

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	3906	X	2863	-0-	-1043	-0-	2845	3	18	9	Y	16	22	1	2	8	4
02	3304	X	2782	-0-	-522	-0-	2770	3	12	9	Y	11	10	1			5
03	3658	X	3112	-0-	-546	-0-	3098	3	14	9	Y	13	10	1	3	8	5
04	3450	X	3044	-0-	-406	-0-	3032	3	12	9	Y	11	8	1			8
05	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3092	3	15	9	Y	14	1	1	11	8	10
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	440	1	3035	3	Y	9	6	1	9	8	4
							10	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	211	1	2972	3	Y	12	4	1	12	8	-0-
							13	9									
08	3131	X	2848	-0-	-283	-0-	194	1	2645	3	Y	8					8
							9	9									
09	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	249	1	3067	3	Y	16	5	1	16	8	3
							18	9									
10	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	206	1	3060	3	Y	14					17
							15	9									
11	3480	X	3110	-0-	-370	-0-	188	1	2911	3	Y	10	11	1	10	8	6
							11	9									
12	3441	X	2827	-0-	-614	-0-	164	1	2643	3	Y	18	12	1			12
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	-83	-0-	1120	3	99	9	Y	90	83	1	6	8	24
02	1120	N	1045	-0-	-75	-0-	1005	3	40	9	Y	36	45	1			15
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1111	3	7	9	Y	6	15	1	4	8	2
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1047	3	42	9	Y	38	29	1			11
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1056	3	73	9	Y	66	47	1	6	8	24
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	152	1	1047	3	Y	62	68	1	8	8	10
							68	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	3	Y	86	63	1	9	8	24
							95	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	3	Y	90	71	1			43
							99	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	3	Y	84	93	1	12	8	22
							92	9									
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	74	1	1093	3	Y	90	72	1			40
							99	9									
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	68	1	1046	3	Y	74	85	1	8	8	21
							81	9									
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	3	Y	80	76	1			25
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	18725	-0-	-5455	-0-	923	1	17728	3	Y	67	47	1	1	8	60
							74	9									
02	18788	X	17108	-0-	-1680	-0-	901	1	16168	3	Y	35	76	1			19
							39	9									
03	20801	X	18525	-0-	-2276	-0-	997	1	17496	3	Y	29	23	1	1	8	24
							32	9									
04	20070	X	15569	-0-	-4501	-0-	865	1	14657	3	Y	43	49	1			18
							47	9									
05	19189	X	17615	-0-	-1574	-0-	932	1	16632	3	Y	46	43	1	1	8	20
							51	9									
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	1059	1	19189	3	Y	122	93	1	1	8	48
							134	9									
07	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	1100	1	18418	3	Y	186	170	1	2	8	62
							205	9									
08	18538	X	17084	-0-	-1454	-0-	1040	1	15904	3	Y	127	153	1			36
							140	9									
09	20370	X	19384	-0-	-986	-0-	1113	1	18132	3	Y	126	92	1	3	8	67
							139	9									
10	21049	X	19369	-0-	-1680	-0-	1209	1	18010	3	Y	136	135	1			68
							150	9									
11	20370	X	16986	-0-	-3384	-0-	1086	1	15600	3	Y	273	215	1	1	8	125
							300	9									
12	20026	X	16567	-0-	-3459	-0-	1019	1	15366	3	Y	165	184	1			106
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 217,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	11036	X	10077	-0-	-959	-0-	492	1	9452	3	Y	121	45	1	1	8	109
							133	9										
02	10780	X	9266	-0-	-1514	-0-	483	1	8666	3	Y	106	158	1			57
							117	9										
03	11935	X	10792	-0-	-1143	-0-	575	1	10095	3	Y	111	75	1	1	8	92
							122	9										
04	10890	X	10219	-0-	-671	-0-	548	1	9280	3	Y	355	299	1			148
							391	9										
05	10261	X	10077	-0-	-184	-0-	516	1	9216	3	Y	314	323	1	3	8	136
							345	9										
06	10440	X	9587	-0-	-853	-0-	492	1	8911	3	Y	167	235	1	2	8	66
							184	9										
07	10788	X	9694	-0-	-1094	-0-	546	1	9145	3	Y	3	68	1			1
							3	9										
08	10788	X	9347	-0-	-1441	-0-	574	1	8773	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	10230	X	9512	-0-	-718	-0-	545	1	8875	3	Y	84	39	1			45
							92	9										
10	10075	X	9664	-0-	-411	-0-	595	1	8862	3	Y	188	140	1			93
							207	9										
11	9600	X	9114	-0-	-486	-0-	593	1	8518	3	Y	3	95	1			1
							3	9										
*12	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	613	1	9244	3	Y	2	2	1			1
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 117,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2418	N	2211	-0-	-207	-0-	2103	3	108	9	Y	98	80	1	12	8	25
02	2072	N	1993	-0-	-79	-0-	1919	3	74	9	Y	67	63	1			29
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2094	3	86	9	Y	78	66	1	13	8	28
04	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	1989	3	111	9	Y	101	99	1			30
05	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2016	3	83	9	Y	75	66	1	12	8	27
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	289	1	1991	3	Y	71	77	1	10	8	11
							78	9									
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	146	1	2059	3	Y	98	71	1	11	8	27
							108	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	3	Y	102	80	1			49
							112	9									
09	2370	N	2145	-0-	-225	-0-	153	1	1886	3	Y	96	105	1	15	8	25
							106	9									
10	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	135	1	2003	3	Y	104	81	1			48
							114	9									
11	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	122	1	1889	3	Y	79	91	1	13	8	23
							87	9									
*12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	128	1	2054	3	Y	85	79	1			29
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 26,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

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	0	W	3346	-0-	3346	10387	306	1	2976	3	Y	58	34	1	18	8	19
							64	9									
02	13372	X	2985	-0-	-10387	-0-	275	1	2664	3	Y	42	33	1			28
							46	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	297	1	2827	3	Y	31	29	1	17	8	13
							34	9									
04	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	253	1	2286	3	Y	37	30	1			20
							41	9									
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	350	1	2838	3	Y	37	28	1	10	8	19
							41	9									
06	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	282	1	2544	3	Y	17	18	1	12	8	6
							19	9									
07	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	283	1	2520	3	Y	40	28	1	9	8	9
							44	9									
08	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	285	1	2556	3	Y	57					66
							63	9									
09	3120	X	2741	-0-	-379	-0-	262	1	2439	3	Y	36	52	1	17	8	33
							40	9									
10	3224	X	2255	-0-	-969	-0-	232	1	1968	3	Y	50	31	1			52
							55	9									
11	2850	X	2064	-0-	-786	-0-	213	1	1815	3	Y	33	45	1	12	8	28
							36	9									
*12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	368	1	3287	3	Y	36	32	1			32
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 34,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	227	1	2907	3	Y	354	280	1	10	8	135
							389	9									
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	174	1	2123	3	Y	188	258	1	6	8	59
							207	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	257	1	3071	3	Y	347	341	1			65
							382	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	257	1	3149	3	Y	244	237	1			72
							268	9									
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	267	1	3052	3	Y	231	236	1	8	8	59
							254	9									
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	232	1	2715	3	Y	179	200	1			38
							197	9									
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	248	1	2823	3	Y	197	166	1	4	8	65
							217	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	247	1	2900	3	Y	218	188	1			95
							240	9									
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	238	1	2793	3	Y	485	459	1	8	8	113
							534	9									
10	3348	X	2834	-0-	-514	-0-	225	1	2521	3	Y	80	156	1			37
							88	9									
11	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	244	1	2704	3	Y	93	102	1	3	8	25
							102	9									
*12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	274	1	2973	3	Y	168	165	1	4	8	24
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 39,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,784

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9234 - 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	2506	-0-	2506	7588	206	1	2300	3	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2281	-0-	-19	7569	183	1	2030	3	Y	62	26	1			36
							68	9									
03	3100	N	2483	-0-	-617	6952	207	1	2274	3	Y	2	36	1			2
							2	9									
04	3000	N	2330	-0-	-670	6282	203	1	2119	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
05	3100	N	2351	-0-	-749	5533	203	1	2122	3	Y	24	23	1	1	8	7
							26	9									
06	3000	N	2287	-0-	-713	4820	187	1	2096	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	3100	N	2343	-0-	-757	4063	189	1	2154	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	3100	N	2240	-0-	-860	3203	177	1	2059	3	Y	4					4
							4	9									
09	3000	N	2277	-0-	-723	2480	181	1	2084	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
10	3100	N	2296	-0-	-804	1676	179	1	2105	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
11	3000	N	2223	-0-	-777	899	189	1	2023	3	Y	10	6	1	1	8	9
							11	9									
*12	3100	N	2331	-0-	-769	130	182	1	2101	3	Y	44	30	1	6	8	17
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 27,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	258	1	4951	3	Y	52	71	1			30
							57	9									
02	4284	X	3017	-0-	-1267	-0-	157	1	2825	3	Y	32	42	1			20
							35	9									
03	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	252	1	4421	3	Y	30	21	1			29
							33	9									
04	4680	X	3423	-0-	-1257	-0-	189	1	3209	3	Y	23	31	1			21
							25	9									
05	4836	X	3760	-0-	-1076	-0-	197	1	3521	3	Y	38	34	1			25
							42	9									
06	4680	X	3949	-0-	-731	-0-	201	1	3639	3	Y	99	29	1	1	8	94
							109	9									
07	4712	X	3071	-0-	-1641	-0-	173	1	2898	3	Y	-0-	94	1			-0-
08	2945	X	1817	-0-	-1128	-0-	112	1	1705	3	Y	-0-					-0-
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	309	1	5038	3	Y	60					60
							66	9									
10	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	72	1	1070	3	Y	54	39	1			75
							59	9									
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	292	1	4189	3	Y	1	75	1	1	8	-0-
							1	9									
*12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	241	1	3626	3	Y	10	1	1			9
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 43,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 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	1209	N	734	-0-	-475	-0-	734	3			Y	-0-	21	1			-0-
02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	566	3	105	9	Y	95	55	1			40
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	598	3	96	9	Y	87	90	1	5	8	32
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	518	3	89	9	Y	81	94	1			19
05	744	N	459	-0-	-285	-0-	458	3	1	9	Y	1	18	1	1	8	1
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	53	1	368	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	464	-0-	-156	-0-	31	1	432	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	27	1	366	3	Y	25	12	1			13
							28	9									
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	28	1	343	3	Y	30	29	1	6	8	8
							33	9									
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	21	1	318	3	Y	22	19	1			11
							24	9									
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	21	1	321	3	Y	2	11	1	2	8	-0-
							2	9									
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	22	1	348	3	Y	28	21	1			7
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 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	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	123	1	2371	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1968	-0-	-272	-0-	104	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1978	-0-	-502	-0-	107	1	1870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	3186	-0-	186	186	178	1	3008	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3261	-0-	161	347	173	1	3087	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	3244	-0-	244	591	169	1	3061	3	Y	13	7	1	1	8	5
							14	9									
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	27	22	1	2	8	8
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	19	21	1			6
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	8	8	1	2	8	4
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	3	5	1			2
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	8	6	1			4
*12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 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	9238	X	8121	-0-	-1117	-0-	7563	2	558	9	N	507	497	1			247
02	8204	X	7508	-0-	-696	-0-	7038	2	470	9	N	427	467	1			207
03	9083	X	7227	-0-	-1856	-0-	6706	2	521	9	N	474	466	1			215
04	8460	X	7934	-0-	-526	-0-	7328	2	606	9	N	551	511	1			255
05	8401	X	7501	-0-	-900	-0-	6928	2	573	9	N	521	534	1			242
06	8040	X	7282	-0-	-758	-0-	6679	2	603	9	N	548	541	1			249
07	8308	X	7533	-0-	-775	-0-	6937	2	596	9	N	542	537	1			254
08	8184	X	7096	-0-	-1088	-0-	6547	2	549	9	N	499	538	1			215
09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	7682	2	532	9	N	484	525	1			174
10	7533	X	7416	-0-	-117	-0-	6847	2	569	9	N	517	531	1			160
11	7290	X	6762	-0-	-528	-0-	6275	2	487	9	N	443	349	1			254
12	8494	X	7172	-0-	-1322	-0-	6695	2	477	9	N	434	549	1			139

TOTAL GAS PROD: 89,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,947

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	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2454	3	46	9	Y	42	30	1	16	8	7
02	2464	X	2193	-0-	-271	-0-	2158	3	35	9	Y	32	23	1			16
03	2759	X	2052	-0-	-707	-0-	2011	3	41	9	Y	37	24	1	17	8	12
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2759	3	26	9	Y	24	21	1			15
05	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2725	3	17	9	Y	15	5	1	15	8	10
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	354	1	2439	3	Y	10	6	1	10	8	4
							11	9									
07	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	184	1	2594	3	Y	13	4	1	13	8	-0-
							14	9									
08	2883	X	2266	-0-	-617	-0-	154	1	2102	3	Y	9					9
							10	9									
09	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	206	1	2531	3	Y	17	6	1	17	8	3
							19	9									
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	256	1	3808	3	Y	27	11	1			19
							30	9									
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	208	1	3227	3	Y	29	26	1	13	8	9
							32	9									
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	239	1	3845	3	Y	58	47	1			20
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 34,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 50 RRCID -> 256765 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8810 - 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	9		9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 65 RRCID -> 256907 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10200 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-

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

01	0	Z	4138	-0-	4138	123357	4117	3	21	9	Y	19	30	1			5
02	14B DENY		3753	-0-	3753	127110	3753	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	0	W	3931	-0-	3931	131041	3931	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	3552	-0-	3552	134593	3535	3	17	9	Y	15	1	1			14
05	0	W	3612	-0-	3612	138205	3556	3	56	9	Y	51	24	1	19	8	22
06	0	W	2062	-0-	2062	140267	255	1	1761	3	Y	42	39	1	17	8	8
							46	9									
07	0	W	2237	-0-	2237	142504	146	1	2049	3	Y	38	23	1	17	8	6
							42	9									
08	0	W	1898	-0-	1898	144402	127	1	1728	3	Y	39	24	1			21
							43	9									
09	146318	X	1916	-0-	-144402	-0-	143	1	1755	3	Y	16	20	1	14	8	3
							18	9									
10	3627	X	1925	-0-	-1702	-0-	121	1	1802	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	2160	X	1517	-0-	-643	-0-	89	1	1383	3	Y	41	27	1	2	8	13
							45	9									
12	2232	X	1399	-0-	-833	-0-	79	1	1270	3	Y	45	40	1			18
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 31,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	1889	-0-	-33761	-0-	1767	3	122	9	Y	111	91	1	1	8	32
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	989	3	105	9	Y	95	89	1			38
03	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	1585	3	118	9	Y	107	104	1	1	8	40
04	1890	X	1885	-0-	-5	-0-	1801	3	84	9	Y	76	97	1			19
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1824	3	94	9	Y	85	72	1	4	8	28
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	254	1	1750	3	Y	62	77	1	4	8	9
							68	9									
07	1953	X	1858	-0-	-95	-0-	118	1	1654	3	Y	78	59	1	5	8	23
							86	9									
08	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	116	1	1582	3	Y	81	66	1			38
							89	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	162	1	1991	3	Y	75	87	1	6	8	20
							83	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	1963	3	Y	65	58	1			27
							72	9									
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1885	3	Y	65	71	1	3	8	18
							72	9									
12	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	129	1	2082	3	Y	44	49	1			13
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 22,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-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-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 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	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	834	1	3169	2	N	-0-					99
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	801	1	2508	2	N	100					199
							110	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	917	1	2843	2	N	30					229
							33	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	867	1	2725	2	N	19	175	1			73
							21	9									
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	874	1	2882	2	N	12					85
							13	9									
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	902	1	2813	2	N	35					120
							39	9									
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	934	1	2724	2	N	24					144
							26	9									
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	938	1	2479	2	N	16					160
							18	9									
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	820	1	2546	2	N	55					215
							61	9									
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	927	1	2570	2	N	32	184	1			63
							35	9									
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	653	1	2481	2	N	7					70
							8	9									
*12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	745	1	2333	2	N	27					97
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 42,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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	124	N	116	-0-	-8	-0-	29	1	66	2	N	19					262
							21	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	40	1	74	2	N	23					285
							25	9									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	48	1	66	2	N	23					308
							25	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	74	1	44	2	N	11	196	1			123
							12	9									
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	906	1	1768	2	N	82					205
							90	9									
06	3000	N	3668	-0-	668	668	1103	1	2475	2	N	82					287
							90	9									
07	3100	N	3422	-0-	322	990	1055	1	2265	2	N	93	190	1			190
							102	9									
08	3100	N	3053	-0-	-47	943	958	1	2026	2	N	63					253
							69	9									
09	3435	X	2492	-0-	-943	-0-	864	1	1552	2	N	69					322
							76	9									
10	1705	X	1689	-0-	-16	-0-	467	1	1167	2	N	50					372
							55	9									
11	1650	X	1124	-0-	-526	-0-	780	1	288	2	N	51					423
							56	9									
12	1705	X	1216	-0-	-489	-0-	900	1	293	2	N	21	197	1			247
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 19,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	267	1	1525	2	Y	22					68
							24	9									
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	326	1	1253	2	Y	21	39	1			50
							23	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	410	1	1252	2	Y	21	38	1			33
							23	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	509	1	1531	2	Y	9					42
							10	9									
05	3100	N	4749	-0-	1649	1649	1116	1	3590	2	Y	39					81
							43	9									
06	3000	N	3270	-0-	270	1919	780	1	2417	2	Y	66	48	1			99
							73	9									
07	3100	N	3258	-0-	158	2077	787	1	2403	2	Y	62	52	1			109
							68	9									
08	5141	X	3064	-0-	-2077	-0-	701	1	2301	2	Y	56	111	1			54
							62	9									
09	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	688	1	2194	2	Y	61	57	1			58
							67	9									
10	3689	X	2262	-0-	-1427	-0-	144	1	2094	2	Y	22					80
							24	9									
11	3270	X	2121	-0-	-1149	-0-	138	1	1918	2	Y	59	52	1			87
							65	9									
12	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	138	1	1881	2	Y	62	55	1			94
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 30,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	387	1	1954	2	Y	24	35	1			18
							26	9									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	449	1	1712	2	Y	15					33
							17	9									
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	580	1	1687	2	Y	15	30	1			18
							17	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	699	1	1968	2	Y	15	27	1			6
							17	9									
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	684	1	1950	2	Y	16					22
							18	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	737	1	1943	2	Y	16					38
							18	9									
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	746	1	1929	2	Y	14	33	1			19
							15	9									
08	3100	N	3513	-0-	413	413	904	1	2592	2	Y	15					34
							17	9									
09	2946	N	2533	-0-	-413	-0-	749	1	1769	2	Y	14					48
							15	9									
10	2697	N	2238	-0-	-459	-0-	236	1	1983	2	Y	17	38	1			27
							19	9									
11	2640	X	2195	-0-	-445	-0-	247	1	1924	2	Y	22					49
							24	9									
12	2728	X	2318	-0-	-410	-0-	237	1	2061	2	Y	18	36	1			31
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	511	1	2911	2	Y	92					134
							101	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	655	1	2524	2	Y	20					154
							22	9									
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	858	1	2646	2	Y	21					175
							23	9									
04	3690	X	2801	-0-	-889	-0-	695	1	2089	2	Y	15					190
							17	9									
05	3813	X	3069	-0-	-744	-0-	725	1	2333	2	Y	10					200
							11	9									
06	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	822	1	2546	2	Y	29					229
							32	9									
07	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	829	1	2528	2	Y	36					265
							40	9									
08	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	753	1	2469	2	Y	5	190	1			80
							6	9									
09	3390	X	2671	-0-	-719	-0-	631	1	2009	2	Y	28					108
							31	9									
10	3503	X	2703	-0-	-800	-0-	173	1	2511	2	Y	17					125
							19	9									
11	3390	X	2651	-0-	-739	-0-	172	1	2380	2	Y	90					215
							99	9									
12	3410	X	2368	-0-	-1042	-0-	160	1	2183	2	Y	23					238
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1011 67	1 9	5081	2	Y	61	73	1			46
02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	1692 63	1 9	6440	2	Y	57					103
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	2166 62	1 9	6293	2	Y	56	93	1			66
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	2021 62	1 9	5697	2	Y	56	100	1			22
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	1983 51	1 9	5666	2	Y	46					68
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1957 48	1 9	5156	2	Y	44					112
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	1995 40	1 9	5154	2	Y	36	95	1			53
08	7688	X	6660	-0-	-1028	-0-	1712 30	1 9	4918	2	Y	27					80
09	7440	X	6258	-0-	-1182	-0-	1850 39	1 9	4369	2	Y	35					115
10	7688	X	5612	-0-	-2076	-0-	590 48	1 9	4974	2	Y	44	91	1			68
*11	7170	X	6020	-0-	-1150	-0-	675 64	1 9	5281	2	Y	58					126
12	7192	X	6953	-0-	-239	-0-	709 62	1 9	6182	2	Y	56	93	1			89

TOTAL GAS PROD: 84,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 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-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

01	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	574	1	3268	2	Y	45					123
							50	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	627	1	2412	2	Y	42	71	1			94
							46	9									
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	847	1	2589	2	Y	41	70	1			65
							45	9									
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	898	1	2700	2	Y	18					83
							20	9									
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	853	1	2742	2	Y	30					113
							33	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	929	1	2879	2	Y	79	67	1			125
							87	9									
07	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	903	1	2754	2	Y	72	66	1			131
							79	9									
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	875	1	2873	2	Y	70	133	1			68
							77	9									
09	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	744	1	2367	2	Y	64	70	1			62
							70	9									
10	3720	X	2468	-0-	-1252	-0-	157	1	2283	2	Y	25					87
							28	9									
11	3600	X	2469	-0-	-1131	-0-	161	1	2231	2	Y	70	57	1			100
							77	9									
12	3720	X	2571	-0-	-1149	-0-	170	1	2320	2	Y	74	62	1			112
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 39,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	449	1	2525	2	Y	35					99
							39	9									
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	572	1	2226	2	Y	38	57	1			80
							42	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	728	1	2232	2	Y	35	60	1			55
							39	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	683	1	2063	2	Y	16					71
							18	9									
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	640	1	2074	2	Y	23					94
							25	9									
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	660	1	2046	2	Y	55	55	1			94
							61	9									
07	3131	X	2661	-0-	-470	-0-	640	1	1965	2	Y	51	50	1			95
							56	9									
08	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	578	1	1877	2	Y	46	97	1			44
							51	9									
09	2700	X	2162	-0-	-538	-0-	502	1	1612	2	Y	44	46	1			42
							48	9									
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	191	1	2748	2	Y	29					71
							32	9									
11	2430	N	2124	-0-	-306	-0-	140	1	1918	2	Y	60	47	1			84
							66	9									
12	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	138	1	1856	2	Y	61	53	1			92
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 31,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 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-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1034	-0-	-671	-0-	126	1	908	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	299	-0-	-1269	-0-	51	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	205	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	201	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	185	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	728	-0-	-262	-0-	142	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	916	-0-	-386	-0-	106	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	812	-0-	-490	-0-	100	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	839	-0-	-391	-0-	106	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	219	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	138	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	1635	211	1	1424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

01	14B	DENY	-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-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

01	4867	X	3236	-0-	-1631	-0-	390	1	2818	2	Y	25					25
							28	9									
02	4396	X	1062	-0-	-3334	-0-	181	1	881	2	Y	-0-					25
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					25
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					25
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		2398	-0-	2398	2398	279	1	2119	2	Y	-0-					25
08	T. A.		2257	-0-	2257	4655	280	1	1977	2	Y	-0-					25
09	T. A.		2196	-0-	2196	6851	279	1	1917	2	Y	-0-					25
10	T. A.		2286	-0-	2286	9137	328	1	1958	2	Y	-0-					25
11	T. A.		2685	-0-	2685	11822	336	1	2349	2	Y	-0-					25
*12	14169	X	2347	-0-	-11822	-0-	300	1	2027	2	Y	18	18	1			25
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
RITTER, K. WELL #: 4 RRCID -> 149516 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	14B	DENY	-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-

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	1209	N	769	-0-	-440	-0-	90 28	1 9	651	2	Y	25					28
02	1092	N	527	-0-	-565	-0-	90	1	437	2	Y	-0-					28
03	961	N	673	-0-	-288	-0-	106	1	567	2	Y	-0-					28
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	123	1	625	2	Y	-0-					28
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	642	2	Y	-0-					28
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	67	1	276	2	Y	-0-					28
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	92	1	696	2	Y	-0-					28
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	102	1	724	2	Y	-0-					28
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	91 55	1 9	630	2	Y	50	50	1			28
10	775	N	669	-0-	-106	-0-	96	1	573	2	Y	-0-					28
11	840	N	528	-0-	-312	-0-	66	1	462	2	Y	-0-					28
12	DLQ G-10		885	-0-	885	885	107 56	1 9	722	2	Y	51	51	1			28

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	773	1	5583	2	Y	47					81
							52	9									
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1027	1	5012	2	Y	-0-					81
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1054	1	5601	2	Y	-0-					81
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	1101	1	5609	2	Y	-0-					81
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	941	1	4899	2	Y	-0-					81
06	6210	X	5795	-0-	-415	-0-	1133	1	4662	2	Y	-0-					81
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	853	1	6488	2	Y	-0-					81
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	890	1	6292	2	Y	-0-					81
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	853	1	5871	2	Y	126	126	1			81
							139	9									
10	6510	X	4577	-0-	-1933	-0-	656	1	3921	2	Y	-0-					81
*11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	799	1	5579	2	Y	-0-					81
12	DLQ G-10		5446	-0-	5446	5446	683	1	4620	2	Y	130	130	1			81
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 75,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

01	3317	X	1466	-0-	-1851	-0-	171	1	1233	2	Y	56					111
							62	9									
02	2884	X	1189	-0-	-1695	-0-	202	1	987	2	Y	-0-					111
03	2635	X	1166	-0-	-1469	-0-	184	1	982	2	Y	-0-					111
04	2130	X	761	-0-	-1369	-0-	125	1	636	2	Y	-0-					111
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	301	1	1570	2	Y	-0-					111
06	1410	X	1061	-0-	-349	-0-	207	1	854	2	Y	-0-					111
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	220	1	1675	2	Y	-0-					111
08	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	178	1	1254	2	Y	-0-					111
09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	220	1	1516	2	Y	156	156	1			111
							172	9									
10	1891	X	1751	-0-	-140	-0-	251	1	1500	2	Y	-0-					111
11	1830	X	1679	-0-	-151	-0-	210	1	1469	2	Y	-0-					111
12	DLQ G-10		2137	-0-	2137	2137	252	1	1709	2	Y	160	160	1			111
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 18,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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 (-)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-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-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-

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 (-)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-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

01	3224	X	1180	-0-	-2044	-0-	191	1	970	3	N	17	10	1			36
							19	9									
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	472	1	4217	3	N	90	49	1			77
							99	9									
03	3224	X	1294	-0-	-1930	-0-	157	1	1120	3	N	15	13	1			79
							17	9									
04	3120	X	656	-0-	-2464	-0-	93	1	550	3	N	12	7	1			84
							13	9									
05	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	224	1	899	3	N	9	8	1			85
							10	9									
06	3120	X	1184	-0-	-1936	-0-	195	1	983	3	N	5					90
							6	9									
07	3224	X	725	-0-	-2499	-0-	233	1	484	3	N	7					97
							8	9									
08	1302	X	711	-0-	-591	-0-	258	1	453	3	N	-0-					97
09	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	3323	1	9517	2	N	148	210	1			35
							163	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	945	1	2373	2	N	12					47
							13	9									
11	1170	X	689	-0-	-481	-0-	193	1	490	2	N	5	2	1			50
							6	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 28,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	144	-0-	-1034	-0-	23	1	117	3	N	4	1	1			80
							4	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	98	1	738	3	N	10	9	1			81
							11	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	133	1	934	3	N	13	11	1			83
							14	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	170	1	1038	3	N	29	15	1			97
							32	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	158	1	626	3	N	12	6	1			103
							13	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	35	1	211	3	N	-0-					103
07	1271	N	100	-0-	-1171	-0-	28	1	62	3	N	9	7	1			105
							10	9									
08	806	N	31	-0-	-775	-0-	10	1	19	3	N	2					107
							2	9									
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	3	N	-0-	81	1			26
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	18	1	43	2	N	-0-					26
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	5	6	1			25
							6	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1186	-0-	-147	-0-	192	1	975	3	N	17	10	1			58
							19	9									
02	1148	X	1022	-0-	-126	-0-	128	1	857	3	N	34	10	1			82
							37	9									
03	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	144	1	879	3	N	32	11	1			103
							35	9									
04	1200	X	1033	-0-	-167	-0-	155	1	842	3	N	33	13	1			123
							36	9									
05	1209	X	1000	-0-	-209	-0-	223	1	745	3	N	29	7	1			145
							32	9									
06	1140	X	912	-0-	-228	-0-	173	1	706	3	N	30					175
							33	9									
07	1147	X	931	-0-	-216	-0-	296	1	614	3	N	19	177	1			17
							21	9									
08	1054	X	930	-0-	-124	-0-	319	1	578	3	N	30	12	1			35
							33	9									
09	1020	X	403	-0-	-617	-0-	107	1	289	2	N	6	1	1			40
							7	9									
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	246	1	760	2	N	51	28	1			63
							56	9									
11	900	X	546	-0-	-354	-0-	143	1	386	2	N	15	10	1			68
							17	9									
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (LOMA BLANCA) 31591 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217432 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9193 - 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	14B2 EXT	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-					184
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	9	1	69	2	N	-0-					184
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					184
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	7	1	54	2	N	-0-					184
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	19	1	44	2	N	2					186
							2	9									
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	16	1	18	2	N	-0-					186
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24	1	39	2	N	-0-					186
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	61	2	N	-0-					186
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	33	1	56	2	N	-0-					186
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	19	1	39	2	N	-0-					186
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	27	1	49	2	N	-0-					186
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	24	1	60	2	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	298	1	2829	2	N	55	192	1			65
							61	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	307	1	2490	2	N	42					107
							46	9									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	367	1	2743	2	N	48					155
							53	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	324	1	2704	2	N	27					182
							30	9									
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	930	1	2185	2	N	61	188	1			55
							67	9									
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	1462	1	1554	2	N	38					93
							42	9									
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1179	1	1962	2	N	62					155
							68	9									
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1136	1	2000	2	N	33					188
							36	9									
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	1109	1	1923	2	N	22					210
							24	9									
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	987	1	2091	2	N	25					235
							28	9									
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1060	1	1889	2	N	91	196	1			130
							100	9									
*12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	851	1	2182	2	N	32					162
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 37,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 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	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-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

01	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	145	1	1383	2	N	-0-					102
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	153	1	1237	2	N	-0-					102
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	178	1	1333	2	N	-0-					102
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	152	1	1268	2	N	1					103
							1	9									
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	432	1	1016	2	N	-0-					103
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	662	1	704	2	N	-0-					103
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	527	1	876	2	N	-0-					103
08	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	507	1	894	2	N	-0-					103
09	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	441	1	765	2	N	-0-					103
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	422	1	895	2	N	-0-					103
11	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	446	1	795	2	N	-0-					103
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	330	1	846	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 16,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-					177
02	336	N	43	-0-	-293	-0-	5	1	38	2	N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	N	-0-					177
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	14	1	34	2	N	-0-					177
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-					177
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	15	1	24	2	N	-0-					177
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27	2	N	-0-					177
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					177
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 516 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 #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 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.		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-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

01	620	N	563	-0-	-57	-0-	52	1	499	2	N	11					53
							12	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	N	5					58
							6	9									
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	69	1	516	2	N	4					62
							4	9									
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	55	1	463	2	N	15					77
							17	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	N	16					93
							18	9									
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	238	1	253	2	N	4					97
							4	9									
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	168	1	280	2	N	-0-					97
08	651	N	387	-0-	-264	-0-	139	1	245	2	N	3					100
							3	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	199	1	345	2	N	83					183
							91	9									
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	105	1	222	2	N	-0-					183
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	133	1	238	2	N	-0-					183
12	651	N	286	-0-	-365	-0-	80	1	206	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 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	3937	X	2747	-0-	-1190	-0-	2680	2	67	9	N	61					232
02	3444	X	2328	-0-	-1116	-0-	2263	2	65	9	N	59					291
03	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	2273	2	78	9	N	71	180	1			182
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2055	2	41	9	N	37					219
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1886	2	50	9	N	45	179	1			85
06	2490	X	1865	-0-	-625	-0-	1817	2	48	9	N	44					129
07	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	2050	2	58	9	N	53					182
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1991	2	46	9	N	42					224
09	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1713	2	36	9	N	33	178	1			79
10	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	1658	2	58	9	N	53					132
11	1980	N	868	-0-	-1112	-0-	840	2	28	9	N	25					157
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 21,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 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	1147	N	942	-0-	-205	-0-	917	2	25	9	N	23					239
02	1092	N	846	-0-	-246	-0-	813	2	33	9	N	30					269
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	971	2	34	9	N	31	184	1			116
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	2	23	9	N	21					137
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	702	2	24	9	N	22					159
06	960	N	699	-0-	-261	-0-	671	2	28	9	N	25					184
07	1085	N	610	-0-	-475	-0-	588	2	22	9	N	20					204
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	707	2	24	9	N	22	178	1			48
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	780	2	24	9	N	22					70
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	895	2	23	9	N	21					91
11	720	N	452	-0-	-268	-0-	442	2	10	9	N	9					100
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	682	N	391	-0-	-291	-0-	63	1	320	3	N	7	147	1			24
							8	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	101	1	586	3	N	14	7	1			31
							15	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	90	1	508	3	N	10	6	1			35
							11	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	480	3	N	11	8	1			38
							12	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	306	1	719	3	N	14	7	1			45
							15	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	141	1	384	3	N	2					47
							2	9									
07	651	N	199	-0-	-452	-0-	55	1	124	3	N	18	18	1			47
							20	9									
08	1054	N	353	-0-	-701	-0-	145	1	207	3	N	1					48
							1	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	131	2	N	3					51
							3	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	48	1	178	2	N	28	28	1			51
							31	9									
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	112	1	1283	3	N	51	5	1			207
							56	9									
02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-	10	1	1267	3	N	31	6	1			232
							34	9									
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	162	1	1201	3	N	46	197	1			81
							51	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	159	1	1105	3	N	43	6	1			118
							47	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	50	5	1			163
							55	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	142	1	1377	3	N	23	131	1			55
							25	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	103	1	1487	3	N	39	5	1			89
							43	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1426	3	N	51	63	1			77
							56	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	92	1	1292	2	N	46	5	1			118
							51	9									
10	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	70	1	1265	2	N	34	109	1			43
							37	9									
11	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	142	1	1152	2	N	39	3	1			79
							43	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 15,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	3	N	-0-	54	1			59
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	3					62
							3	9									
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	N	2					64
							2	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					64
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					64
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					64
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					64
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 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	6882	X	6744	-0-	-138	-0-	1086	1	5489	3	N	154	249	1			95
							169	9									
02	6216	X	5818	-0-	-398	-0-	748	1	4920	3	N	136	59	1			172
							150	9									
03	6882	X	6446	-0-	-436	-0-	890	1	5395	3	N	146	252	1			66
							161	9									
04	INC G-10		6132	-0-	6132	6132	925	1	5043	3	N	149	164	1			51
							164	9									
05	INC G-10		6118	-0-	6118	12250	1382	1	4602	3	N	122	44	1			129
							134	9									
06	INC G-10		5878	-0-	5878	18128	1124	1	4676	3	N	71					200
							78	9									
07	INC G-10		6228	-0-	6228	24356	1962	1	4127	3	N	126	294	1			32
							139	9									
08	30687	X	6331	-0-	-24356	-0-	2221	1	3950	3	N	145	73	1			104
							160	9									
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	1472	1	4051	2	N	105	152	1			57
							116	9									
10	6231	X	6075	-0-	-156	-0-	1780	1	4164	2	N	119	96	1			80
							131	9									
11	6120	X	3265	-0-	-2855	-0-	869	1	2279	2	N	106	163	1			23
							117	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 64,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1051	1	2128	3	N	61	26	1			193
							67	9									
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	888	1	2196	3	N	56	32	1			217
							62	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1013	1	2022	3	N	56	220	1			53
							62	9									
04	2850	X	2339	-0-	-511	-0-	1050	1	1244	3	N	41	29	1			65
							45	9									
05	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	1322	1	1269	3	N	43	19	1			89
							47	9									
06	2850	X	2255	-0-	-595	-0-	1110	1	1123	3	N	20					109
							22	9									
07	2945	X	1144	-0-	-1801	-0-	499	1	642	3	N	3	75	1			37
							3	9									
08	2945	X	109	-0-	-2836	-0-	92	1	11	3	N	5	5	1			37
							6	9									
09	2550	X	415	-0-	-2135	-0-	406	1	9	2	N	-0-					37
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					37
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1172	1	2709	3	N	99	78	1			188
							109	9									
02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	921	1	2358	3	N	89	209	1			68
							98	9									
03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	1178	1	2659	3	N	104	40	1			132
							114	9									
04	INC G-10		3764	-0-	3764	3764	1358	1	2295	3	N	101	130	1			103
							111	9									
05	INC G-10		3824	-0-	3824	7588	1575	1	2144	3	N	95	26	1			172
							105	9									
06	INC G-10		3568	-0-	3568	11156	1309	1	2194	3	N	59					231
							65	9									
07	INC G-10		3590	-0-	3590	14746	1791	1	1713	3	N	78	227	1			82
							86	9									
08	18306	X	3560	-0-	-14746	-0-	1975	1	1474	3	N	101	85	1			98
							111	9									
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1364	1	1762	2	N	72	118	1			52
							79	9									
10	3813	X	3739	-0-	-74	-0-	1824	1	1817	2	N	89	37	1			104
							98	9									
11	3570	X	2041	-0-	-1529	-0-	922	1	1047	2	N	65	107	1			62
							72	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 38,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	217	1	1102	3	N	47	201	1			141
							52	9									
02	1484	N	1050	-0-	-434	-0-	125	1	842	3	N	75	10	1			206
							83	9									
03	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	164	1	1024	3	N	47	208	1			45
							52	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	175	1	1018	3	N	65	15	1			95
							72	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	248	1	880	3	N	33	8	1			120
							36	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	165	1	819	3	N	28					148
							31	9									
07	1302	N	809	-0-	-493	-0-	285	1	504	3	N	18	116	1			50
							20	9									
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	378	1	720	3	N	59	19	1			90
							65	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	252	1	741	2	N	35					125
							39	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	250	1	666	2	N	14	94	1			45
							15	9									
11	1140	N	479	-0-	-661	-0-	118	1	337	2	N	22					67
							24	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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

01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	111	1	1060	2	N	37					235
							41	9										
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	117	1	946	2	N	25					260
							28	9										
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	138	1	1034	2	N	30	193	1			97
							33	9										
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	109	1	907	2	N	28					125
							31	9										
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	366	1	859	2	N	38					163
							42	9										
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	545	1	580	2	N	22					185
							24	9										
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	427	1	710	2	N	27					212
							30	9										
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	405	1	714	2	N	20					232
							22	9										
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	408	1	708	2	N	44	191	1			85
							48	9										
10	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	328	1	694	2	N	5					90
							6	9										
11	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	363	1	646	2	N	23					113
							25	9										
12	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	308	1	790	2	N	42					155
							46	9										

TOTAL GAS PROD: 13,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	T. A.	-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-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173027 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 12194 PERF. 9916 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

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	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-

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	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-

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 8275 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	2	N	-0-					7
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	8					15
							9	9									
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	26	1	344	2	N	1					16
							1	9									
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	22	1	304	3	N	3					19
							3	9									
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	22	1	424	3	N	5					24
							6	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	6					30
							7	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	7					37
							8	9									
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	18	1	355	3	N	13					50
							14	9									
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	7	1	121	3	N	-0-					50
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	3					53
							3	9									
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	19	1	318	3	N	7					60
							8	9									
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	N	1					61
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	693	-0-	-144	-0-	44	1	634	2	N	14					186
							15	9									
02	756	X	751	-0-	-5	-0-	50	1	681	2	N	18					204
							20	9									
03	744	X	654	-0-	-90	-0-	46	1	604	2	N	4	163	1			45
							4	9									
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	N	19					64
							21	9									
05	837	X	737	-0-	-100	-0-	34	1	691	3	N	11					75
							12	9									
06	810	X	596	-0-	-214	-0-	33	1	551	3	N	11					86
							12	9									
07	837	X	417	-0-	-420	-0-	21	1	379	3	N	15					101
							17	9									
08	806	X	571	-0-	-235	-0-	27	1	531	3	N	12					113
							13	9									
09	720	X	68	-0-	-652	-0-	3	1	52	3	N	12					125
							13	9									
10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	48	1	680	3	N	19					144
							21	9									
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	949	3	N	16					160
							18	9									
*12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	69	1	986	3	N	14					174
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	1023	N	919	-0-	-104	-0-	59	1	840	2	N	18					63
							20	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	N	19					82
							21	9									
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	57	1	754	2	N	16	80	1			18
							18	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	3	N	10					28
							11	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	3	N	17					45
							19	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	43	1	713	3	N	19					64
							21	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	54	1	962	3	N	23					87
							25	9									
08	1178	N	967	-0-	-211	-0-	46	1	897	3	N	22					109
							24	9									
09	780	N	71	-0-	-709	-0-	4	1	59	3	N	7					116
							8	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	82	1	1172	3	N	45					161
							50	9									
11	3000	N	4339	-0-	1339	1339	243	1	4043	3	N	48					209
							53	9									
*12	3100	N	4870	-0-	1770	3109	316	1	4495	3	N	54					263
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 18,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BELIA BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194962 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7814 - 8169

01	155	X	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	2	N	-0-					67
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	3			-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P&A 03-19-2013

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	184	1	2639	2	N	30					95
							33	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	177	1	2407	2	N	42					137
							46	9									
03	2573	N	2352	-0-	-221	-0-	163	1	2159	2	N	27	107	1			57
							30	9									
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	194	1	2768	3	N	20					77
							22	9									
05	3100	N	3279	-0-	179	179	153	1	3080	3	N	42					119
							46	9									
06	2660	N	2481	-0-	-179	-0-	138	1	2330	3	N	12					131
							13	9									
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	136	1	2417	3	N	26					157
							29	9									
08	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	115	1	2232	3	N	56					213
							62	9									
09	2490	X	195	-0-	-2295	-0-	11	1	177	3	N	6					219
							7	9									
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	200	1	2845	3	N	28					247
							31	9									
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	199	1	3310	3	N	92					339
							101	9									
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	256	1	3305	3	N	11					350
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 32,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARCIA, CESAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 121838 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8110 - 8138

01	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_____ 03/19/2013 - P&A EFF 03/19/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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-

FREER RANCH (3RD QUEEN CITY) 32947 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. 196 NCT-12 WELL #: 2 RRCID -> 171637 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5516

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-308	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREER RANCH (4TH QUEEN CITY) 32947 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 1 RRCID -> 170094 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5668 - 5671

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16290	19337	-0-	3047	3047	227	1	19073	2	N	34	34	1			-0-
						37	9									
05	16833	13237	-0-	-3596	-0-	13176	2	61	9	N	55	55	1			-0-
06	16290	11974	-0-	-4316	-0-	832	1	11086	2	N	51	51	1			-0-
						56	9									
07	16833	12633	-0-	-4200	-0-	1142	1	11425	2	Y	60	60	1			-0-
						66	9									
08	16833	12990	-0-	-3843	-0-	1176	1	11761	2	Y	48	45	1			3
						53	9									
09	16290	11343	-0-	-4947	-0-	1595	1	9693	2	Y	50	47	1			6
						55	9									
10	13237 #	10943	-0-	-2294	-0-	1207	1	9694	2	Y	38	41	1			3
						42	9									
11	12780 #	9456	-0-	-3324	-0-	1306	1	8116	2	Y	31	30	1			4
						34	9									
*12	12989 #	6522	-0-	-6467	-0-	693	1	5785	2	Y	40	42	1			2
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 108,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-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	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	14B DENY	-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-

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	T. A.		218	-0-	218	218	20	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		56	-0-	56	274	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	476		202	-0-	-274	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
*12	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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.	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 03/20/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6620 R	6620	-0-	-0-	-0-	461 1 17 9		6142	2	N	15	15	1			-0-
07	6021 R	6021	-0-	-0-	-0-	541 1 66 9		5414	2	Y	60	60	1			-0-
08	5083 R	5083	-0-	-0-	-0-	457 1 56 9		4570	2	Y	51	48	1			3
09	6630 #	3850	-0-	-2780	-0-	536 1 58 9		3256	2	Y	53	49	1			7
10	6851 #	3339	-0-	-3512	-0-	365 1 43 9		2931	2	Y	39	43	1			3
11	6630 #	2718	-0-	-3912	-0-	372 1 36 9		2310	2	Y	33	31	1			5
*12	6014 #	2856	-0-	-3158	-0-	301 1 46 9		2509	2	Y	42	45	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-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-

FULTON BEACH (B-2) 33297 440 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FULTON BEACH WELL #: 6 RRCID -> 168187 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 6936 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. 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	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 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	7812		5125	-0-	-2687	17467	5116	2	9	9	N	8					110
02	7056		4600	-0-	-2456	15011	4591	2	9	9	N	8					118
03	7812		5106	-0-	-2706	12305	5097	2	9	9	N	8					126
04	7560		4902	-0-	-2658	9647	4872	2	30	9	N	27					153
05	7812		4385	-0-	-3427	6220	4356	2	29	9	N	26					179
06	7560		4014	-0-	-3546	2674	3988	2	26	9	N	24					203
07	6648	R	3974	-0-	-2674	-0-	3953	2	21	9	N	19					222
08	5162	R	5162	-0-	-0-	-0-	5139	2	23	9	N	21	148	1			95
09	4966	R	4966	-0-	-0-	-0-	4962	2	4	9	N	4					99
10	5650	R	5650	-0-	-0-	-0-	5611	2	39	9	N	35					134
11	5010	#	2904	-0-	-2106	-0-	2845	2	59	9	N	54					188
12	5177	#	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 50,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
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	7812		6951	-0-	-861	10588	6928	3	23	9	N	21					122
02	7056		6939	-0-	-117	10471	6928	3	11	9	N	10					132
03	7812		8376	-0-	564	11035	8370	3	6	9	N	5					137
04	7560		7557	-0-	-3	11032	7550	3	7	9	N	6	122	1			21
05	7812		7971	-0-	159	11191	7921	3	50	9	N	45					66
06	7560		7949	-0-	389	11580	7921	3	28	9	N	25					91
07	7812		1252	-0-	-6560	5020	1235	3	17	9	N	15					106
08	5020	R	-0-	-0-	-5020	-0-					N	-0-					106
*09	7560		9449	-0-	1889	1889	9443	3	6	9	N	5					111
*10	7812		7964	-0-	152	2041	7957	3	7	9	N	6					117
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 64,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 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	173	R	173	-0-	-0-	-0-	137	3	36	5	Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	100	50	3	50	5	Y	-0-					-0-
03	T. A.		42	-0-	42	142	22	3	20	5	Y	-0-					-0-
04	182	R	40	-0-	-142	-0-	4	3	36	5	Y	-0-					-0-
05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	594	3	44	5	Y	-0-					-0-
06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	447	3	41	5	Y	-0-					-0-
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	543	3	35	5	Y	-0-					-0-
08	647	R	647	-0-	-0-	-0-	610	3	37	5	Y	-0-					-0-
09	558	R	558	-0-	-0-	-0-	523	3	35	5	Y	-0-					-0-
10	121	R	121	-0-	-0-	-0-	101	3	20	5	Y	-0-					-0-
11	480	#	132	-0-	-348	-0-	92	3	40	5	Y	-0-					-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	96	3	7	5	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	20	3	15	5	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	10	3	17	5	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	24	5	111	9	Y	101	101	1			-0-
05	588	R	588	-0-	-0-	-0-	522	3	27	5	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	440	R	440	-0-	-0-	-0-	387	3	20	5	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	410	3	21	5	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	652	R	652	-0-	-0-	-0-	490	3	20	5	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
09	670	R	670	-0-	-0-	-0-	422	3	19	5	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	123	3	16	5	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
11	390	#	308	-0-	-82	-0-	110	3	20	5	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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	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-

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	DLQ G-10	-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	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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 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	16492 X	14068	-0-	-2424	-0-	12672	2	1396	9	Y	1269	1278	1			77
02	14056 X	11045	-0-	-3011	-0-	10053	2	992	9	Y	902	896	1			83
03	14818 X	13544	-0-	-1274	-0-	12237	2	1307	9	Y	1188	1201	1			70
04	14310 X	13128	-0-	-1182	-0-	11839	2	1289	9	Y	1172	1161	1			81
05	14787 X	13564	-0-	-1223	-0-	12282	2	1282	9	Y	1165	1159	1			87
06	INC G-10	13255	-0-	13255	13255	12071	2	1184	9	Y	1076	1076	1			87
07	INC G-10	13649	-0-	13649	26904	12419	2	1230	9	Y	1118	1116	1			89
08	34324 X	7420	-0-	-26904	-0-	6741	2	679	9	Y	617	665	1			41
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3217	2	150	9	Y	136	145	1			32
10	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	12367	2	1477	9	Y	1343	1305	1			70
11	12840 X	9826	-0-	-3014	-0-	8724	2	1102	9	Y	1002	968	1			104
12	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 126,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,988

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) //CONT.// 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-

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	855	2	30	9	Y	27	27	1			2
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	687	2	24	9	Y	22	22	1			2
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	824	2	30	9	Y	27	27	1			2
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	856	2	30	9	Y	27	27	1			2
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	799	2	31	9	Y	28	28	1			2
06	INC G-10		939	-0-	939	939	896	2	43	9	Y	39	38	1			3
07	INC G-10		931	-0-	931	1870	889	2	42	9	Y	38	38	1			3
08	1200	N	549	-0-	-651	1219	532	2	17	9	Y	15	17	1			1
09	1493	N	274	-0-	-1219	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1078	2	51	9	Y	46	45	1			2
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	893	2	33	9	Y	30	29	1			3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
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	791	R	791	-0-	-0-	-0-	461	2	330	9	Y	300	281	1			19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			1
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	206	196	1			10
11	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	125	122	1			13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

01	6195 R	6195	-0-	-0-	-0-	5644	2	551	9	Y	501	522	1			31
02	5796	5556	-0-	-240	-0-	5215	2	341	9	Y	310	312	1			29
03	6417	6740	-0-	323	323	6338	2	402	9	Y	365	372	1			22
04	6000 #	5630	-0-	-370	-0-	5304	2	326	9	Y	296	297	1			21
05	6200 #	5161	-0-	-1039	-0-	4894	2	267	9	Y	243	246	1			18
06	INC G-10	4902	-0-	4902	4902	4635	2	267	9	Y	243	242	1			19
07	INC G-10	5244	-0-	5244	10146	4959	2	285	9	Y	259	258	1			20
08	13202	3056	-0-	-10146	-0-	2888	2	168	9	Y	153	163	1			10
09	801 R	801	-0-	-0-	-0-	769	2	32	9	Y	29	32	1			7
10	7588	7588	-0-	-0-	-0-	7192	2	396	9	Y	360	348	1			19
11	5070 #	4484	-0-	-586	-0-	4147	2	337	9	Y	306	293	1			32
12	5239 #	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 55,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

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

01	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					119
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					119
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					119
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					119
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					119
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					119
07	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					119
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					119
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					119
10	961 N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					119
11	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-					119
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 8,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	406	-0-	-462	-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-
02	532	X	480	-0-	-52	-0-	20	1	460	2	N	-0-					-0-
03	589	X	416	-0-	-173	-0-	12	1	403	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	X	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	527	X	67	-0-	-460	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	26	-0-	-563	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	570	X	352	-0-	-218	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	372	X	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

01	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
06	210	X	53	-0-	-157	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	8			-0-
08	217	X	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	60	X	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	341	X	92	-0-	-249	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALAN (EDWARDS LIME) //CONT.// 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	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-

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	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-

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	2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	578	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	232	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	382	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	2640 #	1376	-0-	-1264	-0-	317	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	2728 #	1194	-0-	-1534	-0-	303	1	891	2	N	-0-					-0-
06	2640 #	730	-0-	-1910	-0-	368	1	362	2	N	-0-					-0-
07	3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	739	1	2978	2	N	-0-					-0-
08	3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	531	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	414	1	2290	2	N	-0-					-0-
10	3472 #	2277	-0-	-1195	-0-	524	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	3600 #	1609	-0-	-1991	-0-	633	1	976	2	N	-0-					-0-
12	3720 #	1763	-0-	-1957	-0-	581	1	1182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,200 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	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	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: 109 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	15	-0-	15	15	8	1	7	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	20	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
09	20	R	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	84	1	283	2	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	166	1	256	2	N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	168	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	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	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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	63	1	127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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 (I-80) 33970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233331 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 9172 - 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		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_____ 03/25/2013 - P&A 03-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 250178 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9180 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/10/2013 - P&A 03-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA RANCH (L-40,LOWER) 33970 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 213813 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12018 - 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	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_____ 03/25/2013 - P&A 03-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
BURNS WELL #: RRCID -> 192718 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12400 - 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	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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) //CONT.// 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3080	-0-	-1725	-0-	2961	2	119	9	N	108	183	1			50
02	4340	X	3208	-0-	-1132	-0-	3142	2	66	9	N	60					110
03	4805	X	2646	-0-	-2159	-0-	2541	2	105	9	N	95					205
04	4050	X	2939	-0-	-1111	-0-	2858	2	81	9	N	74	185	1			94
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4151	2	130	9	N	118					212
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	3954	2	163	9	N	148	183	1			177
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3794	2	95	9	N	86	183	1			80
08	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	3474	2	74	9	N	67					147
09	4140	X	2874	-0-	-1266	-0-	2778	2	96	9	N	87	184	1			50
10	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	4137	2	127	9	N	115					165
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4185	2	120	9	N	109	185	1			89
12	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	3603	2	117	9	N	106					195

TOTAL GAS PROD: 42,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	944	-0-	-1412	-0-	931	2	13	9	N	12					251
02	1512	X	1122	-0-	-390	-0-	1110	2	12	9	N	11	183	1			79
03	1674	X	1212	-0-	-462	-0-	1212	2			N	-0-					79
04	1500	X	1148	-0-	-352	-0-	1137	2	11	9	N	10					89
05	1395	X	1083	-0-	-312	-0-	1061	2	22	9	N	20					109
06	1200	X	987	-0-	-213	-0-	889	2	98	9	N	89					198
07	1240	X	1091	-0-	-149	-0-	1071	2	20	9	N	18					216
08	1209	X	1120	-0-	-89	-0-	1100	2	20	9	N	18	176	1			58
09	1140	X	715	-0-	-425	-0-	713	2	2	9	N	2					60
10	1085	X	1049	-0-	-36	-0-	1029	2	20	9	N	18					78
11	1080	X	595	-0-	-485	-0-	591	2	4	9	N	4					82
12	1116	X	711	-0-	-405	-0-	703	2	8	9	N	7					89

TOTAL GAS PROD: 11,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2375	-0-	-477	-0-	453	1	1876	3	N	42	177	1			92
							46	9									
02	2576	X	2048	-0-	-528	-0-	1990	3	58	9	N	53					145
03	2821	X	1355	-0-	-1466	-0-	1314	3	41	9	N	37					182
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1195	3	70	9	N	64	188	1			58
05	2697	X	1382	-0-	-1315	-0-	1328	3	54	9	N	49					107
06	2310	X	1283	-0-	-1027	-0-	1214	3	69	9	N	63					170
07	2263	X	1202	-0-	-1061	-0-	1147	3	55	9	N	50					220
08	1395	X	972	-0-	-423	-0-	917	3	55	9	N	50	186	1			84
09	1350	X	1110	-0-	-240	-0-	1086	3	24	9	N	22					106
10	1395	X	952	-0-	-443	-0-	902	3	50	9	N	45					151
11	1290	X	807	-0-	-483	-0-	764	3	43	9	N	39					190
12	1209	X	1047	-0-	-162	-0-	983	3	64	9	N	58	176	1			72

TOTAL GAS PROD: 15,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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	248	X	230	-0-	-18	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
02	224	X	83	-0-	-141	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	570	X	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	589	X	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	570	X	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	434	X	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 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	2170	X	1074	-0-	-1096	-0-	3	1	1071	3	N	-0-	161	1			67
02	2968	X	688	-0-	-2280	-0-	4	1	680	3	N	4					71
							4	9									
03	3162	X	388	-0-	-2774	-0-	3	1	385	3	N	-0-					71
04	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	9	1	2684	3	N	11					82
							12	9									
05	2511	X	1969	-0-	-542	-0-	7	1	1962	3	N	-0-					82
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	6	1	1532	3	N	2					84
							2	9									
07	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	8	1	1977	3	N	69					153
							76	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	457	1	2375	3	N	110	167	1			96
							121	9									
09	2700	X	2337	-0-	-363	-0-	380	1	1834	3	N	112					208
							123	9									
10	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	362	1	1618	3	N	120	170	1			158
							132	9									
11	2850	X	1629	-0-	-1221	-0-	322	1	1217	3	N	82	184	1			56
							90	9									
12	2945	X	1598	-0-	-1347	-0-	341	1	1176	3	N	74					130
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 21,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17080	X	17080	-0-		-0-	-0-		987	1	15557	3	N	487	545	1			345
									536	9									
02	5767	X	5767	-0-		-0-	-0-		520	1	4955	3	N	265	183	1			427
									292	9									
03	7569	X	7569	-0-		-0-	-0-		272	1	6915	3	N	347	188	1			586
									382	9									
04	13642	X	13642	-0-		-0-	-0-		213	1	12928	3	N	455	730	1			311
									501	9									
05	14603	X	14603	-0-		-0-	-0-		904	1	13273	3	N	387	366	1			332
									426	9									
06	15481	X	15481	-0-		-0-	-0-		975	1	14095	3	N	374	365	1			341
									411	9									
07	16010	X	16010	-0-		-0-	-0-		1090	1	14516	3	N	367	544	1			164
									404	9									
08	15658	X	15658	-0-		-0-	-0-		1142	1	14135	3	N	346	183	1			327
									381	9									
09	15060	X	14034	-0-		-1026	-0-		1002	1	12678	3	N	322	367	1			282
									354	9									
10	15562	X	15024	-0-		-538	-0-		1083	1	13564	3	N	343	364	1			261
									377	9									
11	15060	X	13814	-0-		-1246	-0-		1043	1	12473	3	N	271	364	1			168
									298	9									
12	15562	X	14391	-0-		-1171	-0-		1076	1	12937	3	N	344	368	1			144
									378	9									

TOTAL GAS PROD: 163,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,308

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	X	2154	-0-		-0-	-0-		149	1	2002	3	N	3					236
									3	9									
02	1932	X	1161	-0-		-771	-0-		84	1	1069	3	N	7					243
									8	9									
03	2139	X	1508	-0-		-631	-0-		80	1	1415	3	N	12					255
									13	9									
04	2249	X	2249	-0-		-0-	-0-		75	1	2166	3	N	7					262
									8	9									
05	2139	X	1854	-0-		-285	-0-		86	1	1768	3	N	-0-					262
06	2070	X	1941	-0-		-129	-0-		85	1	1855	3	N	1					263
									1	9									
07	2339	X	2339	-0-		-0-	-0-		94	1	2245	3	N	-0-					263
08	2325	X	2100	-0-		-225	-0-		95	1	2005	3	N	-0-					263
09	2250	X	2135	-0-		-115	-0-		93	1	1844	3	N	180	180	1			263
									198	9									
10	2325	X	2051	-0-		-274	-0-		96	1	1955	3	N	-0-					263
11	2250	X	1540	-0-		-710	-0-		64	1	1476	3	N	-0-					263
12	2325	X	1988	-0-		-337	-0-		95	1	1893	3	N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 23,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	12927	X	12927	-0-		-0-	-0-	759	1	11978	3	N	173	185	1			147
								190	9									
02	6048	X	5403	-0-		-645	-0-	506	1	4823	3	N	67					214
								74	9									
03	7378	X	1887	-0-		-5491	-0-	69	1	1757	3	N	55	185	1			84
								61	9									
04	7962	X	7962	-0-		-0-	-0-	126	1	7618	3	N	198	185	1			97
								218	9									
05	7378	X	6019	-0-		-1359	-0-	377	1	5537	3	N	95					192
								105	9									
06	7140	X	6732	-0-		-408	-0-	425	1	6153	3	N	140	180	1			152
								154	9									
07	7378	X	6143	-0-		-1235	-0-	422	1	5615	3	N	96	177	1			71
								106	9									
08	7378	X	5400	-0-		-1978	-0-	404	1	4996	3	N	-0-					71
09	7140	X	6654	-0-		-486	-0-	475	1	6011	3	N	153	179	1			45
								168	9									
10	6944	X	6504	-0-		-440	-0-	475	1	5949	3	N	73					118
								80	9									
11	6720	X	5658	-0-		-1062	-0-	430	1	5141	3	N	79					197
								87	9									
12	6882	X	5792	-0-		-1090	-0-	437	1	5254	3	N	92	188	1			101
								101	9									

TOTAL GAS PROD: 77,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

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	3658	X	3631	-0-		-27	-0-	534	1	2935	3	N	147					291
								162	9									
02	3746	X	3746	-0-		-0-	-0-	761	1	2906	3	N	72	179	1			184
								79	9									
03	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	833	1	2241	3	N	83					267
								91	9									
04	4447	X	4447	-0-		-0-	-0-	527	1	3753	3	N	152	184	1			235
								167	9									
05	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	3466	1	557	2	N	122	165	5			192
								134	9									
06	4020	X	3724	-0-		-296	-0-	390	1	3205	3	N	117					309
								129	9									
07	4588	X	2454	-0-		-2134	-0-	291	1	2163	3	N	-0-	183	1			126
08	4588	X	3231	-0-		-1357	-0-	298	1	2910	3	N	21					147
								23	9									
09	4440	X	2045	-0-		-2395	-0-	197	1	1828	3	N	18					165
								20	9									
10	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	417	1	3814	3	N	52					217
								57	9									
11	3720	X	3532	-0-		-188	-0-	362	1	3146	3	N	22					239
								24	9									
*12	3708	X	3708	-0-		-0-	-0-	377	1	3142	3	N	172	172	1			239
								189	9									

TOTAL GAS PROD: 42,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8832	X	8832	-0-		-0-	-0-	432	1	7902	3	N	453	354	1			224
								498	9									
02	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-	312	1	3102	3	N	297	239	1			282
								327	9									
03	4219	X	4219	-0-		-0-	-0-	654	1	3386	3	N	163	186	1			259
								179	9									
04	9357	X	9357	-0-		-0-	-0-	486	1	8238	3	N	575	555	1			279
								633	9									
05	7566	X	7566	-0-		-0-	-0-	446	1	6748	3	N	338	353	1			264
								372	9									
06	9771	X	9771	-0-		-0-	-0-	575	1	8656	3	N	491	364	1			391
								540	9									
07	9375	X	9375	-0-		-0-	-0-	563	1	8525	3	N	261	365	1			287
								287	9									
08	9543	X	9543	-0-		-0-	-0-	704	1	8288	3	N	501	365	1			423
								551	9									
09	8197	X	8197	-0-		-0-	-0-	682	1	7186	3	N	299	550	1			172
								329	9									
10	9333	X	9333	-0-		-0-	-0-	771	1	7975	3	N	534	367	1			339
								587	9									
11	8858	X	8858	-0-		-0-	-0-	792	1	7596	3	N	427	370	1			396
								470	9									
*12	8736	X	8736	-0-		-0-	-0-	818	1	7607	3	N	283	185	1			494
								311	9									

TOTAL GAS PROD: 97,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,622

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-	420	1	2314	3	N	2					122
								2	9									
02	2548	X	835	-0-		-1713	-0-	173	1	662	3	N	-0-					122
03	2759	X	1076	-0-		-1683	-0-	290	1	778	3	N	7					129
								8	9									
04	2670	X	1643	-0-		-1027	-0-	203	1	1440	3	N	-0-					129
05	2728	X	963	-0-		-1765	-0-	809	1	129	2	N	23	112	5			40
								25	9									
06	2640	X	1475	-0-		-1165	-0-	159	1	1303	3	N	12					52
								13	9									
07	1705	X	1458	-0-		-247	-0-	156	1	1156	3	N	133	165	1			20
								146	9									
08	1705	X	914	-0-		-791	-0-	84	1	819	3	N	10					30
								11	9									
09	1650	X	1373	-0-		-277	-0-	133	1	1226	3	N	13					43
								14	9									
10	1519	X	1346	-0-		-173	-0-	132	1	1206	3	N	7					50
								8	9									
11	1470	X	933	-0-		-537	-0-	96	1	834	3	N	3					53
								3	9									
*12	1588	X	1588	-0-		-0-	-0-	167	1	1393	3	N	25					78
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	42	1	13303	3	N	110	181	1			109
							121	9									
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	42	1	7831	3	N	65					174
							72	9									
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	51	1	5774	3	N	31					205
							34	9									
04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	47	1	13892	3	N	98	183	1			120
							108	9									
05	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	40	1	10698	3	N	79					199
							87	9									
06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	39	1	10161	3	N	67	179	1			87
							74	9									
07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	40	1	10186	3	N	78					165
							86	9									
08	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	7987	1	6119	3	N	87					252
							96	9									
09	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	8233	1	8003	3	N	102	179	1			175
							112	9									
10	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	8870	1	7336	3	N	112					287
							123	9									
11	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	8726	1	6690	3	N	102					389
							112	9									
*12	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	9021	1	7505	3	N	115					504
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 151,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8144	-0-	-1714	-0-	1234	1	6789	3	N	110	180	1			132
							121	9									
02	8792	X	4808	-0-	-3984	-0-	980	1	3740	3	N	80	170	1			42
							88	9									
03	8959	X	3086	-0-	-5873	-0-	827	1	2226	3	N	30					72
							33	9									
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	1069	1	7612	3	N	172					244
							189	9									
05	8959	X	5607	-0-	-3352	-0-	760	1	4736	3	N	101	183	1			162
							111	9									
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	926	1	7616	3	N	106	183	1			85
							117	9									
07	9176	X	8003	-0-	-1173	-0-	940	1	6964	3	N	90					175
							99	9									
08	9176	X	7849	-0-	-1327	-0-	721	1	7037	3	N	83	183	1			75
							91	9									
09	8880	X	7673	-0-	-1207	-0-	740	1	6867	3	N	60					135
							66	9									
10	8959	X	7213	-0-	-1746	-0-	703	1	6433	3	N	70					205
							77	9									
11	8670	X	7971	-0-	-699	-0-	812	1	7062	3	N	88	179	1			114
							97	9									
*12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	852	1	7096	3	N	85					199
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 85,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

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. GAS LIFT (I)(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	8796	-0-	-1527	-0-	441	1	8057	3	N	271	366	1			105
							298	9									
02	9184	X	5144	-0-	-4040	-0-	455	1	4517	3	N	156	186	1			75
							172	9									
03	9176	X	2426	-0-	-6750	-0-	381	1	1980	3	N	59					134
							65	9									
04	8880	X	7539	-0-	-1341	-0-	404	1	6841	3	N	267	363	1			38
							294	9									
05	9176	X	6237	-0-	-2939	-0-	372	1	5642	3	N	203	186	1			55
							223	9									
06	8520	X	7490	-0-	-1030	-0-	454	1	6838	3	N	180	180	1			55
							198	9									
07	7781	X	7033	-0-	-748	-0-	424	1	6398	3	N	192					247
							211	9									
08	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	545	1	6428	3	N	172	362	1			57
							189	9									
09	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	622	1	6556	3	N	160					217
							176	9									
10	7533	X	7435	-0-	-98	-0-	640	1	6620	3	N	159	184	1			192
							175	9									
11	7290	X	7156	-0-	-134	-0-	659	1	6317	3	N	164	179	1			177
							180	9									
12	7533	X	6591	-0-	-942	-0-	620	1	5773	3	N	180	180	1			177
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 80,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4168	-0-	-3365	-0-	215	1	3941	3	N	11	178	1			97
							12	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	246	1	2442	3	N	253	185	1			165
							278	9									
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	190	1	983	3	N	65					230
							72	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	201	1	3409	3	N	41					271
							45	9									
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1665	3	N	50					321
							55	9									
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	211	1	3180	3	N	177					498
							195	9									
07	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	213	1	3229	3	N	-0-	184	1			314
08	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	328	1	3199	3	N	-0-	176	1			138
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	364	1	3379	3	N	241					379
							265	9									
10	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	362	1	3320	3	N	-0-					379
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	359	1	3127	3	N	134					513
							147	9									
12	4061	X	3346	-0-	-715	-0-	353	1	2940	3	N	48	189	1			372
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 39,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	277	-0-	-7659	-0-	42	1	229	3	N	5					266
							6	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	406	1	1549	3	N	161	187	1			240
							177	9									
03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	300	1	808	3	N	69					309
							76	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	493	1	3511	3	N	232	185	1			356
							255	9									
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	904	1	5628	3	N	235	361	1			230
							259	9									
06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	858	1	7053	3	N	186					416
							205	9									
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	875	1	6489	3	N	163	182	1			397
							179	9									
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	659	1	6430	3	N	159	182	1			374
							175	9									
09	8130	X	6973	-0-	-1157	-0-	671	1	6222	3	N	73	183	1			264
							80	9									
10	8401	X	7727	-0-	-674	-0-	744	1	6823	3	N	145	179	1			230
							160	9									
11	8130	X	7369	-0-	-761	-0-	744	1	6467	3	N	144	185	1			189
							158	9									
*12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	796	1	6620	3	N	160	185	1			164
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 67,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	22229	-0-	-2106	-0-	1302	1	20536	3	N	355	359	1			170
							391	9									
02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	1327	1	12638	3	N	199	180	1			189
							219	9									
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	416	1	10559	3	N	165	184	1			170
							182	9									
04	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	353	1	21363	3	N	347	370	1			147
							382	9									
05	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	1380	1	20255	3	N	320	362	1			105
							352	9									
06	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	1375	1	19869	3	N	277	183	1			199
							305	9									
07	22847	X	18820	-0-	-4027	-0-	1284	1	17108	3	N	389	184	1			404
							428	9									
08	22847	X	19583	-0-	-3264	-0-	1433	1	17744	3	N	369	183	1			590
							406	9									
09	22110	X	18564	-0-	-3546	-0-	1345	1	17018	3	N	183	548	1			225
							201	9									
10	22258	X	18801	-0-	-3457	-0-	1356	1	16993	3	N	411	182	1			454
							452	9									
11	21540	X	17531	-0-	-4009	-0-	1319	1	15762	3	N	409	365	1			498
							450	9									
12	19592	X	18630	-0-	-962	-0-	1416	1	17015	3	N	181	559	1			120
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 225,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,605

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	29782	-0-	-4628	-0-	1695	1	26733	3	N	1231	1288	1			240
							1354	9									
02	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	1747	1	16670	3	N	702	737	1			205
							772	9									
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	450	1	11454	3	N	446	185	1			466
							491	9									
04	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	424	1	25691	3	N	1187	1277	1			376
							1306	9									
05	28806	X	28806	-0-	-0-	-0-	1755	1	25783	3	N	1153	1088	1			441
							1268	9									
06	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	1681	1	24309	3	N	1030	1087	1			384
							1133	9									
07	28334	X	26016	-0-	-2318	-0-	1739	1	23162	3	N	1014	1094	1			304
							1115	9									
08	28799	X	26741	-0-	-2058	-0-	1920	1	23765	3	N	960	903	1			361
							1056	9									
09	27870	X	26047	-0-	-1823	-0-	1837	1	23254	3	N	869	909	1			321
							956	9									
10	28799	X	27105	-0-	-1694	-0-	1930	1	24194	3	N	892	914	1			299
							981	9									
11	27120	X	25470	-0-	-1650	-0-	1894	1	22632	3	N	858	918	1			239
							944	9									
12	26908	X	26322	-0-	-586	-0-	1948	1	23410	3	N	876	791	1			324
							964	9									

TOTAL GAS PROD: 302,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,218

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-					37
02	672	N	467	-0-	-205	-0-	44	1	423	3	N	-0-					37
03	899	N	297	-0-	-602	-0-	11	1	286	3	N	-0-					37
04	750	N	641	-0-	-109	-0-	10	1	631	3	N	-0-					37
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	N	-0-					37
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	3	N	-0-					37
07	651	N	357	-0-	-294	-0-	25	1	332	3	N	-0-					37
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					37
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					37
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	125 173	1 9	1981	3	N	157	182	1			219
02	2268	X	1157	-0-	-1111	-0-	103 75	1 9	979	3	N	68					287
03	2697	X	1222	-0-	-1475	-0-	44 68	1 9	1110	3	N	62					349
04	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	31 123	1 9	1856	3	N	112	185	1			276
05	2697	X	2006	-0-	-691	-0-	118 156	1 9	1732	3	N	142	183	1			235
06	2220	X	2022	-0-	-198	-0-	123 129	1 9	1770	3	N	117					352
07	2077	X	1940	-0-	-137	-0-	127 113	1 9	1700	3	N	103	181	1			274
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	167 141	1 9	2066	3	N	128					402
09	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	149 110	1 9	1895	3	N	100	183	1			319
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	163 89	1 9	2047	3	N	81	183	1			217
11	2310	X	1587	-0-	-723	-0-	114 109	1 9	1364	3	N	99					316
12	2387	X	1804	-0-	-583	-0-	129 134	1 9	1541	3	N	122	184	1			254

TOTAL GAS PROD: 22,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. 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	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	67	1	1232	3	N	164	189	1			127
								180	9									
02	1204	N	956	-0-		-248	-0-	67	1	663	3	N	205					332
								226	9									
03	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	190	1	984	3	N	42					374
								46	9									
04	1440	N	1272	-0-		-168	-0-	65	1	1104	3	N	94	186	1			282
								103	9									
05	1054	N	1028	-0-		-26	-0-	61	1	923	3	N	40					322
								44	9									
06	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	77	1	1148	3	N	100					422
								110	9									
07	1302	N	1223	-0-		-79	-0-	72	1	1084	3	N	61	184	1			299
								67	9									
08	964	N	964	-0-		-0-	-0-	72	1	848	3	N	40					339
								44	9									
09	1350	N	1209	-0-		-141	-0-	102	1	1067	3	N	36					375
								40	9									
10	669	N	669	-0-		-0-	-0-	57	1	589	3	N	21					396
								23	9									
11	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	91	1	878	3	N	48					444
								53	9									
12	1240	N	1111	-0-		-129	-0-	102	1	945	3	N	58					502
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

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. 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	23405	X	19004	-0-		-4401	-0-	957	1	17513	3	N	485	555	1			137
								534	9									
02	11726	X	11726	-0-		-0-	-0-	1049	1	10400	3	N	252	362	1			27
								277	9									
03	5291	X	5291	-0-		-0-	-0-	832	1	4313	3	N	133					160
								146	9									
04	19400	X	19400	-0-		-0-	-0-	1061	1	17951	3	N	353	371	1			142
								388	9									
05	19067	X	19067	-0-		-0-	-0-	1147	1	17381	3	N	490	365	1			267
								539	9									
06	17472	X	17472	-0-		-0-	-0-	1060	1	15959	3	N	412	360	1			319
								453	9									
07	20057	X	17924	-0-		-2133	-0-	1089	1	16479	3	N	324	366	1			277
								356	9									
08	20057	X	17781	-0-		-2276	-0-	1370	1	16146	3	N	241	364	1			154
								265	9									
09	19410	X	17085	-0-		-2325	-0-	1453	1	15294	3	N	307	182	1			279
								338	9									
10	19065	X	17205	-0-		-1860	-0-	1494	1	15441	3	N	245	183	1			341
								270	9									
11	17460	X	16255	-0-		-1205	-0-	1510	1	14483	3	N	238	372	1			207
								262	9									
12	17918	X	16387	-0-		-1531	-0-	1568	1	14580	3	N	217	179	1			245
								239	9									

TOTAL GAS PROD: 194,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,697

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2036	-0-	-5621	-0-	302	1	1660	3	N	67					135
							74	9									
02	6496	X	1127	-0-	-5369	-0-	225	1	858	3	N	40					175
							44	9									
03	2666	X	1214	-0-	-1452	-0-	319	1	858	3	N	34					209
							37	9									
04	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	259	1	1841	3	N	69	183	1			95
							76	9									
05	2263	X	1481	-0-	-782	-0-	198	1	1237	3	N	42					137
							46	9									
06	1980	X	1466	-0-	-514	-0-	154	1	1266	3	N	42					179
							46	9									
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	302	1	2238	3	N	62	183	1			58
							68	9									
08	2263	X	2180	-0-	-83	-0-	197	1	1924	3	N	54					112
							59	9									
09	2190	X	2101	-0-	-89	-0-	199	1	1849	3	N	48					160
							53	9									
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	397	1	3634	3	N	19					179
							21	9									
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	287	1	2500	3	N	25					204
							28	9									
12	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	232	1	1928	3	N	62	181	1			85
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 25,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	416	1	7611	3	N	224	186	1			142
							246	9									
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	414	1	4112	3	N	114	174	1			82
							125	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	498	1	2585	3	N	68					150
							75	9									
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	472	1	7991	3	N	217	183	1			184
							239	9									
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	445	1	6740	3	N	179	186	1			177
							197	9									
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	534	1	8043	3	N	224	361	1			40
							246	9									
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	528	1	7983	3	N	155					195
							171	9									
08	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	730	1	7124	3	N	126	187	1			134
							139	9									
09	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	778	1	7213	3	N	123					257
							135	9									
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	783	1	7176	3	N	125	182	1			200
							138	9									
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	749	1	6514	3	N	118	184	1			134
							130	9									
*12	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	773	1	6431	3	N	130					264
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 88,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	5					205
							6	9									
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	4					209
							4	9									
04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					209
05	14B2 EXT		6	-0-	6	38	6	3			N	-0-					209
06	14B2 EXT		18	-0-	18	56	1	1	17	3	N	-0-					209
07	T. A.		20	-0-	20	76	1	1	16	3	N	3					212
							3	9									
08	95	X	19	-0-	-76	-0-	1	1	18	3	N	-0-					212
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					212
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	3	9	9	N	8					220
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	12	3	N	4					224
							4	9									
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 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	30381	X	30381	-0-	-0-	-0-	1553	1	28429	3	N	363	351	1			214
							399	9									
02	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	1700	1	16857	3	N	187	179	1			222
							206	9									
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	165	1	856	3	N	10					232
							11	9									
04	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	1348	1	22816	3	N	457	547	1			142
							503	9									
05	29765	X	29765	-0-	-0-	-0-	1817	1	27532	3	N	378	186	1			334
							416	9									
06	26621	X	26621	-0-	-0-	-0-	1632	1	24574	3	N	377	359	1			352
							415	9									
07	26999	X	26999	-0-	-0-	-0-	1650	1	24950	3	N	363	181	1			534
							399	9									
08	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	2119	1	24964	3	N	199	184	1			549
							219	9									
09	28800	X	25917	-0-	-2883	-0-	2226	1	23436	3	N	232	357	1			424
							255	9									
10	29760	X	26477	-0-	-3283	-0-	2314	1	23908	3	N	232	179	1			477
							255	9									
11	26610	X	24946	-0-	-1664	-0-	2335	1	22394	3	N	197	352	1			322
							217	9									
12	27311	X	24356	-0-	-2955	-0-	2344	1	21790	3	N	202	182	1			342
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 287,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,197

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	16709	X	12293	-0-	-4416	-0-	717	1	11315	3	N	237	170	1			239
							261	9									
02	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	743	1	7076	3	N	137	184	1			192
							151	9									
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	199	1	5039	3	N	79					271
							87	9									
04	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	244	1	14806	3	N	234	360	1			145
							257	9									
05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	725	1	10637	3	N	202	175	1			172
							222	9									
06	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	711	1	10276	3	N	167					339
							184	9									
07	15810	X	8555	-0-	-7255	-0-	588	1	7831	3	N	124					463
							136	9									
08	13237	X	7817	-0-	-5420	-0-	578	1	7152	3	N	79	183	1			359
							87	9									
09	12810	X	8696	-0-	-4114	-0-	631	1	7981	3	N	76	184	1			251
							84	9									
10	11594	X	9662	-0-	-1932	-0-	714	1	8948	3	N	-0-					251
11	11160	X	8418	-0-	-2742	-0-	641	1	7661	3	N	105	184	1			172
							116	9									
12	8990	X	8675	-0-	-315	-0-	656	1	7894	3	N	114	187	1			99
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 115,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

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	10633	X	8394	-0-	-2239	-0-	425	1	7778	3	N	174	179	1			199
							191	9									
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	422	1	4192	3	N	94	186	1			107
							103	9									
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	N	-0-					107
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	198	1	3346	3	N	77					184
							85	9									
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	238	1	3614	3	N	104	179	1			109
							114	9									
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	262	1	3951	3	N	128	182	1			55
							141	9									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	500	1	7571	3	N	107					162
							118	9									
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	1084	1	6779	3	N	83					245
							91	9									
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1005	1	6067	3	N	96	182	1			159
							106	9									
10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	1044	1	6198	3	N	78	182	1			55
							86	9									
11	7920	X	6340	-0-	-1580	-0-	1014	1	5239	3	N	79					134
							87	9									
12	8184	X	6944	-0-	-1240	-0-	1188	1	5681	3	N	68					202
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 69,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8898	X	8898	-0-		-0-	-0-	510	1	8043	3	N	314	362	1			279
								345	9									
02	5354	X	5354	-0-		-0-	-0-	494	1	4707	3	N	139					418
								153	9									
03	4278	X	1899	-0-		-2379	-0-	69	1	1752	3	N	71					489
								78	9									
04	8679	X	8679	-0-		-0-	-0-	135	1	8199	3	N	314	736	1			67
								345	9									
05	8278	X	8278	-0-		-0-	-0-	510	1	7483	3	N	259	182	1			144
								285	9									
06	7645	X	7645	-0-		-0-	-0-	479	1	6925	3	N	219	184	1			179
								241	9									
07	7462	X	7462	-0-		-0-	-0-	506	1	6740	3	N	196	183	1			192
								216	9									
08	7781	X	7781	-0-		-0-	-0-	568	1	7033	3	N	164	176	1			180
								180	9									
09	7238	X	7238	-0-		-0-	-0-	516	1	6522	3	N	182	178	1			184
								200	9									
10	6315	X	6315	-0-		-0-	-0-	457	1	5719	3	N	126	178	1			132
								139	9									
11	6873	X	6873	-0-		-0-	-0-	514	1	6139	3	N	200					332
								220	9									
*12	7047	X	7047	-0-		-0-	-0-	523	1	6291	3	N	212	370	1			174
								233	9									

TOTAL GAS PROD: 83,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,396

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6746	X	1854	-0-		-4892	-0-	92	1	1674	3	N	80	185	1			168
								88	9									
02	1820	X	1116	-0-		-704	-0-	99	1	980	3	N	34					202
								37	9									
03	1823	X	1823	-0-		-0-	-0-	287	1	1486	3	N	45	182	1			65
								50	9									
04	2454	X	2454	-0-		-0-	-0-	131	1	2213	3	N	100					165
								110	9									
05	2041	X	2041	-0-		-0-	-0-	121	1	1845	3	N	68					233
								75	9									
06	1984	X	1984	-0-		-0-	-0-	119	1	1789	3	N	69	184	1			118
								76	9									
07	2542	X	2325	-0-		-217	-0-	140	1	2119	3	N	60					178
								66	9									
08	9044	X	9044	-0-		-0-	-0-	704	1	8288	3	N	47					225
								52	9									
09	2460	X	1890	-0-		-570	-0-	158	1	1670	3	N	56	184	1			97
								62	9									
10	2046	X	1897	-0-		-149	-0-	163	1	1676	3	N	53					150
								58	9									
11	4590	X	1861	-0-		-2729	-0-	169	1	1624	3	N	62					212
								68	9									
12	4743	X	1920	-0-		-2823	-0-	179	1	1671	3	N	64	188	1			88
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 30,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 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	2418	X	407	-0-	-2011	-0-	29	1	378	3	N	-0-			186
02	3136	X	178	-0-	-2958	-0-	22	1	156	3	N	-0-			186
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			186
04	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	144	1	1741	3	N	-0-			186
05	2635	X	704	-0-	-1931	-0-	65	1	639	3	N	-0-			186
06	390	X	307	-0-	-83	-0-	28	1	279	3	N	-0-			186
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	498	1	6244	3	N	-0-			186
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	565	1	2937	3	N	-0-			186
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	526	1	2536	3	N	13			199
							14	9							
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	538	1	2404	3	N	13			212
							14	9							
11	4740	X	1401	-0-	-3339	-0-	292	1	1103	3	N	5			217
							6	9							
12	4898	X	1482	-0-	-3416	-0-	331	1	1142	3	N	8			225
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 22,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 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	842	X	842	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	N	9			164
							10	9							
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	4	1	732	3	N	-0-			164
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			164
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			164
05	837	X	56	-0-	-781	-0-	56	3			N	-0-			164
06	810	X	29	-0-	-781	-0-	29	3			N	-0-			164
07	806	X	255	-0-	-551	-0-	1	1	254	3	N	-0-			164
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	15			179
							17	9							
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	1709	1	787	3	N	23			202
							25	9							
10	655	X	655	-0-	-0-	-0-	173	1	480	3	N	2			204
							2	9							
11	600	X	533	-0-	-67	-0-	172	1	361	3	N	-0-			204
12	2604	X	428	-0-	-2176	-0-	172	1	256	3	N	-0-			204

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 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	961	X	226	-0-	-735	-0-	1	1	225	3	N	-0-	187	1			38
02	868	X	501	-0-	-367	-0-	3	1	492	3	N	5					43
							6	9									
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					43
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					43
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	915	1	701	3	N	29					72
							32	9									
09	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	680	1	662	3	N	32					104
							35	9									
10	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	654	1	540	3	N	18					122
							20	9									
11	1590	X	1434	-0-	-156	-0-	801	1	613	3	N	18					140
							20	9									
12	1643	X	965	-0-	-678	-0-	512	1	427	3	N	24					164
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 7,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	3069	X	19	-0-	-3050	-0-	1	1	18	3	N	-0-					79
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					79
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					79
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	76	1	4597	3	N	-0-					79
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
07	3782	X	50	-0-	-3732	-0-	4	1	46	3	N	-0-					79
08	3782	X	1	-0-	-3781	-0-	1	3			N	-0-					79
09	3660	X	70	-0-	-3590	-0-	5	1	56	3	N	8					87
							9	9									
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					87
11	60	X	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					87
12	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 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	32702	X	32702	-0-	-0-	-0-	101	1	32099	3	N	456	532	1			129
							502	9									
02	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	96	1	18015	3	N	236	185	1			180
							260	9									
03	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	115	1	12944	3	N	204	184	1			200
							224	9									
04	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	100	1	29760	3	N	471	514	1			157
							518	9									
05	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	116	1	30825	3	N	523	540	1			140
							575	9									
06	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	101	1	26276	3	N	421	361	1			200
							463	9									
07	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	94	1	23841	3	N	312	363	1			149
							343	9									
08	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	2211	1	21586	3	N	216	181	1			184
							238	9									
09	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	2209	1	20488	3	N	198	185	1			197
							218	9									
10	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	2241	1	20537	3	N	227	184	1			240
							250	9									
11	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	2183	1	18987	3	N	243	184	1			299
							267	9									
*12	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	2284	1	19009	3	N	233	373	1			159
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 290,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,740

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. GAS LIFT (I)(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	17488	-0-	-926	-0-	894	1	16359	3	N	214	363	1			102
							235	9									
02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	826	1	8191	3	N	120					222
							132	9									
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1441	1	7471	3	N	79					301
							87	9									
04	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	1020	1	17268	3	N	206	183	1			324
							227	9									
05	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	915	1	13851	3	N	187					511
							206	9									
06	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	900	1	13557	3	N	166	184	1			493
							183	9									
07	19127	X	13960	-0-	-5167	-0-	854	1	12912	3	N	176	370	1			299
							194	9									
08	18445	X	11291	-0-	-7154	-0-	1042	1	10166	3	N	75					374
							83	9									
09	17850	X	12407	-0-	-5443	-0-	1196	1	11090	3	N	110	359	1			125
							121	9									
10	15128	X	12607	-0-	-2521	-0-	1232	1	11285	3	N	82					207
							90	9									
11	14640	X	11979	-0-	-2661	-0-	1225	1	10652	3	N	93	185	1			115
							102	9									
12	13950	X	11321	-0-	-2629	-0-	1204	1	10023	3	N	85					200
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 157,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
02	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
03	0	W	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
04	0	W	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	14B	DENY	-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-

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

01	121179	X	109167	-0-	-12012	-0-	335	1	106427	3	N	2186	2349	1			239
							2405	9									
02	66428	X	66428	-0-	-0-	-0-	346	1	64742	3	N	1218	1275	1			182
							1340	9									
03	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	369	1	41704	3	N	791	553	1			420
							870	9									
04	106837	X	106837	-0-	-0-	-0-	350	1	104218	3	N	2063	2196	1			287
							2269	9									
05	90627	X	90627	-0-	-0-	-0-	332	1	88177	3	N	1925	1641	1			571
							2118	9									
06	87489	X	87489	-0-	-0-	-0-	331	1	85946	3	N	1102	1089	1			584
							1212	9									
07	110391	X	86337	-0-	-24054	-0-	332	1	84169	3	N	1669	2008	1			245
							1836	9									
08	98084	X	86499	-0-	-11585	-0-	336	1	84316	3	N	1679	1271	1			653
							1847	9									
09	94920	X	78902	-0-	-16018	-0-	322	1	76940	3	N	1491	1839	1			305
							1640	9									
10	90613	X	83579	-0-	-7034	-0-	346	1	81598	3	N	1486	1272	1			519
							1635	9									
11	87480	X	80608	-0-	-6872	-0-	356	1	78581	3	N	1519	1461	1			577
							1671	9									
12	86490	X	79623	-0-	-6867	-0-	362	1	77678	3	N	1439	1667	1			349
							1583	9									

TOTAL GAS PROD: 999,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,568

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	29388	X	22622	-0-	-6766	-0-	1591	1	20607	3	N	385	361	1			271
							424	9									
02	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	1598	1	11461	3	N	176	186	1			261
							194	9									
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1592	1	2853	3	N	121					382
							133	9									
04	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	1476	1	17748	3	N	370	550	1			202
							407	9									
05	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	1551	1	15359	3	N	325	367	1			160
							358	9									
06	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	1537	1	15196	3	N	227					387
							250	9									
07	20274	X	15617	-0-	-4657	-0-	1138	1	14257	3	N	202	185	1			404
							222	9									
08	20274	X	16494	-0-	-3780	-0-	2630	1	13666	3	N	180	183	1			401
							198	9									
09	19620	X	15500	-0-	-4120	-0-	2627	1	12666	3	N	188	183	1			406
							207	9									
10	17546	X	15204	-0-	-2342	-0-	2748	1	12287	3	N	154	183	1			377
							169	9									
11	16980	X	14606	-0-	-2374	-0-	3028	1	11454	3	N	113	179	1			311
							124	9									
12	16492	X	13384	-0-	-3108	-0-	2967	1	10243	3	N	158	365	1			104
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 185,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 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	33697	X	23461	-0-	-10236	-0-	72	1	22894	3	N	450	186	1			494
							495	9									
02	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	102	1	19084	3	N	150	355	1			289
							165	9									
03	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	100	1	11324	3	N	100					389
							110	9									
04	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	112	1	33404	3	N	263	186	1			466
							289	9									
05	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	93	1	24746	3	N	246	368	1			344
							271	9									
06	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	91	1	23669	3	N	228	180	1			392
							251	9									
07	25637	X	24200	-0-	-1437	-0-	95	1	23997	3	N	98	353	1			137
							108	9									
08	28861	X	25986	-0-	-2875	-0-	2401	1	23438	3	N	134	182	1			89
							147	9									
09	27930	X	19697	-0-	-8233	-0-	1905	1	17668	3	N	113					202
							124	9									
10	25110	X	16991	-0-	-8119	-0-	1662	1	15221	3	N	98	183	1			117
							108	9									
11	25140	X	18193	-0-	-6947	-0-	1864	1	16210	3	N	108					225
							119	9									
12	25978	X	15383	-0-	-10595	-0-	1639	1	13639	3	N	95	176	1			144
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 257,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	2133	-0-	-6330	-0-	110	1	1733	3	N	264	186	1			200
							290	9									
02	6636	X	1407	-0-	-5229	-0-	120	1	1140	3	N	134	187	1			147
							147	9									
03	5642	X	979	-0-	-4663	-0-	34	1	860	3	N	77					224
							85	9									
04	5460	X	882	-0-	-4578	-0-	10	1	610	3	N	238	368	1			94
							262	9									
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	297	1	4360	3	N	202					296
							222	9									
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	263	1	3811	3	N	154	363	1			87
							169	9									
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	271	1	3611	3	N	155					242
							171	9									
08	4867	X	3275	-0-	-1592	-0-	236	1	2925	3	N	104	182	1			164
							114	9									
09	4710	X	3526	-0-	-1184	-0-	254	1	3216	3	N	51	183	1			32
							56	9									
10	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	275	1	3449	3	N	248	185	1			95
							273	9									
11	4230	X	3648	-0-	-582	-0-	272	1	3253	3	N	112					207
							123	9									
12	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	266	1	3198	3	N	118	180	1			145
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 36,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	7599	-0-	-15434	-0-	361	1	6596	3	N	584	548	1			230
							642	9									
02	17724	X	3599	-0-	-14125	-0-	301	1	2989	3	N	281	361	1			150
							309	9									
03	11656	X	3889	-0-	-7767	-0-	597	1	3088	3	N	185	185	1			150
							204	9									
04	11280	X	9818	-0-	-1462	-0-	520	1	8817	3	N	437	547	1			40
							481	9									
05	10788	X	7928	-0-	-2860	-0-	459	1	6950	3	N	472	350	1			162
							519	9									
06	7350	X	4461	-0-	-2889	-0-	257	1	3872	3	N	302	360	1			104
							332	9									
07	10137	X	5711	-0-	-4426	-0-	339	1	5134	3	N	216	273	1			47
							238	9									
08	7471	X	5229	-0-	-2242	-0-	695	1	4348	3	N	169	183	1			33
							186	9									
09	7230	X	5716	-0-	-1514	-0-	785	1	4743	3	N	171					204
							188	9									
10	7471	X	5579	-0-	-1892	-0-	780	1	4631	3	N	153	183	1			174
							168	9									
11	5520	X	4889	-0-	-631	-0-	751	1	3888	3	N	227	179	1			222
							250	9									
12	5921	X	4447	-0-	-1474	-0-	733	1	3508	3	N	187	362	1			47
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 68,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,384

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. GAS LIFT (I)(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	3440	-0-	-1861	-0-	166	1	3048	3	N	205	171	1			99
							226	9									
02	4396	X	2058	-0-	-2338	-0-	175	1	1738	3	N	132	179	1			52
							145	9									
03	3906	X	1840	-0-	-2066	-0-	286	1	1480	3	N	67					119
							74	9									
04	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	184	1	3113	3	N	143	184	1			78
							157	9									
05	3689	X	2330	-0-	-1359	-0-	129	1	1944	3	N	234	183	1			129
							257	9									
06	3330	X	2780	-0-	-550	-0-	165	1	2495	3	N	109	168	1			70
							120	9									
07	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	172	1	2594	3	N	155					225
							171	9									
08	3503	X	2863	-0-	-640	-0-	210	1	2476	3	N	161	176	1			210
							177	9									
09	3390	X	2927	-0-	-463	-0-	238	1	2512	3	N	161	182	1			189
							177	9									
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	261	1	2703	3	N	166	183	1			172
							183	9									
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	265	1	2549	3	N	164					336
							180	9									
12	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	271	1	2518	3	N	156	365	1			127
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 33,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	653	1	11966	3	N	819	741	1			202
							901	9									
02	16408	X	7887	-0-	-8521	-0-	675	1	6698	3	N	467	549	1			120
							514	9									
03	17050	X	7607	-0-	-9443	-0-	1159	1	6007	3	N	401	371	1			150
							441	9									
04	16500	X	14091	-0-	-2409	-0-	733	1	12419	3	N	854	738	1			266
							939	9									
05	14725	X	11535	-0-	-3190	-0-	660	1	9989	3	N	805	916	1			155
							886	9									
06	13080	X	10026	-0-	-3054	-0-	576	1	8683	3	N	697	723	1			129
							767	9									
07	14570	X	10276	-0-	-4294	-0-	602	1	9094	3	N	527	547	1			109
							580	9									
08	12214	X	10551	-0-	-1663	-0-	1373	1	8588	3	N	536	543	1			102
							590	9									
09	11820	X	10295	-0-	-1525	-0-	1383	1	8350	3	N	511	545	1			68
							562	9									
10	11532	X	10561	-0-	-971	-0-	1449	1	8600	3	N	465	358	1			175
							512	9									
11	10200	X	9976	-0-	-224	-0-	1534	1	7930	3	N	465	371	1			269
							512	9									
12	10633	X	9834	-0-	-799	-0-	1605	1	7679	3	N	500	706	1			63
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 126,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,047

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	753637					N	NO RPT					316
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	753637					N	NO RPT					316
03	0	Z	18653	-0-	18653	772290	156 881	1 9	17616	3	N	801	555	1			514
04	0	Z	44665	-0-	44665	816955	142 2333	1 9	42190	3	N	2121	2373	1			262
05	14B2 EXT		45836	-0-	45836	862791	164 2207	1 9	43465	3	N	2006	1834	1			434
06	14B2 EXT		38239	-0-	38239	901030	140 1624	1 9	36475	3	N	1476	1452	1			458
07	0	Z	39775	-0-	39775	940805	151 1362	1 9	38262	3	N	1238	1278	1			418
08	14B	DENY	39815	-0-	39815	980620	3018 1243	1 9	35554	3	N	1130	1087	1			461
09	14B2 EXT		35162	-0-	35162	1015782	2954 1104	1 9	31104	3	N	1004	1091	1			374
10	14B2 EXT		35244	-0-	35244	1051026	3018 1042	1 9	31184	3	N	947	1086	1			235
11	14B2 EXT		31628	-0-	31628	1082654	2895 963	1 9	27770	3	N	875	738	1			372
12	14B2 EXT		29920	-0-	29920	1112574	2817 904	1 9	26199	3	N	822	917	1			277

TOTAL GAS PROD: 358,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,420

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	13411	-0-	13411	110447	659 702	1 9	12050	3	N	638	373	1			375
02	0	Z	7416	-0-	7416	117863	649 328	1 9	6439	3	N	298	543	1			130
03	0	Z	5431	-0-	5431	123294	4345 248	1 9	838	2	N	225	185	1			170
*04	0	Z	12664	-0-	12664	135958	645 736	1 9	11283	2	N	669	601	1			238
05	0	Z	10067	-0-	10067	146025	8938 539	1 9	590	2	N	490	545	1			183
06	0	Z	8655	-0-	8655	154680	7687 458	1 9	510	2	N	416	362	1			236
07	0	Z	8972	-0-	8972	163652	539 284	1 9	8149	2	N	258	453	1			41
08	0	Z	7524	-0-	7524	171176	1000 271	1 9	6253	3	N	246	182	1			105
09	0	Z	7852	-0-	7852	179028	1081 243	1 9	6528	3	N	221	184	1			142
10	0	Z	8017	-0-	8017	187045	1121 245	1 9	6651	3	N	223	180	1			185
11	0	Z	7521	-0-	7521	194566	1149 432	1 9	5940	3	N	393	365	1			213
12	0	Z	6669	-0-	6669	201235	1148 31	1 9	5490	3	N	28	189	1			52

TOTAL GAS PROD: 104,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,105

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67084	X	63302	-0-	-3782	-0-	190	1	60463	3	N	2408	2369	1	247
							2649	9							
02	60592	X	32906	-0-	-27686	-0-	168	1	31433	3	N	1186	1420	1	13
							1305	9							
03	67084	X	19190	-0-	-47894	-0-	18364	1	163	2	N	603	368	1	248
							663	9							
04	64920	X	47950	-0-	-16970	-0-	46055	1	155	2	N	1582	1652	1	178
							1740	9							
05	67084	X	46457	-0-	-20627	-0-	44932	1	169	2	N	1233	1101	1	310
							1356	9							
06	64920	X	40179	-0-	-24741	-0-	150	1	39031	3	N	907	1079	1	138
							998	9							
07	67084	X	36377	-0-	-30707	-0-	141	1	35698	3	N	489	542	1	85
							538	9							
08	32799	X	32799	-0-	-0-	-0-	4466	1	27920	3	N	375	363	1	97
							413	9							
09	47940	X	28048	-0-	-19892	-0-	3935	1	23769	3	N	313	362	1	48
							344	9							
10	46469	X	29079	-0-	-17390	-0-	4149	1	24626	3	N	276	179	1	145
							304	9							
11	40170	X	25446	-0-	-14724	-0-	4076	1	21081	3	N	263	183	1	225
							289	9							
12	36363	X	22338	-0-	-14025	-0-	3808	1	18219	3	N	283	373	1	135
							311	9							

TOTAL GAS PROD: 424,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,918

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 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	EOM BALANCE
01	0	Z	18676	-0-	18676	79316	918	1	16814	3	N	858	913	1	215
							944	9							
02	0	Z	9625	-0-	9625	88941	836	1	8295	3	N	449	364	1	300
							494	9							
03	0	Z	4333	-0-	4333	93274	3386	1	654	2	N	266	364	1	202
							293	9							
04	0	Z	14334	-0-	14334	107608	12791	1	755	2	N	716	671	1	247
							788	9							
05	0	Z	12592	-0-	12592	120200	11139	1	735	2	N	653	550	1	350
							718	9							
06	0	Z	11231	-0-	11231	131431	9894	1	657	2	N	618	543	1	425
							680	9							
07	0	Z	10291	-0-	10291	141722	583	1	8816	2	N	811	728	1	508
							892	9							
08	0	Z	8544	-0-	8544	150266	1106	1	6912	3	N	478	548	1	438
							526	9							
09	0	Z	9146	-0-	9146	159412	1229	1	7423	3	N	449	362	1	525
							494	9							
10	0	Z	8741	-0-	8741	168153	1189	1	7059	3	N	448	365	1	608
							493	9							
11	0	Z	7473	-0-	7473	175626	1194	1	6178	3	N	92	555	1	145
							101	9							
12	0	Z	7424	-0-	7424	183050	1227	1	5868	3	N	299	372	1	72
							329	9							

TOTAL GAS PROD: 122,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1786	-0-	-12	-0-	589	1	1157	2	N	36					104
							40	9									
02	1624	X	1617	-0-	-7	-0-	532	1	1049	2	N	33					137
							36	9									
03	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	589	1	1087	2	N	36					173
							40	9									
04	1770	X	1621	-0-	-149	-0-	570	1	975	2	N	69	177	1			65
							76	9									
05	1798	X	1387	-0-	-411	-0-	589	1	758	2	N	36					101
							40	9									
06	1740	X	1675	-0-	-65	-0-	570	1	1077	2	N	25					126
							28	9									
07	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	532	1	1121	2	N	31					157
							34	9									
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	589	1	1260	2	N	16					173
							18	9									
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	570	1	1426	2	N	44	175	1			42
							48	9									
10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	589	1	1141	2	N	36					78
							40	9									
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	570	1	1243	2	N	34					112
							37	9									
12	2108	X	1739	-0-	-369	-0-	589	1	1109	2	N	37					149
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 20,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					9
02	364	N	343	-0-	-21 B	-0-	343	2			N	-0-					9
03	434	N	374	-0-	-60 B	-0-	374	2			N	-0-					9
04	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2			N	-0-					9
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					9
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					9
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					9
08	372	N	271	-0-	-101 B	-0-	271	2			N	-0-					9
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					9
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					9
11	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					9
*12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,386 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	651	#	655	-0-	4 B	-12054	36	1	619	2	N	-0-					-0-
02	616	#	595	-0-	-21 B	-12075	36	1	559	2	N	-0-					-0-
03	682	#	607	-0-	-75 B	-12150	48	1	559	2	N	-0-					-0-
04	660	#	484	-0-	-176 B	-12326	46	1	438	2	N	-0-					-0-
05	651	#	560	-0-	-91 B	-12417	54	1	506	2	N	-0-					-0-
06	630	#	489	-0-	-141 B	-12558	37	1	452	2	N	-0-					-0-
07	651	#	541	-0-	-110 B	-12668	36	1	505	2	N	-0-					-0-
08	620	#	560	-0-	-60 B	-12728	36	1	524	2	N	-0-					-0-
09	540	#	447	-0-	-93 B	-12821	38	1	409	3	N	-0-					-0-
10	558	#	468	-0-	-90 B	-12911	42	1	426	3	N	-0-					-0-
11	540	#	447	-0-	-93 B	-13004	43	1	404	3	N	-0-					-0-
12	558	#	354	-0-	-204 B	-13208	35	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 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	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	26	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104 B	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 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	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					25
02	868	N	773	-0-	-95 B	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					25
03	930	N	810	-0-	-120 B	-0-	44	1	766	2	Y	-0-					25
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	51	1	798	2	Y	-0-					25
05	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					25
06	810	N	743	-0-	-67 B	-0-	47	1	696	2	Y	-0-	17	1			8
07	868	N	714	-0-	-154 B	-0-	42	1	672	2	Y	-0-					8
08	837	N	689	-0-	-148 B	-0-	42	1	644	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
09	750	N	647	-0-	-103 B	-0-	41	1	606	2	Y	-0-					2
10	713	N	618	-0-	-95 B	-0-	37	1	581	2	Y	-0-					2
11	660	N	600	-0-	-60 B	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					2
12	682	N	641	-0-	-41 B	-0-	39	1	602	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,788 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	10881	X	9649	-0-	-1232 B	-0-	513	1	9136	2	Y	-0-					32
02	8939	X	8939	-0-	-0- B	-0-	462	1	8477	2	Y	-0-					32
03	9641	X	8443	-0-	-1198 B	-0-	459	1	7984	2	Y	-0-					32
04	8718	X	8718	-0-	-0- B	-0-	520	1	8198	2	Y	-0-					32
05	10137	X	9592	-0-	-545 B	-0-	591	1	9001	2	Y	-0-					32
06	9810	X	8482	-0-	-1328 B	-0-	531	1	7950	2	Y	1	21	1			12
							1	9									
07	9889	X	8754	-0-	-1135 B	-0-	512	1	8242	2	Y	-0-					12
08	9579	X	8202	-0-	-1377 B	-0-	503	1	7658	2	Y	37	21	1			28
							41	9									
09	9270	X	8798	-0-	-472 B	-0-	556	1	8242	2	Y	-0-					28
10	9579	X	9180	-0-	-399 B	-0-	553	1	8627	2	Y	-0-					28
*11	8490	X	8200	-0-	-290 B	-0-	494	1	7705	2	Y	1					29
							1	9									
12	9083	X	8583	-0-	-500 B	-0-	521	1	8061	2	Y	1	19	1			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 105,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	23	1	3765	2	Y	-0-					-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	31	1	5477	2	Y	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0- B	-0-	28	1	4459	2	Y	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0- B	-0-	28	1	4464	2	Y	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0- B	-0-	31	1	4817	2	Y	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	20	1	2922	2	Y	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	22	1	3327	2	Y	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	26	1	3732	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
09	690	X	628	-0-	-62 B	-0-	5	1	623	2	Y	-0-					4
10	2387	X	646	-0-	-1741 B	-0-	5	1	641	2	Y	-0-					4
11	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	20	1	2805	2	Y	-0-					4
*12	2636	X	2636	-0-	-0- B	-0-	19	1	2617	2	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1478	-0-	-41 B	-0-	79	1	1399	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1191	-0-	-97 B	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					4
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-					4
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	95	1	1497	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	79	1	1202	2	Y	-0-					4
06	1590	N	1092	-0-	-498 B	-0-	68	1	1024	2	Y	-0-	3	1			1
07	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	171	1	2752	2	Y	-0-					1
08	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	103	1	1563	2	Y	39	11	1			29
							43	9									
09	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	85	1	1267	2	Y	-0-					29
10	2914	X	1422	-0-	-1492 B	-0-	86	1	1336	2	Y	-0-					29
*11	2820	X	1416	-0-	-1404 B	-0-	85	1	1330	2	Y	1					30
							1	9									
12	2914	X	1383	-0-	-1531 B	-0-	84	1	1299	2	Y	-0-	19	1			11

TOTAL GAS PROD: 18,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 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	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	50	1	883	2	Y	-0-					10
02	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	43	1	793	2	Y	-0-					10
03	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	54	1	947	2	Y	-0-					10
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					10
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	60	1	914	2	Y	-0-					10
06	1020	N	913	-0-	-107 B	-0-	57	1	856	2	Y	-0-	7	1			3
07	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	58	1	930	2	Y	-0-					3
08	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	58	1	882	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	57	1	847	2	Y	-0-					2
10	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	59	1	920	2	Y	-0-					2
11	900	N	890	-0-	-10 B	-0-	54	1	836	2	Y	-0-					2
12	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	53	1	822	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,215 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	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	89	1	1578	2	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	77	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	84	1	1455	2	Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1608	-0-	-66 B	-0-	99	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1493	-0-	-67 B	-0-	93	1	1400	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	90	1	1446	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1503	-0-	-109 B	-0-	93	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	97	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1532	-0-	-18 B	-0-	92	1	1440	2	Y	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	89	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1509	-0-	-72 B	-0-	92	1	1417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	51	-0-	-321 B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60 B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 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	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					10
02	476	N	459	-0-	-17 B	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					10
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					10
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					10
05	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					10
06	540	N	487	-0-	-53 B	-0-	30	1	456	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					4
08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	33	1	499	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	33	1	483	2	Y	-0-					1
10	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					1
11	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					1
12	527	N	436	-0-	-91 B	-0-	26	1	409	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,064 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	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	50	1	892	2	Y	-0-					29
02	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					29
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	49	1	852	2	Y	-0-					29
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					29
05	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	47	1	709	2	Y	-0-					29
06	900	N	638	-0-	-262 B	-0-	40	1	597	2	Y	1	20	1			10
							1	9									
07	806	N	677	-0-	-129 B	-0-	40	1	637	2	Y	-0-					10
08	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	43	1	652	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
09	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					2
10	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	40	1	630	2	Y	-0-					2
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	40	1	630	2	Y	-0-					2
12	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	40	1	617	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	42	1	754	2	Y	-0-					33
02	644	N	618	-0-	-26 B	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					33
03	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					33
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					33
05	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	36	1	548	2	Y	-0-					33
06	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	34	1	514	2	Y	-0-	22	1			11
07	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					11
08	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	34	1	522	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					2
10	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					2
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	35	1	553	2	Y	-0-					2
*12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	36	1	565	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,239 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	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20 B	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 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	5425	X	3317	-0-	-2108 B	-0-	176	1	3141	2	Y	-0-			-0-
02	4900	X	3237	-0-	-1663 B	-0-	167	1	3070	2	Y	-0-			-0-
03	5270	X	2996	-0-	-2274 B	-0-	163	1	2833	2	Y	-0-			-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	199	1	3139	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3290	-0-	-647 B	-0-	203	1	3087	2	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3069	-0-	-501 B	-0-	192	1	2877	2	Y	-0-			-0-
07	3596	X	3412	-0-	-184 B	-0-	200	1	3212	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	3225	-0-	-216 B	-0-	199	1	3026	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	3200	-0-	-130 B	-0-	202	1	2998	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	2923	-0-	-363 B	-0-	176	1	2747	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	3006	-0-	-174 B	-0-	181	1	2825	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3104	-0-	-182 B	-0-	188	1	2916	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,117 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	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	62	1	1100	2	Y	-0-			-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	69	1	1259	2	Y	-0-			-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	64	1	1013	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1024	-0-	-56 B	-0-	64	1	960	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70 B	-0-	61	1	985	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1070	-0-	-15 B	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	999	-0-	-21 B	-0-	63	1	936	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	62	1	970	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43 B	-0-	61	1	946	2	Y	-0-			-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	62	1	963	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,150 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	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	17	1	297	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	15	1	269	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	16	1	286	2	Y	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	17	1	272	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	17	1	263	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	17	1	257	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	18	1	288	2	Y	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	19	1	287	2	Y	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	16	1	247	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 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	4464	X	3111	-0-	-1353 B	-0-	165	1	2946	2	Y	-0-					28
02	4060	X	3523	-0-	-537 B	-0-	182	1	3341	2	Y	-0-					28
03	4495	X	3758	-0-	-737 B	-0-	204	1	3554	2	Y	-0-					28
04	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	209	1	3295	2	Y	-0-					28
05	3875	X	3188	-0-	-687 B	-0-	196	1	2992	2	Y	-0-					28
06	3750	X	3384	-0-	-366 B	-0-	212	1	3172	2	Y	-0-	19	1			9
07	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	266	1	4280	2	Y	-0-					9
08	3751	X	3497	-0-	-254 B	-0-	215	1	3279	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
09	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	223	1	3307	2	Y	-0-					2
10	4557	X	3736	-0-	-821 B	-0-	225	1	3511	2	Y	-0-					2
11	4410	X	3674	-0-	-736 B	-0-	222	1	3452	2	Y	-0-					2
12	4557	X	3695	-0-	-862 B	-0-	224	1	3471	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	930	N	896	-0-	-34 B	-36714	48	1	848	2	Y	-0-					11
02	840	N	862	-0-	22 B	-36692	45	1	817	2	Y	-0-					11
03	930	N	910	-0-	-20 B	-36692	49	1	861	2	Y	-0-					11
04	0	N	885	-0-	885 B	-35807	53	1	832	2	Y	-0-					11
05	868	N	892	-0-	24 B	-35783	55	1	837	2	Y	-0-					11
06	840	N	854	-0-	14 B	-35769	53	1	801	2	Y	-0-	7	1			4
07	868	N	860	-0-	-8 B	-35769	50	1	810	2	Y	-0-					4
08	868	N	801	-0-	-67 B	-35769	49	1	750	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	840	N	838	-0-	-2 B	-35769	53	1	785	2	Y	-0-					2
10	868	N	881	-0-	13 B	-35756	53	1	828	2	Y	-0-					2
*11	780	N	862	-0-	82 B	-35674	52	1	809	2	Y	1					3
							1	9									
12	868	N	882	-0-	14 B	-35660	54	1	828	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,423 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	5293	X	5293	-0-	-0- B	-0-	281	1	5012	2	Y	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0- B	-0-	237	1	4348	2	Y	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0- B	-0-	371	1	6456	2	Y	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	307	1	4834	2	Y	-0-					-0-
05	5333	X	5333	-0-	-0- B	-0-	329	1	5004	2	Y	-0-					-0-
06	4855	X	4855	-0-	-0- B	-0-	304	1	4551	2	Y	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0- B	-0-	271	1	4367	2	Y	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0- B	-0-	307	1	4669	2	Y	168	42	1			126
							185	9									
09	4657	X	4657	-0-	-0- B	-0-	294	1	4363	2	Y	-0-					126
10	5332	X	4829	-0-	-503 B	-0-	291	1	4538	2	Y	-0-					126
*11	4980	X	4376	-0-	-604 B	-0-	264	1	4108	2	Y	4					130
							4	9									
12	5146	X	4780	-0-	-366 B	-0-	290	1	4488	2	Y	2	84	1			48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 60,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	20	1	3321	2	Y	-0-					79
02	2912	X	2176	-0-	-736 B	-0-	12	1	2164	2	Y	-0-					79
03	3193	X	3070	-0-	-123 B	-0-	19	1	3051	2	Y	-0-					79
04	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	19	1	2976	2	Y	-0-					79
05	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	20	1	3128	2	Y	-0-					79
06	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	18	1	2669	2	Y	-0-	53	1			26
07	2170	X	1338	-0-	-832 B	-0-	9	1	1329	2	Y	-0-					26
08	2170	X	1568	-0-	-602 B	-0-	11	1	1554	2	Y	3	27	1			2
							3	9									
09	2100	X	1580	-0-	-520 B	-0-	12	1	1568	2	Y	-0-					2
10	1656	X	1656	-0-	-0- B	-0-	12	1	1644	2	Y	-0-					2
11	1530	X	1441	-0-	-89 B	-0-	10	1	1431	2	Y	-0-					2
12	1581	X	1417	-0-	-164 B	-0-	10	1	1407	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	50809	X	12430	-0-	-38379	-0-	11676	2	754	9	Y	685	728	1			115
02	45892	X	9977	-0-	-35915	-0-	9366	2	611	9	Y	555	455	1			215
03	25916	X	10378	-0-	-15538	-0-	9761	2	617	9	Y	561	594	1			182
04	16950	X	8879	-0-	-8071	-0-	8375	2	504	9	Y	458	514	1			126
05	14601	X	7760	-0-	-6841	-0-	7254	2	506	9	Y	460	468	1			118
06	12030	X	7778	-0-	-4252	-0-	7204	2	574	9	Y	522	484	1			156
07	11036	X	6092	-0-	-4944	-0-	5682	2	410	9	Y	373	432	1			97
08	10385	X	7321	-0-	-3064	-0-	6917	2	404	9	Y	367	337	1			127
09	8880	X	6630	-0-	-2250	-0-	6142	2	488	9	Y	444	453	1			118
10	DLQ G-10		5325	-0-	5325	5325	4862	2	463	9	Y	421	411	1			128
11	11210	X	5885	-0-	-5325	-0-	5464	2	421	9	Y	383	393	1			118
*12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5546	2	323	9	Y	294	288	1			124

TOTAL GAS PROD: 94,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,523

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	48639	X	17364	-0-	-31275	-0-	15939	2	1425	9	Y	1295	1340	1			217
02	43932	X	14687	-0-	-29245	-0-	13526	2	1161	9	Y	1055	863	1			409
03	32457	X	14674	-0-	-17783	-0-	13566	2	1108	9	Y	1007	1089	1			327
04	17160	X	12673	-0-	-4487	-0-	11679	2	994	9	Y	904	983	1			248
05	17732	X	12253	-0-	-5479	-0-	1	1	11370	2	Y	802	845	1			205
							882	9									
06	16800	X	9697	-0-	-7103	-0-	9041	2	656	9	Y	596	623	1			178
07	16275	X	10390	-0-	-5885	-0-	9639	2	751	9	Y	683	684	1			177
08	14663	X	9667	-0-	-4996	-0-	8984	2	683	9	Y	621	584	1			214
09	12660	X	9158	-0-	-3502	-0-	8490	2	668	9	Y	607	660	1			161
10	DLQ G-10		8913	-0-	8913	8913	8387	2	526	9	Y	478	494	1			145
11	16898	X	7985	-0-	-8913	-0-	7376	2	609	9	Y	554	529	1			170
*12	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	7502	2	828	9	Y	753	605	1			318

TOTAL GAS PROD: 135,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,355

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

01	45104	X	45104	-0-	-0-	-0-	1173	1	41917	2	Y	1773	1748	1			276
							64	4	1950	9							
02	42445	X	42445	-0-	-0-	-0-	1177	1	39791	2	Y	1305	1322	1			259
							41	4	1436	9							
03	48377	X	48377	-0-	-0-	-0-	1115	1	45936	2	Y	1155	1119	1			295
							55	4	1271	9							
04	40733	X	40733	-0-	-0-	-0-	942	1	38132	2	Y	1439	1361	1			373
							76	4	1583	9							
05	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	1127	1	41419	2	Y	2629	2769	1			233
							73	4	2892	9							
06	37800	X	36470	-0-	-1330	-0-	889	1	33621	2	Y	1690	1618	1			305
							101	4	1859	9							
07	39060	X	38170	-0-	-890	-0-	1075	1	35351	2	Y	1557	1652	1			210
							31	4	1713	9							
08	39060	X	38201	-0-	-859	-0-	1064	1	35192	2	Y	1719	1723	1			206
							54	4	1891	9							
09	37800	X	34732	-0-	-3068	-0-	1062	1	32021	2	Y	1476	1500	1			182
							25	4	1624	9							
10	35463	X	35463	-0-	-0-	-0-	1105	1	32114	2	Y	1445	1436	1			191
							654	4	1590	9							
11	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	858	1	32335	2	Y	1446	1429	1			208
							55	4	1591	9							
*12	37092	X	37092	-0-	-0-	-0-	655	1	34320	2	Y	1681	1725	1			164
							268	4	1849	9							

TOTAL GAS PROD: 477,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,315

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	73966	X	56565	-0-	-17401	-0-	1492	1	53320	2	Y	1520	1499	1			128
							81	4	1672	9							
02	63616	X	48918	-0-	-14698	-0-	1361	1	45996	2	Y	1375	1387	1			116
							48	4	1513	9							
03	70432	X	56959	-0-	-13473	-0-	1293	1	53249	2	Y	2139	2068	1			187
							64	4	2353	9							
04	54479	X	54479	-0-	-0-	-0-	1260	1	50981	2	Y	1942	1833	1			296
							102	4	2136	9							
05	50425	X	50425	-0-	-0-	-0-	1282	1	47111	2	Y	1772	1910	1			158
							83	4	1949	9							
06	51225	X	51225	-0-	-0-	-0-	1270	1	48044	2	Y	1606	1534	1			230
							144	4	1767	9							
07	53085	X	53085	-0-	-0-	-0-	1517	1	49881	2	Y	1494	1584	1			140
							44	4	1643	9							
08	50618	X	50618	-0-	-0-	-0-	1438	1	47541	2	Y	1424	1427	1			137
							73	4	1566	9							
09	48060	X	47569	-0-	-491	-0-	1474	1	44437	2	Y	1475	1500	1			112
							35	4	1623	9							
10	48998	X	48998	-0-	-0-	-0-	1548	1	44983	2	Y	1410	1401	1			121
							916	4	1551	9							
11	46705	X	46705	-0-	-0-	-0-	1165	1	43895	2	Y	1428	1411	1			138
							74	4	1571	9							
12	47833	X	39560	-0-	-8273	-0-	694	1	36319	2	Y	2057	2164	1			31
							284	4	2263	9							

TOTAL GAS PROD: 605,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,642

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 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	19282	X	12549	-0-	-6733	-0-	535	1	10752	2	Y	1132	1138	1			100
							17	4	1245	9							
02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	1021	1	19492	2	Y	942	951	1			91
							15	4	1036	9							
03	16213	X	9908	-0-	-6305	-0-	423	1	9020	2	Y	422	420	1			93
							1	4	464	9							
04	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	851	1	17907	2	Y	935	870	1			158
							5	4	1029	9							
05	21576	X	18483	-0-	-3093	-0-	854	1	16406	2	Y	1108	1177	1			89
							4	4	1219	9							
06	20880	X	13331	-0-	-7549	-0-	579	1	11636	2	Y	1005	962	1			132
							10	4	1106	9							
07	21576	X	19137	-0-	-2439	-0-	895	1	16708	2	Y	1389	1430	1			91
							6	4	1528	9							
08	20460	X	16429	-0-	-4031	-0-	818	1	14248	2	Y	1239	1212	1			118
							1363	9									
09	19800	X	14193	-0-	-5607	-0-	726	1	12239	2	Y	1116	1120	1			114
							1228	9									
10	19127	X	13203	-0-	-5924	-0-	839	1	11148	2	Y	1105	1115	1			104
							1216	9									
11	18510	X	5667	-0-	-12843	-0-	415	1	4711	2	Y	492	577	1			19
							541	9									
12	19127	X	6458	-0-	-12669	-0-	506	1	5223	2	Y	663	652	1			30
							729	9									

TOTAL GAS PROD: 170,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,548

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39587	X	32040	-0-	-7547	-0-	843	1	30130	2	Y	928	912	1			74
							46	4	1021	9							
02	34356	X	30361	-0-	-3995	-0-	851	1	28755	2	Y	659	669	1			64
							30	4	725	9							
03	38037	X	34415	-0-	-3622	-0-	799	1	32915	2	Y	601	582	1			83
							40	4	661	9							
04	30854	X	30854	-0-	-0-	-0-	723	1	29249	2	Y	749	709	1			123
							58	4	824	9							
05	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	886	1	32574	2	Y	806	862	1			67
							58	4	887	9							
06	28563	X	28563	-0-	-0-	-0-	712	1	26936	2	Y	758	724	1			101
							81	4	834	9							
07	29671	X	29671	-0-	-0-	-0-	850	1	27943	2	Y	775	818	1			58
							25	4	853	9							
08	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	887	1	29327	2	Y	1057	1060	1			55
							45	4	1163	9							
09	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	906	1	27307	2	Y	1023	1040	1			38
							21	4	1125	9							
10	29590	X	29590	-0-	-0-	-0-	939	1	27285	2	Y	736	732	1			42
							556	4	810	9							
11	27293	X	27293	-0-	-0-	-0-	683	1	25723	2	Y	766	757	1			51
							44	4	843	9							
*12	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	529	1	27672	2	Y	910	947	1			14
							216	4	1001	9							

TOTAL GAS PROD: 367,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,768

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	27621	X	25115	-0-	-2506	-0-	1090	1	21915	2	Y	1886	1885	1			145
							35	4	2075	9							
02	23520	X	22338	-0-	-1182	-0-	1026	1	19581	2	Y	1560	1575	1			130
							15	4	1716	9							
03	26040	X	23891	-0-	-2149	-0-	997	1	21255	2	Y	1487	1436	1			181
							3	4	1636	9							
04	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	940	1	19788	2	Y	1402	1317	1			266
							6	4	1542	9							
05	22413	X	16290	-0-	-6123	-0-	730	1	14021	2	Y	1396	1497	1			165
							3	4	1536	9							
06	21690	X	17867	-0-	-3823	-0-	764	1	15360	2	Y	1573	1497	1			241
							13	4	1730	9							
07	22413	X	16629	-0-	-5784	-0-	758	1	14159	2	Y	1552	1634	1			159
							5	4	1707	9							
08	22413	X	16907	-0-	-5506	-0-	829	1	14450	2	Y	1480	1446	1			193
							1628	9									
09	21690	X	18055	-0-	-3635	-0-	923	1	15564	2	Y	1425	1427	1			191
							1568	9									
10	18476	X	4873	-0-	-13603	-0-	307	1	4080	2	Y	442	479	1			154
							486	9									
11	17880	X	7697	-0-	-10183	-0-	566	1	6415	2	Y	651	688	1			117
							716	9									
12	18662	X	12547	-0-	-6115	-0-	992	1	10231	2	Y	1204	1174	1			147
							1324	9									

TOTAL GAS PROD: 204,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,058

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	21111	X	19826	-0-	-1285	-0-	879	1	17664	2	Y	1140	1141	1			89
							29	4	1254	9							
02	18340	X	16815	-0-	-1525	-0-	784	1	14958	2	Y	965	974	1			80
							11	4	1062	9							
03	20305	X	19217	-0-	-1088	-0-	808	1	17221	2	Y	1077	1036	1			121
							3	4	1185	9							
04	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	787	1	16556	2	Y	917	863	1			175
							5	4	1009	9							
05	18352	X	10835	-0-	-7517	-0-	483	1	9280	2	Y	973	1039	1			109
							2	4	1070	9							
06	17760	X	11127	-0-	-6633	-0-	471	1	9457	2	Y	1083	1031	1			161
							8	4	1191	9							
07	18352	X	11740	-0-	-6612	-0-	530	1	9906	2	Y	1182	1235	1			108
							4	4	1300	9							
08	18352	X	11646	-0-	-6706	-0-	578	1	10074	2	Y	904	889	1			123
							994	9									
09	17760	X	11063	-0-	-6697	-0-	565	1	9534	2	Y	876	877	1			122
							964	9									
10	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	893	1	11869	2	Y	902	909	1			115
							992	9									
11	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	928	1	10523	2	Y	873	905	1			83
							960	9									
12	11749	X	8014	-0-	-3735	-0-	626	1	6456	2	Y	847	841	1			89
							932	9									

TOTAL GAS PROD: 164,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,739

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	17787	-0-	-4657	-0-	1404	1	15073	2	Y	1161	1180	1			312
							33	4	1277	9							
02	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	1986	1	19989	2	Y	760	805	1			267
							53	4	836	9							
03	22444	X	18011	-0-	-4433	-0-	1479	1	15506	2	Y	822	792	1			297
							122	4	904	9							
04	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	1657	1	15895	2	Y	1361	1282	1			376
							116	4	1497	9							
05	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	1726	1	13576	2	Y	913	1001	1			288
							119	4	1004	9							
06	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	1656	1	13507	2	Y	1057	977	1			368
							72	4	1163	9							
07	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	1641	1	12069	2	Y	824	884	1			308
							257	4	906	9							
08	13547	X	11895	-0-	-1652	-0-	1464	1	9399	2	Y	898	925	1			281
							44	4	988	9							
09	13110	X	9785	-0-	-3325	-0-	1499	1	6987	2	Y	870	888	1			263
							342	4	957	9							
10	12214	X	8036	-0-	-4178	-0-	1096	1	5567	2	Y	1210	1196	1			277
							42	4	1331	9							
11	11820	X	6660	-0-	-5160	-0-	922	1	4571	2	Y	983	990	1			270
							86	4	1081	9							
12	12214	X	9454	-0-	-2760	-0-	1730	1	6542	2	Y	953	993	1			230
							134	4	1048	9							

TOTAL GAS PROD: 171,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,812

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	23839	X	22140	-0-	-1699	-0-	908	1	20200	2	Y	860	828	1			143
							86	4	946	9							
*02	21476	X	20619	-0-	-857	-0-	916	1	18877	2	Y	727	743	1			127
							26	4	800	9							
*03	23591	X	22791	-0-	-800	-0-	925	1	20808	2	Y	909	864	1			172
							58	4	1000	9							
*04	22110	X	18748	-0-	-3362	-0-	818	1	16997	2	Y	773	701	1			244
							83	4	850	9							
*05	22816	X	11423	-0-	-11393	-0-	485	1	10061	2	Y	781	872	1			153
							18	4	859	9							
*06	22080	X	11229	-0-	-10851	-0-	475	1	9823	2	Y	835	772	1			216
							12	4	919	9							
*07	22816	X	14881	-0-	-7935	-0-	669	1	12947	2	Y	1136	1140	1			212
							15	4	1250	9							
*08	22785	X	12499	-0-	-10286	-0-	586	1	11137	2	Y	692	751	1			153
							15	4	761	9							
*09	18750	X	18307	-0-	-443	-0-	949	1	17192	2	Y	112	216	1			49
							43	4	123	9							
*10	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	951	1	16548	2	Y	729	582	1			196
							37	4	802	9							
*11	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	890	1	14685	2	Y	609	617	1			188
							32	4	670	9							
*12	18910	X	13851	-0-	-5059	-0-	770	1	12382	2	Y	576	605	1			159
							65	4	634	9							

TOTAL GAS PROD: 201,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,739

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 1 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	29326	X	24581	-0-	-4745	-0-	982	1	22340	2	Y	1119	1119	1			54
							28	4	1231	9							
02	26488	X	21799	-0-	-4689	-0-	923	1	19883	2	Y	877	890	1			41
							28	4	965	9							
03	25110	X	22535	-0-	-2575	-0-	871	1	20624	2	Y	925	880	1			86
							22	4	1018	9							
04	21120	X	15859	-0-	-5261	-0-	605	1	14216	2	Y	931	880	1			137
							14	4	1024	9							
05	21824	X	14695	-0-	-7129	-0-	604	1	12998	2	Y	983	1065	1			55
							12	4	1081	9							
06	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	808	1	19848	2	Y	1032	999	1			88
							47	4	1135	9							
07	21824	X	19691	-0-	-2133	-0-	863	1	17618	2	Y	1086	1146	1			28
							15	4	1195	9							
08	21824	X	13214	-0-	-8610	-0-	596	1	11809	2	Y	726	711	1			43
							10	4	799	9							
09	21120	X	13082	-0-	-8038	-0-	609	1	11771	2	Y	627	628	1			42
							12	4	690	9							
10	19499	X	16533	-0-	-2966	-0-	811	1	15031	2	Y	614	613	1			43
							16	4	675	9							
11	18870	X	14188	-0-	-4682	-0-	764	1	12683	2	Y	650	652	1			41
							26	4	715	9							
12	19499	X	15412	-0-	-4087	-0-	856	1	13648	2	Y	814	818	1			37
							13	4	895	9							

TOTAL GAS PROD: 213,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,384

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

01	58621 X	47826	-0-	-10795	-0-	1609	1	43664	2	Y	2154	1966	1			578
						184	4	2369	9							
02	52724 X	43897	-0-	-8827	-0-	1950	1	40140	2	Y	1583	1492	1			669
						66	4	1741	9							
03	58373 X	49705	-0-	-8668	-0-	3219	1	44385	2	Y	1697	1783	1			583
						234	4	1867	9							
04	48884 X	48884	-0-	-0-	-0-	1332	1	45583	2	Y	1636	1874	1			345
						169	4	1800	9							
05	61962 X	61962	-0-	-0-	-0-	1156	1	58247	2	Y	1985	2079	1			251
						375	4	2184	9							
06	44910 X	25220	-0-	-19690	-0-	377	1	23661	2	Y	778	839	1			190
						326	4	856	9							
07	56254 X	56254	-0-	-0-	-0-	929	1	52118	2	Y	2645	2641	1			194
						297	4	2910	9							
08	58061 X	58061	-0-	-0-	-0-	931	1	53881	2	Y	2820	2812	1			202
						147	4	3102	9							
09	44910 X	37846	-0-	-7064	-0-	659	1	35678	2	Y	1353	1402	1			153
						21	4	1488	9							
10	DLQ G-10	39099	-0-	39099	39099	751	1	36796	2	Y	1388	1387	1			154
						25	4	1527	9							
11	DLQ G-10	36137	-0-	36137	75236	761	1	33735	2	Y	1449	1431	1			172
						47	4	1594	9							
12	DLQ G-10	38206	-0-	38206	113442	915	1	35869	2	Y	1253	1289	1			136
						44	4	1378	9							

TOTAL GAS PROD: 543,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,741

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107244	X	107244	-0-	-0-	-0-	3233	1	100479	2	Y	3000	2949	1			428
							232	4	3300	9							
02	94864	X	83716	-0-	-11148	-0-	2673	1	78781	2	Y	1810	1811	1			427
							271	4	1991	9							
03	105028	X	90275	-0-	-14753	-0-	2382	1	85409	2	Y	2095	2037	1			485
							179	4	2305	9							
04	101610	X	86980	-0-	-14630	-0-	2286	1	82336	2	Y	2045	1904	1			626
							108	4	2250	9							
05	104997	X	87946	-0-	-17051	-0-	2294	1	83190	2	Y	2174	2367	1			433
							71	4	2391	9							
06	101610	X	80472	-0-	-21138	-0-	2091	1	75499	2	Y	2563	2428	1			568
							63	4	2819	9							
07	92690	X	86484	-0-	-6206	-0-	2456	1	81516	2	Y	2182	2356	1			394
							112	4	2400	9							
08	90272	X	77011	-0-	-13261	-0-	2793	1	72228	2	Y	1707	1625	1			476
							112	4	1878	9							
09	86970	X	67292	-0-	-19678	-0-	850	1	63928	2	Y	2081	2201	1			356
							225	4	2289	9							
10	79701	X	70647	-0-	-9054	-0-	1224	1	67190	2	Y	1834	1812	1			378
							216	4	2017	9							
11	85219	X	85219	-0-	-0-	-0-	1358	1	81296	2	Y	2181	2182	1			377
							166	4	2399	9							
12	79701	X	75778	-0-	-3923	-0-	1308	1	72199	2	Y	1974	2039	1			312
							100	4	2171	9							

TOTAL GAS PROD: 999,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,646

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. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-43524	-0-					Y	31	380	1			-0-
02	37828	X	28735	-0-	-9093	-0-	1116	1	25888	2	Y	1485	1385	1			100
							97	4	1634	9							
03	43791	X	43791	-0-	-0-	-0-	966	1	41108	2	Y	1431	1424	1			107
							143	4	1574	9							
04	34080	X	29970	-0-	-4110	-0-	578	1	27926	2	Y	1265	1179	1			193
							74	4	1392	9							
05	37027	X	37027	-0-	-0-	-0-	803	1	34044	2	Y	1920	2021	1			92
							68	4	2112	9							
06	34080	X	33488	-0-	-592	-0-	716	1	30780	2	Y	1773	1694	1	1	5	170
							42	4	1950	9							
07	35216	X	33272	-0-	-1944	-0-	887	1	30758	2	Y	1441	1544	1			67
							42	4	1585	9							
08	35216	X	31441	-0-	-3775	-0-	912	1	29064	2	Y	1316	1312	1			71
							17	4	1448	9							
09	34080	X	29584	-0-	-4496	-0-	915	1	27267	2	Y	1247	1247	1			71
							30	4	1372	9							
10	29605	X	28479	-0-	-1126	-0-	897	1	25731	2	Y	1655	1611	1			115
							30	4	1821	9							
11	28650	X	25749	-0-	-2901	-0-	911	1	23553	2	Y	1151	1178	1			88
							19	4	1266	9							
12	29605	X	27651	-0-	-1954	-0-	1037	1	25318	2	Y	1122	1152	1			58
							62	4	1234	9							

TOTAL GAS PROD: 349,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,837

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 1 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	37975	X	30732	-0-	-7243	-0-	1234	1	28082	2	N	1255	1254	1			55
							35	4	1381	9							
02	34300	X	23291	-0-	-11009	-0-	996	1	21441	2	N	748	756	1			47
							31	4	823	9							
03	34193	X	25116	-0-	-9077	-0-	982	1	23255	2	N	776	738	1			85
							25	4	854	9							
04	27390	X	24092	-0-	-3298	-0-	945	1	22206	2	N	835	790	1			130
							22	4	919	9							
05	28303	X	23554	-0-	-4749	-0-	1000	1	21535	2	N	908	985	1			53
							20	4	999	9							
06	27390	X	15284	-0-	-12106	-0-	550	1	13512	2	N	1082	1051	1			84
							32	4	1190	9							
07	25792	X	21142	-0-	-4650	-0-	933	1	19035	2	N	1053	1113	1			24
							16	4	1158	9							
08	25110	X	16406	-0-	-8704	-0-	741	1	14687	2	N	878	870	1			32
							12	4	966	9							
09	24090	X	12145	-0-	-11945	-0-	562	1	10853	2	N	654	649	1			37
							11	4	719	9							
10	22785	X	20429	-0-	-2356	-0-	1010	1	18717	2	N	620	619	1			38
							20	4	682	9							
11	20460	X	19984	-0-	-476	-0-	1089	1	18079	2	N	707	711	1			34
							38	4	778	9							
12	21142	X	19000	-0-	-2142	-0-	1067	1	16997	2	N	835	838	1			31
							17	4	919	9							

TOTAL GAS PROD: 251,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,351

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/20/2010 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	91016	X	75533	-0-	-15483	-0-	1958	1	69972	2	Y	3179	3139	1			475
							106	4	3497	9							
02	78344	X	71437	-0-	-6907	-0-	1981	1	66964	2	Y	2202	2235	1			442
							70	4	2422	9							
03	79484	X	72893	-0-	-6591	-0-	1654	1	68140	2	Y	2743	2654	1			531
							82	4	3017	9							
04	67002	X	67002	-0-	-0-	-0-	1540	1	62293	2	Y	2768	2615	1			684
							124	4	3045	9							
05	74400	X	74400	-0-	-0-	-0-	1873	1	68850	2	Y	3232	3448	1			468
							122	4	3555	9							
06	64501	X	64501	-0-	-0-	-0-	1569	1	59346	2	Y	3098	2959	1			607
							178	4	3408	9							
07	65565	X	63213	-0-	-2352	-0-	1748	1	57470	2	Y	3585	3759	1			433
							51	4	3944	9							
08	65565	X	59762	-0-	-5803	-0-	1649	1	54509	2	Y	3200	3206	1			427
							84	4	3520	9							
09	63450	X	56605	-0-	-6845	-0-	1714	1	51681	2	Y	2882	2930	1			379
							40	4	3170	9							
10	59882	X	59882	-0-	-0-	-0-	1849	1	53746	2	Y	2903	2884	1			398
							1094	4	3193	9							
11	55813	X	55813	-0-	-0-	-0-	1345	1	50679	2	Y	3366	3323	1			441
							86	4	3703	9							
*12	63581	X	63581	-0-	-0-	-0-	1099	1	57521	2	Y	4102	4272	1			271
							449	4	4512	9							

TOTAL GAS PROD: 784,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,260

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	752	1	15122	2	Y	1207	1205	1			174
							24	4	1328	9							
02	18760	X	15021	-0-	-3739	-0-	697	1	13304	2	Y	918	930	1			162
							10	4	1010	9							
03	20770	X	16335	-0-	-4435	-0-	684	1	14590	2	Y	963	928	1			197
							2	4	1059	9							
04	14670	X	14431	-0-	-239	-0-	610	1	12826	2	Y	901	846	1			252
							4	4	991	9							
05	15159	X	12113	-0-	-3046	-0-	547	1	10505	2	Y	963	1029	1			186
							2	4	1059	9							
06	14670	X	9048	-0-	-5622	-0-	381	1	7648	2	Y	921	880	1			227
							6	4	1013	9							
07	15159	X	8077	-0-	-7082	-0-	358	1	6693	2	Y	931	978	1			180
							2	4	1024	9							
08	15159	X	8227	-0-	-6932	-0-	395	1	6889	2	Y	857	838	1			199
							943	9									
09	14430	X	8050	-0-	-6380	-0-	401	1	6756	2	Y	812	814	1			197
							893	9									
10	12121	X	4563	-0-	-7558	-0-	294	1	3906	2	Y	330	349	1			178
							363	9									
11	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	922	1	10460	2	Y	894	899	1			173
							983	9									
*12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	772	1	7963	2	Y	717	719	1			171
							789	9									

TOTAL GAS PROD: 134,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,414

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95077	X	75185	-0-	-19892	-0-	2257	1	70122	2	Y	2404	2402	1			276
							162	4	2644	9							
02	79520	X	71746	-0-	-7774	-0-	2289	1	67443	2	Y	1620	1598	1			298
							232	4	1782	9							
03	88040	X	76901	-0-	-11139	-0-	2027	1	72699	2	Y	1839	1792	1			345
							152	4	2023	9							
04	81060	X	80580	-0-	-480	-0-	2117	1	76264	2	Y	1908	1767	1			486
							100	4	2099	9							
05	86924	X	86924	-0-	-0-	-0-	2272	1	82374	2	Y	2006	2187	1			305
							71	4	2207	9							
06	78855	X	78855	-0-	-0-	-0-	2048	1	73935	2	Y	2555	2406	1			454
							61	4	2811	9							
07	83266	X	80472	-0-	-2794	-0-	2265	1	75189	2	Y	2649	2794	1			309
							104	4	2914	9							
08	83762	X	79827	-0-	-3935	-0-	2883	1	74579	2	Y	2045	1949	1			405
							115	4	2250	9							
09	81060	X	77558	-0-	-3502	-0-	982	1	73879	2	Y	2215	2377	1			243
							260	4	2437	9							
10	78616	X	64028	-0-	-14588	-0-	1102	1	60529	2	Y	2002	1977	1			268
							195	4	2202	9							
11	76080	X	61525	-0-	-14555	-0-	971	1	58160	2	Y	2068	2077	1			259
							119	4	2275	9							
12	78616	X	66462	-0-	-12154	-0-	1139	1	62864	2	Y	2156	2218	1			197
							87	4	2372	9							

TOTAL GAS PROD: 900,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,467

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103881	X	92233	-0-	-11648	-0-	2785	1	86541	2	Y	2461	2447	1			427
							200	4	2707	9							
02	84364	X	78246	-0-	-6118	-0-	2503	1	73766	2	Y	1566	1556	1			437
							254	4	1723	9							
03	93403	X	82495	-0-	-10908	-0-	2181	1	78208	2	Y	1765	1720	1			482
							164	4	1942	9							
04	81810	X	79223	-0-	-2587	-0-	2086	1	75145	2	Y	1722	1604	1			600
							98	4	1894	9							
05	84537	X	80405	-0-	-4132	-0-	2101	1	76168	2	Y	1883	2044	1			439
							65	4	2071	9							
06	81810	X	73350	-0-	-8460	-0-	1911	1	68982	2	Y	2182	2069	1			552
							57	4	2400	9							
07	84537	X	62965	-0-	-21572	-0-	1779	1	59057	2	Y	1862	2010	1			404
							81	4	2048	9							
08	82491	X	-0-	-0-	-82491	-0-					Y	-0-	141	1			263
09	79230	X	50788	-0-	-28442	-0-	631	1	47447	2	Y	2312	2256	1			319
							167	4	2543	9							
10	72912	X	48865	-0-	-24047	-0-	826	1	45367	2	Y	2296	2264	1			351
							146	4	2526	9							
11	70560	X	42764	-0-	-27796	-0-	671	1	40196	2	Y	1650	1678	1			323
							82	4	1815	9							
12	62961	X	39143	-0-	-23818	-0-	670	1	36981	2	Y	1310	1359	1			274
							51	4	1441	9							

TOTAL GAS PROD: 730,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,009

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31475	X	31475	-0-	-0-	-0-	1382	1	27774	2	Y	2067	2063	1			85
							45	4	2274	9							
02	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	1274	1	24324	2	Y	1500	1524	1			61
							18	4	1650	9							
03	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	1269	1	27049	2	Y	1692	1626	1			127
							4	4	1861	9							
04	30160	X	30160	-0-	-0-	-0-	1290	1	27138	2	Y	1567	1473	1			221
							8	4	1724	9							
05	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	1347	1	25887	2	Y	1539	1651	1			109
							6	4	1693	9							
06	27840	X	24775	-0-	-3065	-0-	1088	1	21876	2	Y	1630	1554	1			185
							18	4	1793	9							
07	28768	X	26857	-0-	-1911	-0-	1263	1	23595	2	Y	1810	1889	1			106
							8	4	1991	9							
08	28768	X	25988	-0-	-2780	-0-	1317	1	22956	2	Y	1559	1527	1			138
							1715	9									
09	27840	X	22800	-0-	-5040	-0-	1186	1	19996	2	Y	1471	1474	1			135
							1618	9									
10	25203	X	20727	-0-	-4476	-0-	1327	1	17640	2	Y	1600	1610	1			125
							1760	9									
11	24390	X	19154	-0-	-5236	-0-	1408	1	15975	2	Y	1610	1671	1			64
							1771	9									
12	25203	X	12769	-0-	-12434	-0-	1019	1	10507	2	Y	1130	1141	1			53
							1243	9									

TOTAL GAS PROD: 301,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,175

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	25172	X	22778	-0-	-2394	-0-	918	1	20414	2	Y	1235	1219	1			197
							87	4	1359	9							
02	22736	X	21750	-0-	-986	-0-	947	1	19500	2	Y	1161	1166	1			192
							26	4	1277	9							
03	25172	X	22767	-0-	-2405	-0-	908	1	20446	2	Y	1233	1197	1			228
							57	4	1356	9							
04	20340	X	19467	-0-	-873	-0-	838	1	17410	2	Y	1031	938	1			321
							85	4	1134	9							
05	21018	X	13141	-0-	-7877	-0-	537	1	11142	2	Y	1311	1401	1			231
							20	4	1442	9							
06	20340	X	17615	-0-	-2725	-0-	759	1	15707	2	Y	1027	1003	1	1	5	254
							19	4	1130	9							
07	21018	X	15731	-0-	-5287	-0-	710	1	13742	2	Y	1148	1195	1			207
							16	4	1263	9							
08	21018	X	12275	-0-	-8743	-0-	545	1	10357	2	Y	1235	1202	1			240
							14	4	1359	9							
09	19470	X	13603	-0-	-5867	-0-	650	1	11772	2	Y	1046	1063	1			223
							30	4	1151	9							
10	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	1040	1	18094	2	Y	1162	1110	1			275
							41	4	1278	9							
11	17610	X	13885	-0-	-3725	-0-	722	1	11920	2	Y	1106	1084	1			297
							26	4	1217	9							
12	15717	X	13524	-0-	-2193	-0-	722	1	11618	2	Y	1021	1080	1			238
							61	4	1123	9							

TOTAL GAS PROD: 206,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,716

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. GAS LIFT (I)(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	9316	-0-	-41090	-0-	313	1	8484	2	Y	439	588	1			178
							36	4	483	9							
02	45528	X	-0-	-0-	-45528	-0-					Y	-0-	74	1			104
03	46872	X	27352	-0-	-19520	-0-	1742	1	24017	2	Y	1333	1007	1			430
							127	4	1466	9							
04	37580	X	37580	-0-	-0-	-0-	1002	1	34294	2	Y	1961	1957	1			434
							127	4	2157	9							
05	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	816	1	41087	2	Y	2142	2267	1			309
							265	4	2356	9							
06	26460	X	6120	-0-	-20340	-0-	89	1	5606	2	Y	316	429	1	1	5	195
							77	4	348	9							
07	36921	X	36632	-0-	-289	-0-	620	1	34774	2	Y	945	946	1			194
							198	4	1040	9							
08	48247	X	48247	-0-	-0-	-0-	794	1	45940	2	Y	1262	1254	1			202
							125	4	1388	9							
09	35730	X	28377	-0-	-7353	-0-	491	1	26619	2	Y	1138	1154	1			186
							15	4	1252	9							
10	DLQ G-10		29873	-0-	29873	29873	570	1	27924	2	Y	1236	1233	1			189
							19	4	1360	9							
11	DLQ G-10		24919	-0-	24919	54792	520	1	23028	2	Y	1217	1205	1			201
							32	4	1339	9							
12	DLQ G-10		25672	-0-	25672	80464	605	1	23740	2	Y	1180	1207	1			174
							29	4	1298	9							

TOTAL GAS PROD: 318,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,169

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	22098	-0-	-6298	-0-	898	1	19974	2	Y	1037	1042	1			196
							85	4	1141	9							
02	25648	X	21046	-0-	-4602	-0-	923	1	19013	2	Y	985	988	1			193
							26	4	1084	9							
03	28396	X	22668	-0-	-5728	-0-	910	1	20478	2	Y	1112	1070	1			235
							57	4	1223	9							
04	20310	X	17955	-0-	-2355	-0-	772	1	16050	2	Y	959	868	1			326
							78	4	1055	9							
05	20987	X	12999	-0-	-7988	-0-	537	1	11132	2	Y	1192	1279	1			239
							19	4	1311	9							
06	20310	X	13942	-0-	-6368	-0-	591	1	12215	2	Y	1019	978	1	2	5	278
							15	4	1121	9							
07	20987	X	13521	-0-	-7466	-0-	597	1	11558	2	Y	1229	1261	1			246
							14	4	1352	9							
08	20987	X	19659	-0-	-1328	-0-	906	1	17227	2	Y	1366	1323	1			289
							23	4	1503	9							
09	17970	X	15640	-0-	-2330	-0-	753	1	13651	2	Y	1093	1125	1			257
							34	4	1202	9							
10	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	1039	1	18066	2	Y	1014	1006	1			265
							40	4	1115	9							
11	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	1115	1	18401	2	Y	907	902	1			270
							40	4	998	9							
12	17236	X	16812	-0-	-424	-0-	910	1	14640	2	Y	1077	1073	1			274
							77	4	1185	9							

TOTAL GAS PROD: 217,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,990

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37200	X	33391	-0-	-3809	-0-	1114	1	30244	2	Y	1733	1646	1			430
							127	4	1906	9							
02	33600	X	31123	-0-	-2477	-0-	1356	1	27905	2	Y	1651	1430	1			651
							46	4	1816	9							
03	36952	X	34863	-0-	-2089	-0-	2216	1	30552	2	Y	1758	1833	1			576
							161	4	1934	9							
04	29460	X	6904	-0-	-22556	-0-	183	1	6269	2	Y	390	876	1			90
							23	4	429	9							
05	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-	47	1			43
06	29460	X	-0-	-0-	-29460	-0-					Y	-0-	11	1			32
07	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					32
08	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					32
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 106,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,532

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

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	57381	X	47899	-0-	-9482	-0-	1893	1	43062	2	Y	2627	2626	1			94
							54	4	2890	9							
02	48160	X	38328	-0-	-9832	-0-	1581	1	34043	2	Y	2414	2454	1			54
							49	4	2655	9							
03	52731	X	40849	-0-	-11882	-0-	1535	1	36353	2	Y	2657	2531	1			180
							38	4	2923	9							
04	37795	X	37795	-0-	-0-	-0-	1434	1	33711	2	Y	2379	2236	1			323
							33	4	2617	9							
05	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	1621	1	34903	2	Y	2496	2707	1			112
							32	4	2746	9							
06	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	1316	1	32325	2	Y	2511	2426	1			197
							76	4	2762	9							
07	35123	X	33167	-0-	-1956	-0-	1436	1	29304	2	Y	2184	2312	1			69
							25	4	2402	9							
08	35123	X	30992	-0-	-4131	-0-	1383	1	27391	2	Y	1996	1986	1			79
							22	4	2196	9							
09	33990	X	29640	-0-	-4350	-0-	1356	1	26199	2	Y	1871	1879	1			71
							27	4	2058	9							
10	33666	X	28156	-0-	-5510	-0-	1336	1	24761	2	Y	1847	1845	1			73
							27	4	2032	9							
11	32580	X	29078	-0-	-3502	-0-	1540	1	25559	2	Y	1751	1751	1			73
							53	4	1926	9							
12	33170	X	30301	-0-	-2869	-0-	1681	1	26781	2	Y	1648	1638	1			83
							26	4	1813	9							

TOTAL GAS PROD: 421,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,381

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40424	X	31395	-0-	-9029	-0-	1334	1	26803	2	Y	2923	2919	1			286
							43	4	3215	9							
02	36064	X	24786	-0-	-11278	-0-	1116	1	21310	2	Y	2131	2164	1			253
							16	4	2344	9							
03	39928	X	25489	-0-	-14439	-0-	1029	1	21941	2	Y	2287	2201	1			339
							3	4	2516	9							
04	26940	X	24938	-0-	-2002	-0-	1025	1	21562	2	Y	2132	2003	1			468
							6	4	2345	9							
05	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	1381	1	26534	2	Y	2172	2326	1			314
							6	4	2389	9							
06	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	1199	1	24105	2	Y	2062	1971	1			405
							20	4	2268	9							
07	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	1704	1	31818	2	Y	2201	2303	1			303
							11	4	2421	9							
08	31664	X	31664	-0-	-0-	-0-	1608	1	28018	2	Y	1853	1816	1			340
							2038	9									
09	26940	X	26922	-0-	-18	-0-	1408	1	23736	2	Y	1616	1624	1			332
							1778	9									
10	35743	X	7635	-0-	-28108	-0-	494	1	6561	2	Y	527	568	1			291
							580	9									
11	34590	X	11231	-0-	-23359	-0-	812	1	9212	2	Y	1097	1091	1			297
							1207	9									
12	35743	X	10986	-0-	-24757	-0-	855	1	8814	2	Y	1197	1184	1			310
							1317	9									

TOTAL GAS PROD: 288,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,198

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41044	X	18216	-0-	-22828	-0-	1041	1	15650	2	Y	1090	569	1			571
							326	4	1199	9							
02	37072	X	28020	-0-	-9052	-0-	1078	1	24993	2	Y	1686	1991	1			266
							94	4	1855	9							
03	30380	X	29926	-0-	-454	-0-	649	1	27605	2	Y	1433	1435	1			264
							96	4	1576	9							
04	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	522	1	25188	2	Y	1210	1129	1			345
							67	4	1331	9							
05	29729	X	28803	-0-	-926	-0-	629	1	26644	2	Y	1343	1433	1			255
							53	4	1477	9							
06	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	659	1	28345	2	Y	1294	1235	1	8	5	306
							39	4	1423	9							
07	29729	X	25130	-0-	-4599	-0-	659	1	22875	2	Y	1423	1478	1			251
							31	4	1565	9							
08	29729	X	28863	-0-	-866	-0-	842	1	26841	2	Y	1059	1073	1			237
							15	4	1165	9							
09	28770	X	27615	-0-	-1155	-0-	861	1	25650	2	Y	978	980	1			235
							28	4	1076	9							
10	28280	X	28280	-0-	-0-	-0-	908	1	26049	2	Y	1175	1154	1			256
							30	4	1293	9							
11	27120	X	22159	-0-	-4961	-0-	794	1	20515	2	Y	758	784	1			230
							16	4	834	9							
12	28024	X	23020	-0-	-5004	-0-	866	1	21125	2	Y	888	893	1			225
							52	4	977	9							

TOTAL GAS PROD: 317,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,337

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 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	36146	X	32281	-0-	-3865	-0-	1430	1	28742	2	Y	1875	1893	1			241
							46	4	2063	9							
02	32648	X	25449	-0-	-7199	-0-	1181	1	22554	2	Y	1543	1558	1			226
							17	4	1697	9							
03	36921	X	31837	-0-	-5084	-0-	1332	1	28403	2	Y	1907	1830	1			303
							4	4	2098	9							
04	27360	X	26745	-0-	-615	-0-	1145	1	24098	2	Y	1359	1284	1			378
							7	4	1495	9							
05	28272	X	17163	-0-	-11109	-0-	759	1	14589	2	Y	1647	1748	1			277
							3	4	1812	9							
06	27360	X	17571	-0-	-9789	-0-	738	1	14834	2	Y	1806	1720	1			363
							12	4	1987	9							
07	28272	X	20642	-0-	-7630	-0-	959	1	17918	2	Y	1599	1697	1			265
							6	4	1759	9							
08	28272	X	20114	-0-	-8158	-0-	1007	1	17556	2	Y	1410	1381	1			294
							1551	9									
09	26760	X	21881	-0-	-4879	-0-	1147	1	19331	2	Y	1275	1279	1			290
							1403	9									
10	20646	X	1480	-0-	-19166	-0-	97	1	1296	2	Y	79	120	1			249
							87	9									
11	19980	X	8879	-0-	-11101	-0-	668	1	7578	2	Y	575	585	1			239
							633	9									
12	22599	X	9567	-0-	-13032	-0-	761	1	7846	2	Y	873	856	1			256
							960	9									

TOTAL GAS PROD: 233,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,948

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31775	X	28413	-0-	-3362	-0-	1258	1	25289	2	Y	1659	1662	1			189
							41	4	1825	9							
02	28700	X	24503	-0-	-4197	-0-	1152	1	21986	2	Y	1226	1244	1			171
							16	4	1349	9							
03	31775	X	26957	-0-	-4818	-0-	1139	1	24281	2	Y	1394	1340	1			225
							4	4	1533	9							
04	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	1100	1	23139	2	Y	1277	1200	1			302
							7	4	1405	9							
05	26412	X	25085	-0-	-1327	-0-	1164	1	22363	2	Y	1412	1506	1			208
							5	4	1553	9							
06	25560	X	20923	-0-	-4637	-0-	912	1	18327	2	Y	1517	1445	1			280
							15	4	1669	9							
07	26412	X	20833	-0-	-5579	-0-	981	1	18321	2	Y	1385	1467	1			198
							7	4	1524	9							
08	26412	X	21758	-0-	-4654	-0-	1103	1	19214	2	Y	1310	1280	1			228
							1441	9									
09	25560	X	18701	-0-	-6859	-0-	972	1	16386	2	Y	1221	1224	1			225
							1343	9									
10	18631	X	9163	-0-	-9468	-0-	590	1	7840	2	Y	666	690	1			201
							733	9									
11	18030	X	14190	-0-	-3840	-0-	1040	1	11801	2	Y	1226	1231	1			196
							1349	9									
12	18631	X	14940	-0-	-3691	-0-	1203	1	12408	2	Y	1208	1199	1			205
							1329	9									

TOTAL GAS PROD: 251,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,501

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	35836	X	35295	-0-	-541	-0-	1553	1	31218	2	Y	2249	2248	1			155
							50	4	2474	9							
02	30184	X	26044	-0-	-4140	-0-	1186	1	22649	2	Y	1993	2007	1			141
							17	4	2192	9							
03	33108	X	31297	-0-	-1811	-0-	1290	1	27507	2	Y	2269	2181	1			229
							4	4	2496	9							
04	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	1410	1	29674	2	Y	1888	1778	1			339
							9	4	2077	9							
05	31881	X	31881	-0-	-0-	-0-	1466	1	28172	2	Y	2034	2171	1			202
							6	4	2237	9							
06	29730	X	26154	-0-	-3576	-0-	1144	1	22999	2	Y	1811	1734	1			279
							19	4	1992	9							
07	30721	X	27273	-0-	-3448	-0-	1281	1	23918	2	Y	1877	1968	1			188
							9	4	2065	9							
08	30721	X	27744	-0-	-2977	-0-	1411	1	24593	2	Y	1582	1551	1			219
							1740	9									
09	29730	X	23980	-0-	-5750	-0-	1250	1	21066	2	Y	1513	1516	1			216
							1664	9									
10	25730	X	11566	-0-	-14164	-0-	744	1	9896	2	Y	842	871	1			187
							926	9									
11	24900	X	19353	-0-	-5547	-0-	1415	1	16046	2	Y	1720	1722	1			185
							1892	9									
12	25730	X	15389	-0-	-10341	-0-	1229	1	12678	2	Y	1347	1352	1			180
							1482	9									

TOTAL GAS PROD: 309,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,125

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51646	X	20564	-0-	-31082	-0-	1201	1	18063	2	Y	840	712	1			430
							376	4	924	9							
02	41188	X	28045	-0-	-13143	-0-	1066	1	24730	2	Y	1960	2137	1			253
							93	4	2156	9							
03	43958	X	32486	-0-	-11472	-0-	701	1	29809	2	Y	1702	1703	1			252
							104	4	1872	9							
04	35730	X	32204	-0-	-3526	-0-	619	1	29893	2	Y	1466	1367	1			351
							79	4	1613	9							
05	31031	X	26839	-0-	-4192	-0-	587	1	24860	2	Y	1221	1326	1			246
							49	4	1343	9							
06	31440	X	30621	-0-	-819	-0-	664	1	28545	2	Y	1248	1188	1	8	5	298
							39	4	1373	9							
07	33263	X	26375	-0-	-6888	-0-	689	1	23906	2	Y	1588	1629	1			257
							33	4	1747	9							
08	33263	X	27804	-0-	-5459	-0-	801	1	25517	2	Y	1337	1341	1			253
							15	4	1471	9							
09	32190	X	29169	-0-	-3021	-0-	902	1	26865	2	Y	1247	1250	1			250
							30	4	1372	9							
10	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-	1073	1	30780	2	Y	1667	1622	1			295
							36	4	1834	9							
11	30630	X	25970	-0-	-4660	-0-	924	1	23876	2	Y	1046	1088	1			253
							19	4	1151	9							
12	30132	X	25575	-0-	-4557	-0-	960	1	23434	2	Y	1022	1048	1			227
							57	4	1124	9							

TOTAL GAS PROD: 339,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,344

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					Y	8	486	1			4
02	38080	X	6874	-0-	-31206	-0-	267	1	6192	2	Y	356	333	1			27
							23	4	392	9							
03	39525	X	29610	-0-	-9915	-0-	629	1	26746	2	Y	1947	1842	1			132
							93	4	2142	9							
04	57628	X	57628	-0-	-0-	-0-	1097	1	52991	2	Y	3091	2864	1			359
							140	4	3400	9							
05	35633	X	35633	-0-	-0-	-0-	779	1	33029	2	Y	1599	1810	1			148
							66	4	1759	9							
06	30994	X	30994	-0-	-0-	-0-	670	1	28796	2	Y	1353	1299	1	3	5	199
							40	4	1488	9							
07	41633	X	31546	-0-	-10087	-0-	843	1	29238	2	Y	1295	1363	1			131
							40	4	1425	9							
08	41633	X	28309	-0-	-13324	-0-	823	1	26220	2	Y	1137	1137	1			131
							15	4	1251	9							
09	40290	X	26435	-0-	-13855	-0-	818	1	24361	2	Y	1117	1114	1			134
							27	4	1229	9							
10	29388	X	26149	-0-	-3239	-0-	823	1	23605	2	Y	1540	1496	1			178
							27	4	1694	9							
11	28440	X	23897	-0-	-4543	-0-	845	1	21846	2	Y	1081	1104	1			155
							17	4	1189	9							
12	29388	X	25015	-0-	-4373	-0-	941	1	22964	2	Y	958	995	1			118
							56	4	1054	9							

TOTAL GAS PROD: 322,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,482

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39277	X	36740	-0-	-2537	-0-	1575	1	31654	2	Y	3145	3146	1			345
							51	4	3460	9							
02	35476	X	30988	-0-	-4488	-0-	1410	1	26921	2	Y	2397	2430	1			312
							20	4	2637	9							
03	39277	X	35149	-0-	-4128	-0-	1433	1	30542	2	Y	2882	2766	1			428
							4	4	3170	9							
04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	1303	1	27406	2	Y	2381	2243	1			566
							8	4	2619	9							
05	37739	X	37739	-0-	-0-	-0-	1754	1	33702	2	Y	2068	2235	1			399
							8	4	2275	9							
06	29070	X	25403	-0-	-3667	-0-	1083	1	21771	2	Y	2301	2191	1			509
							18	4	2531	9							
07	30039	X	27307	-0-	-2732	-0-	1257	1	23470	2	Y	2338	2455	1			392
							8	4	2572	9							
08	32289	X	32289	-0-	-0-	-0-	1618	1	28190	2	Y	2255	2203	1			444
							2481	9									
09	29429	X	29429	-0-	-0-	-0-	1509	1	25439	2	Y	2255	2257	1			442
							2481	9									
10	24862	X	8932	-0-	-15930	-0-	572	1	7604	2	Y	687	745	1			384
							756	9									
11	24060	X	14780	-0-	-9280	-0-	1059	1	12016	2	Y	1550	1541	1			393
							1705	9									
12	24862	X	14744	-0-	-10118	-0-	1104	1	11381	2	Y	2054	2018	1			429
							2259	9									

TOTAL GAS PROD: 324,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,313

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	40982	X	25708	-0-	-15274	-0-	1486	1	22346	2	Y	1283	840	1			651
							465	4	1411	9							
02	37016	X	34597	-0-	-2419	-0-	1343	1	31140	2	Y	1815	2187	1			279
							117	4	1997	9							
03	40114	X	38384	-0-	-1730	-0-	841	1	35780	2	Y	1490	1496	1			273
							124	4	1639	9							
04	34830	X	31793	-0-	-3037	-0-	619	1	29910	2	Y	1077	1007	1			343
							79	4	1185	9							
05	38285	X	33919	-0-	-4366	-0-	743	1	31505	2	Y	1462	1546	1			259
							63	4	1608	9							
06	37140	X	30601	-0-	-6539	-0-	665	1	28591	2	Y	1187	1141	1	8	5	297
							39	4	1306	9							
07	38378	X	26950	-0-	-11428	-0-	715	1	24800	2	Y	1274	1326	1			245
							34	4	1401	9							
08	38378	X	24563	-0-	-13815	-0-	717	1	22850	2	Y	894	911	1			228
							13	4	983	9							
09	32820	X	23468	-0-	-9352	-0-	731	1	21788	2	Y	841	842	1			227
							24	4	925	9							
10	24552	X	23614	-0-	-938	-0-	752	1	21582	2	Y	1141	1109	1			259
							25	4	1255	9							
11	23760	X	21217	-0-	-2543	-0-	757	1	19568	2	Y	796	814	1			241
							16	4	876	9							
12	24552	X	21683	-0-	-2869	-0-	818	1	19950	2	Y	787	806	1			222
							49	4	866	9							

TOTAL GAS PROD: 336,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,047

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	55428	X	42612	-0-	-12816	-0-	1663	1	37841	2	Y	2782	2776	1			84
							48	4	3060	9							
02	50064	X	41905	-0-	-8159	-0-	1745	1	37588	2	Y	2289	2324	1			49
							54	4	2518	9							
03	51243	X	39387	-0-	-11856	-0-	1464	1	34671	2	Y	2923	2795	1			177
							37	4	3215	9							
04	44430	X	39194	-0-	-5236	-0-	1467	1	34473	2	Y	2928	2765	1			340
							33	4	3221	9							
05	45911	X	39694	-0-	-6217	-0-	1627	1	35021	2	Y	2740	2970	1			110
							32	4	3014	9							
06	44430	X	24865	-0-	-19565	-0-	924	1	22701	2	Y	1079	987	1	5	5	197
							53	4	1187	9							
07	45911	X	33738	-0-	-12173	-0-	1484	1	30295	2	Y	1757	1842	1			112
							26	4	1933	9							
08	40486	X	35709	-0-	-4777	-0-	1618	1	32046	2	Y	1835	1836	1			111
							26	4	2019	9							
09	39180	X	34369	-0-	-4811	-0-	1598	1	30871	2	Y	1698	1702	1			107
							32	4	1868	9							
10	29122	X	29122	-0-	-0-	-0-	1404	1	26011	2	Y	1526	1519	1			114
							28	4	1679	9							
11	29175	X	29175	-0-	-0-	-0-	1572	1	26093	2	Y	1324	1320	1			118
							54	4	1456	9							
*12	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	1625	1	25901	2	Y	1550	1554	1			114
							25	4	1705	9							

TOTAL GAS PROD: 419,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,431

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	45074	X	30937	-0-	-14137	-0-	1024	1	27797	2	Y	1817	1770	1			538
							117	4	1999	9							
02	38024	X	15071	-0-	-22953	-0-	664	1	13661	2	Y	658	760	1			436
							22	4	724	9							
03	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	-0-	201	1			235
04	34200	X	-0-	-0-	-34200	-0-					Y	-0-	153	1			82
05	33418	X	27702	-0-	-5716	-0-	508	1	25574	2	Y	1323	1254	1			151
							165	4	1455	9							
06	29940	X	3899	-0-	-26041	-0-	57	1	3589	2	Y	185	223	1	3	5	110
							49	4	204	9							
07	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	-0-	12	1			98
08	58183	X	58183	-0-	-0-	-0-	921	1	53266	2	Y	3501	3430	1			169
							145	4	3851	9							
09	68651	X	68651	-0-	-0-	-0-	1160	1	62822	2	Y	4212	4241	1			140
							36	4	4633	9							
10	42169	X	42169	-0-	-0-	-0-	790	1	38706	2	Y	2406	2466	1			80
							26	4	2647	9							
11	27870	X	21252	-0-	-6618	-0-	445	1	19734	2	Y	951	998	1			33
							27	4	1046	9							
12	28799	X	22476	-0-	-6323	-0-	533	1	20907	2	Y	918	940	1			11
							26	4	1010	9							

TOTAL GAS PROD: 290,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,971

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 #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44423	X	36231	-0-	-8192	-0-	1218	1	33055	2	Y	1654	1585	1			490
							139	4	1819	9							
02	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	1466	1	30176	2	Y	1345	1206	1			629
							49	4	1480	9							
03	35650	X	11622	-0-	-24028	-0-	750	1	10336	2	Y	437	741	1			325
							55	4	481	9							
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					Y	-0-	243	1			82
05	36704	X	33055	-0-	-3649	-0-	613	1	30872	2	Y	1246	1181	1			147
							199	4	1371	9							
06	35550	X	23464	-0-	-12086	-0-	348	1	21857	2	Y	871	851	1	3	5	164
							301	4	958	9							
07	36735	X	1119	-0-	-35616	-0-	19	1	1052	2	Y	38	94	1			108
							6	4	42	9							
08	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	659	1	38124	2	Y	1643	1611	1			140
							104	4	1807	9							
09	31980	X	29108	-0-	-2872	-0-	506	1	27430	2	Y	1051	1076	1			115
							16	4	1156	9							
10	33046	X	26986	-0-	-6060	-0-	505	1	24757	2	Y	1552	1536	1			131
							17	4	1707	9							
11	39390	X	27619	-0-	-11771	-0-	584	1	25881	2	Y	1016	1026	1			121
							36	4	1118	9							
12	40703	X	30952	-0-	-9751	-0-	741	1	29076	2	Y	1000	1023	1			98
							35	4	1100	9							

TOTAL GAS PROD: 294,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,853

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50096	X	37320	-0-	-12776	-0-	1232	1	33453	2	Y	2267	2125	1			620
							141	4	2494	9							
02	44772	X	37055	-0-	-7717	-0-	1627	1	33492	2	Y	1710	1561	1			769
							55	4	1881	9							
03	49569	X	40013	-0-	-9556	-0-	2597	1	35804	2	Y	1294	1500	1			563
							189	4	1423	9							
04	32250	X	8059	-0-	-24191	-0-	223	1	7632	2	Y	160	615	1			108
							28	4	176	9							
05	33325	X	20497	-0-	-12828	-0-	380	1	19119	2	Y	795	772	1			131
							123	4	875	9							
06	32250	X	25817	-0-	-6433	-0-	383	1	24090	2	Y	920	883	1	3	5	165
							332	4	1012	9							
07	36136	X	36136	-0-	-0-	-0-	617	1	34621	2	Y	637	684	1			118
							197	4	701	9							
08	93094	X	93094	-0-	-0-	-0-	1552	1	89755	2	Y	1402	1385	1			135
							245	4	1542	9							
09	70021	X	70021	-0-	-0-	-0-	1239	1	67126	2	Y	1470	1485	1			120
							39	4	1617	9							
10	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	718	1	35177	2	Y	1730	1722	1			128
							23	4	1903	9							
11	45150	X	35433	-0-	-9717	-0-	739	1	32733	2	Y	1742	1723	1			147
							45	4	1916	9							
12	46655	X	41230	-0-	-5425	-0-	970	1	38051	2	Y	1966	1999	1			114
							46	4	2163	9							

TOTAL GAS PROD: 482,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,093

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	53754	X	41588	-0-	-12166	-0-	1636	1	37226	2	Y	2435	2430	1			101
							47	4	2679	9							
02	47572	X	36747	-0-	-10825	-0-	1531	1	32971	2	Y	1998	2028	1			71
							47	4	2198	9							
03	47616	X	35687	-0-	-11929	-0-	1352	1	32014	2	Y	2079	1977	1			173
							34	4	2287	9							
04	35790	X	34133	-0-	-1657	-0-	1300	1	30564	2	Y	2035	1921	1			287
							30	4	2239	9							
05	36983	X	36171	-0-	-812	-0-	1510	1	32519	2	Y	1920	2081	1			126
							30	4	2112	9							
06	37059	X	37059	-0-	-0-	-0-	1379	1	33868	2	Y	1575	1510	1			191
							79	4	1733	9							
07	36983	X	32650	-0-	-4333	-0-	1439	1	29372	2	Y	1649	1739	1			101
							25	4	1814	9							
08	36177	X	31772	-0-	-4405	-0-	1437	1	28467	2	Y	1677	1677	1			101
							23	4	1845	9							
09	35790	X	29664	-0-	-6126	-0-	1376	1	26569	2	Y	1537	1540	1			98
							28	4	1691	9							
10	36022	X	24018	-0-	-12004	-0-	1153	1	21358	2	Y	1349	1341	1			106
							23	4	1484	9							
11	34860	X	22250	-0-	-12610	-0-	1167	1	19370	2	Y	1521	1531	1			96
							40	4	1673	9							
12	32643	X	29394	-0-	-3249	-0-	1626	1	25915	2	Y	1661	1660	1			97
							26	4	1827	9							

TOTAL GAS PROD: 391,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,436

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59582	X	43717	-0-	-15865	-0-	1464	1	39751	2	Y	2122	2013	1			576
							168	4	2334	9							
02	47656	X	28138	-0-	-19518	-0-	1235	1	25421	2	Y	1309	1260	1			625
							42	4	1440	9							
03	52762	X	-0-	-0-	-52762	-0-					Y	-0-	400	1			225
04	39990	X	9875	-0-	-30115	-0-	264	1	9045	2	Y	484	547	1			162
							34	4	532	9							
05	41323	X	33458	-0-	-7865	-0-	616	1	31018	2	Y	1476	1457	1			181
							200	4	1624	9							
06	39990	X	12964	-0-	-27026	-0-	191	1	12018	2	Y	536	565	1	2	5	150
							165	4	590	9							
07	31155	X	10600	-0-	-20555	-0-	178	1	9961	2	Y	367	395	1			122
							57	4	404	9							
08	33449	X	31581	-0-	-1868	-0-	512	1	29637	2	Y	1228	1210	1			140
							81	4	1351	9							
09	32370	X	21008	-0-	-11362	-0-	363	1	19675	2	Y	872	889	1			123
							11	4	959	9							
10	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	424	1	20769	2	Y	1024	1020	1			127
							14	4	1126	9							
11	21360	X	19959	-0-	-1401	-0-	416	1	18421	2	Y	996	986	1			137
							26	4	1096	9							
12	22072	X	20017	-0-	-2055	-0-	473	1	18543	2	Y	889	914	1			112
							23	4	978	9							

TOTAL GAS PROD: 253,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,303

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 #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44733	X	35932	-0-	-8801	-0-	1207	1	32752	2	Y	1668	1626	1			476
							138	4	1835	9							
02	40404	X	-0-	-0-	-40404	-0-					Y	-0-	282	1			194
03	44733	X	15810	-0-	-28923	-0-	1009	1	13911	2	Y	743	561	1			376
							73	4	817	9							
04	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	1009	1	34532	2	Y	1463	1473	1			366
							128	4	1609	9							
05	44704	X	44704	-0-	-0-	-0-	827	1	41662	2	Y	1770	1854	1			282
							268	4	1947	9							
06	34770	X	17441	-0-	-17329	-0-	258	1	16181	2	Y	708	763	1	2	5	225
							223	4	779	9							
07	38037	X	10235	-0-	-27802	-0-	176	1	9843	2	Y	145	188	1			182
							56	4	160	9							
08	44418	X	44418	-0-	-0-	-0-	744	1	43066	2	Y	445	439	1			188
							118	4	490	9							
09	36810	X	26880	-0-	-9930	-0-	467	1	25316	2	Y	984	982	1			190
							15	4	1082	9							
10	32488	X	27276	-0-	-5212	-0-	520	1	25473	2	Y	1151	1146	1			195
							17	4	1266	9							
11	31440	X	24374	-0-	-7066	-0-	513	1	22709	2	Y	1018	1012	1			201
							32	4	1120	9							
12	32488	X	24611	-0-	-7877	-0-	586	1	22992	2	Y	914	939	1			176
							28	4	1005	9							

TOTAL GAS PROD: 308,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,009

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40858	X	31775	-0-	-9083	-0-	2522	1	27067	2	Y	1934	1906	1			606
							59	4	2127	9							
02	36904	X	25450	-0-	-11454	-0-	2125	1	21390	2	Y	1707	1726	1			587
							57	4	1878	9							
03	38657	X	30389	-0-	-8268	-0-	2497	1	26172	2	Y	1376	1379	1			584
							206	4	1514	9							
04	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	2333	1	22381	2	Y	1679	1621	1			642
							163	4	1847	9							
05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	2413	1	18979	2	Y	1533	1596	1			579
							167	4	1686	9							
06	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	2288	1	18662	2	Y	1576	1478	1			677
							99	4	1734	9							
07	27829	X	27829	-0-	-0-	-0-	3078	1	22633	2	Y	1488	1537	1			628
							481	4	1637	9							
08	23033	X	18914	-0-	-4119	-0-	2349	1	15085	2	Y	1281	1368	1			541
							71	4	1409	9							
09	22290	X	13209	-0-	-9081	-0-	2060	1	9603	2	Y	978	998	1			521
							470	4	1076	9							
10	20150	X	17578	-0-	-2572	-0-	2589	1	13150	2	Y	1582	1527	1			576
							99	4	1740	9							
11	19500	X	16115	-0-	-3385	-0-	2430	1	12051	2	Y	1279	1289	1			566
							227	4	1407	9							
12	20150	X	10909	-0-	-9241	-0-	1938	1	7330	2	Y	1355	1393	1			528
							150	4	1491	9							

TOTAL GAS PROD: 264,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,768

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	33573	X	30313	-0-	-3260	-0-	2409	1	25855	2	Y	1811	1765	1			561
							57	4	1992	9							
02	30324	X	25073	-0-	-5251	-0-	2094	1	21073	2	Y	1682	1689	1			554
							56	4	1850	9							
03	33697	X	27426	-0-	-6271	-0-	2259	1	23672	2	Y	1189	1217	1			526
							187	4	1308	9							
04	30900	X	22510	-0-	-8390	-0-	1947	1	18670	2	Y	1597	1529	1			594
							136	4	1757	9							
05	31930	X	17735	-0-	-14195	-0-	1784	1	14034	2	Y	1631	1671	1			554
							123	4	1794	9							
06	29340	X	19174	-0-	-10166	-0-	1916	1	15625	2	Y	1409	1354	1			609
							83	4	1550	9							
07	27745	X	15167	-0-	-12578	-0-	1654	1	12159	2	Y	995	1091	1			513
							259	4	1095	9							
08	27435	X	17045	-0-	-10390	-0-	2123	1	13629	2	Y	1117	1146	1			484
							64	4	1229	9							
09	22500	X	13683	-0-	-8817	-0-	2131	1	9934	2	Y	1029	1060	1			453
							486	4	1132	9							
10	16275	X	15285	-0-	-990	-0-	2304	1	11699	2	Y	1085	1117	1			421
							88	4	1194	9							
11	15750	X	12885	-0-	-2865	-0-	1935	1	9597	2	Y	1065	1040	1			446
							181	4	1172	9							
12	16275	X	12490	-0-	-3785	-0-	2262	1	8557	2	Y	1360	1363	1			443
							175	4	1496	9							

TOTAL GAS PROD: 228,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,970

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110422	X	95804	-0-	-14618	-0-	2902	1	90184	2	Y	2281	2258	1			185
							209	4	2509	9							
02	95564	X	78427	-0-	-17137	-0-	2516	1	74134	2	Y	1384	1384	1			185
							255	4	1522	9							
03	105803	X	77419	-0-	-28384	-0-	2047	1	73396	2	Y	1657	1606	1			236
							153	4	1823	9							
04	83430	X	76077	-0-	-7353	-0-	2013	1	72515	2	Y	1322	1255	1			303
							95	4	1454	9							
05	86211	X	78848	-0-	-7363	-0-	2070	1	75076	2	Y	1489	1611	1			181
							64	4	1638	9							
06	83430	X	71180	-0-	-12250	-0-	1866	1	67371	2	Y	1715	1628	1			268
							56	4	1887	9							
07	86211	X	74225	-0-	-11986	-0-	2117	1	70262	2	Y	1590	1698	1			160
							97	4	1749	9							
08	78833	X	58525	-0-	-20308	-0-	2131	1	55126	2	Y	1075	1040	1			195
							85	4	1183	9							
09	76290	X	41049	-0-	-35241	-0-	523	1	39339	2	Y	953	1062	1			86
							139	4	1048	9							
10	69998	X	63292	-0-	-6706	-0-	1105	1	60673	2	Y	1199	1176	1			109
							195	4	1319	9							
11	67740	X	60792	-0-	-6948	-0-	969	1	58034	2	Y	1518	1517	1			110
							119	4	1670	9							
12	69998	X	62115	-0-	-7883	-0-	1074	1	59296	2	Y	1512	1557	1			65
							82	4	1663	9							

TOTAL GAS PROD: 837,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,695

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	45910	X	21045	-0-		-24865	-0-	852	1	18946	2	Y	1060	1061	1			186
								81	4	1166	9							
02	20972	X	15241	-0-		-5731	-0-	656	1	13524	2	Y	948	960	1			174
								18	4	1043	9							
03	24862	X	24309	-0-		-553	-0-	989	1	22265	2	Y	903	891	1			186
								62	4	993	9							
04	20356	X	20356	-0-		-0-	-0-	899	1	18682	2	Y	622	586	1			222
								91	4	684	9							
05	16120	X	12304	-0-		-3816	-0-	515	1	10671	2	Y	999	1029	1			192
								19	4	1099	9							
06	15600	X	12039	-0-		-3561	-0-	513	1	10603	2	Y	827	799	1			220
								13	4	910	9							
07	21030	X	21030	-0-		-0-	-0-	989	1	19143	2	Y	795	855	1			160
								23	4	875	9							
08	19366	X	19366	-0-		-0-	-0-	924	1	17576	2	Y	765	759	1			166
								24	4	842	9							
09	16831	X	16831	-0-		-0-	-0-	839	1	15203	2	Y	683	686	1			163
								38	4	751	9							
10	20615	X	7099	-0-		-13516	-0-	377	1	6557	2	Y	136	247	1			52
								15	4	150	9							
11	19950	X	11532	-0-		-8418	-0-	614	1	10138	2	Y	689	546	1			195
								22	4	758	9							
12	20615	X	11583	-0-		-9032	-0-	640	1	10293	2	Y	542	599	1			138
								54	4	596	9							

TOTAL GAS PROD: 192,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,969

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61720	X	31591	-0-		-30129	-0-	1263	1	28740	2	Y	1411	1404	1			58
								36	4	1552	9							
02	31780	X	26598	-0-		-5182	-0-	1128	1	24283	2	Y	1047	1062	1			43
								35	4	1152	9							
03	33635	X	27132	-0-		-6503	-0-	1052	1	24918	2	Y	1033	981	1			95
								26	4	1136	9							
04	30207	X	30207	-0-		-0-	-0-	1184	1	27820	2	Y	1069	1011	1			153
								27	4	1176	9							
05	28148	X	27164	-0-		-984	-0-	1142	1	24579	2	Y	1292	1401	1			44
								22	4	1421	9							
06	27240	X	25817	-0-		-1423	-0-	953	1	23409	2	Y	1273	1229	1			88
								55	4	1400	9							
07	28148	X	27615	-0-		-533	-0-	1223	1	24968	2	Y	1275	1346	1			17
								21	4	1403	9							
08	28148	X	20865	-0-		-7283	-0-	949	1	18800	2	Y	1001	989	1			29
								15	4	1101	9							
09	27240	X	20727	-0-		-6513	-0-	969	1	18711	2	Y	934	937	1			26
								20	4	1027	9							
10	24180	X	20311	-0-		-3869	-0-	991	1	18370	2	Y	845	842	1			29
								20	4	930	9							
11	23400	X	18510	-0-		-4890	-0-	1001	1	16615	2	Y	781	780	1			30
								35	4	859	9							
12	24180	X	15255	-0-		-8925	-0-	840	1	13382	2	Y	927	930	1			27
								13	4	1020	9							

TOTAL GAS PROD: 291,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,888

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101325	X	39387	-0-	-61938	-0-	1584	1	35226	2	Y	2205	2150	1			391
							151	4	2426	9							
02	40068	X	30764	-0-	-9304	-0-	1313	1	27041	2	Y	2157	2152	1			396
							37	4	2373	9							
03	42532	X	30149	-0-	-12383	-0-	1165	1	26226	2	Y	2440	2348	1			488
							74	4	2684	9							
04	38130	X	30324	-0-	-7806	-0-	1298	1	26990	2	Y	1732	1623	1			597
							131	4	1905	9							
05	39401	X	33453	-0-	-5948	-0-	1424	1	29524	2	Y	2230	2377	1			450
							52	4	2453	9							
06	38130	X	30034	-0-	-8096	-0-	1261	1	26070	2	Y	2429	2236	1			643
							31	4	2672	9							
07	34069	X	23284	-0-	-10785	-0-	1023	1	19807	2	Y	2210	2406	1			447
							23	4	2431	9							
08	33449	X	25265	-0-	-8184	-0-	1147	1	21802	2	Y	2079	2068	1			458
							29	4	2287	9							
09	32370	X	26488	-0-	-5882	-0-	1287	1	23319	2	Y	1657	1706	1			409
							59	4	1823	9							
10	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	1373	1	23886	2	Y	1599	1572	1			436
							53	4	1759	9							
11	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	1318	1	21749	2	Y	1306	1330	1			412
							47	4	1437	9							
12	23653	X	22350	-0-	-1303	-0-	1206	1	19405	2	Y	1488	1496	1			404
							102	4	1637	9							

TOTAL GAS PROD: 343,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,532

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	57960	X	33693	-0-	-24267	-0-	2707	1	29059	2	Y	1694	1670	1			566
							64	4	1863	9							
02	35000	X	25505	-0-	-9495	-0-	2142	1	21562	2	Y	1585	1590	1			561
							57	4	1744	9							
03	38254	X	29628	-0-	-8626	-0-	2316	1	24276	2	Y	2586	2392	1			755
							191	4	2845	9							
04	37020	X	26082	-0-	-10938	-0-	2286	1	21930	2	Y	1551	1640	1			666
							160	4	1706	9							
05	34069	X	22230	-0-	-11839	-0-	2302	1	18109	2	Y	1509	1556	1			619
							159	4	1660	9							
06	32610	X	20075	-0-	-12535	-0-	2026	1	16525	2	Y	1305	1254	1			670
							88	4	1436	9							
07	29636	X	16764	-0-	-12872	-0-	1839	1	13522	2	Y	1014	1089	1			595
							288	4	1115	9							
08	29636	X	18811	-0-	-10825	-0-	2359	1	15148	2	Y	1121	1152	1			564
							71	4	1233	9							
09	26070	X	13923	-0-	-12147	-0-	2143	1	9993	2	Y	1180	1196	1			548
							489	4	1298	9							
10	19406	X	14408	-0-	-4998	-0-	2138	1	10859	2	Y	1208	1250	1			506
							82	4	1329	9							
11	18780	X	15423	-0-	-3357	-0-	2351	1	11660	2	Y	1084	1073	1			517
							220	4	1192	9							
12	18817	X	11996	-0-	-6821	-0-	2197	1	8309	2	Y	1200	1226	1			491
							170	4	1320	9							

TOTAL GAS PROD: 248,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,037

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 #: 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	138198	X	39994	-0-	-98204	-0-	1321	1	35846	2	Y	2433	2380	1			673
							151	4	2676	9							
02	34692	X	5387	-0-	-29305	-0-	238	1	4891	2	Y	227	567	1			333
							8	4	250	9							
03	38409	X	20958	-0-	-17451	-0-	1345	1	18540	2	Y	886	739	1			480
							98	4	975	9							
04	38700	X	37478	-0-	-1222	-0-	1005	1	34391	2	Y	1776	1822	1			434
							128	4	1954	9							
05	47433	X	47433	-0-	-0-	-0-	867	1	43663	2	Y	2384	2474	1			344
							281	4	2622	9							
06	38700	X	17026	-0-	-21674	-0-	251	1	15777	2	Y	710	797	1	2	5	255
							217	4	781	9							
07	38719	X	1937	-0-	-36782	-0-	32	1	1814	2	Y	74	119	1			210
							10	4	81	9							
08	47430	X	28036	-0-	-19394	-0-	454	1	26238	2	Y	1156	1134	1			232
							72	4	1272	9							
09	45900	X	27129	-0-	-18771	-0-	473	1	25595	2	Y	951	966	1			217
							15	4	1046	9							
10	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	502	1	24595	2	Y	1076	1073	1			220
							16	4	1184	9							
11	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	511	1	22626	2	Y	1016	1007	1			229
							31	4	1118	9							
*12	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	584	1	22888	2	Y	930	954	1			205
							28	4	1023	9							

TOTAL GAS PROD: 300,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,619

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121272	X	35211	-0-	-86061	-0-	1392	1	30961	2	Y	2478	2435	1			452
							132	4	2726	9							
02	41524	X	33755	-0-	-7769	-0-	1454	1	29948	2	Y	2103	2149	1			406
							40	4	2313	9							
03	44330	X	33842	-0-	-10488	-0-	1337	1	30094	2	Y	2115	2070	1			451
							84	4	2327	9							
04	40200	X	29994	-0-	-10206	-0-	1309	1	27215	2	Y	1216	1191	1			476
							132	4	1338	9							
05	37975	X	36774	-0-	-1201	-0-	1583	1	32831	2	Y	2094	2135	1			435
							57	4	2303	9							
06	36180	X	33228	-0-	-2952	-0-	1413	1	29214	2	Y	2333	2140	1			628
							35	4	2566	9							
07	37386	X	24930	-0-	-12456	-0-	1110	1	21477	2	Y	2107	2298	1			437
							25	4	2318	9							
08	36766	X	28060	-0-	-8706	-0-	1293	1	24589	2	Y	1950	1946	1			441
							33	4	2145	9							
09	35580	X	28401	-0-	-7179	-0-	1387	1	25129	2	Y	1656	1682	1			415
							63	4	1822	9							
10	26798	X	26798	-0-	-0-	-0-	1358	1	23628	2	Y	1599	1572	1			442
							53	4	1759	9							
11	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	1313	1	21677	2	Y	1259	1295	1			406
							47	4	1385	9							
*12	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	1422	1	22886	2	Y	1740	1680	1			466
							120	4	1914	9							

TOTAL GAS PROD: 361,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,650

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40671	-0-	40671	1000717	1621	1	36069	2	Y	2570	2550	1			430
							154	4	2827	9							
02	0	W	34832	-0-	34832	1035549	1475	1	30386	2	Y	2664	2634	1			460
							41	4	2930	9							
03	0	W	37321	-0-	37321	1072870	1402	1	31542	2	Y	3899	3637	1			722
							88	4	4289	9							
04	1109422	X	36552	-0-	-1072870	-0-	1577	1	32784	2	Y	1847	1897	1			672
							159	4	2032	9							
05	45508	X	27612	-0-	-17896	-0-	1179	1	24445	2	Y	1768	1998	1			442
							43	4	1945	9							
06	39360	X	21120	-0-	-18240	-0-	885	1	18299	2	Y	1740	1629	1			553
							22	4	1914	9							
07	38564	X	23280	-0-	-15284	-0-	1023	1	19800	2	Y	2213	2248	1			518
							23	4	2434	9							
08	37758	X	23646	-0-	-14112	-0-	1071	1	20366	2	Y	1984	1994	1			508
							27	4	2182	9							
09	36540	X	22535	-0-	-14005	-0-	1073	1	19445	2	Y	1789	1795	1			502
							49	4	1968	9							
10	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	1094	1	19025	2	Y	1303	1373	1			432
							43	4	1433	9							
11	20430	X	19866	-0-	-564	-0-	1068	1	17626	2	Y	1031	1059	1			404
							38	4	1134	9							
*12	27559	X	27559	-0-	-0-	-0-	1513	1	24336	2	Y	1438	1386	1			456
							128	4	1582	9							

TOTAL GAS PROD: 336,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,246

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	0	W	35727	-0-	35727	986397	1431	1	31833	2	Y	2115	2159	1			374
							136	4	2327	9							
02	0	W	40192	-0-	40192	1026589	1761	1	36278	2	Y	1913	1933	1			354
							49	4	2104	9							
03	0	W	42731	-0-	42731	1069320	1720	1	38704	2	Y	1998	1944	1			408
							109	4	2198	9							
04	1101882	X	32562	-0-	-1069320	-0-	1397	1	29036	2	Y	1807	1623	1			592
							141	4	1988	9							
05	44485	X	34351	-0-	-10134	-0-	1480	1	30690	2	Y	1934	2135	1			391
							54	4	2127	9							
06	43050	X	31099	-0-	-11951	-0-	1340	1	27704	2	Y	1838	1731	1			498
							33	4	2022	9							
07	44485	X	36347	-0-	-8138	-0-	1697	1	32834	2	Y	1615	1772	1			341
							39	4	1777	9							
08	42718	X	30563	-0-	-12155	-0-	1443	1	27443	2	Y	1491	1489	1			343
							37	4	1640	9							
09	33240	X	22034	-0-	-11206	-0-	1074	1	19471	2	Y	1309	1320	1			332
							49	4	1440	9							
10	35402	X	22745	-0-	-12657	-0-	1122	1	19525	2	Y	1867	1705	1			494
							44	4	2054	9							
11	34260	X	20702	-0-	-13558	-0-	1098	1	18116	2	Y	1317	1398	1			413
							39	4	1449	9							
12	35402	X	21796	-0-	-13606	-0-	1179	1	18965	2	Y	1411	1438	1			386
							100	4	1552	9							

TOTAL GAS PROD: 370,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,615

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	117521	X	49942	-0-	-67579	-0-	2029	1	45142	2	Y	2344	2311	1			403
							193	4	2578	9							
02	106148	X	39987	-0-	-66161	-0-	1725	1	35539	2	Y	2432	2404	1			431
							48	4	2675	9							
03	117521	X	37132	-0-	-80389	-0-	1485	1	33418	2	Y	1941	1974	1			398
							94	4	2135	9							
04	113730	X	36616	-0-	-77114	-0-	1601	1	33289	2	Y	1422	1324	1			496
							162	4	1564	9							
05	36908	X	36908	-0-	-0-	-0-	1606	1	33297	2	Y	1770	1898	1			368
							58	4	1947	9							
06	48330	X	31991	-0-	-16339	-0-	1391	1	28772	2	Y	1630	1544	1			454
							35	4	1793	9							
07	44268	X	34354	-0-	-9914	-0-	1608	1	31116	2	Y	1448	1585	1			317
							37	4	1593	9							
08	37851	X	33755	-0-	-4096	-0-	1600	1	30420	2	Y	1540	1505	1			352
							41	4	1694	9							
09	36630	X	27195	-0-	-9435	-0-	1331	1	24120	2	Y	1530	1506	1			376
							61	4	1683	9							
10	33480	X	26858	-0-	-6622	-0-	1394	1	24241	2	Y	1063	1135	1			304
							54	4	1169	9							
11	32400	X	25066	-0-	-7334	-0-	1367	1	22566	2	Y	985	972	1			317
							49	4	1084	9							
12	33480	X	27706	-0-	-5774	-0-	1543	1	24817	2	Y	1105	1114	1			308
							130	4	1216	9							

TOTAL GAS PROD: 407,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,210

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129518	X	45430	-0-	-84088	-0-	1828	1	40655	2	Y	2521	2491	1			538
							174	4	2773	9							
02	116984	X	39940	-0-	-77044	-0-	1726	1	35548	2	Y	2380	2388	1			530
							48	4	2618	9							
03	129518	X	37811	-0-	-91707	-0-	1498	1	33719	2	Y	2272	2241	1			561
							95	4	2499	9							
04	125340	X	29646	-0-	-95694	-0-	1272	1	26435	2	Y	1646	1536	1			671
							128	4	1811	9							
05	37169	X	37169	-0-	-0-	-0-	1614	1	33480	2	Y	1833	2007	1			497
							59	4	2016	9							
06	43950	X	32053	-0-	-11897	-0-	1387	1	28696	2	Y	1760	1655	1			602
							34	4	1936	9							
07	44206	X	31842	-0-	-12364	-0-	1486	1	28759	2	Y	1421	1593	1			430
							34	4	1563	9							
08	37820	X	34569	-0-	-3251	-0-	1639	1	31168	2	Y	1564	1520	1			474
							42	4	1720	9							
09	35970	X	35922	-0-	-48	-0-	1772	1	32122	2	Y	1770	1702	1			542
							81	4	1947	9							
10	31558	X	25117	-0-	-6441	-0-	1288	1	22407	2	Y	1247	1326	1			463
							50	4	1372	9							
11	30540	X	23298	-0-	-7242	-0-	1262	1	20835	2	Y	1051	1062	1			452
							45	4	1156	9							
12	31558	X	25414	-0-	-6144	-0-	1407	1	22637	2	Y	1137	1156	1			433
							119	4	1251	9							

TOTAL GAS PROD: 398,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,602

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129704	X	44223	-0-	-85481	-0-	1786	1	39730	2	Y	2306	2285	1			428
							170	4	2537	9							
02	117152	X	38212	-0-	-78940	-0-	1672	1	34444	2	Y	1863	1920	1			371
							47	4	2049	9							
03	129704	X	36235	-0-	-93469	-0-	1434	1	32273	2	Y	2215	2118	1			468
							91	4	2437	9							
04	125520	X	29661	-0-	-95859	-0-	1265	1	26292	2	Y	1796	1643	1			621
							128	4	1976	9							
05	36338	X	36338	-0-	-0-	-0-	1582	1	32799	2	Y	1727	1949	1			399
							57	4	1900	9							
06	42810	X	31558	-0-	-11252	-0-	1378	1	28505	2	Y	1492	1430	1			461
							34	4	1641	9							
07	42315	X	31669	-0-	-10646	-0-	1469	1	28436	2	Y	1573	1657	1			377
							34	4	1730	9							
08	36332	X	30291	-0-	-6041	-0-	1434	1	27264	2	Y	1415	1421	1			371
							36	4	1557	9							
09	35160	X	25260	-0-	-9900	-0-	1246	1	22572	2	Y	1259	1266	1			364
							57	4	1385	9							
10	32519	X	24366	-0-	-8153	-0-	1248	1	21713	2	Y	1233	1209	1			388
							49	4	1356	9							
11	31470	X	22545	-0-	-8925	-0-	1218	1	20103	2	Y	1073	1075	1			386
							44	4	1180	9							
12	31682	X	24403	-0-	-7279	-0-	1348	1	21686	2	Y	1141	1165	1			362
							114	4	1255	9							

TOTAL GAS PROD: 374,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,093

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	163618	X	31438	-0-	-132180	-0-	1283	1	28539	2	Y	1358	1376	1			301
							122	4	1494	9							
02	147784	X	25927	-0-	-121857	-0-	1139	1	23461	2	Y	1177	1198	1			280
							32	4	1295	9							
03	163618	X	27055	-0-	-136563	-0-	1098	1	24710	2	Y	1071	1065	1			286
							69	4	1178	9							
04	158340	X	22667	-0-	-135673	-0-	995	1	20675	2	Y	815	754	1			347
							100	4	897	9							
05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	466	1	9664	2	Y	511	644	1			214
							17	4	562	9							
06	30420	X	28679	-0-	-1741	-0-	1286	1	26592	2	Y	699	623	1			290
							32	4	769	9							
07	28706	X	28064	-0-	-642	-0-	1324	1	25632	2	Y	980	979	1			291
							30	4	1078	9							
08	27063	X	20794	-0-	-6269	-0-	994	1	18900	2	Y	795	815	1			271
							25	4	875	9							
09	28680	X	19054	-0-	-9626	-0-	955	1	17307	2	Y	680	689	1			262
							44	4	748	9							
10	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	1163	1	20231	2	Y	884	820	1			326
							45	4	972	9							
11	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	1333	1	22002	2	Y	1071	997	1			400
							48	4	1178	9							
12	19654	X	18453	-0-	-1201	-0-	1024	1	16481	2	Y	783	885	1			298
							87	4	861	9							

TOTAL GAS PROD: 279,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,824

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 1 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	0	W	41923	-0-	41923	870973	1644	1	37405	2	Y	2570	2564	1			41
							47	4	2827	9							
02	0	W	36441	-0-	36441	907414	1513	1	32585	2	Y	2087	2118	1			10
							47	4	2296	9							
03	0	W	40705	-0-	40705	948119	1552	1	36759	2	Y	2141	2036	1			115
							39	4	2355	9							
04	0	W	39588	-0-	39588	987707	1544	1	36281	2	Y	1571	1463	1			223
							35	4	1728	9							
05	0	W	38722	-0-	38722	1026429	1638	1	35260	2	Y	1629	1766	1			86
							32	4	1792	9							
06	0	W	33970	-0-	33970	1060399	1259	1	30935	2	Y	1548	1493	1			141
							73	4	1703	9							
07	1091192	X	30793	-0-	-1060399	-0-	1362	1	27793	2	Y	1467	1550	1			58
							24	4	1614	9							
08	40920	X	28601	-0-	-12319	-0-	1298	1	25705	2	Y	1434	1431	1			61
							21	4	1577	9							
09	39600	X	27563	-0-	-12037	-0-	1280	1	24727	2	Y	1391	1397	1			55
							26	4	1530	9							
10	33356	X	24923	-0-	-8433	-0-	1186	1	21969	2	Y	1585	1591	1			49
							24	4	1744	9							
11	32280	X	23504	-0-	-8776	-0-	1256	1	20854	2	Y	1228	1219	1			58
							43	4	1351	9							
12	30783	X	23404	-0-	-7379	-0-	1306	1	20812	2	Y	1151	1144	1			65
							20	4	1266	9							

TOTAL GAS PROD: 390,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,802

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 2 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	46468	-0-	46468	896136	1824	1	41502	2	Y	2809	2802	1			38
							52	4	3090	9							
02	0	W	39771	-0-	39771	935907	1649	1	35520	2	Y	2319	2355	1			2
							51	4	2551	9							
03	0	W	41426	-0-	41426	977333	1584	1	37518	2	Y	2076	1965	1			113
							40	4	2284	9							
04	0	W	43556	-0-	43556	1020889	1661	1	39041	2	Y	2560	2435	1			238
							38	4	2816	9							
05	0	W	41272	-0-	41272	1062161	1719	1	37018	2	Y	2274	2464	1			48
							34	4	2501	9							
06	0	W	36715	-0-	36715	1098876	1343	1	32996	2	Y	2090	2014	1			124
							77	4	2299	9							
07	1140315	X	41439	-0-	-1098876	-0-	1822	1	37197	2	Y	2171	2290	1			5
							32	4	2388	9							
08	45012	X	41555	-0-	-3457	-0-	1884	1	37309	2	Y	2120	2116	1			9
							30	4	2332	9							
09	43560	X	41270	-0-	-2290	-0-	1922	1	37131	2	Y	1980	1986	1			3
							39	4	2178	9							
10	41447	X	33994	-0-	-7453	-0-	1649	1	30550	2	Y	1602	1586	1			19
							33	4	1762	9							
11	40200	X	26037	-0-	-14163	-0-	1399	1	23218	2	Y	1247	1239	1			27
							48	4	1372	9							
12	42656	X	26093	-0-	-16563	-0-	1455	1	23181	2	Y	1304	1302	1			29
							23	4	1434	9							

TOTAL GAS PROD: 459,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,552

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 3 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	0	W	49699	-0-	49699	1028552	1956	1	44513	2	Y	2885	2879	1			46
							56	4	3174	9							
02	0	W	43266	-0-	43266	1071818	1798	1	38733	2	Y	2436	2474	1			8
							55	4	2680	9							
03	0	W	40491	-0-	40491	1112309	1523	1	36084	2	Y	2587	2462	1			133
							38	4	2846	9							
04	0	W	44404	-0-	44404	1156713	1736	1	40801	2	Y	1661	1536	1			258
							40	4	1827	9							
05	0	W	26486	-0-	26486	1183199	1123	1	24177	2	Y	1058	1146	1			170
							22	4	1164	9							
06	0	W	25475	-0-	25475	1208674	930	1	22839	2	Y	1502	1467	1			205
							54	4	1652	9							
07	1231622	X	22948	-0-	-1208674	-0-	1000	1	20421	2	Y	1373	1452	1			126
							17	4	1510	9							
08	45880	X	28701	-0-	-17179	-0-	1284	1	25429	2	Y	1788	1801	1			113
							21	4	1967	9							
09	44400	X	29061	-0-	-15339	-0-	1342	1	25919	2	Y	1612	1611	1			114
							27	4	1773	9							
10	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	1527	1	28299	2	Y	2255	2278	1			91
							31	4	2481	9							
11	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	1477	1	24523	2	Y	1535	1514	1			112
							51	4	1689	9							
*12	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	1531	1	24390	2	Y	1302	1288	1			126
							24	4	1432	9							

TOTAL GAS PROD: 397,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,994

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 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	W	30510	-0-	30510	768480	1250	1	27812	2	Y	1208	1209	1			278
							119	4	1329	9							
02	0	W	25526	-0-	25526	794006	1130	1	23273	2	Y	993	1020	1			251
							31	4	1092	9							
03	0	W	22233	-0-	22233	816239	887	1	19971	2	Y	1199	1144	1			306
							56	4	1319	9							
04	0	W	19814	-0-	19814	836053	863	1	17945	2	Y	835	786	1			355
							87	4	919	9							
05	0	W	29759	-0-	29759	865812	1303	1	27013	2	Y	1269	1317	1			307
							47	4	1396	9							
06	0	W	17948	-0-	17948	883760	795	1	16444	2	Y	626	686	1			247
							20	4	689	9							
07	902061	X	18301	-0-	-883760	-0-	879	1	17020	2	Y	347	434	1			160
							20	4	382	9							
08	29760	X	17897	-0-	-11863	-0-	873	1	16595	2	Y	370	364	1			166
							22	4	407	9							
09	28800	X	14822	-0-	-13978	-0-	731	1	13253	2	Y	732	653	1			245
							33	4	805	9							
10	18352	X	14753	-0-	-3599	-0-	745	1	12961	2	Y	925	862	1			308
							29	4	1018	9							
11	17760	X	13575	-0-	-4185	-0-	735	1	12131	2	Y	621	669	1			260
							26	4	683	9							
12	18290	X	14961	-0-	-3329	-0-	835	1	13435	2	Y	564	599	1			225
							71	4	620	9							

TOTAL GAS PROD: 240,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,689

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131409	X	27289	-0-	-104120	-0-	1092	1	24294	2	Y	1635	1488	1			337
							104	4	1799	9							
02	118692	X	22747	-0-	-95945	-0-	983	1	20251	2	Y	1351	1387	1			301
							27	4	1486	9							
03	131409	X	26423	-0-	-104986	-0-	1060	1	23856	2	Y	1309	1289	1			321
							67	4	1440	9							
04	127170	X	24269	-0-	-102901	-0-	1065	1	22130	2	Y	878	832	1			367
							108	4	966	9							
05	131409	X	25214	-0-	-106195	-0-	1095	1	22703	2	Y	1251	1311	1			307
							40	4	1376	9							
06	26400	X	22437	-0-	-3963	-0-	981	1	20281	2	Y	1046	1009	1			344
							24	4	1151	9							
07	26412	X	22460	-0-	-3952	-0-	1028	1	19898	2	Y	1373	1387	1			330
							24	4	1510	9							
08	26412	X	21336	-0-	-5076	-0-	1017	1	19326	2	Y	879	950	1			259
							26	4	967	9							
09	24390	X	18486	-0-	-5904	-0-	901	1	16331	2	Y	1103	1043	1			319
							41	4	1213	9							
10	21762	X	17989	-0-	-3773	-0-	920	1	15997	2	Y	942	953	1			308
							36	4	1036	9							
11	21060	X	16417	-0-	-4643	-0-	897	1	14799	2	Y	626	676	1			258
							32	4	689	9							
12	21762	X	17823	-0-	-3939	-0-	994	1	15994	2	Y	683	693	1			248
							84	4	751	9							

TOTAL GAS PROD: 262,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,076

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131316	X	53365	-0-	-77951	-0-	2145	1	47721	2	Y	2995	3067	1			501
							204	4	3295	9							
02	118608	X	45484	-0-	-73124	-0-	1967	1	40513	2	Y	2681	2714	1			468
							55	4	2949	9							
03	131316	X	43056	-0-	-88260	-0-	1703	1	38318	2	Y	2662	2610	1			520
							107	4	2928	9							
04	127080	X	43626	-0-	-83454	-0-	1900	1	39485	2	Y	1863	1750	1			633
							192	4	2049	9							
05	131316	X	42399	-0-	-88917	-0-	1840	1	38160	2	Y	2120	2312	1			441
							67	4	2332	9							
06	51630	X	26172	-0-	-25458	-0-	1104	1	22831	2	Y	2009	1893	1			557
							27	4	2210	9							
07	50344	X	31365	-0-	-18979	-0-	1416	1	27407	2	Y	2282	2368	1			471
							32	4	2510	9							
08	45074	X	28756	-0-	-16318	-0-	1314	1	24991	2	Y	2198	2180	1			489
							33	4	2418	9							
09	43620	X	25309	-0-	-18311	-0-	1209	1	21919	2	Y	1933	1949	1			473
							55	4	2126	9							
10	32891	X	24961	-0-	-7930	-0-	1233	1	21443	2	Y	2034	1963	1			544
							48	4	2237	9							
11	30360	X	21427	-0-	-8933	-0-	1137	1	18765	2	Y	1349	1458	1			435
							41	4	1484	9							
12	31372	X	21923	-0-	-9449	-0-	1168	1	18789	2	Y	1697	1670	1			462
							99	4	1867	9							

TOTAL GAS PROD: 407,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,823

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 2 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117335	X	37008	-0-	-80327	-0-	1467	1	33370	2	Y	1935	1931	1			59
							42	4	2129	9							
02	105980	X	30442	-0-	-75538	-0-	1276	1	27476	2	Y	1501	1523	1			37
							39	4	1651	9							
03	117335	X	34749	-0-	-82586	-0-	1354	1	32067	2	Y	1176	1108	1			105
							34	4	1294	9							
04	113550	X	33997	-0-	-79553	-0-	1347	1	31663	2	Y	869	810	1			164
							31	4	956	9							
05	117335	X	33776	-0-	-83559	-0-	1443	1	31074	2	Y	1119	1213	1			70
							28	4	1231	9							
06	35820	X	31575	-0-	-4245	-0-	1183	1	29052	2	Y	1156	1119	1			107
							68	4	1272	9							
07	35123	X	30746	-0-	-4377	-0-	1382	1	28215	2	Y	1023	1082	1			48
							24	4	1125	9							
08	35123	X	27606	-0-	-7517	-0-	1276	1	25271	2	Y	944	940	1			52
							21	4	1038	9							
09	33990	X	24978	-0-	-9012	-0-	1182	1	22830	2	Y	856	857	1			51
							24	4	942	9							
10	33790	X	30003	-0-	-3787	-0-	1478	1	27378	2	Y	1015	1020	1			46
							30	4	1117	9							
11	31590	X	22636	-0-	-8954	-0-	1232	1	20456	2	Y	823	818	1			51
							43	4	905	9							
12	30752	X	20551	-0-	-10201	-0-	1162	1	18520	2	Y	774	769	1			56
							18	4	851	9							

TOTAL GAS PROD: 358,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,191

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 3 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 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	126697	X	35558	-0-	-91139	-0-	1445	1	32875	2	Y	1087	1085	1			79
							42	4	1196	9							
02	114436	X	32113	-0-	-82323	-0-	1372	1	29543	2	Y	1051	1069	1			61
							42	4	1156	9							
03	126697	X	29651	-0-	-97046	-0-	1164	1	27571	2	Y	806	758	1			109
							29	4	887	9							
04	122610	X	28353	-0-	-94257	-0-	1120	1	26325	2	Y	802	758	1			153
							26	4	882	9							
05	126697	X	23410	-0-	-103287	-0-	1006	1	21662	2	Y	656	710	1			99
							20	4	722	9							
06	34410	X	18648	-0-	-15762	-0-	699	1	17170	2	Y	672	650	1			121
							40	4	739	9							
07	35557	X	29990	-0-	-5567	-0-	1356	1	27671	2	Y	854	899	1			76
							24	4	939	9							
08	29636	X	21728	-0-	-7908	-0-	1008	1	19959	2	Y	677	669	1			84
							16	4	745	9							
09	28350	X	20720	-0-	-7630	-0-	991	1	19135	2	Y	522	521	1			85
							20	4	574	9							
10	29977	X	20116	-0-	-9861	-0-	999	1	18507	2	Y	536	537	1			84
							20	4	590	9							
11	29010	X	15899	-0-	-13111	-0-	871	1	14461	2	Y	488	487	1			85
							30	4	537	9							
12	29977	X	16622	-0-	-13355	-0-	945	1	15056	2	Y	551	552	1			84
							15	4	606	9							

TOTAL GAS PROD: 292,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,702

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 4 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14304

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	146351	X	39024	-0-	-107327	-0-	1551	1	35288	2	Y	1945	1939	1			62
							45	4	2140	9							
02	132188	X	33270	-0-	-98918	-0-	1401	1	30163	2	Y	1512	1534	1			40
							43	4	1663	9							
03	146351	X	36549	-0-	-109802	-0-	1425	1	33743	2	Y	1223	1154	1			109
							36	4	1345	9							
04	141630	X	27717	-0-	-113913	-0-	1068	1	25112	2	Y	1375	1304	1			180
							24	4	1513	9							
05	146351	X	29763	-0-	-116588	-0-	1274	1	27431	2	Y	939	1017	1			102
							25	4	1033	9							
06	37770	X	28598	-0-	-9172	-0-	1062	1	26090	2	Y	1259	1228	1			133
							61	4	1385	9							
07	36828	X	26166	-0-	-10662	-0-	1165	1	23789	2	Y	1084	1147	1			70
							20	4	1192	9							
08	36549	X	25834	-0-	-10715	-0-	1194	1	23645	2	Y	887	879	1			78
							19	4	976	9							
09	28800	X	23675	-0-	-5125	-0-	1125	1	21733	2	Y	722	719	1			81
							23	4	794	9							
10	27094	X	20685	-0-	-6409	-0-	1025	1	18991	2	Y	589	584	1			86
							21	4	648	9							
11	26220	X	18931	-0-	-7289	-0-	1035	1	17175	2	Y	623	626	1			83
							36	4	685	9							
12	26164	X	18338	-0-	-7826	-0-	1034	1	16471	2	Y	743	745	1			81
							16	4	817	9							

TOTAL GAS PROD: 328,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,901

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

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	127720	X	50880	-0-	-76840	-0-	2204	1	44308	2	Y	3905	3917	1			111
							72	4	4296	9							
02	115360	X	40793	-0-	-74567	-0-	1866	1	35612	2	Y	2989	3029	1			71
							27	4	3288	9							
03	127720	X	45056	-0-	-82664	-0-	1870	1	39866	2	Y	3013	2904	1			180
							6	4	3314	9							
04	123600	X	35924	-0-	-87676	-0-	1505	1	31669	2	Y	2492	2347	1			325
							9	4	2741	9							
05	127720	X	36912	-0-	-90808	-0-	1694	1	32546	2	Y	2423	2602	1			146
							7	4	2665	9							
06	123600	X	35084	-0-	-88516	-0-	1555	1	31248	2	Y	2050	1966	1			230
							26	4	2255	9							
07	45167	X	37450	-0-	-7717	-0-	1764	1	32951	2	Y	2475	2568	1			137
							12	4	2723	9							
08	45043	X	25571	-0-	-19472	-0-	1266	1	22066	2	Y	2035	1996	1			176
							2239	9									
09	35910	X	18673	-0-	-17237	-0-	945	1	15935	2	Y	1630	1642	1			164
							1793	9									
10	37448	X	4712	-0-	-32736	-0-	282	1	3749	2	Y	619	658	1			125
							681	9									
11	36240	X	16886	-0-	-19354	-0-	1263	1	14328	2	Y	1177	1188	1			114
							1295	9									
12	37448	X	13572	-0-	-23876	-0-	1092	1	11262	2	Y	1107	1101	1			120
							1218	9									

TOTAL GAS PROD: 361,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,915

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143809	X	60744	-0-	-83065	-0-	1562	1	55832	2	Y	2968	2927	1			324
							85	4	3265	9							
02	129892	X	56997	-0-	-72895	-0-	1581	1	53433	2	Y	1752	1787	1			289
							56	4	1927	9							
03	143809	X	53698	-0-	-90111	-0-	1229	1	50607	2	Y	1637	1586	1			340
							61	4	1801	9							
04	139170	X	47346	-0-	-91824	-0-	1091	1	44122	2	Y	1859	1757	1			442
							88	4	2045	9							
05	143809	X	47308	-0-	-96501	-0-	1196	1	43943	2	Y	1901	2039	1			304
							78	4	2091	9							
06	139170	X	41536	-0-	-97634	-0-	1012	1	38290	2	Y	1926	1839	1			391
							115	4	2119	9							
07	63116	X	42528	-0-	-20588	-0-	1196	1	39328	2	Y	1790	1898	1			283
							35	4	1969	9							
08	53692	X	39315	-0-	-14377	-0-	1100	1	36359	2	Y	1636	1639	1			280
							56	4	1800	9							
09	47340	X	36699	-0-	-10641	-0-	1124	1	33882	2	Y	1515	1540	1			255
							26	4	1667	9							
10	47306	X	37064	-0-	-10242	-0-	1150	1	33437	2	Y	1633	1622	1			266
							681	4	1796	9							
11	41550	X	37256	-0-	-4294	-0-	911	1	34337	2	Y	1773	1751	1			288
							58	4	1950	9							
12	42532	X	34864	-0-	-7668	-0-	615	1	32197	2	Y	1636	1900	1			24
							252	4	1800	9							

TOTAL GAS PROD: 535,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,026

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	126294	X	39524	-0-	-86770	-0-	1715	1	34465	2	Y	2989	2998	1			103
							56	4	3288	9							
02	114072	X	31106	-0-	-82966	-0-	1437	1	27425	2	Y	2021	2060	1			64
							21	4	2223	9							
03	126294	X	32893	-0-	-93401	-0-	1366	1	29122	2	Y	2183	2101	1			146
							4	4	2401	9							
04	122220	X	36045	-0-	-86175	-0-	1537	1	32333	2	Y	1969	1851	1			264
							9	4	2166	9							
05	126294	X	36473	-0-	-89821	-0-	1702	1	32693	2	Y	1883	2023	1			124
							7	4	2071	9							
06	122220	X	31324	-0-	-90896	-0-	1402	1	28184	2	Y	1558	1496	1			186
							24	4	1714	9							
07	37262	X	31751	-0-	-5511	-0-	1522	1	28429	2	Y	1627	1705	1			108
							10	4	1790	9							
08	37262	X	27799	-0-	-9463	-0-	1417	1	24693	2	Y	1535	1500	1			143
							1689	9									
09	36060	X	26162	-0-	-9898	-0-	1391	1	23445	2	Y	1205	1214	1			134
							1326	9									
10	36487	X	11860	-0-	-24627	-0-	782	1	10394	2	Y	622	647	1			109
							684	9									
11	31320	X	18548	-0-	-12772	-0-	1422	1	16124	2	Y	911	959	1			61
							1002	9									
12	31744	X	16844	-0-	-14900	-0-	1408	1	14521	2	Y	832	830	1			63
							915	9									

TOTAL GAS PROD: 340,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,335

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	EOM BALANCE
01	136090	X	45728	-0-	-90362	-0-	2017	1	40536	2	Y	2827	2859	1	86
							65	4	3110	9					
02	122920	X	37779	-0-	-85141	-0-	1736	1	33133	2	Y	2623	2637	1	72
							25	4	2885	9					
03	136090	X	37758	-0-	-98332	-0-	1556	1	33170	2	Y	2752	2651	1	173
							5	4	3027	9					
04	131700	X	26200	-0-	-105500	-0-	1076	1	22644	2	Y	2248	2117	1	304
							7	4	2473	9					
05	136090	X	28268	-0-	-107822	-0-	1285	1	24686	2	Y	2083	2243	1	144
							6	4	2291	9					
06	131700	X	30503	-0-	-101197	-0-	1351	1	27161	2	Y	1789	1715	1	218
							23	4	1968	9					
07	41819	X	19452	-0-	-22367	-0-	897	1	16754	2	Y	1632	1728	1	122
							6	4	1795	9					
08	37758	X	27716	-0-	-10042	-0-	1410	1	24564	2	Y	1584	1547	1	159
							1742	9							
09	30510	X	25106	-0-	-5404	-0-	1316	1	22193	2	Y	1452	1456	1	155
							1597	9							
10	31527	X	13195	-0-	-18332	-0-	868	1	11534	2	Y	721	752	1	124
							793	9							
11	30510	X	22163	-0-	-8347	-0-	1649	1	18699	2	Y	1650	1589	1	185
							1815	9							
*12	27881	X	27881	-0-	-0-	-0-	2247	1	23174	2	Y	2236	2193	1	228
							2460	9							

TOTAL GAS PROD: 341,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,597

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	61939	-0-	61939	834202	1590	1	56808	2	Y	3141	3096	1	390
							86	4	3455	9					
02	0	W	54478	-0-	54478	888680	1496	1	50563	2	Y	2151	2185	1	356
							53	4	2366	9					
03	0	W	57406	-0-	57406	946086	1313	1	54085	2	Y	1766	1712	1	410
							65	4	1943	9					
04	0	W	48922	-0-	48922	995008	1129	1	45666	2	Y	1851	1748	1	513
							91	4	2036	9					
05	0	W	47806	-0-	47806	1042814	1234	1	45361	2	Y	1028	1141	1	400
							80	4	1131	9					
06	1085656	X	42842	-0-	-1042814	-0-	1051	1	39752	2	Y	1745	1663	1	482
							119	4	1920	9					
07	60326	X	44088	-0-	-16238	-0-	1241	1	40811	2	Y	1818	1916	1	384
							36	4	2000	9					
08	57412	X	40495	-0-	-16917	-0-	1126	1	37224	2	Y	1898	1902	1	380
							57	4	2088	9					
09	48930	X	36478	-0-	-12452	-0-	1108	1	33412	2	Y	1756	1785	1	351
							26	4	1932	9					
10	47802	X	37700	-0-	-10102	-0-	1166	1	33885	2	Y	1781	1770	1	362
							690	4	1959	9					
11	42840	X	29885	-0-	-12955	-0-	713	1	26871	2	Y	2051	2025	1	388
							45	4	2256	9					
12	44082	X	25784	-0-	-18298	-0-	439	1	22959	2	Y	2006	2364	1	30
							179	4	2207	9					

TOTAL GAS PROD: 527,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,992

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1012 RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129239	X	64120	-0-	-65119	-0-	1690	1	60389	2	Y	1772	1760	1			436
							92	4	1949	9							
02	116732	X	40716	-0-	-76016	-0-	1099	1	37165	2	Y	2194	2201	1			429
							39	4	2413	9							
03	129239	X	56046	-0-	-73193	-0-	1260	1	51903	2	Y	2564	2481	1			512
							63	4	2820	9							
04	125070	X	50163	-0-	-74907	-0-	1159	1	46880	2	Y	1845	1738	1			619
							94	4	2030	9							
05	129239	X	50351	-0-	-78888	-0-	1253	1	46037	2	Y	2709	2869	1			459
							81	4	2980	9							
06	125070	X	44986	-0-	-80084	-0-	1092	1	41307	2	Y	2239	2140	1			558
							124	4	2463	9							
07	45542	X	45542	-0-	-0-	-0-	1281	1	42124	2	Y	1909	2035	1			432
							37	4	2100	9							
08	56048	X	40976	-0-	-15072	-0-	1141	1	37716	2	Y	1874	1878	1			428
							58	4	2061	9							
09	50160	X	38246	-0-	-11914	-0-	1169	1	35239	2	Y	1646	1673	1			401
							27	4	1811	9							
10	50344	X	37733	-0-	-12611	-0-	1172	1	34072	2	Y	1632	1622	1			411
							694	4	1795	9							
11	45000	X	36121	-0-	-8879	-0-	884	1	33296	2	Y	1714	1693	1			432
							56	4	1885	9							
12	45539	X	34217	-0-	-11322	-0-	597	1	31263	2	Y	1921	2324	1			29
							244	4	2113	9							

TOTAL GAS PROD: 539,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,019

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 06/10/2012 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	143933	X	75569	-0-	-68364	-0-	1941	1	69367	2	Y	3778	3727	1			115
							105	4	4156	9							
02	130004	X	59043	-0-	-70961	-0-	1624	1	54894	2	Y	2244	2288	1			71
							57	4	2468	9							
03	143933	X	70753	-0-	-73180	-0-	1568	1	64596	2	Y	4101	3963	1			209
							78	4	4511	9							
04	139290	X	64669	-0-	-74621	-0-	1475	1	59694	2	Y	3074	2897	1			386
							119	4	3381	9							
05	143933	X	55247	-0-	-88686	-0-	1394	1	51218	2	Y	2313	2517	1			182
							91	4	2544	9							
06	139290	X	48737	-0-	-90553	-0-	1180	1	44632	2	Y	2537	2421	1			298
							134	4	2791	9							
07	46661	X	46661	-0-	-0-	-0-	1277	1	41983	2	Y	3058	3200	1			156
							37	4	3364	9							
08	70742	X	45296	-0-	-25446	-0-	1225	1	40505	2	Y	3185	3194	1			147
							62	4	3504	9							
09	64680	X	42867	-0-	-21813	-0-	1274	1	38404	2	Y	2872	2918	1			101
							30	4	3159	9							
10	55242	X	45303	-0-	-9939	-0-	1374	1	39938	2	Y	2889	2871	1			119
							813	4	3178	9							
11	48750	X	35424	-0-	-13326	-0-	844	1	31822	2	Y	2458	2432	1			145
							54	4	2704	9							
12	46655	X	36431	-0-	-10224	-0-	629	1	32910	2	Y	2395	2504	1			36
							257	4	2635	9							

TOTAL GAS PROD: 626,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,904

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 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	139748	X	70323	-0-	-69425	-0-	1812	1	64758	2	Y	3323	3279	1			109
							98	4	3655	9							
02	126224	X	61602	-0-	-64622	-0-	1697	1	57366	2	Y	2254	2290	1			73
							60	4	2479	9							
03	139748	X	60451	-0-	-79297	-0-	1387	1	57151	2	Y	1676	1625	1			124
							69	4	1844	9							
04	135240	X	58680	-0-	-76560	-0-	1352	1	54704	2	Y	2286	2163	1			247
							109	4	2515	9							
05	139748	X	55103	-0-	-84645	-0-	1364	1	50120	2	Y	3209	3404	1			52
							89	4	3530	9							
06	135240	X	50702	-0-	-84538	-0-	1208	1	45705	2	Y	3320	3170	1			202
							137	4	3652	9							
07	139748	X	46164	-0-	-93584	-0-	1284	1	42221	2	Y	2384	2569	1			17
							37	4	2622	9							
08	60636	X	38823	-0-	-21813	-0-	1073	1	35470	2	Y	2024	2028	1			13
							54	4	2226	9							
09	58680	X	36476	-0-	-22204	-0-	1106	1	33336	2	Y	1825	1838	1			-0-
							26	4	2008	9							
10	55118	X	38812	-0-	-16306	-0-	1206	1	35053	2	Y	1672	1662	1			10
							714	4	1839	9							
11	50700	X	39076	-0-	-11624	-0-	964	1	36309	2	Y	1584	1566	1			28
							61	4	1742	9							
*12	46159	X	41076	-0-	-5083	-0-	727	1	38073	2	Y	1798	1783	1			43
							298	4	1978	9							

TOTAL GAS PROD: 597,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,355

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143375	X	77706	-0-	-65669	-0-	1980	1	70757	2	Y	4420	4362	1			127
							107	4	4862	9							
02	129500	X	71407	-0-	-58093	-0-	1963	1	66366	2	Y	2735	2786	1			76
							69	4	3009	9							
03	143375	X	67518	-0-	-75857	-0-	1533	1	63139	2	Y	2518	2440	1			154
							76	4	2770	9							
04	138750	X	63873	-0-	-74877	-0-	1466	1	59322	2	Y	2697	2548	1			303
							118	4	2967	9							
05	143375	X	61930	-0-	-81445	-0-	1554	1	57115	2	Y	2873	3076	1			100
							101	4	3160	9							
06	138750	X	60909	-0-	-77841	-0-	1476	1	55827	2	Y	3125	2983	1			242
							168	4	3438	9							
07	143375	X	56616	-0-	-86759	-0-	1570	1	51620	2	Y	3073	3248	1			67
							46	4	3380	9							
08	67518	X	52872	-0-	-14646	-0-	1446	1	47811	2	Y	3220	3228	1			59
							73	4	3542	9							
09	63870	X	46473	-0-	-17397	-0-	1401	1	42247	2	Y	2538	2579	1			18
							33	4	2792	9							
10	62930	X	44825	-0-	-18105	-0-	1385	1	40270	2	Y	2136	2124	1			30
							820	4	2350	9							
11	60900	X	42525	-0-	-18375	-0-	1023	1	38534	2	Y	2639	2604	1			65
							65	4	2903	9							
12	56606	X	41574	-0-	-15032	-0-	713	1	37329	2	Y	2945	2966	1			44
							292	4	3240	9							

TOTAL GAS PROD: 688,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,919

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 08/16/2012 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	189472	X	86846	-0-	-102626	-0-	2248	1	80334	2	Y	3765	3723	1			77
							122	4	4142	9							
02	171136	X	73239	-0-	-97897	-0-	2002	1	67660	2	Y	3188	3221	1			44
							70	4	3507	9							
03	189472	X	77453	-0-	-112019	-0-	1768	1	72825	2	Y	2520	2443	1			121
							88	4	2772	9							
04	183360	X	66356	-0-	-117004	-0-	1533	1	62011	2	Y	2444	2308	1			257
							124	4	2688	9							
05	189472	X	66977	-0-	-122495	-0-	1690	1	62110	2	Y	2788	2977	1			68
							110	4	3067	9							
06	183360	X	56398	-0-	-126962	-0-	1374	1	51961	2	Y	2643	2525	1			186
							156	4	2907	9							
07	189472	X	55752	-0-	-133720	-0-	1562	1	51369	2	Y	2523	2671	1			38
							46	4	2775	9							
08	189472	X	49443	-0-	-140029	-0-	1364	1	45100	2	Y	2645	2652	1			31
							69	4	2910	9							
09	66360	X	45303	-0-	-21057	-0-	1357	1	40904	2	Y	2736	2767	1			-0-
							32	4	3010	9							
10	66991	X	47882	-0-	-19109	-0-	1464	1	42538	2	Y	2740	2723	1			17
							866	4	3014	9							
11	56400	X	41762	-0-	-14638	-0-	1003	1	37794	2	Y	2637	2619	1			35
							64	4	2901	9							
12	55738	X	40693	-0-	-15045	-0-	700	1	36654	2	Y	2775	2769	1			41
							286	4	3053	9							

TOTAL GAS PROD: 708,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,404

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175212	X	96709	-0-	-78503	-0-	2487	1	88883	2	Y	4731	4670	1			102
							135	4	5204	9							
02	158256	X	72380	-0-	-85876	-0-	1986	1	67144	2	Y	2891	2946	1			47
							70	4	3180	9							
03	175212	X	74126	-0-	-101086	-0-	1687	1	69493	2	Y	2602	2521	1			128
							84	4	2862	9							
04	169560	X	64108	-0-	-105452	-0-	1477	1	59740	2	Y	2520	2380	1			268
							119	4	2772	9							
05	175212	X	58101	-0-	-117111	-0-	1449	1	53260	2	Y	2998	3196	1			70
							94	4	3298	9							
06	169560	X	51876	-0-	-117684	-0-	1243	1	47024	2	Y	3153	3010	1			213
							141	4	3468	9							
07	175212	X	54001	-0-	-121211	-0-	1512	1	49733	2	Y	2465	2642	1			36
							44	4	2712	9							
08	175212	X	50147	-0-	-125065	-0-	1395	1	46129	2	Y	2320	2325	1			31
							71	4	2552	9							
09	64110	X	42868	-0-	-21242	-0-	1310	1	39478	2	Y	1863	1893	1			1
							31	4	2049	9							
10	58094	X	40624	-0-	-17470	-0-	1247	1	36249	2	Y	2173	2158	1			16
							738	4	2390	9							
11	52260	X	41287	-0-	-10973	-0-	996	1	37547	2	Y	2436	2405	1			47
							64	4	2680	9							
12	54002	X	41831	-0-	-12171	-0-	719	1	37671	2	Y	2861	2865	1			43
							294	4	3147	9							

TOTAL GAS PROD: 688,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,013

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142538	X	108145	-0-	-34393	-0-	2834	1	101271	2	Y	3533	3494	1			73
							154	4	3886	9							
02	128744	X	82231	-0-	-46513	-0-	2261	1	76422	2	Y	3153	3182	1			44
							80	4	3468	9							
03	142538	X	56954	-0-	-85584	-0-	1303	1	53676	2	Y	1736	1687	1			93
							65	4	1910	9							
04	137940	X	48259	-0-	-89681	-0-	1112	1	44976	2	Y	1892	1788	1			197
							90	4	2081	9							
05	142538	X	56773	-0-	-85765	-0-	1429	1	52524	2	Y	2479	2635	1			41
							93	4	2727	9							
06	137940	X	47869	-0-	-90071	-0-	1160	1	43893	2	Y	2440	2330	1			151
							132	4	2684	9							
07	142538	X	50371	-0-	-92167	-0-	1331	1	43756	2	Y	4768	4906	1			13
							39	4	5245	9							
08	142538	X	41205	-0-	-101333	-0-	1143	1	37796	2	Y	2007	2002	1			18
							58	4	2208	9							
09	54930	X	36194	-0-	-18736	-0-	1088	1	32804	2	Y	2070	2088	1			-0-
							25	4	2277	9							
10	56761	X	37646	-0-	-19115	-0-	1153	1	33509	2	Y	2093	2080	1			13
							682	4	2302	9							
11	48750	X	34007	-0-	-14743	-0-	819	1	30867	2	Y	2063	2038	1			38
							52	4	2269	9							
*12	50375	X	32003	-0-	-18372	-0-	550	1	28778	2	Y	2227	2216	1			49
							225	4	2450	9							

TOTAL GAS PROD: 631,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,461

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145049	X	95864	-0-	-49185	-0-	2465	1	88096	2	Y	4699	4642	1			102
							134	4	5169	9							
02	131012	X	70985	-0-	-60027	-0-	1945	1	65738	2	Y	2940	2993	1			49
							68	4	3234	9							
03	145049	X	65512	-0-	-79537	-0-	1464	1	60324	2	Y	3319	3213	1			155
							73	4	3651	9							
04	140370	X	61350	-0-	-79020	-0-	1414	1	57191	2	Y	2392	2253	1			294
							114	4	2631	9							
05	145049	X	59039	-0-	-86010	-0-	1493	1	54855	2	Y	2358	2532	1			120
							97	4	2594	9							
06	140370	X	52147	-0-	-88223	-0-	1270	1	48032	2	Y	2455	2344	1			231
							144	4	2701	9							
07	145049	X	46688	-0-	-98361	-0-	1312	1	43146	2	Y	1993	2130	1			94
							38	4	2192	9							
08	145049	X	42433	-0-	-102616	-0-	1179	1	38986	2	Y	2007	2012	1			89
							60	4	2208	9							
09	61350	X	35738	-0-	-25612	-0-	1098	1	33106	2	Y	1371	1393	1			67
							26	4	1508	9							
10	59024	X	32541	-0-	-26483	-0-	1003	1	29149	2	Y	1632	1621	1			78
							594	4	1795	9							
11	52140	X	31651	-0-	-20489	-0-	767	1	28901	2	Y	1758	1736	1			100
							49	4	1934	9							
12	46686	X	31828	-0-	-14858	-0-	554	1	28998	2	Y	1863	1935	1			28
							227	4	2049	9							

TOTAL GAS PROD: 625,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,787

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153233	X	97167	-0-		-56066		-0-	2511	1	89721	2	Y	4363	4309	1			93
									136	4	4799	9							
02	138404	X	73577	-0-		-64827		-0-	2029	1	68574	2	Y	2639	2690	1			42
									71	4	2903	9							
03	153233	X	71699	-0-		-81534		-0-	1640	1	67572	2	Y	2187	2120	1			109
									81	4	2406	9							
04	148290	X	61856	-0-		-86434		-0-	1432	1	57919	2	Y	2172	2051	1			230
									116	4	2389	9							
05	153233	X	60278	-0-		-92955		-0-	1520	1	55859	2	Y	2545	2715	1			60
									99	4	2800	9							
06	148290	X	54915	-0-		-93375		-0-	1353	1	51194	2	Y	2013	1925	1			148
									154	4	2214	9							
07	153233	X	50461	-0-		-102772		-0-	1420	1	46692	2	Y	2098	2211	1			35
									41	4	2308	9							
08	153233	X	42678	-0-		-110555		-0-	1172	1	38763	2	Y	2439	2446	1			28
									60	4	2683	9							
09	61860	X	38234	-0-		-23626		-0-	1157	1	34864	2	Y	1987	2015	1			-0-
									27	4	2186	9							
10	60264	X	38445	-0-		-21819		-0-	1179	1	34282	2	Y	2078	2065	1			13
									698	4	2286	9							
11	54930	X	33474	-0-		-21456		-0-	808	1	30449	2	Y	1968	1949	1			32
									52	4	2165	9							
12	50468	X	32743	-0-		-17725		-0-	566	1	29642	2	Y	2094	2095	1			31
									232	4	2303	9							

TOTAL GAS PROD: 655,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,583

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 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	81414	X	81414	-0-		-0-		-0-	2117	1	75665	2	Y	3197	3163	1			66
									115	4	3517	9							
02	67181	X	67181	-0-		-0-		-0-	1863	1	62983	2	Y	2063	2099	1			30
									66	4	2269	9							
03	70618	X	64488	-0-		-6130		-0-	1478	1	60876	2	Y	1874	1815	1			89
									73	4	2061	9							
04	68340	X	60947	-0-		-7393		-0-	1419	1	57425	2	Y	1807	1707	1			189
									115	4	1988	9							
05	70618	X	52538	-0-		-18080		-0-	1331	1	48912	2	Y	2008	2146	1			51
									86	4	2209	9							
06	68340	X	43107	-0-		-25233		-0-	1041	1	39400	2	Y	2316	2210	1			157
									118	4	2548	9							
07	70618	X	43706	-0-		-26912		-0-	1213	1	39881	2	Y	2343	2473	1			27
									35	4	2577	9							
08	70618	X	38513	-0-		-32105		-0-	1073	1	35487	2	Y	1726	1728	1			25
									54	4	1899	9							
09	60960	X	35920	-0-		-25040		-0-	1099	1	33123	2	Y	1520	1544	1			1
									26	4	1672	9							
10	52545	X	36109	-0-		-16436		-0-	1128	1	32799	2	Y	1376	1368	1			9
									668	4	1514	9							
11	43110	X	36945	-0-		-6165		-0-	917	1	34554	2	Y	1287	1273	1			23
									58	4	1416	9							
12	43710	X	39254	-0-		-4456		-0-	697	1	36517	2	Y	1595	1594	1			24
									285	4	1755	9							

TOTAL GAS PROD: 600,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,112

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142042	X	102851	-0-	-39191	-0-	2100	1	93652	2	Y	5482	5432	1			208
							1069	4	6030	9							
02	128296	X	83432	-0-	-44864	-0-	1709	1	76362	2	Y	4430	4447	1			191
							488	4	4873	9							
03	142042	X	80343	-0-	-61699	-0-	1232	1	74400	2	Y	4066	3921	1			336
							238	4	4473	9							
04	137460	X	71502	-0-	-65958	-0-	1234	1	66692	2	Y	3134	3024	1			446
							129	4	3447	9							
05	142042	X	62098	-0-	-79944	-0-	872	1	57863	2	Y	2975	3217	1			204
							90	4	3273	9							
06	137460	X	55537	-0-	-81923	-0-	758	1	51853	2	Y	2480	2399	1			285
							198	4	2728	9							
07	142042	X	56143	-0-	-85899	-0-	901	1	52955	2	Y	1997	2110	1			172
							90	4	2197	9							
08	142042	X	51875	-0-	-90167	-0-	863	1	48940	2	Y	1834	1832	1			174
							55	4	2017	9							
09	71490	X	46313	-0-	-25177	-0-	787	1	43675	2	Y	1612	1652	1			134
							78	4	1773	9							
10	62093	X	46561	-0-	-15532	-0-	843	1	43578	2	Y	1885	1879	1			140
							66	4	2074	9							
11	55530	X	46600	-0-	-8930	-0-	1402	1	43228	2	Y	1722	1719	1			143
							76	4	1894	9							
12	56141	X	43384	-0-	-12757	-0-	1337	1	40021	2	Y	1516	1551	1			108
							358	4	1668	9							

TOTAL GAS PROD: 746,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,133

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163556	X	97491	-0-	-66065	-0-	1986	1	88568	2	Y	5387	5348	1			252
							1011	4	5926	9							
02	147728	X	78720	-0-	-69008	-0-	1610	1	71945	2	Y	4277	4293	1			236
							460	4	4705	9							
03	163556	X	74962	-0-	-88594	-0-	1121	1	67700	2	Y	5385	5213	1			408
							217	4	5924	9							
04	158280	X	64304	-0-	-93976	-0-	1113	1	60161	2	Y	2649	2519	1			538
							116	4	2914	9							
05	163556	X	62310	-0-	-101246	-0-	885	1	58711	2	Y	2384	2579	1			343
							92	4	2622	9							
06	158280	X	54411	-0-	-103869	-0-	747	1	51122	2	Y	2133	2086	1			390
							196	4	2346	9							
07	163556	X	49607	-0-	-113949	-0-	798	1	46912	2	Y	1652	1748	1			294
							80	4	1817	9							
08	163556	X	47313	-0-	-116243	-0-	790	1	44781	2	Y	1538	1537	1			295
							50	4	1692	9							
09	64290	X	41881	-0-	-22409	-0-	711	1	39463	2	Y	1487	1526	1			256
							71	4	1636	9							
10	62310	X	39430	-0-	-22880	-0-	712	1	36796	2	Y	1696	1690	1			262
							56	4	1866	9							
11	54420	X	42651	-0-	-11769	-0-	1283	1	39559	2	Y	1581	1578	1			265
							70	4	1739	9							
12	49600	X	40939	-0-	-8661	-0-	1262	1	37765	2	Y	1431	1466	1			230
							338	4	1574	9							

TOTAL GAS PROD: 694,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,600

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174189	X	121186	-0-	-53003	-0-	2454	1	109422	2	Y	7328	7265	1			229
							1249	4	8061	9							
02	157332	X	87285	-0-	-70047	-0-	1789	1	79955	2	Y	4573	4592	1			210
							511	4	5030	9							
03	174189	X	80657	-0-	-93532	-0-	1243	1	75032	2	Y	3765	3625	1			350
							240	4	4142	9							
04	168570	X	69339	-0-	-99231	-0-	1202	1	64961	2	Y	2774	2673	1			451
							125	4	3051	9							
05	174189	X	68007	-0-	-106182	-0-	970	1	64385	2	Y	2320	2512	1			259
							100	4	2552	9							
06	168570	X	58466	-0-	-110104	-0-	807	1	55256	2	Y	1993	1940	1			312
							211	4	2192	9							
07	174189	X	52707	-0-	-121482	-0-	846	1	49739	2	Y	1853	1950	1			215
							84	4	2038	9							
08	174189	X	43236	-0-	-130953	-0-	716	1	40601	2	Y	1704	1703	1			216
							45	4	1874	9							
09	69330	X	37081	-0-	-32249	-0-	626	1	34729	2	Y	1513	1552	1			177
							62	4	1664	9							
10	68014	X	44330	-0-	-23684	-0-	804	1	41540	2	Y	1748	1742	1			183
							63	4	1923	9							
11	58470	X	46350	-0-	-12120	-0-	1402	1	43229	2	Y	1494	1489	1			188
							76	4	1643	9							
12	52700	X	42520	-0-	-10180	-0-	1309	1	39191	2	Y	1518	1558	1			148
							350	4	1670	9							

TOTAL GAS PROD: 751,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,583

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 11/04/2012 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	198493	X	131277	-0-	-67216	-0-	1407	1	120344	2	Y	7454	7428	1			26
							1327	4	8199	9							
02	179284	X	104881	-0-	-74403	-0-	1159	1	96972	2	Y	5573	5594	1			5
							620	4	6130	9							
03	198493	X	107144	-0-	-91349	-0-	1251	1	99776	2	Y	5270	5084	1			191
							320	4	5797	9							
04	192090	X	83013	-0-	-109077	-0-	1441	1	77881	2	Y	3219	3085	1			325
							150	4	3541	9							
05	198493	X	76453	-0-	-122040	-0-	1083	1	71881	2	Y	3070	3320	1			75
							112	4	3377	9							
06	192090	X	64240	-0-	-127850	-0-	874	1	59837	2	Y	3000	2891	1			184
							229	4	3300	9							
07	198493	X	58638	-0-	-139855	-0-	930	1	54647	2	Y	2698	2841	1			41
							93	4	2968	9							
08	198493	X	54114	-0-	-144379	-0-	890	1	50448	2	Y	2473	2472	1			42
							56	4	2720	9							
09	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	771	1	42799	2	Y	1801	1838	1			5
							77	4	1981	9							
10	76446	X	47068	-0-	-29378	-0-	850	1	43936	2	Y	2014	2006	1			13
							67	4	2215	9							
11	64230	X	48234	-0-	-15996	-0-	1451	1	44736	2	Y	1789	1785	1			17
							79	4	1968	9							
12	58652	X	46312	-0-	-12340	-0-	1429	1	42761	2	Y	1582	1599	1			-0-
							382	4	1740	9							

TOTAL GAS PROD: 867,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,943

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184543	X	131814	-0-	-52729	-0-	2686	1	119768	2	Y	7266	7250	1			27
							1367	4	7993	9							
02	166684	X	103450	-0-	-63234	-0-	2123	1	94856	2	Y	5331	5351	1			7
							607	4	5864	9							
03	184543	X	99299	-0-	-85244	-0-	1531	1	92423	2	Y	4590	4423	1			174
							296	4	5049	9							
04	178590	X	91807	-0-	-86783	-0-	1588	1	85871	2	Y	3802	3674	1			302
							166	4	4182	9							
05	184543	X	77370	-0-	-107173	-0-	1098	1	72869	2	Y	2990	3239	1			53
							114	4	3289	9							
06	178590	X	68293	-0-	-110297	-0-	947	1	64787	2	Y	2101	2011	1			143
							248	4	2311	9							
07	184543	X	65148	-0-	-119395	-0-	1043	1	61311	2	Y	2445	2559	1			29
							104	4	2690	9							
08	184543	X	55359	-0-	-129184	-0-	915	1	51853	2	Y	2303	2303	1			29
							58	4	2533	9							
09	91800	X	51244	-0-	-40556	-0-	857	1	47597	2	Y	2459	2488	1			-0-
							85	4	2705	9							
10	77376	X	51138	-0-	-26238	-0-	916	1	47313	2	Y	2579	2566	1			13
							72	4	2837	9							
11	68280	X	34386	-0-	-33894	-0-	1022	1	31504	2	Y	1641	1625	1			29
							55	4	1805	9							
12	65162	X	35825	-0-	-29337	-0-	1084	1	32450	2	Y	1819	1848	1			-0-
							290	4	2001	9							

TOTAL GAS PROD: 865,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,326

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 10/12/2012 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	206026	X	113914	-0-	-92112	-0-	2337	1	104205	2	Y	5621	5578	1			203
							1189	4	6183	9							
02	186088	X	87221	-0-	-98867	-0-	1821	1	81365	2	Y	3195	3208	1			190
							520	4	3515	9							
03	206026	X	83697	-0-	-122329	-0-	1300	1	78520	2	Y	3295	3183	1			302
							252	4	3625	9							
04	199380	X	70916	-0-	-128464	-0-	1230	1	66478	2	Y	2800	2707	1			395
							128	4	3080	9							
05	206026	X	65657	-0-	-140369	-0-	931	1	61781	2	Y	2590	2802	1			183
							96	4	2849	9							
06	199380	X	55836	-0-	-143544	-0-	763	1	52227	2	Y	2405	2330	1			258
							200	4	2646	9							
07	206026	X	51513	-0-	-154513	-0-	819	1	48138	2	Y	2249	2366	1			141
							82	4	2474	9							
08	206026	X	46297	-0-	-159729	-0-	791	1	44849	2	Y	552	518	1			175
							50	4	607	9							
09	70920	X	44469	-0-	-26451	-0-	767	1	42556	2	Y	973	1024	1			124
							76	4	1070	9							
10	65658	X	46169	-0-	-19489	-0-	839	1	43363	2	Y	1728	1732	1			120
							66	4	1901	9							
11	55830	X	26910	-0-	-28920	-0-	791	1	24396	2	Y	1527	1523	1			124
							43	4	1680	9							
12	51522	X	28501	-0-	-23021	-0-	857	1	25643	2	Y	1611	1655	1			80
							229	4	1772	9							

TOTAL GAS PROD: 721,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,546

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166346	X	134036	-0-	-32310	-0-	2736	1	122006	2	Y	7184	7164	1			27
							1392	4	7902	9							
02	150248	X	101946	-0-	-48302	-0-	2096	1	93671	2	Y	5073	5092	1			8
							599	4	5580	9							
03	166346	X	100805	-0-	-65541	-0-	1551	1	93654	2	Y	4818	4649	1			177
							300	4	5300	9							
04	160980	X	80692	-0-	-80288	-0-	1400	1	75657	2	Y	3172	3047	1			302
							146	4	3489	9							
05	166346	X	75741	-0-	-90605	-0-	1074	1	71245	2	Y	3010	3255	1			57
							111	4	3311	9							
06	160980	X	66348	-0-	-94632	-0-	906	1	61995	2	Y	2918	2810	1			165
							237	4	3210	9							
07	166346	X	59406	-0-	-106940	-0-	947	1	55688	2	Y	2433	2567	1			31
							95	4	2676	9							
08	166346	X	42852	-0-	-123494	-0-	705	1	39977	2	Y	1932	1924	1			39
							45	4	2125	9							
09	80700	X	39708	-0-	-40992	-0-	663	1	36830	2	Y	1954	1993	1			-0-
							66	4	2149	9							
10	75733	X	39449	-0-	-36284	-0-	712	1	36793	2	Y	1716	1701	1			15
							56	4	1888	9							
11	66360	X	34650	-0-	-31710	-0-	1029	1	31744	2	Y	1655	1657	1			13
							56	4	1821	9							
*12	59396	X	31728	-0-	-27668	-0-	955	1	28586	2	Y	1755	1768	1			-0-
							256	4	1931	9							

TOTAL GAS PROD: 807,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,620

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 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	204817	X	114084	-0-	-90733	-0-	1220	1	104334	2	Y	6709	6663	1			182
							1150	4	7380	9							
02	184996	X	88512	-0-	-96484	-0-	981	1	82124	2	Y	4438	4455	1			165
							525	4	4882	9							
03	204817	X	82836	-0-	-121981	-0-	970	1	77371	2	Y	3861	3721	1			305
							248	4	4247	9							
04	198210	X	69294	-0-	-128916	-0-	1199	1	64835	2	Y	2850	2746	1			409
							125	4	3135	9							
05	204817	X	63447	-0-	-141370	-0-	891	1	59109	2	Y	3050	3295	1			164
							92	4	3355	9							
06	198210	X	51141	-0-	-147069	-0-	698	1	47783	2	Y	2252	2170	1			246
							183	4	2477	9							
07	204817	X	48879	-0-	-155938	-0-	774	1	45508	2	Y	2291	2405	1			132
							77	4	2520	9							
08	204817	X	48544	-0-	-156273	-0-	806	1	45714	2	Y	1794	1786	1			140
							51	4	1973	9							
09	46241	X	46241	-0-	-0-	-0-	785	1	43557	2	Y	1655	1696	1			99
							78	4	1821	9							
10	63457	X	44897	-0-	-18560	-0-	813	1	42032	2	Y	1807	1799	1			107
							64	4	1988	9							
11	51150	X	22327	-0-	-28823	-0-	652	1	20091	2	Y	1408	1401	1			114
							35	4	1549	9							
12	48887	X	27272	-0-	-21615	-0-	825	1	24706	2	Y	1382	1418	1			78
							221	4	1520	9							

TOTAL GAS PROD: 707,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,497

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201779	X	116701	-0-	-85078	-0-		2382	1	106226	2	Y	6255	6231	1			26
								1212	4	6881	9							
02	182252	X	106186	-0-	-76066	-0-		1182	1	98957	2	Y	4922	4940	1			8
								633	4	5414	9							
03	201779	X	101126	-0-	-100653	-0-		1181	1	94133	2	Y	5009	4838	1			179
								302	4	5510	9							
04	195270	X	83344	-0-	-111926	-0-		1447	1	78214	2	Y	3211	3081	1			309
								151	4	3532	9							
05	201779	X	51058	-0-	-150721	-0-		734	1	48688	2	Y	1418	1549	1			178
								76	4	1560	9							
06	195270	X	55612	-0-	-139658	-0-		761	1	52053	2	Y	2363	2309	1			232
								199	4	2599	9							
07	201779	X	56188	-0-	-145591	-0-		892	1	52429	2	Y	2525	2649	1			108
								89	4	2778	9							
08	201779	X	47641	-0-	-154138	-0-		789	1	44721	2	Y	1892	1881	1			119
								50	4	2081	9							
09	40530	X	40530	-0-	-0-	-0-		684	1	37973	2	Y	1641	1678	1			82
								68	4	1805	9							
10	57474	X	35840	-0-	-21634	-0-		645	1	33333	2	Y	1646	1636	1			92
								51	4	1811	9							
11	55620	X	28028	-0-	-27592	-0-		828	1	25539	2	Y	1469	1466	1			95
								45	4	1616	9							
12	56203	X	36702	-0-	-19501	-0-		1129	1	33786	2	Y	1350	1383	1			62
								302	4	1485	9							

TOTAL GAS PROD: 758,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,701

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161603	X	112398	-0-	-49205	-0-		1208	1	103313	2	Y	6125	6082	1			45
								1139	4	6738	9							
02	145964	X	97805	-0-	-48159	-0-		2022	1	90367	2	Y	4398	4415	1			28
								578	4	4838	9							
03	161603	X	85503	-0-	-76100	-0-		1327	1	80146	2	Y	3430	3299	1			159
								257	4	3773	9							
04	156390	X	66998	-0-	-89392	-0-		1160	1	62696	2	Y	2746	2652	1			253
								121	4	3021	9							
05	161603	X	65787	-0-	-95816	-0-		935	1	62018	2	Y	2488	2692	1			49
								97	4	2737	9							
06	156390	X	55177	-0-	-101213	-0-		760	1	51990	2	Y	2025	1944	1			130
								199	4	2228	9							
07	161603	X	51272	-0-	-110331	-0-		826	1	48530	2	Y	1667	1760	1			37
								82	4	1834	9							
08	161603	X	47594	-0-	-114009	-0-		796	1	45124	2	Y	1476	1473	1			40
								50	4	1624	9							
09	43730	X	43730	-0-	-0-	-0-		744	1	41329	2	Y	1439	1475	1			4
								74	4	1583	9							
10	65782	X	40002	-0-	-25780	-0-		731	1	37761	2	Y	1320	1309	1			15
								58	4	1452	9							
11	55170	X	39619	-0-	-15551	-0-		1196	1	36891	2	Y	1334	1335	1			14
								65	4	1467	9							
12	51274	X	38847	-0-	-12427	-0-		1200	1	35914	2	Y	1284	1298	1			-0-
								321	4	1412	9							

TOTAL GAS PROD: 744,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,732

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/19/2012 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	149924	X	110442	-0-	-39482	-0-	2258	1	100682	2	Y	5775	5755	1			20
							1149	4	6353	9							
02	127148	X	89488	-0-	-37660	-0-	1830	1	81785	2	Y	4864	4882	1			2
							523	4	5350	9							
03	140771	X	83872	-0-	-56899	-0-	1283	1	77445	2	Y	4451	4292	1			161
							248	4	4896	9							
04	136230	X	66534	-0-	-69696	-0-	1149	1	62121	2	Y	2858	2743	1			276
							120	4	3144	9							
05	140771	X	60055	-0-	-80716	-0-	855	1	56701	2	Y	2192	2375	1			93
							88	4	2411	9							
06	136230	X	50744	-0-	-85486	-0-	695	1	47580	2	Y	2079	2008	1			164
							182	4	2287	9							
07	140771	X	46642	-0-	-94129	-0-	747	1	43888	2	Y	1756	1852	1			68
							75	4	1932	9							
08	140771	X	40304	-0-	-100467	-0-	669	1	37924	2	Y	1517	1514	1			71
							42	4	1669	9							
09	34841	X	34841	-0-	-0-	-0-	590	1	32772	2	Y	1291	1319	1			43
							59	4	1420	9							
10	60047	X	32545	-0-	-27502	-0-	589	1	30460	2	Y	1318	1311	1			50
							46	4	1450	9							
11	50730	X	31031	-0-	-19699	-0-	933	1	28770	2	Y	1161	1158	1			53
							51	4	1277	9							
*12	46655	X	29478	-0-	-17177	-0-	908	1	27179	2	Y	1044	1068	1			29
							243	4	1148	9							

TOTAL GAS PROD: 675,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,306

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	246933	X	146392	-0-	-100541	-0-	2989	1	133260	2	Y	7838	7814	1			24
							1521	4	8622	9							
02	171668	X	116854	-0-	-54814	-0-	2400	1	107239	2	Y	5935	5957	1			2
							686	4	6529	9							
03	190061	X	114362	-0-	-75699	-0-	1765	1	106576	2	Y	5164	4976	1			190
							341	4	5680	9							
04	183930	X	93376	-0-	-90554	-0-	1615	1	87311	2	Y	3892	3753	1			329
							169	4	4281	9							
05	190061	X	84216	-0-	-105845	-0-	1193	1	79173	2	Y	3387	3666	1			50
							124	4	3726	9							
06	183930	X	69876	-0-	-114054	-0-	955	1	65387	2	Y	2985	2868	1			167
							250	4	3284	9							
07	190061	X	62507	-0-	-127554	-0-	996	1	58559	2	Y	2594	2734	1			27
							99	4	2853	9							
08	190061	X	56414	-0-	-133647	-0-	931	1	52771	2	Y	2412	2411	1			28
							59	4	2653	9							
09	43742	X	43742	-0-	-0-	-0-	740	1	41057	2	Y	1701	1729	1			-0-
							74	4	1871	9							
10	84227	X	42061	-0-	-42166	-0-	760	1	39268	2	Y	1794	1785	1			9
							60	4	1973	9							
11	69870	X	35708	-0-	-34162	-0-	1069	1	32960	2	Y	1474	1471	1			12
							58	4	1621	9							
*12	62496	X	30422	-0-	-32074	-0-	925	1	27674	2	Y	1433	1445	1			-0-
							247	4	1576	9							

TOTAL GAS PROD: 895,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,609

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	200604	X	141251	-0-	-59353	-0-	2895	1	129096	2	Y	7079	7055	1			24
							1473	4	7787	9							
02	142044	X	116474	-0-	-25570	-0-	2384	1	106524	2	Y	6259	6282	1			1
							681	4	6885	9							
03	157263	X	103967	-0-	-53296	-0-	1603	1	96820	2	Y	4758	4575	1			184
							310	4	5234	9							
04	152190	X	90061	-0-	-62129	-0-	1552	1	83893	2	Y	4049	3916	1			317
							162	4	4454	9							
05	157263	X	82717	-0-	-74546	-0-	1168	1	77483	2	Y	3586	3880	1			23
							121	4	3945	9							
06	152190	X	69621	-0-	-82569	-0-	942	1	64503	2	Y	3572	3436	1			159
							247	4	3929	9							
07	157263	X	62859	-0-	-94404	-0-	999	1	58728	2	Y	2756	2915	1			-0-
							100	4	3032	9							
08	157263	X	56266	-0-	-100997	-0-	932	1	52808	2	Y	2243	2235	1			8
							59	4	2467	9							
09	152190	X	46786	-0-	-105404	-0-	787	1	43674	2	Y	2043	2051	1			-0-
							78	4	2247	9							
10	82708	X	42856	-0-	-39852	-0-	770	1	39806	2	Y	2017	2004	1			13
							61	4	2219	9							
11	69630	X	41575	-0-	-28055	-0-	1242	1	38310	2	Y	1778	1791	1			-0-
							67	4	1956	9							
*12	62868	X	38506	-0-	-24362	-0-	1169	1	34975	2	Y	1863	1863	1			-0-
							313	4	2049	9							

TOTAL GAS PROD: 892,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,003

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 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	102238	X	102238	-0-	-0-	-0-	2075	1	92510	2	Y	5997	5974	1			23
							1056	4	6597	9							
02	156128	X	132569	-0-	-23559	-0-	2692	1	120285	2	Y	8021	8044	1			-0-
							769	4	8823	9							
03	172856	X	130237	-0-	-42619	-0-	1989	1	120117	2	Y	7042	6790	1			252
							385	4	7746	9							
04	167280	X	99995	-0-	-67285	-0-	1715	1	92719	2	Y	4893	4708	1			437
							179	4	5382	9							
05	172856	X	88402	-0-	-84454	-0-	1243	1	82454	2	Y	4160	4503	1			94
							129	4	4576	9							
06	167280	X	72951	-0-	-94329	-0-	990	1	67743	2	Y	3599	3460	1			233
							259	4	3959	9							
07	172856	X	64771	-0-	-108085	-0-	1020	1	59980	2	Y	3335	3510	1			58
							102	4	3669	9							
08	172856	X	55072	-0-	-117784	-0-	906	1	51346	2	Y	2512	2498	1			72
							57	4	2763	9							
09	167280	X	44953	-0-	-122327	-0-	754	1	41873	2	Y	2046	2092	1			26
							75	4	2251	9							
10	88412	X	42951	-0-	-45461	-0-	769	1	39761	2	Y	2145	2134	1			37
							61	4	2360	9							
11	72960	X	41640	-0-	-31320	-0-	1241	1	38256	2	Y	1887	1882	1			42
							67	4	2076	9							
*12	64759	X	40635	-0-	-24124	-0-	1246	1	37293	2	Y	1603	1639	1			6
							333	4	1763	9							

TOTAL GAS PROD: 916,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,240

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176731	X	92008	-0-	-84723	-0-	1874	1	83563	2	Y	5107	5071	1			282
							953	4	5618	9							
02	159628	X	74387	-0-	-85241	-0-	1528	1	68286	2	Y	3760	3775	1			267
							437	4	4136	9							
03	176731	X	68755	-0-	-107976	-0-	1061	1	64070	2	Y	3108	2992	1			383
							205	4	3419	9							
04	171030	X	57954	-0-	-113076	-0-	1005	1	54350	2	Y	2267	2184	1			466
							105	4	2494	9							
05	176731	X	47245	-0-	-129486	-0-	671	1	44518	2	Y	1806	1957	1			315
							69	4	1987	9							
06	171030	X	43926	-0-	-127104	-0-	603	1	41274	2	Y	1719	1688	1			346
							158	4	1891	9							
07	176731	X	40268	-0-	-136463	-0-	649	1	38139	2	Y	1286	1362	1			270
							65	4	1415	9							
08	176731	X	39272	-0-	-137459	-0-	604	1	34230	2	Y	4000	4060	1			210
							38	4	4400	9							
09	171030	X	33721	-0-	-137309	-0-	542	1	30067	2	Y	2780	2777	1			213
							54	4	3058	9							
10	47244	X	30834	-0-	-16410	-0-	559	1	28860	2	Y	1246	1209	1			250
							44	4	1371	9							
11	43920	X	31741	-0-	-12179	-0-	956	1	29486	2	Y	1134	1132	1			252
							52	4	1247	9							
12	40269	X	29687	-0-	-10582	-0-	916	1	27425	2	Y	1001	1024	1			229
							245	4	1101	9							

TOTAL GAS PROD: 589,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,214

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96752	X	96752	-0-	-0-	-0-	1964	1	87564	2	Y	5659	5637	1			22
							999	4	6225	9							
02	153384	X	145568	-0-	-7816	-0-	2967	1	132558	2	Y	8359	8381	1			-0-
							848	4	9195	9							
03	169818	X	132099	-0-	-37719	-0-	2039	1	123129	2	Y	5943	5713	1			230
							394	4	6537	9							
04	164340	X	104289	-0-	-60051	-0-	1796	1	97105	2	Y	4727	4565	1			392
							188	4	5200	9							
05	169818	X	94773	-0-	-75045	-0-	1328	1	88137	2	Y	4700	5080	1			12
							138	4	5170	9							
06	164340	X	78148	-0-	-86192	-0-	1061	1	72632	2	Y	3797	3635	1			174
							278	4	4177	9							
07	169818	X	70396	-0-	-99422	-0-	1106	1	65019	2	Y	3783	3957	1			-0-
							110	4	4161	9							
08	169818	X	66602	-0-	-103216	-0-	1098	1	62249	2	Y	2895	2881	1			14
							70	4	3185	9							
09	164340	X	49606	-0-	-114734	-0-	835	1	46344	2	Y	2131	2145	1			-0-
							83	4	2344	9							
10	94767	X	46744	-0-	-48023	-0-	841	1	43452	2	Y	2168	2156	1			12
							66	4	2385	9							
11	78150	X	43244	-0-	-34906	-0-	1289	1	39744	2	Y	1946	1958	1			-0-
							70	4	2141	9							
*12	70401	X	35722	-0-	-34679	-0-	1077	1	32236	2	Y	1928	1928	1			-0-
							288	4	2121	9							

TOTAL GAS PROD: 963,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,036

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		112569	-0-	112569	112569	4326	1	100324	2	Y	6857	6263	1			594
							376	4	7543	9							
03	295637	X	183068	-0-	-112569	-0-	3931	1	167187	2	Y	10335	10056	1			873
							581	4	11369	9							
04	184620	X	129246	-0-	-55374	-0-	2450	1	118334	2	Y	7408	6927	1			1354
							313	4	8149	9							
05	190774	X	130874	-0-	-59900	-0-	2847	1	120659	2	Y	6480	7016	1			818
							240	4	7128	9							
06	184620	X	96451	-0-	-88169	-0-	2030	1	87281	2	Y	6382	6084	1	23	5	1093
							120	4	7020	9							
07	190774	X	92788	-0-	-97986	-0-	2458	1	85271	2	Y	4493	4901	1			685
							117	4	4942	9							
08	190774	X	84008	-0-	-106766	-0-	2424	1	77256	2	Y	3894	3897	1			682
							45	4	4283	9							
09	184620	X	66764	-0-	-117856	-0-	2071	1	61679	2	Y	2678	2765	1			595
							68	4	2946	9							
10	130882	X	63953	-0-	-66929	-0-	1982	1	56887	2	Y	4562	4366	1			791
							66	4	5018	9							
11	96450	X	54276	-0-	-42174	-0-	1887	1	48778	2	Y	3247	3310	1			728
							39	4	3572	9							
12	92783	X	53752	-0-	-39031	-0-	1991	1	48597	2	Y	2768	2891	1			605
							119	4	3045	9							

TOTAL GAS PROD: 1,067,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,104

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 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
03	59236	X	59236	-0-	-0-	-0-	1261	1	53654	2	Y	3758	3517	1			241
							187	4	4134	9							
04	151020	X	115515	-0-	-35505	-0-	2190	1	105779	2	Y	6606	6115	1			732
							279	4	7267	9							
05	156054	X	107583	-0-	-48471	-0-	2340	1	99181	2	Y	5332	5805	1			259
							197	4	5865	9							
06	151020	X	82597	-0-	-68423	-0-	1767	1	75964	2	Y	4329	4163	1	2	5	423
							104	4	4762	9							
07	156054	X	75594	-0-	-80460	-0-	2005	1	69534	2	Y	3599	3845	1			177
							96	4	3959	9							
08	156054	X	64213	-0-	-91841	-0-	1850	1	58953	2	Y	3069	3076	1			170
							34	4	3376	9							
09	151020	X	56685	-0-	-94335	-0-	1742	1	51903	2	Y	2712	2727	1			155
							57	4	2983	9							
10	107570	X	46220	-0-	-61350	-0-	1512	1	43401	2	Y	1143	1298	1			-0-
							50	4	1257	9							
11	82590	X	41310	-0-	-41280	-0-	1445	1	37369	2	Y	2242	2071	1			171
							30	4	2466	9							
*12	75609	X	39717	-0-	-35892	-0-	1474	1	35958	2	Y	1997	2073	1			95
							88	4	2197	9							

TOTAL GAS PROD: 688,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,787

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 #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3673	-0-	3673	3673	71	1	3579	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	119143	X	115470	-0-	-3673	-0-	1645	1	103371	2	Y	8210	7552	1			658
							1423	4	9031	9							
07	139779	X	113033	-0-	-26746	-0-	1828	1	102505	2	Y	7379	7762	1			275
							583	4	8117	9							
08	139779	X	91726	-0-	-48053	-0-	1453	1	84027	2	Y	5470	5498	1			247
							229	4	6017	9							
09	135270	X	67480	-0-	-67790	-0-	1156	1	62608	2	Y	3345	3430	1			162
							36	4	3680	9							
10	139779	X	62664	-0-	-77115	-0-	1180	1	57793	2	Y	3320	3322	1			160
							39	4	3652	9							
11	115470	X	56392	-0-	-59078	-0-	1174	1	51994	2	Y	2865	2852	1			173
							72	4	3152	9							
*12	113026	X	59486	-0-	-53540	-0-	1410	1	55283	2	Y	2478	2549	1			102
							67	4	2726	9							

TOTAL GAS PROD: 569,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,067

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
03	0		64657	-0-	64657	64657	1403	1	59661	2	N	3078	2880	1			198
							207	4	3386	9							
04	204306	X	139649	-0-	-64657	-0-	2625	1	126783	2	N	9005	8313	1			890
							335	4	9906	9							
05	181133	X	117957	-0-	-63176	-0-	2562	1	108600	2	N	5981	6612	1			259
							216	4	6579	9							
06	175290	X	96198	-0-	-79092	-0-	2045	1	87914	2	N	5562	5315	1	1	5	505
							121	4	6118	9							
07	181133	X	82112	-0-	-99021	-0-	2181	1	75640	2	N	3806	4168	1			143
							104	4	4187	9							
08	181133	X	70980	-0-	-110153	-0-	2052	1	65411	2	N	3163	3176	1			130
							38	4	3479	9							
09	175290	X	62921	-0-	-112369	-0-	1941	1	57807	2	N	2826	2839	1			117
							64	4	3109	9							
10	181133	X	55274	-0-	-125859	-0-	1820	1	52227	2	N	1060	1177	1			-0-
							61	4	1166	9							
11	96210	X	48643	-0-	-47567	-0-	1730	1	44729	2	N	1953	1804	1			149
							36	4	2148	9							
12	82119	X	45447	-0-	-36672	-0-	1687	1	41166	2	N	2266	2281	1			69
							101	4	2493	9							

TOTAL GAS PROD: 783,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,700

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66294	X	66294	-0-	-0-	-0-	1352	1	60265	2	Y	3626	3612	1			14
							688	4	3989	9							
02	137522	X	137522	-0-	-0-	-0-	2921	1	130540	2	Y	2933	2944	1			3
							835	4	3226	9							
03	140740	X	132379	-0-	-8361	-0-	2047	1	123611	2	Y	5750	5587	1			166
							396	4	6325	9							
04	136200	X	109053	-0-	-27147	-0-	1875	1	101333	2	Y	5135	4971	1			330
							196	4	5649	9							
05	140740	X	99219	-0-	-41521	-0-	1398	1	92742	2	Y	4485	4815	1			-0-
							145	4	4934	9							
06	136200	X	85271	-0-	-50929	-0-	1152	1	78867	2	Y	4500	4357	1			143
							302	4	4950	9							
07	140740	X	82166	-0-	-58574	-0-	1292	1	75976	2	Y	4335	4478	1			-0-
							129	4	4769	9							
08	140740	X	70907	-0-	-69833	-0-	1154	1	65411	2	Y	3881	3878	1			3
							73	4	4269	9							
09	136200	X	56752	-0-	-79448	-0-	953	1	52887	2	Y	2561	2564	1			-0-
							95	4	2817	9							
10	140740	X	54484	-0-	-86256	-0-	978	1	50514	2	Y	2650	2636	1			14
							77	4	2915	9							
11	85260	X	51964	-0-	-33296	-0-	1548	1	47733	2	Y	2363	2377	1			-0-
							84	4	2599	9							
*12	82181	X	42648	-0-	-39533	-0-	1282	1	38375	2	Y	2407	2407	1			-0-
							343	4	2648	9							

TOTAL GAS PROD: 988,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,626

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	77592	X	62477	-0-	-15115	-0-	1294	1	57807	2	Y	2733	2733	1			-0-
							370	4	3006	9							
03	100223	X	86540	-0-	-13683	-0-	1333	1	80469	2	Y	4073	3957	1			116
							258	4	4480	9							
04	96990	X	74348	-0-	-22642	-0-	1293	1	69893	2	Y	2752	2645	1			223
							135	4	3027	9							
05	100223	X	64380	-0-	-35843	-0-	913	1	60585	2	Y	2534	2741	1			16
							95	4	2787	9							
06	96990	X	56122	-0-	-40868	-0-	773	1	52918	2	Y	2026	1940	1			102
							202	4	2229	9							
07	100223	X	51322	-0-	-48901	-0-	829	1	48717	2	Y	1539	1629	1			12
							83	4	1693	9							
08	100223	X	46898	-0-	-53325	-0-	783	1	44376	2	Y	1535	1536	1			11
							50	4	1689	9							
09	96990	X	42115	-0-	-54875	-0-	714	1	39622	2	Y	1553	1564	1			-0-
							71	4	1708	9							
10	100223	X	33084	-0-	-67139	-0-	600	1	30989	2	Y	1316	1304	1			12
							47	4	1448	9							
11	56130	X	34264	-0-	-21866	-0-	1033	1	31857	2	Y	1198	1195	1			15
							56	4	1318	9							
12	51336	X	33123	-0-	-18213	-0-	1023	1	30621	2	Y	1095	1110	1			-0-
							274	4	1205	9							

TOTAL GAS PROD: 584,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,354

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		79324	-0-	79324	79324	3056	1	70877	2	N	4659	4256	1			403
							266	4	5125	9							
03	244763	X	165439	-0-	-79324	-0-	3504	1	149053	2	N	11240	10779	1			864
							518	4	12364	9							
04	181950	X	124785	-0-	-57165	-0-	2357	1	113852	2	N	7523	7043	1			1344
							301	4	8275	9							
05	188015	X	109952	-0-	-78063	-0-	2383	1	101019	2	N	5772	6308	1			808
							201	4	6349	9							
06	181950	X	91882	-0-	-90068	-0-	1965	1	84470	2	N	4846	4653	1	23	5	978
							116	4	5331	9							
07	188015	X	85552	-0-	-102463	-0-	2269	1	78718	2	N	4052	4326	1			704
							108	4	4457	9							
08	188015	X	72057	-0-	-115958	-0-	2080	1	66302	2	N	3306	3325	1			685
							38	4	3637	9							
09	181950	X	59619	-0-	-122331	-0-	1838	1	54740	2	N	2710	2749	1			646
							60	4	2981	9							
10	188015	X	54061	-0-	-133954	-0-	1703	1	48879	2	N	3111	3066	1			691
							57	4	3422	9							
11	91890	X	45993	-0-	-45897	-0-	1611	1	41643	2	N	2460	2471	1			680
							33	4	2706	9							
12	85560	X	46605	-0-	-38955	-0-	1729	1	42204	2	N	2335	2405	1			610
							103	4	2569	9							

TOTAL GAS PROD: 935,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,014

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
02	0		19051	-0-	19051	19051	783	1	18172	2	N	25	23	1			2
							68	4	28	9							
03	137782	X	118731	-0-	-19051	-0-	2512	1	106863	2	N	8167	7644	1			525
							372	4	8984	9							
04	116130	X	111224	-0-	-4906	-0-	2124	1	102570	2	N	5690	5323	1			892
							271	4	6259	9							
05	120001	X	101595	-0-	-18406	-0-	2179	1	92346	2	N	6260	6685	1			467
							184	4	6886	9							
06	116130	X	84823	-0-	-31307	-0-	1776	1	76345	2	N	5997	5724	1	9	5	731
							105	4	6597	9							
07	120001	X	76466	-0-	-43535	-0-	2021	1	70114	2	N	3850	4254	1			327
							96	4	4235	9							
08	120001	X	65937	-0-	-54064	-0-	1900	1	60556	2	N	3133	3151	1			309
							35	4	3446	9							
09	116130	X	53330	-0-	-62800	-0-	1641	1	48887	2	N	2498	2542	1			265
							54	4	2748	9							
10	120001	X	47773	-0-	-72228	-0-	1560	1	44763	2	N	1271	1393	1			143
							52	4	1398	9							
11	84810	X	41015	-0-	-43795	-0-	1438	1	37178	2	N	2154	2008	1			289
							30	4	2369	9							
12	76477	X	40632	-0-	-35845	-0-	1506	1	36744	2	N	2084	2141	1			232
							90	4	2292	9							

TOTAL GAS PROD: 760,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,129

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124380	X	106962	-0-	-17418	-0-	2264	1	96305	2	N	7325	6854	1			471
							335	4	8058	9							
04	186570	X	132379	-0-	-54191	-0-	2512	1	121321	2	N	7478	6958	1			991
							320	4	8226	9							
05	192789	X	106616	-0-	-86173	-0-	2312	1	98013	2	N	5542	6072	1			461
							195	4	6096	9							
06	186570	X	90737	-0-	-95833	-0-	1953	1	83943	2	N	4296	4141	1	10	5	606
							115	4	4726	9							
07	192789	X	74498	-0-	-118291	-0-	1981	1	68711	2	N	3374	3629	1			351
							95	4	3711	9							
08	192789	X	62197	-0-	-130592	-0-	1778	1	56651	2	N	3395	3361	1			385
							33	4	3735	9							
09	186570	X	57656	-0-	-128914	-0-	1763	1	52520	2	N	3014	3024	1			375
							58	4	3315	9							
10	192789	X	55451	-0-	-137338	-0-	1774	1	50902	2	N	2469	2519	1			325
							59	4	2716	9							
11	90750	X	43311	-0-	-47439	-0-	1549	1	40046	2	N	1531	1595	1			261
							32	4	1684	9							
12	74493	X	43198	-0-	-31295	-0-	1635	1	39890	2	N	1432	1478	1			215
							98	4	1575	9							

TOTAL GAS PROD: 773,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,856

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		67613	-0-	67613	67613	1472	1	62631	2	N	2993	2801	1			192
							218	4	3292	9							
04	185309	X	117696	-0-	-67613	-0-	2266	1	109442	2	N	5181	4796	1			577
							289	4	5699	9							
05	156581	X	102709	-0-	-53872	-0-	2240	1	94950	2	N	4845	5223	1			199
							189	4	5330	9							
06	151530	X	92434	-0-	-59096	-0-	2006	1	86218	2	N	3720	3587	1	1	5	331
							118	4	4092	9							
07	156581	X	83512	-0-	-73069	-0-	2234	1	77476	2	N	3359	3556	1			134
							107	4	3695	9							
08	156581	X	71331	-0-	-85250	-0-	2060	1	65650	2	N	3257	3233	1			158
							38	4	3583	9							
09	151530	X	54399	-0-	-97131	-0-	1672	1	49802	2	N	2609	2649	1			118
							55	4	2870	9							
10	156581	X	46126	-0-	-110455	-0-	1445	1	41461	2	N	2884	2852	1			150
							48	4	3172	9							
11	92430	X	37579	-0-	-54851	-0-	1321	1	34157	2	N	1885	1947	1			88
							27	4	2074	9							
12	83514	X	39706	-0-	-43808	-0-	1476	1	36030	2	N	1920	1961	1			47
							88	4	2112	9							

TOTAL GAS PROD: 713,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,653

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 #: 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
03	0		37442	-0-	37442	37442	2364	1	32552	2	N	2140	1616	1		524
							172	4	2354	9						
04	184704	X	147262	-0-	-37442	-0-	3876	1	132650	2	N	9312	7871	1		1965
							493	4	10243	9						
05	179599	X	179599	-0-	-0-	-0-	3238	1	163091	2	N	11108	11652	1		1421
							1051	4	12219	9						
06	150780	X	100987	-0-	-49793	-0-	1482	1	93098	2	N	4659	4984	1		1096
							1282	4	5125	9						
07	155806	X	80430	-0-	-75376	-0-	1343	1	75323	2	N	3032	3273	1		855
							429	4	3335	9						
08	155806	X	65067	-0-	-90739	-0-	1046	1	60482	2	N	3067	3062	1		860
							165	4	3374	9						
09	150780	X	52787	-0-	-97993	-0-	909	1	49244	2	N	2368	2410	1		818
							29	4	2605	9						
10	155806	X	53174	-0-	-102632	-0-	1010	1	49466	2	N	2423	2422	1		819
							33	4	2665	9						
11	50261	X	50261	-0-	-0-	-0-	1048	1	46426	2	N	2475	2446	1		848
							64	4	2723	9						
12	80445	X	45299	-0-	-35146	-0-	1058	1	41504	2	N	2442	2497	1		793
							51	4	2686	9						

TOTAL GAS PROD: 812,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,026

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
03	0		39722	-0-	39722	39722	2496	1	34379	2	N	2424	1831	1		593
							181	4	2666	9						
04	149959	X	110237	-0-	-39722	-0-	2919	1	99876	2	N	6428	5665	1		1356
							371	4	7071	9						
05	137266	X	137266	-0-	-0-	-0-	2500	1	125934	2	N	7291	7686	1		961
							812	4	8020	9						
06	130950	X	88926	-0-	-42024	-0-	1321	1	82986	2	N	3160	3374	1		747
							1143	4	3476	9						
07	135315	X	76509	-0-	-58806	-0-	1282	1	71867	2	N	2683	2833	1		597
							409	4	2951	9						
08	135315	X	60811	-0-	-74504	-0-	982	1	56796	2	N	2616	2614	1		599
							155	4	2878	9						
09	130950	X	56615	-0-	-74335	-0-	976	1	52857	2	N	2501	2530	1		570
							31	4	2751	9						
10	135315	X	57284	-0-	-78031	-0-	1088	1	53305	2	N	2595	2593	1		572
							36	4	2855	9						
11	40472	X	40472	-0-	-0-	-0-	846	1	37481	2	N	1903	1910	1		565
							52	4	2093	9						
12	76508	X	35214	-0-	-41294	-0-	824	1	32306	2	N	1859	1902	1		522
							39	4	2045	9						

TOTAL GAS PROD: 703,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,460

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 #: 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
04	46200	X	41255	-0-	-4945	-0-	1081	1	37002	2	N	2758	2176	1		582
							138	4	3034	9						
05	194524	X	194524	-0-	-0-	-0-	3512	1	176913	2	N	11781	11496	1		867
							1140	4	12959	9						
06	138600	X	85895	-0-	-52705	-0-	1252	1	78687	2	N	4430	4620	1		677
							1083	4	4873	9						
07	143220	X	85317	-0-	-57903	-0-	1417	1	79477	2	N	3610	3825	1		462
							452	4	3971	9						
08	143220	X	60873	-0-	-82347	-0-	971	1	56177	2	N	3247	3249	1		460
							153	4	3572	9						
09	138600	X	46004	-0-	-92596	-0-	794	1	43018	2	N	1970	2020	1		410
							25	4	2167	9						
10	143220	X	46577	-0-	-96643	-0-	887	1	43482	2	N	1981	1982	1		409
							29	4	2179	9						
11	32797	X	32797	-0-	-0-	-0-	680	1	30115	2	N	1782	1771	1		420
							42	4	1960	9						
12	85312	X	28738	-0-	-56574	-0-	666	1	26124	2	N	1742	1781	1		381
							32	4	1916	9						

TOTAL GAS PROD: 621,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,301

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
04	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	739	1	25279	2	N	1694	1337	1		357
							94	4	1863	9						
05	159223	X	159223	-0-	-0-	-0-	2861	1	144130	2	N	10275	9940	1		692
							929	4	11303	9						
06	118170	X	98462	-0-	-19708	-0-	1419	1	89126	2	N	6082	6051	1		723
							1227	4	6690	9						
07	122109	X	94392	-0-	-27717	-0-	1551	1	86992	2	N	4867	5163	1		427
							495	4	5354	9						
08	122109	X	67692	-0-	-54417	-0-	1084	1	62728	2	N	3372	3395	1		404
							171	4	3709	9						
09	118170	X	53511	-0-	-64659	-0-	923	1	50015	2	N	2313	2362	1		355
							29	4	2544	9						
10	122109	X	54708	-0-	-67401	-0-	1042	1	51046	2	N	2351	2351	1		355
							34	4	2586	9						
11	36707	X	36707	-0-	-0-	-0-	761	1	33731	2	N	1971	1965	1		361
							47	4	2168	9						
12	94395	X	37050	-0-	-57345	-0-	869	1	34062	2	N	1888	1933	1		316
							42	4	2077	9						

TOTAL GAS PROD: 629,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,813

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		11544	-0-	11544	11544	303	1	10385	2	N	743	587	1	156
							39	4	817	9					
05	131482	X	47407	-0-	-84075	-0-	849	1	42748	2	N	3214	3134	1	236
							275	4	3535	9					
06	151710	X	23159	-0-	-128551	-0-	339	1	21285	2	N	1129	1187	1	178
							293	4	1242	9					
07	156767	X	47230	-0-	-109537	-0-	776	1	43498	2	N	2462	2485	1	155
							248	4	2708	9					
08	156767	X	82915	-0-	-73852	-0-	1328	1	76830	2	N	4134	4096	1	193
							210	4	4547	9					
09	151710	X	61690	-0-	-90020	-0-	1064	1	57609	2	N	2713	2775	1	131
							33	4	2984	9					
10	156767	X	61657	-0-	-95110	-0-	1170	1	57343	2	N	2824	2822	1	133
							38	4	3106	9					
11	45726	X	45726	-0-	-0-	-0-	953	1	42228	2	N	2260	2258	1	135
							59	4	2486	9					
12	82925	X	38618	-0-	-44307	-0-	901	1	35332	2	N	2129	2181	1	83
							43	4	2342	9					

TOTAL GAS PROD: 419,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,608

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		38152	-0-	38152	38152	724	1	36476	2	N	652	618	1	34
							235	4	717	9					
06	160659	X	122507	-0-	-38152	-0-	1761	1	110644	2	N	7799	7200	1	633
							1523	4	8579	9					
07	170841	X	99019	-0-	-71822	-0-	1623	1	91002	2	N	5342	5740	1	235
							518	4	5876	9					
08	170841	X	81364	-0-	-89477	-0-	1299	1	75151	2	N	4281	4295	1	221
							205	4	4709	9					
09	165330	X	65432	-0-	-99898	-0-	1122	1	60760	2	N	3195	3254	1	162
							35	4	3515	9					
10	170841	X	61690	-0-	-109151	-0-	1175	1	57553	2	N	2658	2677	1	143
							38	4	2924	9					
11	165330	X	50362	-0-	-114968	-0-	1058	1	46879	2	N	2145	2142	1	146
							65	4	2360	9					
12	99014	X	53217	-0-	-45797	-0-	1271	1	49844	2	N	1855	1909	1	92
							61	4	2041	9					

TOTAL GAS PROD: 571,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,927

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		36147	-0-	36147	36147	649	1	32709	2	Y	2344	2221	1	123
							211	4	2578	9					
06	140776	X	104629	-0-	-36147	-0-	1496	1	93967	2	Y	7156	6676	1	603
							1294	4	7872	9					
07	120621	X	91153	-0-	-29468	-0-	1483	1	83187	2	Y	5464	5818	1	249
							473	4	6010	9					
08	120621	X	70012	-0-	-50609	-0-	1103	1	63810	2	Y	4477	4489	1	237
							174	4	4925	9					
09	116730	X	48384	-0-	-68346	-0-	824	1	44632	2	Y	2638	2708	1	167
							26	4	2902	9					
10	120621	X	43640	-0-	-76981	-0-	828	1	40570	2	Y	2014	2036	1	145
							27	4	2215	9					
*11	116730	X	37706	-0-	-79024	-0-	792	1	35097	2	Y	1607	1606	1	146
							49	4	1768	9					
*12	91140	X	35705	-0-	-55435	-0-	849	1	33308	2	Y	1370	1410	1	106
							41	4	1507	9					

TOTAL GAS PROD: 467,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,070

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 #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		41288	-0-	41288	41288	745	1	37508	2	Y	2539	2406	1			133
							242	4	2793	9							
06	167975	X	126687	-0-	-41288	-0-	1829	1	114917	2	Y	7599	7091	1			641
							1582	4	8359	9							
07	140554	X	99763	-0-	-40791	-0-	1637	1	91821	2	Y	5257	5644	1			254
							522	4	5783	9							
08	140554	X	89951	-0-	-50603	-0-	1426	1	82481	2	Y	5290	5282	1			262
							225	4	5819	9							
09	136020	X	67378	-0-	-68642	-0-	1147	1	62146	2	Y	3681	3757	1			186
							36	4	4049	9							
10	140554	X	64948	-0-	-75606	-0-	1216	1	59574	2	Y	3744	3744	1			186
							40	4	4118	9							
*11	136020	X	49273	-0-	-86747	-0-	1019	1	45153	2	Y	2762	2771	1			177
							63	4	3038	9							
*12	99758	X	44688	-0-	-55070	-0-	1039	1	40754	2	Y	2586	2650	1			113
							50	4	2845	9							

TOTAL GAS PROD: 583,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,458

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
05	0		3960	-0-	3960	3960	77	1	3858	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
06	139017	X	135057	-0-	-3960	-0-	1915	1	120291	2	Y	10177	9361	1			816
							1656	4	11195	9							
07	149730	X	129593	-0-	-20137	-0-	2098	1	117633	2	Y	8357	8849	1			324
							669	4	9193	9							
08	149730	X	82116	-0-	-67614	-0-	1306	1	75552	2	Y	4593	4656	1			261
							206	4	5052	9							
09	144900	X	68884	-0-	-76016	-0-	1170	1	63359	2	Y	3925	3983	1			203
							37	4	4318	9							
10	149730	X	64447	-0-	-85283	-0-	1216	1	59559	2	Y	3302	3324	1			181
							40	4	3632	9							
*11	144900	X	56845	-0-	-88055	-0-	1190	1	52743	2	Y	2581	2581	1			181
							73	4	2839	9							
*12	129580	X	41768	-0-	-87812	-0-	975	1	38241	2	Y	2277	2341	1			117
							47	4	2505	9							

TOTAL GAS PROD: 582,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,212

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
05	0		2840	-0-	2840	2840	55	1	2767	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	111079	X	108239	-0-	-2840	-0-	1529	1	96036	2	Y	8502	7821	1			681
							1322	4	9352	9							
07	138508	X	123020	-0-	-15488	-0-	1980	1	111043	2	Y	8514	8892	1			303
							632	4	9365	9							
08	138508	X	80547	-0-	-57961	-0-	1291	1	74695	2	Y	3961	4040	1			224
							204	4	4357	9							
09	134040	X	69873	-0-	-64167	-0-	1191	1	64530	2	Y	3741	3787	1			178
							37	4	4115	9							
10	138508	X	65602	-0-	-72906	-0-	1238	1	60681	2	Y	3311	3326	1			163
							41	4	3642	9							
*11	134040	X	60289	-0-	-73751	-0-	1261	1	55882	2	Y	2789	2780	1			172
							78	4	3068	9							
*12	123008	X	40244	-0-	-82764	-0-	935	1	36658	2	Y	2369	2439	1			102
							45	4	2606	9							

TOTAL GAS PROD: 550,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,187

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
05	0		266	-0-	266	266	5	1	259	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	44892	X	40172	-0-	-4720	-0-	573	1	36009	2	Y	2813	2588	1			225
							496	4	3094	9							
07	88583	X	88583	-0-	-0-	-0-	1420	1	79640	2	Y	6427	6476	1			176
							453	4	7070	9							
08	78655	X	78655	-0-	-0-	-0-	1225	1	70855	2	Y	5802	5805	1			173
							193	4	6382	9							
09	85118	X	85118	-0-	-0-	-0-	1452	1	78640	2	Y	4527	4605	1			95
							46	4	4980	9							
10	77314	X	75718	-0-	-1596	-0-	1432	1	70146	2	Y	3721	3749	1			67
							47	4	4093	9							
*11	74820	X	69517	-0-	-5303	-0-	1453	1	64392	2	Y	3257	3240	1			84
							89	4	3583	9							
*12	77314	X	56800	-0-	-20514	-0-	1324	1	51911	2	Y	3184	3257	1			11
							63	4	3502	9							

TOTAL GAS PROD: 494,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,731

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1002	-0-	1002	1002	19	1	977	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	54907	X	53905	-0-	-1002	-0-	783	1	49217	2	Y	2934	2699	1			235
							678	4	3227	9							
07	91539	X	91539	-0-	-0-	-0-	1478	1	82892	2	Y	6088	6152	1			171
							472	4	6697	9							
08	78016	X	78016	-0-	-0-	-0-	1216	1	70358	2	Y	5682	5681	1			172
							192	4	6250	9							
09	90527	X	90527	-0-	-0-	-0-	1534	1	83078	2	Y	5334	5400	1			106
							48	4	5867	9							
10	80921	X	80921	-0-	-0-	-0-	1528	1	74877	2	Y	4060	4103	1			63
							50	4	4466	9							
*11	74718	X	74718	-0-	-0-	-0-	1560	1	69136	2	Y	3569	3550	1			82
							96	4	3926	9							
*12	70184	X	61487	-0-	-8697	-0-	1441	1	56490	2	Y	3170	3252	1			-0-
							69	4	3487	9							

TOTAL GAS PROD: 532,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,837

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		477	-0-	477	477	9	1	465	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	54770	X	54293	-0-	-477	-0-	763	1	47954	2	Y	4469	4111	1			358
							660	4	4916	9							
07	100974	X	100974	-0-	-0-	-0-	1614	1	90523	2	Y	7565	7699	1			224
							515	4	8322	9							
08	88689	X	88689	-0-	-0-	-0-	1383	1	80006	2	Y	6438	6449	1			213
							218	4	7082	9							
09	103428	X	103428	-0-	-0-	-0-	1743	1	94425	2	Y	6550	6618	1			145
							55	4	7205	9							
10	92174	X	92174	-0-	-0-	-0-	1724	1	84478	2	Y	5378	5419	1			104
							56	4	5916	9							
*11	84812	X	84812	-0-	-0-	-0-	1755	1	77759	2	Y	4718	4693	1			129
							108	4	5190	9							
*12	77469	X	72240	-0-	-5229	-0-	1669	1	65454	2	Y	4579	4685	1			23
							80	4	5037	9							

TOTAL GAS PROD: 597,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,697

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 #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

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
05	0		3374	-0-	3374	3374	65	1	3288	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
06	0		87765	-0-	87765	91139	1225	1	76946	2	Y	7759	7137	1			622
							1059	4	8535	9							
07	174381	X	83242	-0-	-91139	-0-	1313	1	73646	2	Y	7149	7507	1			264
							419	4	7864	9							
08	105896	X	53636	-0-	-52260	-0-	811	1	46908	2	Y	5263	5291	1			236
							128	4	5789	9							
09	102480	X	34806	-0-	-67674	-0-	562	1	30424	2	Y	3456	3535	1			157
							18	4	3802	9							
10	105896	X	32924	-0-	-72972	-0-	604	1	29609	2	Y	2446	2480	1			123
							20	4	2691	9							
11	102480	X	25654	-0-	-76826	-0-	532	1	23553	2	Y	1396	1422	1			97
							33	4	1536	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 321,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,469

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	144710	X	NO RPT	-0-	-144710	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	154690	X	NO RPT	-0-	-154690	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	154690	X	NO RPT	-0-	-154690	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	149700	X	NO RPT	-0-	-149700	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	154690	X	NO RPT	-0-	-154690	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	149700	X	NO RPT	-0-	-149700	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	154690	X	NO RPT	-0-	-154690	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 10000 - 13229

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	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	54	1	6471	3	Y	233	193	1	4	8	74
							5	4	256	9							
02	10360	X	5754	-0-	-4606	-0-	40	1	5292	3	Y	378	416	1	3	8	33
							6	4	416	9							
03	11470	X	5605	-0-	-5865	-0-	50	1	5434	3	Y	104	130	1	1	8	6
							7	4	114	9							
04	5850	X	5534	-0-	-316	-0-	57	1	5370	3	Y	93	85	1	2	8	12
							5	4	102	9							
05	6045	X	5605	-0-	-440	-0-	72	1	5025	3	Y	460	444	1	1	8	27
							2	4	506	9							
06	5850	X	5778	-0-	-72	-0-	102	1	5449	3	Y	205	168	1			64
							1	4	226	9							
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	169	1	6102	3	Y	219	251	1			32
							1	4	241	9							
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	204	1	5981	3	Y	168	177	1			23
							1	4	185	9							
09	5790	X	5448	-0-	-342	-0-	172	1	5123	3	Y	138	138	1			23
							1	4	152	9							
10	6510	X	5352	-0-	-1158	-0-	147	1	4990	3	Y	193	181	1			35
							3	4	212	9							
11	6300	X	4583	-0-	-1717	-0-	94	1	4345	3	Y	126	150	1			11
							5	4	139	9							
12	6510	X	5112	-0-	-1398	-0-	84	1	4595	3	Y	393	325	1			79
							1	4	432	9							

TOTAL GAS PROD: 68,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	5763	-0-	-4343	-0-	47	1	5572	3	Y	127	144	1	4	8	3
							4	4	140	9							
02	8512	X	5884	-0-	-2628	-0-	43	1	5683	3	Y	137	116	1	5	8	19
							7	4	151	9							
03	8804	X	6941	-0-	-1863	-0-	61	1	6681	3	Y	173	169	1	6	8	17
							9	4	190	9							
04	6630	X	6565	-0-	-65	-0-	67	1	6319	3	Y	157	154	1	4	8	16
							6	4	173	9							
05	6851	X	6023	-0-	-828	-0-	83	1	5805	3	Y	121	113	1	4	8	20
							2	4	133	9							
06	6630	X	5845	-0-	-785	-0-	104	1	5595	3	Y	132	126	1			26
							1	4	145	9							
07	6851	X	5990	-0-	-861	-0-	154	1	5545	3	Y	264	252	1			38
							1	4	290	9							
08	6851	X	6300	-0-	-551	-0-	202	1	5928	3	Y	154	171	1			21
							1	4	169	9							
09	6570	X	5746	-0-	-824	-0-	183	1	5443	3	Y	108	110	1			19
							1	4	119	9							
10	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	163	1	5527	3	Y	129	124	1			24
							3	4	142	9							
11	6090	X	4806	-0-	-1284	-0-	100	1	4613	3	Y	80	96	1			8
							5	4	88	9							
12	6293	X	5463	-0-	-830	-0-	96	1	5256	3	Y	100	87	1			21
							1	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 71,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	15235	-0-	-4140	-0-	122	1	14562	3	N	491	447	1	9	8	81
							11	4	540	9							
02	16856	X	14018	-0-	-2838	-0-	101	1	13334	3	N	516	541	1	9	8	47
							15	4	568	9							
03	18631	X	14857	-0-	-3774	-0-	132	1	14411	3	N	268	262	1	4	8	49
							19	4	295	9							
04	16080	X	14616	-0-	-1464	-0-	148	1	13853	3	N	546	542	1	6	8	47
							14	4	601	9							
05	16616	X	13914	-0-	-2702	-0-	187	1	13025	3	N	634	607	1	9	8	65
							5	4	697	9							
06	15030	X	12958	-0-	-2072	-0-	229	1	12268	3	N	416	396	1			85
							3	4	458	9							
07	15531	X	13590	-0-	-1941	-0-	353	1	12737	3	N	452	470	1			67
							3	4	497	9							
08	15097	X	14092	-0-	-1005	-0-	446	1	13071	3	N	522	522	1			67
							1	4	574	9							
09	14610	X	13552	-0-	-1058	-0-	425	1	12630	3	N	450	445	1			72
							2	4	495	9							
10	13919	X	11878	-0-	-2041	-0-	330	1	11191	3	N	318	332	1			58
							7	4	350	9							
11	13650	X	9671	-0-	-3979	-0-	200	1	9188	3	N	248	284	1			22
							10	4	273	9							
12	14105	X	11115	-0-	-2990	-0-	189	1	10319	3	N	550	460	1			112
							2	4	605	9							

TOTAL GAS PROD: 159,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,411

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	18662	X	18238	-0-	-424	-0-	145	1	17273	3	Y	734	650	1	8	8	143
							13	4	807	9							
02	16436	X	12023	-0-	-4413	-0-	84	1	11160	3	Y	696	768	1	9	8	62
							13	4	766	9							
03	17670	X	16052	-0-	-1618	-0-	138	1	15116	3	Y	707	682	1	8	8	79
							20	4	778	9							
04	17640	X	15639	-0-	-2001	-0-	157	1	14705	3	Y	693	709	1	5	8	58
							15	4	762	9							
05	18228	X	13964	-0-	-4264	-0-	190	1	13223	3	Y	496	476	1	5	8	73
							5	4	546	9							
06	17640	X	12743	-0-	-4897	-0-	223	1	11939	3	Y	525	488	1			110
							3	4	578	9							
07	16151	X	13530	-0-	-2621	-0-	348	1	12572	3	Y	552	582	1			80
							3	4	607	9							
08	16151	X	13794	-0-	-2357	-0-	439	1	12877	3	Y	434	457	1			57
							1	4	477	9							
09	15630	X	13618	-0-	-2012	-0-	427	1	12687	3	Y	456	439	1			74
							2	4	502	9							
10	13950	X	13942	-0-	-8	-0-	385	1	13070	3	Y	435	430	1			79
							8	4	479	9							
11	13350	X	12740	-0-	-610	-0-	261	1	12009	3	Y	415	458	1			36
							13	4	457	9							
12	14074	X	12403	-0-	-1671	-0-	216	1	11799	3	Y	351	313	1			74
							2	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 168,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,494

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	17205	X	10329	-0-	-6876	-0-	84	1	9952	3	Y	260	248	1	10	8	30
							7	4	286	9							
02	15176	X	9756	-0-	-5420	-0-	72	1	9508	3	Y	150	157	1	8	8	15
							11	4	165	9							
03	14911	X	10854	-0-	-4057	-0-	96	1	10522	3	Y	202	184	1	12	8	21
							14	4	222	9							
04	11520	X	9857	-0-	-1663	-0-	100	1	9433	3	Y	285	268	1	5	8	33
							10	4	314	9							
05	11904	X	9146	-0-	-2758	-0-	127	1	8861	3	Y	141	140	1	6	8	28
							3	4	155	9							
06	10500	X	8471	-0-	-2029	-0-	151	1	8094	3	Y	204	164	1			68
							2	4	224	9							
07	10850	X	8552	-0-	-2298	-0-	227	1	8203	3	Y	109	158	1			19
							2	4	120	9							
08	10850	X	8559	-0-	-2291	-0-	279	1	8171	3	Y	98	101	1			16
							1	4	108	9							
09	9870	X	7699	-0-	-2171	-0-	246	1	7303	3	Y	135	126	1			25
							1	4	149	9							
10	9145	X	8091	-0-	-1054	-0-	227	1	7694	3	Y	150	146	1			29
							5	4	165	9							
11	8460	X	7063	-0-	-1397	-0-	148	1	6786	3	Y	110	127	1			12
							8	4	121	9							
12	8556	X	6960	-0-	-1596	-0-	123	1	6694	3	Y	129	113	1			28
							1	4	142	9							

TOTAL GAS PROD: 105,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	15719	-0-	-7748	-0-	128	1	15306	3	Y	249	232	1	6	8	43
							11	4	274	9							
02	20692	X	16836	-0-	-3856	-0-	124	1	16367	3	Y	296	299	1	6	8	34
							19	4	326	9							
03	21638	X	17900	-0-	-3738	-0-	158	1	17332	3	Y	352	340	1	7	8	39
							23	4	387	9							
04	19470	X	17201	-0-	-2269	-0-	177	1	16645	3	Y	329	330	1	5	8	33
							17	4	362	9							
05	19437	X	17111	-0-	-2326	-0-	238	1	16569	3	Y	271	254	1	5	8	45
							6	4	298	9							
06	18030	X	16986	-0-	-1044	-0-	306	1	16378	3	Y	271	256	1			60
							4	4	298	9							
07	18631	X	17979	-0-	-652	-0-	477	1	17200	3	Y	272	284	1	4	8	44
							3	4	299	9							
08	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	602	1	17653	3	Y	165	181	1			28
							2	4	182	9							
09	17190	X	14705	-0-	-2485	-0-	471	1	13993	3	Y	216	203	1			41
							3	4	238	9							
10	17980	X	14604	-0-	-3376	-0-	411	1	13936	3	Y	226	223	1			44
							8	4	249	9							
11	17850	X	12833	-0-	-5017	-0-	267	1	12291	3	Y	237	256	1			25
							14	4	261	9							
12	18445	X	12631	-0-	-5814	-0-	223	1	12178	3	Y	207	187	1			45
							2	4	228	9							

TOTAL GAS PROD: 192,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,091

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	17540	-0-	-8097	-0-	142	1	16955	3	Y	391	329	1	25	8	76
							13	4	430	9							
02	23156	X	16322	-0-	-6834	-0-	119	1	15787	3	Y	362	378	1	25	8	35
							18	4	398	9							
03	25637	X	17257	-0-	-8380	-0-	152	1	16680	3	Y	366	332	1	26	8	43
							22	4	403	9							
04	20400	X	18223	-0-	-2177	-0-	187	1	17583	3	Y	395	385	1	16	8	37
							18	4	435	9							
05	21080	X	16190	-0-	-4890	-0-	224	1	15623	3	Y	306	278	1	18	8	47
							6	4	337	9							
06	17490	X	14377	-0-	-3113	-0-	257	1	13779	3	Y	307	277	1			77
							3	4	338	9							
07	18817	X	14860	-0-	-3957	-0-	392	1	14148	3	Y	288	320	1			45
							3	4	317	9							
08	18817	X	11431	-0-	-7386	-0-	369	1	10817	3	Y	222	234	1			33
							1	4	244	9							
09	18210	X	14834	-0-	-3376	-0-	475	1	14105	3	Y	228	219	1			42
							3	4	251	9							
10	15593	X	14892	-0-	-701	-0-	418	1	14193	3	Y	248	242	1			48
							8	4	273	9							
11	14370	X	13124	-0-	-1246	-0-	273	1	12553	3	Y	258	280	1			26
							14	4	284	9							
12	15314	X	13471	-0-	-1843	-0-	238	1	12987	3	Y	221	199	1			48
							3	4	243	9							

TOTAL GAS PROD: 182,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,592

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	21257	-0-	-11107	-0-	174	1	20687	3	Y	346	344	1	7	8	29
							15	4	381	9							
02	29232	X	18342	-0-	-10890	-0-	136	1	17952	3	Y	212	203	1	8	8	30
							21	4	233	9							
03	28985	X	19341	-0-	-9644	-0-	172	1	18793	3	Y	319	286	1	15	8	48
							25	4	351	9							
04	23010	X	18236	-0-	-4774	-0-	188	1	17631	3	Y	363	378	1	4	8	29
							18	4	399	9							
05	23467	X	17088	-0-	-6379	-0-	238	1	16611	3	Y	212	193	1	5	8	43
							6	4	233	9							
06	20580	X	15319	-0-	-5261	-0-	276	1	14797	3	Y	221	215	1			49
							3	4	243	9							
07	20305	X	15595	-0-	-4710	-0-	415	1	14962	3	Y	195	211	1			33
							3	4	215	9							
08	19344	X	15713	-0-	-3631	-0-	512	1	15025	3	Y	158	165	1			26
							2	4	174	9							
09	18240	X	14006	-0-	-4234	-0-	450	1	13371	3	Y	166	159	1			33
							2	4	183	9							
10	16616	X	13886	-0-	-2730	-0-	393	1	13330	3	Y	141	145	1			29
							8	4	155	9							
11	15330	X	11334	-0-	-3996	-0-	236	1	10863	3	Y	203	211	1			21
							12	4	223	9							
12	15717	X	13095	-0-	-2622	-0-	232	1	12681	3	Y	163	148	1			36
							3	4	179	9							

TOTAL GAS PROD: 193,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,699

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. (I) GAS LIFT(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	7095	-0-	-1616	-0-	57	1	6814	3	Y	199	184	1	6	8	23
							5	4	219	9							
02	7784	X	5873	-0-	-1911	-0-	42	1	5503	3	Y	293	278	1	3	8	35
							6	4	322	9							
03	8618	X	6232	-0-	-2386	-0-	54	1	5909	3	Y	237	252	1	1	8	19
							8	4	261	9							
04	7260	X	5913	-0-	-1347	-0-	60	1	5674	3	Y	157	159	1	3	8	14
							6	4	173	9							
05	7347	X	5732	-0-	-1615	-0-	79	1	5507	3	Y	131	122	1	3	8	20
							2	4	144	9							
06	6870	X	5079	-0-	-1791	-0-	91	1	4851	3	Y	124	121	1			23
							1	4	136	9							
07	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	127	1	4591	3	Y	93	101	1			15
							1	4	102	9							
08	6231	X	5131	-0-	-1100	-0-	166	1	4867	3	Y	88	90	1			13
							1	4	97	9							
09	5910	X	4694	-0-	-1216	-0-	149	1	4439	3	Y	95	91	1			17
							1	4	105	9							
10	5673	X	5034	-0-	-639	-0-	139	1	4704	3	Y	171	157	1			31
							3	4	188	9							
11	5070	X	3956	-0-	-1114	-0-	81	1	3740	3	Y	119	140	1			10
							4	4	131	9							
12	5146	X	3737	-0-	-1409	-0-	65	1	3573	3	Y	89	80	1			19
							1	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 63,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10292	X	7162	-0-	-3130	-0-	57	1	6824	3	Y	251	217	1	3	8	63
							5	4	276	9							
02	9296	X	6486	-0-	-2810	-0-	47	1	6188	3	Y	222	271	1	2	8	12
							7	4	244	9							
03	10292	X	6431	-0-	-3861	-0-	56	1	6158	3	Y	190	176	1	6	8	20
							8	4	209	9							
04	8160	X	5980	-0-	-2180	-0-	62	1	5783	3	Y	117	124	1	2	8	11
							6	4	129	9							
05	8432	X	6152	-0-	-2280	-0-	85	1	5941	3	Y	113	102	1	3	8	19
							2	4	124	9							
06	6960	X	5263	-0-	-1697	-0-	94	1	5038	3	Y	118	112	1			25
							1	4	130	9							
07	7192	X	4637	-0-	-2555	-0-	122	1	4413	3	Y	92	102	1			15
							1	4	101	9							
08	6417	X	4030	-0-	-2387	-0-	129	1	3790	3	Y	101	102	1			14
							111	9									
09	5970	X	3989	-0-	-1981	-0-	125	1	3716	3	Y	134	126	1			22
							1	4	147	9							
10	5983	X	4788	-0-	-1195	-0-	131	1	4461	3	Y	175	165	1			32
							3	4	193	9							
11	5250	X	4433	-0-	-817	-0-	91	1	4194	3	Y	130	150	1			12
							5	4	143	9							
12	4650	X	4065	-0-	-585	-0-	72	1	3912	3	Y	73	69	1			16
							1	4	80	9							

TOTAL GAS PROD: 63,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

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. GAS LIFT (I)(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	6628	-0-	-2827	-0-	53	1	6319	3	Y	228	223	1	4	8	24
							5	4	251	9							
02	7980	X	5591	-0-	-2389	-0-	40	1	5351	3	Y	176	177	1	3	8	20
							6	4	194	9							
03	8246	X	6063	-0-	-2183	-0-	53	1	5774	3	Y	207	203	1	3	8	21
							8	4	228	9							
04	6750	X	5709	-0-	-1041	-0-	58	1	5447	3	Y	180	183	1	2	8	16
							6	4	198	9							
05	6851	X	5479	-0-	-1372	-0-	75	1	5231	3	Y	155	146	1	2	8	23
							2	4	171	9							
06	6420	X	4684	-0-	-1736	-0-	83	1	4449	3	Y	137	133	1			27
							1	4	151	9							
07	6200	X	4922	-0-	-1278	-0-	129	1	4667	3	Y	114	123	1			18
							1	4	125	9							
08	6076	X	5235	-0-	-841	-0-	169	1	4969	3	Y	87	92	1			13
							1	4	96	9							
09	5700	X	4737	-0-	-963	-0-	150	1	4465	3	Y	110	104	1			19
							1	4	121	9							
10	5487	X	4882	-0-	-605	-0-	136	1	4604	3	Y	126	122	1			23
							3	4	139	9							
11	5070	X	4392	-0-	-678	-0-	91	1	4191	3	Y	95	108	1			10
							5	4	105	9							
12	5239	X	4580	-0-	-659	-0-	80	1	4365	3	Y	122	106	1			26
							1	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 62,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,737

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	5124	-0-	-1169	-0-	41	1	4903	3	Y	160	174	1	1	8	3
							4	4	176	9							
02	5096	X	2728	-0-	-2368	-0-	20	1	2587	3	Y	107	96	1	2	8	12
							3	4	118	9							
03	5239	X	4011	-0-	-1228	-0-	34	1	3771	3	Y	183	180	1	1	8	14
							5	4	201	9							
04	4950	X	3788	-0-	-1162	-0-	39	1	3645	3	Y	91	96	1	1	8	8
							4	4	100	9							
05	5115	X	3373	-0-	-1742	-0-	47	1	3242	3	Y	75	69	1	1	8	13
							1	4	83	9							
06	4950	X	3528	-0-	-1422	-0-	62	1	3343	3	Y	111	108	1			16
							1	4	122	9							
07	3999	X	3172	-0-	-827	-0-	83	1	3007	3	Y	74	79	1			11
							1	4	81	9							
08	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	119	1	3499	3	Y	151	143	1			19
							166	9									
09	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	108	1	3220	3	Y	275	253	1			41
							1	4	303	9							
10	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	87	1	2944	3	Y	159	172	1			28
							2	4	175	9							
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	81	1	3717	3	Y	310	316	1			22
							4	4	341	9							
12	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	54	1	2965	3	Y	213	192	1			43
							1	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 43,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,909

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	15190	X	10313	-0-	-4877	-0-	83	1	9944	3	Y	254	235	1			45
							7	4	279	9							
02	12796	X	8420	-0-	-4376	-0-	61	1	8067	3	Y	257	274	1			28
							9	4	283	9							
03	13764	X	8548	-0-	-5216	-0-	75	1	8183	3	Y	254	254	1	2	8	26
							11	4	279	9							
04	12060	X	6738	-0-	-5322	-0-	68	1	6414	3	Y	227	230	1	2	8	21
							6	4	250	9							
05	11904	X	10394	-0-	-1510	-0-	144	1	10023	3	Y	203	191	1	3	8	30
							4	4	223	9							
06	9990	X	8035	-0-	-1955	-0-	144	1	7698	3	Y	174	168	1			36
							2	4	191	9							
07	9331	X	8804	-0-	-527	-0-	232	1	8370	3	Y	182	190	1			28
							2	4	200	9							
08	10385	X	6728	-0-	-3657	-0-	215	1	6308	3	Y	185	188	1			25
							1	4	204	9							
09	10050	X	6321	-0-	-3729	-0-	199	1	5917	3	Y	185	179	1			31
							1	4	204	9							
10	10385	X	8690	-0-	-1695	-0-	241	1	8183	3	Y	237	225	1			43
							5	4	261	9							
11	8520	X	2081	-0-	-6439	-0-	43	1	1983	3	Y	48	87	1			4
							2	4	53	9							
*12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	181	1	9859	3	Y	227	184	1			47
							2	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 95,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	12422	-0-	-6364	-0-	101	1	12002	3	Y	282	250	1	5	8	45
							9	4	310	9							
02	15204	X	8070	-0-	-7134	-0-	58	1	7722	3	Y	255	260	1	8	8	32
							9	4	281	9							
03	15500	X	8566	-0-	-6934	-0-	75	1	8180	3	Y	273	272	1	8	8	25
							11	4	300	9							
04	13710	X	7109	-0-	-6601	-0-	72	1	6797	3	Y	212	213	1	4	8	20
							7	4	233	9							
05	12431	X	9758	-0-	-2673	-0-	135	1	9414	3	Y	186	173	1	4	8	29
							4	4	205	9							
06	12030	X	8660	-0-	-3370	-0-	156	1	8361	3	Y	128	145	1			12
							2	4	141	9							
07	8928	X	7657	-0-	-1271	-0-	201	1	7266	3	Y	172	157	1			27
							1	4	189	9							
08	9765	X	7734	-0-	-2031	-0-	250	1	7328	3	Y	141	148	1			20
							1	4	155	9							
09	9450	X	7648	-0-	-1802	-0-	244	1	7238	3	Y	150	144	1			26
							1	4	165	9							
10	9765	X	8752	-0-	-1013	-0-	245	1	8329	3	Y	157	153	1			30
							5	4	173	9							
11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	200	1	9216	3	Y	141	154	1			17
							10	4	155	9							
*12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	165	1	9016	3	Y	156	139	1			34
							2	4	172	9							

TOTAL GAS PROD: 105,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,253

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. (I) GAS LIFT(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	12207	-0-	-689	-0-	98	1	11700	3	Y	364	342	1	5	8	46
							9	4	400	9							
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	90	1	11898	3	Y	324	331	1	6	8	33
							14	4	356	9							
03	12555	X	12355	-0-	-200	-0-	108	1	11883	3	Y	316	311	1	6	8	32
							16	4	348	9							
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	110	1	10300	3	Y	241	249	1	3	8	21
							10	4	265	9							
05	10168	X	8787	-0-	-1381	-0-	121	1	8450	3	Y	194	182	1	3	8	30
							3	4	213	9							
06	9840	X	6914	-0-	-2926	-0-	123	1	6565	3	Y	204	186	1			48
							2	4	224	9							
07	10168	X	6669	-0-	-3499	-0-	175	1	6307	3	Y	169	191	1			26
							1	4	186	9							
08	10168	X	7003	-0-	-3165	-0-	225	1	6613	3	Y	149	154	1			21
							1	4	164	9							
09	9840	X	6726	-0-	-3114	-0-	214	1	6347	3	Y	149	144	1			26
							1	4	164	9							
10	8773	X	8465	-0-	-308	-0-	237	1	8056	3	Y	152	149	1			29
							5	4	167	9							
11	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	228	1	10469	3	Y	138	147	1			20
							12	4	152	9							
*12	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	225	1	12295	3	Y	160	144	1			36
							2	4	176	9							

TOTAL GAS PROD: 115,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,560

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	34472	X	10057	-0-	-24415	-0-	81	1	9596	3	Y	339	338	1	3	8	72
							7	4	373	9							
02	30380	X	21304	-0-	-9076	-0-	153	1	20303	3	Y	750	742	1	8	8	72
							23	4	825	9							
03	27249	X	18404	-0-	-8845	-0-	159	1	17401	3	Y	746	736	1	9	8	73
							23	4	821	9							
04	21660	X	16398	-0-	-5262	-0-	165	1	15532	3	Y	623	637	1	4	8	55
							16	4	685	9							
05	22382	X	15302	-0-	-7080	-0-	209	1	14540	3	Y	498	468	1	4	8	81
							5	4	548	9							
06	21660	X	13239	-0-	-8421	-0-	233	1	12509	3	Y	449	435	1			95
							3	4	494	9							
07	22382	X	13897	-0-	-8485	-0-	361	1	13034	3	Y	454	482	1			67
							3	4	499	9							
08	18414	X	14503	-0-	-3911	-0-	448	1	13131	3	Y	839	801	1			105
							1	4	923	9							
09	16410	X	12780	-0-	-3630	-0-	395	1	11749	3	Y	576	591	1			90
							2	4	634	9							
10	15252	X	12308	-0-	-2944	-0-	337	1	11440	3	Y	476	481	1			85
							7	4	524	9							
11	14040	X	11121	-0-	-2919	-0-	220	1	10106	3	Y	713	746	1			52
							11	4	784	9							
12	14508	X	11677	-0-	-2831	-0-	191	1	10411	3	Y	975	830	1			197
							2	4	1073	9							

TOTAL GAS PROD: 170,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,438

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46655	X	20522	-0-	-26133	-0-	164	1	19495	3	Y	772	871	1	11	8	25
							14	4	849	9							
02	35224	X	30500	-0-	-4724	-0-	218	1	28901	3	Y	1225	1085	1	17	8	148
							33	4	1348	9							
03	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	291	1	31898	3	Y	1389	1393	1	19	8	125
							43	4	1528	9							
04	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	301	1	28294	3	Y	1010	1036	1	11	8	88
							29	4	1111	9							
05	33759	X	27781	-0-	-5978	-0-	378	1	26366	3	Y	934	865	1	9	8	148
							10	4	1027	9							
06	32670	X	25105	-0-	-7565	-0-	443	1	23733	3	Y	840	835	1			153
							5	4	924	9							
07	33759	X	25144	-0-	-8615	-0-	658	1	23749	3	Y	665	717	1			101
							5	4	732	9							
08	33759	X	24513	-0-	-9246	-0-	791	1	23194	3	Y	478	511	1			68
							2	4	526	9							
09	29730	X	20912	-0-	-8818	-0-	665	1	19767	3	Y	433	424	1			77
							4	4	476	9							
10	26877	X	20081	-0-	-6796	-0-	559	1	18976	3	Y	486	472	1			91
							11	4	535	9							
11	25110	X	16968	-0-	-8142	-0-	351	1	16138	3	Y	419	469	1			41
							18	4	461	9							
12	25141	X	16102	-0-	-9039	-0-	283	1	15431	3	Y	350	316	1			75
							3	4	385	9							

TOTAL GAS PROD: 291,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,001

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	34627	X	23738	-0-	-10889	-0-	190	1	22689	3	Y	765	756	1	17	8	77
							17	4	842	9							
02	28644	X	28231	-0-	-413	-0-	205	1	27092	3	Y	821	793	1	26	8	79
							31	4	903	9							
03	31713	X	26440	-0-	-5273	-0-	231	1	25327	3	Y	771	751	1	23	8	76
							34	4	848	9							
04	30690	X	23288	-0-	-7402	-0-	238	1	22354	3	Y	612	621	1	11	8	56
							23	4	673	9							
05	31217	X	21921	-0-	-9296	-0-	303	1	21093	3	Y	470	443	1	11	8	72
							8	4	517	9							
06	30240	X	19314	-0-	-10926	-0-	345	1	18482	3	Y	439	419	1			92
							4	4	483	9							
07	31248	X	19385	-0-	-11863	-0-	511	1	18435	3	Y	395	425	1			62
							4	4	435	9							
08	26443	X	19137	-0-	-7306	-0-	619	1	18169	3	Y	315	331	1			46
							2	4	347	9							
09	23280	X	17435	-0-	-5845	-0-	556	1	16529	3	Y	315	305	1			56
							3	4	347	9							
10	20770	X	16911	-0-	-3859	-0-	473	1	16063	3	Y	332	325	1			63
							10	4	365	9							
11	19320	X	15044	-0-	-4276	-0-	312	1	14365	3	Y	319	351	1			31
							16	4	351	9							
12	19375	X	14337	-0-	-5038	-0-	252	1	13774	3	Y	280	251	1			60
							3	4	308	9							

TOTAL GAS PROD: 245,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,834

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	214	1	25483	3	Y	631	570	1	48	8	66
							19	4	694	9							
02	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	167	1	22170	3	Y	445	437	1	26	8	48
							26	4	490	9							
03	19065	X	12869	-0-	-6196	-0-	112	1	12226	3	Y	468	446	1	28	8	42
							16	4	515	9							
04	25500	X	12265	-0-	-13235	-0-	125	1	11761	3	Y	334	331	1	16	8	29
							12	4	367	9							
05	26350	X	11692	-0-	-14658	-0-	157	1	10922	3	Y	554	531	1	13	8	39
							4	4	609	9							
06	25560	X	9758	-0-	-15802	-0-	174	1	9328	3	Y	231	222	1			48
							2	4	254	9							
07	25296	X	9427	-0-	-15869	-0-	248	1	8957	3	Y	200	216	1			32
							2	4	220	9							
08	12865	X	9720	-0-	-3145	-0-	312	1	9153	3	Y	231	231	1			32
							1	4	254	9							
09	12270	X	8298	-0-	-3972	-0-	266	1	7903	3	Y	116	126	1			22
							1	4	128	9							
10	11005	X	7860	-0-	-3145	-0-	219	1	7426	3	Y	192	178	1			36
							4	4	211	9							
11	9750	X	7049	-0-	-2701	-0-	146	1	6709	3	Y	169	189	1			16
							8	4	186	9							
12	9734	X	6930	-0-	-2804	-0-	122	1	6653	3	Y	140	126	1			30
							1	4	154	9							

TOTAL GAS PROD: 145,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,711

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42811	X	12969	-0-	-29842	-0-	106	1	12648	3	Y	187	172	1	12	8	38
							9	4	206	9							
02	30464	X	25473	-0-	-4991	-0-	188	1	24845	3	Y	374	354	1	15	8	43
							29	4	411	9							
03	30163	X	12702	-0-	-17461	-0-	112	1	12280	3	Y	266	298	1	9	8	2
							17	4	293	9							
04	29190	X	7794	-0-	-21396	-0-	78	1	7329	3	Y	345	282	1	9	8	56
							7	4	380	9							
05	30163	X	14530	-0-	-15633	-0-	197	1	13760	3	Y	516	491	1	11	8	70
							5	4	568	9							
06	27300	X	12505	-0-	-14795	-0-	220	1	11795	3	Y	443	428	1			85
							3	4	487	9							
07	28210	X	12756	-0-	-15454	-0-	333	1	12002	3	Y	381	409	1			57
							2	4	419	9							
08	14508	X	12799	-0-	-1709	-0-	411	1	12059	3	Y	298	314	1			41
							1	4	328	9							
09	14070	X	11468	-0-	-2602	-0-	365	1	10837	3	Y	240	239	1			42
							2	4	264	9							
10	13919	X	11211	-0-	-2708	-0-	312	1	10576	3	Y	288	277	1			53
							6	4	317	9							
11	12510	X	9395	-0-	-3115	-0-	189	1	8676	3	Y	473	491	1			35
							10	4	520	9							
12	12803	X	11206	-0-	-1597	-0-	195	1	10662	3	Y	315	285	1			65
							2	4	347	9							

TOTAL GAS PROD: 154,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,126

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100161	X	11153	-0-	-89008	-0-	90	1	10664	3	Y	355	324	1	5	8	61
							8	4	391	9							
02	14336	X	10345	-0-	-3991	-0-	74	1	9858	3	Y	365	378	1	6	8	42
							11	4	402	9							
03	14694	X	12809	-0-	-1885	-0-	111	1	12181	3	Y	455	446	1	9	8	42
							16	4	501	9							
04	12600	X	11591	-0-	-1009	-0-	118	1	11082	3	Y	345	351	1	4	8	32
							11	4	380	9							
05	11718	X	11295	-0-	-423	-0-	155	1	10791	3	Y	314	291	1	6	8	49
							4	4	345	9							
06	12390	X	10123	-0-	-2267	-0-	179	1	9597	3	Y	314	303	1			60
							2	4	345	9							
07	12803	X	10040	-0-	-2763	-0-	263	1	9500	3	Y	250	272	1			38
							2	4	275	9							
08	12803	X	10585	-0-	-2218	-0-	340	1	9976	3	Y	244	249	1			33
							1	4	268	9							
09	11580	X	9214	-0-	-2366	-0-	291	1	8639	3	Y	256	247	1			42
							2	4	282	9							
10	11222	X	9329	-0-	-1893	-0-	258	1	8759	3	Y	279	270	1			51
							5	4	307	9							
11	10230	X	8314	-0-	-1916	-0-	172	1	7902	3	Y	210	241	1			20
							9	4	231	9							
12	10571	X	8551	-0-	-2020	-0-	150	1	8216	3	Y	166	150	1			36
							2	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 123,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,553

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	68200	X	16054	-0-	-52146	-0-	131	1	15551	3	Y	327	353	1	6	8	10
							12	4	360	9							
02	21784	X	13197	-0-	-8587	-0-	97	1	12793	3	Y	265	235	1	4	8	36
							15	4	292	9							
03	23374	X	13671	-0-	-9703	-0-	122	1	13330	3	Y	183	184	1	2	8	33
							18	4	201	9							
04	19380	X	12909	-0-	-6471	-0-	132	1	12395	3	Y	335	330	1	6	8	32
							13	4	369	9							
05	17732	X	13904	-0-	-3828	-0-	193	1	13421	3	Y	259	241	1	7	8	43
							5	4	285	9							
06	15540	X	11845	-0-	-3695	-0-	212	1	11370	3	Y	236	222	1			57
							3	4	260	9							
07	14601	X	11956	-0-	-2645	-0-	314	1	11340	3	Y	273	288	1			42
							2	4	300	9							
08	13888	X	11745	-0-	-2143	-0-	378	1	11102	3	Y	240	248	1			34
							1	4	264	9							
09	13440	X	10187	-0-	-3253	-0-	322	1	9564	3	Y	272	261	1			45
							2	4	299	9							
10	12431	X	11442	-0-	-989	-0-	314	1	10642	3	Y	436	403	1			78
							6	4	480	9							
11	11850	X	9523	-0-	-2327	-0-	196	1	9024	3	Y	266	320	1			24
							10	4	293	9							
12	11966	X	9952	-0-	-2014	-0-	173	1	9423	3	Y	322	279	1			67
							2	4	354	9							

TOTAL GAS PROD: 146,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,414

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	75516	X	10115	-0-	-65401	-0-	82	1	9747	3	Y	254	250	1	5	8	56
							7	4	279	9							
02	26992	X	20956	-0-	-6036	-0-	153	1	20197	3	Y	530	525	1	9	8	52
							23	4	583	9							
03	27280	X	17733	-0-	-9547	-0-	154	1	16919	3	Y	579	577	1	9	8	45
							23	4	637	9							
04	24180	X	16227	-0-	-7953	-0-	167	1	15641	3	Y	366	365	1	5	8	41
							16	4	403	9							
05	23188	X	15683	-0-	-7505	-0-	216	1	15022	3	Y	399	372	1	6	8	62
							6	4	439	9							
06	22440	X	13927	-0-	-8513	-0-	247	1	13231	3	Y	405	396	1			71
							3	4	446	9							
07	23188	X	14050	-0-	-9138	-0-	370	1	13334	3	Y	312	335	1			48
							3	4	343	9							
08	17732	X	13869	-0-	-3863	-0-	446	1	13082	3	Y	309	314	1			43
							1	4	340	9							
09	16230	X	12303	-0-	-3927	-0-	392	1	11647	3	Y	238	239	1			42
							2	4	262	9							
10	15686	X	11832	-0-	-3854	-0-	327	1	11094	3	Y	367	342	1			67
							7	4	404	9							
11	13920	X	10945	-0-	-2975	-0-	217	1	9991	3	Y	660	677	1			50
							11	4	726	9							
12	14043	X	9869	-0-	-4174	-0-	173	1	9448	3	Y	224	227	1			47
							2	4	246	9							

TOTAL GAS PROD: 167,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,643

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	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	9758	-0-	9758	477187	79	1	9394	3	N	253	266	1	5	8	28
							7	4	278	9							
02	485350	X	8163	-0-	-477187	-0-	60	1	7887	3	N	188	191	1	4	8	21
							9	4	207	9							
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	76	1	8377	3	N	212	206	1	5	8	22
							11	4	233	9							
04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	83	1	7815	3	N	183	183	1	4	8	18
							8	4	201	9							
05	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	107	1	7444	3	N	153	143	1	4	8	24
							3	4	168	9							
06	9450	X	6840	-0-	-2610	-0-	123	1	6569	3	N	133	129	1			28
							2	4	146	9							
07	9052	X	6885	-0-	-2167	-0-	182	1	6580	3	N	111	121	1			18
							1	4	122	9							
08	8711	X	7108	-0-	-1603	-0-	230	1	6747	3	N	118	119	1			17
							1	4	130	9							
09	8100	X	6125	-0-	-1975	-0-	196	1	5817	3	N	101	100	1			18
							1	4	111	9							
10	7719	X	5944	-0-	-1775	-0-	166	1	5636	3	N	126	120	1			24
							3	4	139	9							
11	6870	X	5357	-0-	-1513	-0-	111	1	5096	3	N	131	142	1			13
							6	4	144	9							
12	7099	X	5542	-0-	-1557	-0-	97	1	5298	3	N	133	118	1			28
							1	4	146	9							

TOTAL GAS PROD: 86,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,842

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494934	X	25829	-0-	-469105	-0-	210	1	24999	3	N	546	542	1	10	8	54
							19	4	601	9							
02	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	131	1	17404	3	N	359	366	1	7	8	40
							20	4	395	9							
03	29295	X	19412	-0-	-9883	-0-	173	1	18964	3	N	226	241	1	2	8	23
							26	4	249	9							
04	24990	X	17547	-0-	-7443	-0-	182	1	17081	3	N	243	232	1	3	8	31
							17	4	267	9							
05	25823	X	15748	-0-	-10075	-0-	220	1	15328	3	N	176	176	1	1	8	30
							6	4	194	9							
06	24990	X	12970	-0-	-12020	-0-	234	1	12564	3	N	154	135	1			49
							3	4	169	9							
07	19871	X	13710	-0-	-6161	-0-	363	1	13109	3	N	214	228	1			35
							3	4	235	9							
08	19406	X	13687	-0-	-5719	-0-	444	1	13025	3	N	197	202	1			30
							1	4	217	9							
09	17550	X	11947	-0-	-5603	-0-	385	1	11443	3	N	106	113	1			23
							2	4	117	9							
10	15748	X	11391	-0-	-4357	-0-	323	1	10963	3	N	89	93	1			19
							7	4	98	9							
11	13260	X	9733	-0-	-3527	-0-	204	1	9393	3	N	114	118	1			15
							11	4	125	9							
12	13702	X	10053	-0-	-3649	-0-	177	1	9690	3	N	167	146	1			36
							2	4	184	9							

TOTAL GAS PROD: 179,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,591

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-289	-0-	38	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	805	-0-	-175	-0-	45	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	588	-0-	-311	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1533	2	Y	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	153	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3070	-0-	70	70	169	1	2901	2	Y	-0-					-0-
07	2964	X	2894	-0-	-70	-0-	164	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	918	-0-	-1562	-0-	51	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	826	-0-	-2234	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	957	-0-	-2205	-0-	61	1	849	2	Y	43	33	0			10
							47	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	219	1	3153	2	Y	-0-	10	0			-0-
12	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	173	1	2474	2	Y	96	79	0			17
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 21,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CARR WELL #: 115 RRCID -> 166179 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7832 - 7904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	27311	#	15268	-0-	-12043	-0-	3736	1	11443	2	N	81	195	1			43
							89	9									
02	21924	#	14012	-0-	-7912	-0-	3375	1	10581	2	N	51					94
							56	9									
03	19344	#	15336	-0-	-4008	-0-	3736	1	11558	2	N	38					132
							42	9									
04	11220		9691	-0-	-1529	-0-	3616	1	6069	2	N	5					137
							6	9									
05	17317		17317	-0-	-0-	-0-	3736	1	13570	2	N	10					147
							11	9									
06	11220		20668	-0-	9448	9448	3616	1	17016	2	N	33					180
							36	9									
07	26242		16794	-0-	-9448	-0-	3736	1	13039	2	N	17					197
							19	9									
08	15339		15339	-0-	-0-	-0-	3736	1	11592	2	N	10					207
							11	9									
09	16095		16095	-0-	-0-	-0-	3616	1	12458	2	N	19	189	1			37
							21	9									
10	14105		11827	-0-	-2278	-0-	3736	1	8088	2	N	3					40
							3	9									
11	13650		10662	-0-	-2988	-0-	3616	1	7042	2	N	4					44
							4	9									
12	14105		9732	-0-	-4373	-0-	3736	1	5995	2	N	1					45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 172,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1257	2	51	9	N	46	180	1			19
02	1148	N	974	-0-	-174	-0-	950	2	24	9	N	22					41
03	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1145	2	22	9	N	20					61
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1242	2	24	9	N	22					83
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1221	2	56	9	N	51					134
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1315	2	81	9	N	74	183	1			25
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1406	2	37	9	N	34					59
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	2	24	9	N	22					81
09	1320	N	872	-0-	-448	-0-	859	2	13	9	N	12					93
10	1457	N	991	-0-	-466	-0-	945	2	46	9	N	42					135
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1155	2	45	9	N	41					176
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1272	2	26	9	N	24	170	1			30

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	2821	#	2696	-0-	-125	-0-	528	1	1878	3	N	264	190	1	1	8	178
							290	9									
02	2548	#	2055	-0-	-493	-0-	429	1	1460	3	N	151	189	1	2	8	138
							166	9									
03	2821	#	2406	-0-	-415	-0-	528	1	1721	3	N	143	188	1	6	8	87
							157	9									
04	2626	R	2626	-0-	-0-	-0-	511	1	1871	3	N	222	191	1	8	8	110
							244	9									
05	2697	#	2676	-0-	-21	-0-	456	1	1937	3	N	257	182	1	3	8	182
							283	9									
06	2610	#	2290	-0-	-320	-0-	331	1	1752	3	N	188	175	1	2	8	193
							207	9									
07	2728	#	2166	-0-	-562	-0-	492	1	1557	3	N	106	1	8			298
							117	9									
08	2812	R	2812	-0-	-0-	-0-	517	1	2019	3	N	251	367	1	2	8	180
							276	9									
09	2640	#	2483	-0-	-157	-0-	354	1	1922	3	N	188	189	1	7	8	172
							207	9									
10	2666	#	2355	-0-	-311	-0-	389	1	1749	3	N	197	189	1	10	8	170
							217	9									
11	2730	#	2063	-0-	-667	-0-	376	1	1500	3	N	170	167	1			173
							187	9									
12	2821	#	2216	-0-	-605	-0-	341	1	1730	3	N	132					305
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 3010 RRCID -> 256654 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8126 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	408	-0-	-5823	-0-	383	2	25	9	N	23					207
02	4508	#	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					207
03	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					207
04	3690	#	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					207
05	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					207
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					207
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		323	-0-	323	545	323	2			Y	-0-					-0-
06	740		195	-0-	-545	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 1 RRCID -> 113621 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4812 - 4940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-			190
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-			190
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-			190
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-			190
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-			190
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-			190
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-			190
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-			190
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-			190
10	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2			N	-0-			190
11	4560	X	3659	-0-	-901	-0-	3659	2			N	-0-			190
*12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-			190

TOTAL GAS PROD: 53,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	248	1	2641	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	2163	-0-	-217	-0-	224	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	248	1	1816	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2014	-0-	-536	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
05	2635	X	2014	-0-	-621	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3648	-0-	548	662	3648	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3100	-0-	100	762	3100	2			N	-0-			-0-
10	3719	X	2957	-0-	-762	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	2428	-0-	-122	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
*12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,398 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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
03	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,061 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 #: 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	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	926	-0-	-244	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	675	-0-	-495	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 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 #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 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	1333	N	998	-0-	-335	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	960	N	794	-0-	-166	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	844	-0-	-386	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1803	-0-	-460	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,254 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	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	784	N	558	-0-	-226	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	810	N	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	744	N	244	-0-	-500	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	713	N	210	-0-	-503	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 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. -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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	810	N	571	-0-	-239	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,451 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	941	-0-	-289	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,005 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 #: 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	746	-0-	-463	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

01	INJECT		-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
02	INJECT		-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
03	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
04	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
05	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
06	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
07	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
08	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
09	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
10	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
11	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13
12	0	K	-0-	-0-	-0-		438				N	-0-					13

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

01	2356	N	1654	-0-	-702	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2075	-0-	-312	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1834	-0-	-536	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,546 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 #: 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	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	958	-0-	-212	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	731	-0-	-319	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	729	-0-	-561	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	626	-0-	-614	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	665	-0-	-445	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,831 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 #: 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	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
07	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
08	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2		N	-0-			-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
07	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	535	-0-	-635	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,431 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2		N	-0-			-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			-0-
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	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-

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-				-0-
09	139	X	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-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: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

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	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-				1
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				1
03	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-				1
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-				1
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				1
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-				1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				1
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-	1	1		-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-				-0-
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	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: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					48
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					48
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					48
04	2250	X	586	-0-	-1664	-0-	586	2			Y	-0-					48
05	1891	X	662	-0-	-1229	-0-	662	2			Y	-0-					48
06	1050	X	586	-0-	-464	-0-	586	2			Y	-0-					48
07	1085	X	472	-0-	-613	-0-	472	2			Y	-0-					48
08	806	X	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					48
09	630	X	530	-0-	-100	-0-	530	2			Y	-0-					48
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					48
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					48
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					22
06	T. A.		680	-0-	680	744	680	2			Y	-0-					22
07	T. A.		129	-0-	129	873	129	2			Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					Y	-0-	22	1			-0-
09	873	X	-0-	-0-	-873	-0-					Y	-0-					-0-
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	200	-0-	-250	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE -D- WELL #: 1030 RRCID -> 086793 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4352 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		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-

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	14B DENY		-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		966	-0-	966	966	966	2			Y	-0-					11
06	14B2 EXT		1200	-0-	1200	2166	1200	2			Y	-0-					11
07	14B2 EXT		249	-0-	249	2415	249	2			Y	-0-					11
08	14B2 EXT		724	-0-	724	3139	724	2			Y	-0-	11	1			-0-
09	3906	X	767	-0-	-3139	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					32
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			Y	-0-					32
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-					32
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					32
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					32
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					32
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					32
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-	25	1			7
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					7
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					7
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	2			Y	-0-					7
12	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		930	-0-	930	930	930	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	114	13	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		31	-0-	31	145	31	2			N	-0-					-0-
04	192	X	47	-0-	-145	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	467	-0-	467	930	467	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	517	-0-	517	1447	517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					4
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					4
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					4
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					4
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					4
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		346	-0-	346	346	346	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		339	-0-	339	685	339	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		312	-0-	312	997	312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		182	-0-	182	376	182	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	164	-0-	-376	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
APACHE WELL #: 2 RRCID -> 102813 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4728 - 4887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE WELL #: 8 RRCID -> 103699 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4704 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					19
04	T. A.		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					19
05	T. A.		225	-0-	225	404	225	2			Y	-0-					19
06	556	X	152	-0-	-404	-0-	152	2			Y	-0-					19
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					19
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-	19	1			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 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	14B	DENY	-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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	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	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-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					2
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					2
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					2
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					2
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					2
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					2
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		320	-0-	320	555	320	2			Y	-0-					-0-
06	905	N	350	-0-	-555	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-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-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-246	-0-	157	2			Y	-0-					12
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					12
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					12
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					12
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					12
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					12
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					12
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					12
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					12
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					12
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

01	14B DENY		-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-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		101	-0-	101	164	101	2			Y	-0-					-0-
06	268	X	104	-0-	-164	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			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: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	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-

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					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	X		2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	2555	X		2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2493	X		2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2265	X		2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2821	X		2125	-0-	-696	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2730	X		1914	-0-	-816	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2821	X		1541	-0-	-1280	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	2480	X		1128	-0-	-1352	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	2280	X		1869	-0-	-411	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	2139	X		1497	-0-	-642	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	3565	X		3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*12	4466	X		4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,626 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					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N		189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	212	N		212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	214	N		214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	194	N		194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N		182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N		164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N		132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N		97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	160	N		160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	128	N		128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	306	N		306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*12	383	N		383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3723	-0-	623	623	3723	2			Y	-0-					4
02	2800	N	3156	-0-	356	979	3156	2			Y	-0-					4
03	3100	N	2650	-0-	-450	529	2650	2			Y	-0-					4
04	3600	X	2374	-0-	-1226	-0-	2374	2			Y	-0-					4
05	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	2993	2			Y	-0-					4
06	3600	X	1950	-0-	-1650	-0-	1950	2			Y	-0-					4
07	3503	X	1752	-0-	-1751	-0-	1752	2			Y	-0-					4
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2308	-0-	-1832	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	2329	-0-	-1949	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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. 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	899	N	174	-0-	-725	-0-	174	2		Y	-0-			5
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-			5
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2		Y	-0-			5
04	T. A.		453	-0-	453	453	453	2		Y	-0-			5
05	T. A.		221	-0-	221	674	221	2		Y	-0-			5
06	973	X	299	-0-	-674	-0-	299	2		Y	-0-			5
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			5
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-	5	1	-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-
10	651	N	182	-0-	-469	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
12	1364	N	103	-0-	-1261	-0-	103	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			4
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			4
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2		Y	-0-			4
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-			4
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		Y	-0-			4
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			4
07	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2		Y	-0-			4
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-	4	1	-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			-0-
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-			-0-
11	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		Y	-0-			-0-
12	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,869 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. 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	14B	DENY	-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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					4
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
04	T. A.		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					4
05	T. A.		10	-0-	10	117	10	2			Y	-0-					4
06	226	X	109	-0-	-117	-0-	109	2			Y	-0-					4
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	103	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	126	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	85	1	848	3	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	108	1	624	3	Y	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	114	1	508	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 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	558	N	437	-0-	-121	-0-	4	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	353	-0-	-236	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	88	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	114	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	53	1	377	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	65	1	371	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	558	N	334	-0-	-224	-0-	61	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	372	N	261	-0-	-111	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	57	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	55	1	397	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	68	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	64	1	288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	15	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,929 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	1	1	342	2	Y	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	3	Y	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	8	1	244	3	Y	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	Y	-0-			-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 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	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	1065	2			Y	-0-			-0-
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	23	1	1021	2	Y	-0-			-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	2	Y	-0-			-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-			-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	3	Y	-0-			-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	108	1	1021	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	120	1	938	3	Y	-0-			-0-
09	1110	N	911	-0-	-199	-0-	30	1	881	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	836	-0-	-280	-0-	26	1	810	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	663	-0-	-357	-0-	23	1	640	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	548	-0-	-382	-0-	18	1	530	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,860 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	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	26	1	272	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	6	1	223	2	Y	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	Y	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	-0-			-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	201	1	942	3	Y	-0-			-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	166	1	744	3	Y	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	Y	-0-			-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	124	1	891	3	Y	-0-			-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	201	1	1157	3	Y	-0-			-0-
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	281	1	1254	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,053 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	21	1	920	2	Y	-0-			-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	2	Y	-0-			-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	28	1	994	3	Y	-0-			-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	92	1	982	3	Y	-0-			-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	113	1	1010	3	Y	-0-			-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	33	1	1007	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	34	1	946	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	33	1	1003	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-			-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	10	1	426	2	N	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	32	1	1109	3	N	-0-			-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	104	1	1135	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	124	1	1112	3	N	-0-			-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	40	1	1206	3	N	-0-			-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	40	1	1230	3	N	-0-			-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	45	1	1225	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	41	1	1238	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	2	Y	-0-			-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	Y	-0-			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	3	Y	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	79	1	815	3	Y	-0-			-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	91	1	784	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	22	1	661	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	28	1	862	3	Y	-0-			-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	3	Y	-0-			-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	27	1	817	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 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. (I) GAS LIFT(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-	376	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	279	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	367	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	43	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	90	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	295	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	253	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	104	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	420	-0-	-293	-0-	236	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	263	-0-	-307	-0-	188	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	33	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,237 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. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 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. (I) GAS LIFT(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	739	-0-	-98	-0-	7	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	54	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	114	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	145	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	98	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	122	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	703	-0-	-165	-0-	129	1	574	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	43	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	49	1	218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	2	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	19	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	90	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	21	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	21	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	22	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	20	1	598	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,716 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	43	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	16	1	477	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	817	-0-	-303	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
03	992	N	741	-0-	-251	-0-	2	1	738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25	1	893	3	N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	130	1	990	3	N	-0-					-0-
08	899	N	533	-0-	-366	-0-	68	1	465	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	32	1	976	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	35	1	959	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1147	N	905	-0-	-242	-0-	29	1	876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	137	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	86	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	91	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	159	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	101	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	91	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	40	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	101	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	51	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	-0-	-0-	-0-	141	1	14	2	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	140	1	51	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	145	1	25	2	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	104	1	4	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	86	1	118	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	42	1	56	3	N	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	29	1	17	3	N	-0-					-0-
10	217	N	57	-0-	-160	-0-	32	1	25	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	51	1	21	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE WELL #: 5 RRCID -> 104099 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4782 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	17	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	238	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	158	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	38	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	45	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	31	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	1	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE "C" WELL #: 6 RRCID -> 113595 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4860 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	40	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	75	1	55	3	Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	107	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 120565 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	242	-0-	-130	-0-	82	1	160	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	109	1	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	30	1	89	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	153	1	130	2	N	-0-					-0-
05	341	N	71	-0-	-270	-0-	54	1	17	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	63	1	167	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	150	1	254	2	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	123	1	191	2	N	-0-					-0-
09	240	N	93	-0-	-147	-0-	32	1	61	2	N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	56	1	314	3	N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	152	1	110	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	55	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	21	1	40	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	39	1	69	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	2	N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	19	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

01	961	N	765	-0-	-196	-0-	7	1	758	2	N	-0-					-0-
02	924	N	683	-0-	-241	-0-	59	1	624	2	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	22	1	668	2	N	-0-					-0-
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	132	1	555	3	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	131	1	524	3	N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	623	3	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	88	1	631	3	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	113	1	652	3	N	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	124	1	554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

01	124	N	95	-0-	-29	-0-	1	1	94	2	N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 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 #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	34	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	53	1	1833	3	N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	257	1	1912	3	N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	298	1	1911	3	N	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	71	1	2132	3	N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	70	1	2144	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	76	1	2076	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	66	1	1968	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-288	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	12	1	539	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	620	N	280	-0-	-340	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	7	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	8	1	247	3	N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	8	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	24	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	37	1	1293	3	N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	154	1	1525	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	172	1	1426	3	N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	52	1	1550	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	42	1	1279	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	789	-0-	-771	-0-	28	1	761	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	868	-0-	-775	-0-	28	1	840	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	14	1	596	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	2	N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	3	N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	79	1	710	3	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	96	1	720	3	N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	27	1	804	3	N	-0-					-0-
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	22	1	685	3	N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	754	3	N	-0-					-0-
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	26	1	767	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	61	1	2104	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3192	-0-	92	92	272	1	2913	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	3100	N	3804	-0-	704	796	386	1	3418	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3281	-0-	281	1077	106	1	3175	3	N	-0-					-0-
10	4067	X	2990	-0-	-1077	-0-	95	1	2895	3	N	-0-					-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	96	1	2641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	86	1	2588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 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	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1894	-0-	-514	-0-	42	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	6	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	77	1	2669	3	N	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	300	1	2583	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	363	1	2642	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3237	-0-	237	237	104	1	3133	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3107	-0-	7	244	98	1	3009	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2764	-0-	-236	8	97	1	2667	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2507	-0-	-531	-0-	81	1	2426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	2	N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	119	1	1288	3	N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1229	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	40	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	41	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	41	1	1138	3	N	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	45	1	1343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	144	1	1324	3	N	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	180	1	1387	3	N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	44	1	1311	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	780	-0-	-677	-0-	25	1	755	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	989	-0-	-541	-0-	35	1	954	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	34	1	1029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 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	279	N	246	-0-	-33	-0-	3	1	243	2	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	17	1	183	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					3
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					3
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					3
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					3
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					3
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					3
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					3
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					3
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					3
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					3
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					3
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	496	N	456	-0-	-40	-0-	5	1	451	2	N	-0-					17
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	35	1	366	2	N	-0-					17
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	11	1	376	2	N	-0-					17
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-					17
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					17
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-					17
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	84	1	316	3	N	-0-					17
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	84	1	295	3	N	-0-					17
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	35	1	350	3	N	-0-					17
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	359	3	N	-0-					17
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	N	-0-					17
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	71	1	315	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,747 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	N	-0-					12
02	392	N	300	-0-	-92	-0-	26	1	274	2	N	-0-					12
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	8	1	279	2	N	-0-					12
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	11	1	333	2	N	-0-					12
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					12
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					12
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	60	1	281	3	N	-0-					12
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	N	1					13
							1	9									
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	26	1	258	3	N	-0-					13
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	3	N	-0-					13
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	45	1	261	3	N	-0-					13
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	65	1	288	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	N	336	-0-	-98	-0-	3	1	333	2	N	-0-					12
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	21	1	227	2	N	20	2	8			30
							22	9									
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	7	1	253	2	N	-0-					30
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	7	1	223	2	N	2					32
							2	9									
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					32
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	13	1	199	3	N	-0-					32
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	33	1	148	3	N	1	1	8			32
							1	9									
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	28	1	122	3	N	-0-					32
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	11	1	111	3	N	6	6	8			32
							7	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	N	-0-					32
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	181	3	N	1	1	8			32
							1	9									
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	174	3	N	1	1	8			32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	310	N	218	-0-	-92	-0-	2	1	216	2	N	-0-					-0-
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	5	1	176	2	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	29	1	142	3	N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	3	N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	22	1	156	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	22	1	124	3	N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 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	341	N	282	-0-	-59	-0-	3	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	154	-0-	-126	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	31	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	23	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	38	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	135	1	1401	3	N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	175	1	1470	3	N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	54	1	1600	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	50	1	1544	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	53	1	1450	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	48	1	1434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	15	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	10	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	713	N	700	-0-	-13	-0-	694	2	6	9	Y	5					7
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	554	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					7
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	Y	5					12
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					12
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	3	Y	-0-					12
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	61	1	666	3	Y	-0-					12
08	775	N	624	-0-	-151	-0-	67	1	557	3	Y	-0-					12
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					12
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	Y	1	1	8			12
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	10	1	706	3	Y	-0-					12
12	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 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 #: 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	20	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-					15
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	22	1	969	2	N	-0-					15
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	3	1	1107	2	N	-0-					15
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					15
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					15
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	30	1	1028	3	N	-0-					15
07	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	99	1	967	3	N	-0-					15
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	118	1	954	3	N	-0-					15
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	33	1	991	3	N	-0-					15
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	33	1	1014	3	N	-0-					15
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	35	1	958	3	N	-0-	15	1			-0-
12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	33	1	977	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	29	1	351	3	N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	41	1	347	3	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	4	1	332	3	N	-0-					-0-
12	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 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 #: 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	538	2	N	5					5
							6	9									
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					5
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	14	1	470	3	N	-0-					5
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	N	-0-					5
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	58	1	466	3	N	-0-					5
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	-0-					5
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	N	-0-					5
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	N	-0-	5	1			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	697	2	N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	930	N	432	-0-	-498	-0-	12	1	420	3	N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	102	1	887	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	137	1	975	3	N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	33	1	985	3	N	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	30	1	930	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	37	1	1002	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	861	-0-	-193	-0-	28	1	833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	35	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	47	1	1639	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	148	1	1579	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	176	1	1602	3	N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1656	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	52	1	1585	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	56	1	1523	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	53	1	1598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	11	1	391	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	3	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	3	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	3	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	15	1	464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,170 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	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	2	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	2	N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	16	1	557	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	70	1	571	3	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	653	3	N	-0-					-0-
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	20	1	538	3	N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 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	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	3	N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	195	1	1624	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	3100	N	3407	-0-	307	307	392	1	3015	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3227	-0-	227	534	104	1	3123	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3054	-0-	-46	488	97	1	2957	3	N	-0-					-0-
11	3082	X	2594	-0-	-488	-0-	91	1	2502	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	81	1	2412	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1554	-0-	-154	-0-	35	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	4	1	1737	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	49	1	1704	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	196	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	225	1	1612	3	N	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1701	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	53	1	1620	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	57	1	1561	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	53	1	1577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	11	1	488	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	1	1	547	2	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	14	1	472	3	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	44	1	442	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	52	1	425	3	N	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	14	1	428	3	N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	15	1	450	3	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	481	3	N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					28
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	6	1	244	2	N	-0-					28
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-					28
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					28
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					28
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	N	-0-					28
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	26	1	269	3	N	-0-					28
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	32	1	248	3	N	-0-					28
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	9	1	281	3	N	-0-					28
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	9	1	276	3	N	-0-					28
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	N	-0-	28	1			-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	8	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	24	1	186	3	N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	4	1	194	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	20	1	198	3	N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	23	1	196	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	8	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	2	N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	2	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	88	1	671	3	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	104	1	699	3	N	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	24	1	702	3	N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	746	3	N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	26	1	714	3	N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	25	1	739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,881 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 #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	1326	-0-	-102	-0-	30	1	1296	2	N	-0-			-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	40	1	1393	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	143	1	1357	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	149	1	1302	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	45	1	1345	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	44	1	1336	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	46	1	1257	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	43	1	1282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	998	-0-	-150	-0-	22	1	976	2	N	-0-			-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	35	1	1195	3	N	-0-			-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	133	1	1210	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	149	1	1122	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	39	1	1167	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	39	1	1188	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	39	1	1073	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	36	1	1071	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1977	-0-	-193	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
02	1708	N	1463	-0-	-245	-0-	33	1	1430	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	44	1	1502	3	N	-0-			-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	188	1	1485	3	N	-0-			-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	212	1	1429	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	48	1	1443	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	47	1	1430	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
11	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	51	1	1402	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	48	1	1444	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRASK 2182 WELL #: 1 RRCID -> 183967 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5411 - 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	14B2 EXT	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_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	92	2	41	9	N	37	37	8			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	1	1	50	3	N	48	48	8			-0-
						53	9									
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	59	59	8			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17	17	8			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	13	1	554	2	N	-0-					-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	2	N	-0-					-0-
04	720 N	664	-0-	-56	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	17	1	615	3	N	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	77	1	656	3	N	-0-					-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	88	1	631	3	N	-0-					-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	3	N	-0-					-0-
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	21	1	632	3	N	-0-					-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	23	1	641	3	N	-0-					-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	22	1	648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	3	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	3	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	102	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	3	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	34	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	33	1	996	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	980	-0-	-100	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	974	-0-	-111	-0-	31	1	942	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	108	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-149	-0-	4	1	436	2	N	-0-					8
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	34	1	356	2	N	-0-					8
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	10	1	339	2	N	-0-					8
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	12	1	380	2	N	-0-					8
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					8
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					8
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	100	1	456	3	N	-0-					8
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	498	3	N	-0-					8
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	N	-0-					8
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	71	1	512	3	N	-0-					8
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	87	1	500	3	N	1	1	8			8
							1	9									
12	620	N	454	-0-	-166	-0-	83	1	371	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	969	2			N	-0-					-0-
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	17	1	745	2	N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	2	N	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	25	1	877	3	N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	90	1	829	3	N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	101	1	792	3	N	-0-					-0-
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	27	1	818	3	N	-0-					-0-
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	26	1	804	3	N	-0-					-0-
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	26	1	714	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	26	1	786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	10	1	427	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	14	1	481	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	477	3	N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	472	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	16	1	490	3	N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	15	1	470	3	N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	16	1	452	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	15	1	445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,692 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 #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	29	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	28	1	979	3	Y	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	110	1	1055	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	139	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	39	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	35	1	1065	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	37	1	1018	3	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	34	1	1015	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 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	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-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					13
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					13
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					13
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					13
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					13
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					13
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					13
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					13
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					13
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					13
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					13
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 383 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	41	41	8			-0-
							45	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	34	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	32	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRASK 809 WELL #: 1 RRCID -> 194514 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 5105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	27	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	65	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	62	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	59	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	12	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	53	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	50	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	259	1	27	2	N	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	226	1	83	2	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	306	1	54	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	410	1	18	2	N	-0-					-0-
05	341	N	3	-0-	-338	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	143	1	276	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	246	1	339	2	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	218	1	284	3	N	-0-					-0-
09	420	N	119	-0-	-301	-0-	75	1	44	3	N	-0-					-0-
10	589	N	456	-0-	-133	-0-	256	1	200	3	N	-0-					-0-
11	480	N	156	-0-	-324	-0-	111	1	45	3	N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	15	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	524	-0-	-592	-0-	5	1	519	2	N	-0-					-0-
02	728	N	381	-0-	-347	-0-	33	1	348	2	N	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	89	1	362	3	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	76	1	295	3	N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	40	1	398	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	343	-0-	-122	-0-	42	1	300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	59	1	341	3	N	-0-					-0-
12	465	N	274	-0-	-191	-0-	50	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 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	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	12	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1017	-0-	-215	-0-	88	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	249	1	952	3	N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	250	1	924	3	N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	112	1	1112	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	132	1	950	3	N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	176	1	1011	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	191	1	854	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1054	N	746	-0-	-308	-0-	7	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	602	-0-	-294	-0-	52	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	94	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	144	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	888	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	119	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	149	1	858	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	992	N	621	-0-	-371	-0-	113	1	507	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	3	1	283	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	50	1	228	3	N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	52	1	226	3	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	32	1	227	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	38	1	220	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	49	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	15	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	14	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	14	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	14	1	428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1243	-0-	-90	-0-	12	1	1225	3	Y	5					5
							6	9									
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	85	1	895	3	Y	5					10
							6	9									
03	1581	N	996	-0-	-585	-0-	27	1	969	3	Y	-0-					10
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	3	Y	22					32
							24	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					32
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	3	Y	-0-					32
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	222	1	870	3	Y	-0-					32
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	267	1	995	3	Y	-0-					32
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	108	1	1074	3	Y	-0-					32
10	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	126	1	905	3	Y	-0-					32
*11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	161	1	928	3	Y	-0-					32
12	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	184	1	819	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. (I) GAS LIFT(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-	178	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	99	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	108	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	103	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	84	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	73	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	30	-0-	-270	-0-	19	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	148	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	71	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE 1037 WELL #: 1 RRCID -> 207623 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4973 - 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	19	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	29	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	15	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	37	1	61	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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	23	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 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. (I) GAS LIFT(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-	2	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	36	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 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	1178	N	106	-0-	-1072	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					7
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	11					18
							12	9									
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			Y	-0-					18
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					18
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					18
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	1			Y	-0-					18
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					18
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

01	651	N	632	-0-	-19	-0-	62	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	1			Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	88	1	530	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	78	1	547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK 2182 WELL #: 1SW RRCID -> 207657 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5506 - 5620

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-

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	403	N	198	-0-	-205	-0-	2	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	149	-0-	-243	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 2182 WELL #: 5 RRCID -> 217235 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5634 - 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	14B2	EXT	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-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	872	2	6	9	Y	5					43
02	952	N	616	-0-	-336	-0-	616	2			Y	-0-					43
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					43
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					48
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					48
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	748	3	Y	-0-					48
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	Y	-0-					48
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	63	1	570	3	Y	-0-					48
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	27	1	828	3	Y	-0-					48
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					48
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	9	1	693	3	Y	-0-					48
12	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1244	-0-	-926	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-					12
02	1792	N	1008	-0-	-784	-0-	87	1	921	2	Y	-0-					12
03	1023	N	800	-0-	-223	-0-	22	1	778	2	Y	-0-					12
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	37	1	1131	2	Y	-0-					12
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					12
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					12
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	160	1	753	3	Y	-0-					12
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	105	1	482	3	Y	-0-					12
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	122	1	1209	3	Y	-0-					12
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	231	1	1659	3	Y	-0-					12
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	263	1	1515	3	Y	-0-					12
12	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	188	1	837	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 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	589	N	305	-0-	-284	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	41	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	13	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	158	-0-	-202	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	172	1	1819	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	49	1	1749	2	Y	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	86	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	241	1	1151	3	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	247	1	1122	3	Y	-0-					-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	148	1	1474	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	193	1	1388	3	Y	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	220	1	1266	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1046	-0-	-628	-0-	191	1	855	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	111	1	1470	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	78	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	125	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	115	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	132	1	1389	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	134	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	132	1	1323	2	N	47					47
							52	9									
08	1519	N	566	-0-	-953	-0-	35	1	528	3	N	3					50
							3	9									
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					50
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	N	3					53
							3	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	39	1	1431	3	N	6	1	8			58
							7	9									
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1220	3	N	11	1	8			68
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	641	-0-	-675	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	121	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			Y	-0-					-0-
09	900	N	630	-0-	-270	-0-	46	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	291	-0-	-577	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	283	-0-	-287	-0-	41	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	272	-0-	-379	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,200 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1150	-0-	-362	-0-	99	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	43	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	3	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	219	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	250	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	139	1	1377	3	Y	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	187	1	1340	3	Y	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	208	1	1198	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	225	1	1007	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,397 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	69	1	79	2	N	-0-					-0-
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	41	1	140	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	500	2	25	9	N	23					23
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	550	3	15	9	N	14					37
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	N	4	1	8			40
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					40
12	589	N	348	-0-	-241	-0-	342	3	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	310	N	295	-0-	-15	-0-	3	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	115	-0-	-165	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	16	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 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	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-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-				-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2		Y	-0-				-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3				Y	-0-				-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3		Y	-0-				-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3		Y	-0-				-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	7	1	34	3		Y	-0-				-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	6				6
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				6
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3		Y	-0-				4

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-471	-0-	5	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	442	-0-	-566	-0-	38	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	130	1	599	3	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	136	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	88	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	112	1	806	3	Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	126	1	725	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	594	-0-	-274	-0-	109	1	485	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 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	3193	X	1071	-0-	-2122	-0-	10	1	1061	2	Y	-0-					15
02	2492	X	824	-0-	-1668	-0-	71	1	753	2	Y	-0-					15
03	1643	X	850	-0-	-793	-0-	23	1	827	2	Y	-0-					15
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	2	Y	-0-					15
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					15
06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	Y	-0-					15
07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	167	1	779	3	Y	-0-					15
08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	279	1	1260	3	Y	-0-					15
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	1245	3	Y	1					16
							1	9									
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					16
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					16
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 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	8060	X	6365	-0-	-1695	-0-	61	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5030	-0-	-1494	-0-	434	1	4590	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	7223	X	5406	-0-	-1817	-0-	148	1	5252	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	181	1	5531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5670	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	330	1	4969	3	N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	940	1	4316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5890	X	5003	-0-	-887	-0-	929	1	4073	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5700	X	4674	-0-	-1026	-0-	428	1	4244	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5611	X	4265	-0-	-1346	-0-	521	1	3735	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	5310	X	3778	-0-	-1532	-0-	558	1	3214	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	5270	X	3825	-0-	-1445	-0-	699	1	3118	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 60,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

01	3472 X	2863	-0-	-609	-0-	2859	2	4	9	N	4					30
02	2912 X	2237	-0-	-675	-0-	2237	2			N	-0-					30
03	3193 X	2529	-0-	-664	-0-	2529	2			N	-0-					30
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2612	2	20	9	N	18					48
05	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2399	3	2	9	N	2					50
06	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	3	N	-0-					50
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	174	1	2019	3	N	3					53
						3	9									
08	2728 X	2387	-0-	-341	-0-	254	1	2133	3	N	-0-					53
09	2640 X	2331	-0-	-309	-0-	75	1	2256	3	N	-0-					53
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					53
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	30	1	2195	3	N	-0-					53
12	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2185	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 28,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

01	55521 X	5298	-0-	-50223	-0-	5231	2	67	9	N	61	193	1			51
02	50148 X	3515	-0-	-46633	-0-	78	1	3403	2	N	31					82
						34	9									
03	55521 X	3055	-0-	-52466	-0-	8	1	3019	2	N	25					107
						28	9									
04	53730 X	2691	-0-	-51039	-0-	2649	2	42	9	N	38					145
05	55521 X	5612	-0-	-49909	-0-	5535	3	77	9	N	70					215
06	53730 X	4127	-0-	-49603	-0-	115	1	3968	3	N	40					255
						44	9									
07	55521 X	3723	-0-	-51798	-0-	626	1	3036	3	N	55	183	1			127
						61	9									
08	55521 X	2766	-0-	-52755	-0-	520	1	2218	3	N	25					152
						28	9									
09	5430 X	2658	-0-	-2772	-0-	85	1	2542	3	N	28					180
						31	9									
10	5611 X	3043	-0-	-2568	-0-	94	1	2885	3	N	58					238
						64	9									
11	4140 X	2167	-0-	-1973	-0-	75	1	2056	3	N	33	1	8			270
						36	9									
12	0 W	1292	-0-	1292	1292	41	1	1232	3	N	17					287
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 39,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	Y	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	30	1	681	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	28	1	654	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	30	1	673	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	20	1	440	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	216	-0-	-497	-0-	9	1	207	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	219	-0-	-494	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	178	-0-	-272	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	39	1	889	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	940	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	33	1	727	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	792	-0-	-138	-0-	34	1	758	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	856	-0-	-136	-0-	40	1	816	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	37	1	700	2	Y	-0-			-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-			-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	746	2	Y	-0-			-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	36	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	844	-0-	-117	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	2	Y	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	42	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	40	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	817	-0-	-144	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	722	-0-	-238	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 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	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	38	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	38	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	27	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	34	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	729	-0-	-231	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 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	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	44	1	994	2	Y	-0-					5
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-					5
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-					5
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	2	Y	-0-					5
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	46	1	1193	2	Y	-0-					5
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	41	1	1018	2	Y	-0-					5
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	677	2	Y	-0-					5
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	854	2	Y	-0-					5
*12	1085	N	985	-0-	-100	-0-	38	1	947	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	42	1	1052	2	Y	-0-					5
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5
06	990	N	705	-0-	-285	-0-	31	1	674	2	Y	-0-					5
07	1085	N	352	-0-	-733	-0-	14	1	338	2	Y	-0-					5
08	1116	N	333	-0-	-783	-0-	12	1	321	2	Y	-0-					5
09	720	N	457	-0-	-263	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					5
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	Y	-0-					5
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	814	2	Y	-0-					5
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	42	1	1057	2	Y	-0-					5
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					5
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					5
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	Y	-0-					5
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					5
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1232	2	Y	-0-					5
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	46	1	1131	2	Y	-0-					5
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	Y	-0-					5
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	922	2	Y	-0-					5
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	34	1	742	2	Y	-0-					5
07	1085	N	545	-0-	-540	-0-	22	1	523	2	Y	-0-					5
08	1116	N	601	-0-	-515	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					5
09	780	N	574	-0-	-206	-0-	22	1	552	2	Y	-0-					5
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	Y	-0-					5
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	Y	-0-					5
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	30	1	754	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1042	2	Y	-0-			5
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	Y	-0-			5
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	45	1	994	2	Y	-0-			5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-			5
06	990	N	737	-0-	-253	-0-	32	1	705	2	Y	-0-			5
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	23	1	547	2	Y	-0-			5
08	1116	N	593	-0-	-523	-0-	22	1	571	2	Y	-0-			5
09	750	N	579	-0-	-171	-0-	23	1	556	2	Y	-0-			5
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	2	Y	-0-			5
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	27	1	696	2	Y	-0-			5
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-			-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	Y	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-			-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	857	2	Y	-0-			-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	Y	-0-			-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	2	Y	-0-			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-			-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	Y	-0-			-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-			-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-			5
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-			5
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	43	1	994	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-			5
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	41	1	903	2	Y	-0-			5
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	35	1	852	2	Y	-0-			5
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	38	1	968	2	Y	-0-			5
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1086	2	Y	-0-			5
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	Y	-0-			5
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	2	Y	-0-			5
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	39	1	985	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	37	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	936	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	913	-0-	-79	-0-	43	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	740	-0-	-190	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	2	Y	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	37	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	36	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	840	-0-	-121	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		613	-0-	613	613	22	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		785	-0-	785	1398	35	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		899	-0-	899	2297	46	1	853	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	34	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	40	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	37	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	37	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	41	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	651	-0-	-219	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	37	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	2	Y	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	39	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	41	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	719	-0-	-211	-0-	36	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	Y	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	777	-0-	-153	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	833	-0-	-159	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	745	-0-	-185	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	Y	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	28	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	33	1	615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-					5
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	37	1	880	2	Y	-0-					5
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	978	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	45	1	993	2	Y	-0-					5
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	-0-					5
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					5
07	1085	N	633	-0-	-452	-0-	25	1	608	2	Y	-0-					5
08	1085	N	646	-0-	-439	-0-	24	1	622	2	Y	-0-					5
09	840	N	599	-0-	-241	-0-	23	1	576	2	Y	-0-					5
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	Y	-0-					5
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	Y	-0-					5
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	38	1	955	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	34	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	37	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	853	-0-	-139	-0-	40	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	709	-0-	-251	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	Y	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-			-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	34	1	831	2	Y	-0-			-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	33	1	779	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	950	2	Y	-0-			-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	Y	-0-			-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	40	1	808	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	704	-0-	-226	-0-	35	1	669	2	Y	-0-			-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	Y	-0-			-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-			-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-			5
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-			5
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	42	1	981	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	44	1	992	2	Y	-0-			5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-			5
06	990	N	827	-0-	-163	-0-	36	1	791	2	Y	-0-			5
07	1085	N	603	-0-	-482	-0-	24	1	579	2	Y	-0-			5
08	1085	N	588	-0-	-497	-0-	22	1	566	2	Y	-0-			5
09	840	N	562	-0-	-278	-0-	22	1	540	2	Y	-0-			5
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	Y	-0-			5
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	Y	-0-			5
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-			5
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	38	1	903	2	Y	-0-			5
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	42	1	981	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-			5
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	Y	-0-			5
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1255	2	Y	-0-			5
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	47	1	1211	2	Y	-0-			5
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1114	2	Y	-0-			5
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	-0-			5
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	922	2	Y	-0-			5
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	950	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 12,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	27	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	215	-0-	-467	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	219	-0-	-463	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	1052	2	Y	-0-					5
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					5
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	54	1	1181	2	Y	-0-					5
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	2	Y	-0-					5
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	48	1	1246	2	Y	-0-					5
09	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	45	1	1102	2	Y	-0-					5
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	Y	-0-					5
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	Y	-0-					5
*12	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	39	1	963	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-					5
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					5
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					5
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1032	2	Y	-0-					5
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1195	2	Y	-0-					5
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	50	1	1285	2	Y	-0-					5
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	45	1	1113	2	Y	-0-					5
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					5
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	Y	-0-					5
*12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	38	1	956	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 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	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	38	1	898	2	Y	-0-					5
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					5
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					5
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	44	1	956	2	Y	-0-					5
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	49	1	1180	2	Y	-0-					5
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	Y	-0-					5
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	Y	-0-					5
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	2	Y	-0-					5
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	2	Y	-0-					5
*12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	38	1	945	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					5
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	41	1	956	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	960	N	750	-0-	-210	-0-	33	1	717	2	Y	-0-					5
07	1085	N	578	-0-	-507	-0-	23	1	555	2	Y	-0-					5
08	1116	N	678	-0-	-438	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					5
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	789	2	Y	-0-					5
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	Y	-0-					5
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	Y	-0-					5
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	42	1	1056	2	Y	-0-			5
02	980	N	938	-0-	-42	-0-	38	1	900	2	Y	-0-			5
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-			5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-			5
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	2	Y	-0-			5
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	50	1	1198	2	Y	-0-			5
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	47	1	1219	2	Y	-0-			5
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	45	1	1101	2	Y	-0-			5
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	694	2	Y	-0-			5
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	Y	-0-			5
*12	1178	N	799	-0-	-379	-0-	31	1	768	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	2	Y	-0-			-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	34	1	833	2	Y	-0-			-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-			-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-			-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	39	1	863	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	852	-0-	-109	-0-	40	1	812	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	700	-0-	-230	-0-	35	1	665	2	Y	-0-			-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	Y	-0-			-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	746	2	Y	-0-			-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	42	1	1053	2	Y	-0-			5
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	Y	-0-			5
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-			5
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-			5
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	Y	-0-			5
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	Y	-0-			5
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-			5
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	Y	-0-			5
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	855	2	Y	-0-			5
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	35	1	910	2	Y	-0-			5
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	950	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					5
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	2	Y	-0-					5
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	56	1	1353	2	Y	-0-					5
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	Y	-0-					5
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	44	1	1090	2	Y	-0-					5
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	851	2	Y	-0-					5
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	36	1	923	2	Y	-0-					5
*12	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	39	1	967	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	41	1	1048	2	Y	-0-					5
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	43	1	998	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	39	1	846	2	Y	-0-					5
07	1054	N	877	-0-	-177	-0-	35	1	842	2	Y	-0-					5
08	1116	N	880	-0-	-236	-0-	33	1	847	2	Y	-0-					5
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	32	1	788	2	Y	-0-					5
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	Y	-0-					5
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	34	1	888	2	Y	-0-					5
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	38	1	955	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	42	1	1056	2	Y	-0-					5
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					5
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5
06	990	N	682	-0-	-308	-0-	30	1	652	2	Y	-0-					5
07	1085	N	259	-0-	-826	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					5
08	1116	N	259	-0-	-857	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					5
09	690	N	232	-0-	-458	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					5
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	-0-					5
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	-0-					5
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	697	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	892	2	Y	-0-					5
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1020	N	773	-0-	-247	-0-	34	1	739	2	Y	-0-					5
07	1085	N	559	-0-	-526	-0-	22	1	537	2	Y	-0-					5
08	1085	N	664	-0-	-421	-0-	25	1	639	2	Y	-0-					5
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					5
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					5
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	34	1	871	2	Y	-0-					5
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	39	1	963	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	37	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	923	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	Y	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	2	Y	-0-					5
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	990	N	807	-0-	-183	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					5
07	1085	N	563	-0-	-522	-0-	22	1	541	2	Y	-0-					5
08	1116	N	618	-0-	-498	-0-	23	1	595	2	Y	-0-					5
09	810	N	564	-0-	-246	-0-	22	1	542	2	Y	-0-					5
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	616	2	Y	-0-					5
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	663	2	Y	-0-					5
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	42	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	840	-0-	-121	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	727	-0-	-233	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	2	Y	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	42	1	1062	2	Y	-0-					5
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					5
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-					5
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					5
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	42	1	910	2	Y	-0-					5
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	39	1	942	2	Y	-0-					5
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1220	2	Y	-0-					5
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	2	Y	-0-					5
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	Y	-0-					5
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	Y	-0-					5
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					5
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					5
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5
06	990	N	807	-0-	-183	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					5
07	1085	N	504	-0-	-581	-0-	20	1	484	2	Y	-0-					5
08	1116	N	617	-0-	-499	-0-	23	1	594	2	Y	-0-					5
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	22	1	555	2	Y	-0-					5
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	-0-					5
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	23	1	602	2	Y	-0-					5
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	734	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					1
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					1
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					1
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					1
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					1
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-					1
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					1
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					1
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	Y	-0-					1
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	Y	-0-					1
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	32	1	792	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1053	2	Y	-0-					5
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	37	1	864	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	43	1	1007	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	-0-					5
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	2	Y	-0-					5
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	2	Y	-0-					5
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	44	1	1099	2	Y	-0-					5
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	33	1	882	2	Y	-0-					5
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	2	Y	-0-					5
*12	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	39	1	962	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1019	2	Y	-0-					5
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	-0-					5
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	969	2	Y	-0-					5
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					5
07	1085	N	892	-0-	-193	-0-	36	1	856	2	Y	-0-					5
08	1085	N	943	-0-	-142	-0-	35	1	908	2	Y	-0-					5
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	35	1	859	2	Y	-0-					5
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	Y	-0-					5
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	814	2	Y	-0-					5
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	38	1	956	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	42	1	1062	2	Y	-0-					5
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	38	1	899	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	43	1	991	2	Y	-0-					5
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					5
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	51	1	1228	2	Y	-0-					5
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					5
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	44	1	1087	2	Y	-0-					5
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	34	1	924	2	Y	-0-					5
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	2	Y	-0-					5
*12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	38	1	956	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	38	1	902	2	Y	-0-					5
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					5
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	2	Y	-0-					5
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					5
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					5
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	2	Y	-0-					5
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	1105	2	Y	-0-					5
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					5
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	926	2	Y	-0-					5
*12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	39	1	963	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	139	-0-	-16	-0-	45	1	94	3	Y	-0-					2
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	23	1	46	3	Y	-0-					2
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	46	1	97	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	Y	-0-					1
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	45	1	101	3	Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	39	1	84	3	Y	-0-					1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	21	1	86	3	Y	-0-					1
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	19	1	47	3	Y	-0-					1
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	188	3	Y	-0-					1
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	3	Y	-0-					1
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					1
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	136	1	286	3	Y	-0-					4
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	121	1	238	3	Y	-0-					4
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	151	1	315	3	Y	-0-					4
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	125	1	288	3	Y	-0-					4
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	-0-					4
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	139	1	302	3	Y	-0-					4
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	82	1	331	3	Y	-0-					4
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	156	1	375	3	Y	4					8
							4	9									
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	110	1	421	3	Y	-0-					8
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	85	1	349	3	Y	1					9
							1	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	3	Y	-0-					9
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	73	1	419	3	Y	6	12	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	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-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

01	310	N	250	-0-	-60	-0-	81	1	169	3	Y	-0-					16
02	392	N	271	-0-	-121	-0-	92	1	179	3	Y	-0-					16
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	97	1	203	3	Y	-0-					16
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	73	1	169	3	Y	-0-					16
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	56	1	126	3	Y	-0-					16
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	88	1	190	3	Y	-0-					16
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	51	1	208	3	Y	-0-					16
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	89	1	215	3	Y	3					19
							3	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	90	1	346	3	Y	-0-					19
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	141	1	583	3	Y	1					20
							1	9									
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	94	1	527	3	Y	-0-					20
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	93	1	538	3	Y	8	24	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 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	1023	N	898	-0-	-125	-0-	290	1	608	3	Y	-0-					18
02	952	N	512	-0-	-440	-0-	173	1	339	3	Y	-0-					18
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	317	1	665	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	281	1	654	3	Y	-0-					4
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	184	1	413	3	Y	-0-					4
06	960	N	567	-0-	-393	-0-	179	1	388	3	Y	-0-					4
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	224	1	907	3	Y	-0-					4
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	325	1	783	3	Y	-0-					4
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	272	1	1045	3	Y	-0-					4
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	169	1	698	3	Y	-0-					4
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	132	1	737	3	Y	-0-					4
12	1364	N	986	-0-	-378	-0-	146	1	840	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	235	1	493	3	Y	-0-					5
02	812	N	595	-0-	-217	-0-	201	1	394	3	Y	-0-					5
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	246	1	515	3	Y	-0-					5
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	214	1	495	3	Y	-0-					5
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	219	1	492	3	Y	-0-					5
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	204	1	443	3	Y	-0-					5
07	682	N	440	-0-	-242	-0-	87	1	353	3	Y	-0-					5
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	221	1	533	3	Y	7					12
							8	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	184	1	707	3	Y	-0-					12
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	173	1	715	3	Y	1					13
							1	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	118	1	659	3	Y	-0-					13
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	140	1	804	3	Y	11	19	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	124	N	13	-0-	-111	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					2
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					2
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	38	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	28	1	161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					5
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	37	1	885	2	Y	-0-					5
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	2	Y	-0-					5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1250	2	Y	-0-					5
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	57	1	1373	2	Y	-0-					5
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	Y	-0-					5
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	2	Y	-0-					5
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	36	1	981	2	Y	-0-					5
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	2	Y	-0-					5
*12	1209	N	995	-0-	-214	-0-	38	1	957	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-					5
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	Y	-0-					5
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	Y	-0-					5
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	2	Y	-0-					5
07	465	N	259	-0-	-206	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					5
08	465	N	267	-0-	-198	-0-	10	1	257	2	Y	-0-					5
09	450	N	236	-0-	-214	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					5
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					5
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	Y	-0-					5
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	580	-0-	-9	-0-	187	1	393	3	Y	-0-					11
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	169	1	331	3	Y	-0-					11
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	199	1	416	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	181	1	420	3	Y	-0-					3
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	212	1	476	3	Y	-0-					3
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	177	1	385	3	Y	-0-					3
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	127	1	516	3	Y	-0-					3
08	682	N	559	-0-	-123	-0-	164	1	395	3	Y	-0-					3
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	178	1	683	3	Y	-0-					3
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	132	1	543	3	Y	-0-					3
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	509	3	Y	-0-					3
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	88	1	509	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	191	1	401	3	Y	-0-					8
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	170	1	333	3	Y	-0-					8
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	184	1	384	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	168	1	392	3	Y	-0-					2
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	196	1	439	3	Y	-0-					2
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	215	1	466	3	Y	-0-					2
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	88	1	356	3	Y	-0-					2
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	141	1	341	3	Y	-0-					2
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	116	1	444	3	Y	-0-					2
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	84	1	345	3	Y	-0-					2
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	64	1	357	3	Y	-0-					2
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	72	1	414	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

01	217	N	202	-0-	-15	-0-	65	1	137	3	Y	-0-					5
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	65	1	126	3	Y	-0-					5
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	64	1	135	3	Y	-0-	4	1			1
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	55	1	128	3	Y	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	68	1	152	3	Y	-0-					1
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	61	1	133	3	Y	-0-					1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	-0-					1
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	75	1	180	3	Y	-0-					1
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	Y	-0-					1
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	208	3	Y	-0-					1
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	237	3	Y	-0-					1
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	434	N	419	-0-	-15	-0-	135	1	284	3	Y	-0-					12
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	131	1	257	3	Y	-0-					12
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	126	1	265	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	98	1	227	3	Y	-0-					2
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	119	1	267	3	Y	-0-					2
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	98	1	213	3	Y	-0-					2
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	64	1	260	3	Y	-0-					2
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	101	1	242	3	Y	-0-					2
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	128	1	491	3	Y	-0-					2
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	205	1	847	3	Y	-0-					2
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	97	1	544	3	Y	-0-					2
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	283	1	595	3	Y	-0-					5
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	295	1	578	3	Y	-0-					5
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	315	1	659	3	Y	-0-					5
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	264	1	609	3	Y	-0-					5
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	288	1	646	3	Y	-0-					5
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	274	1	595	3	Y	-0-					5
07	899	N	659	-0-	-240	-0-	130	1	529	3	Y	-0-					5
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	245	1	590	3	Y	7					12
							8	9									
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	169	1	648	3	Y	-0-					12
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	155	1	638	3	Y	1					13
							1	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	106	1	592	3	Y	-0-					13
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	122	1	702	3	Y	10	18	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	62	N	18	-0-	-44	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	3	Y	-0-					1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	41	1	92	3	Y	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	43	1	92	3	Y	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	Y	-0-					1
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	80	3	Y	1					2
							1	9									
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	59	1	226	3	Y	-0-					2
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	48	1	200	3	Y	-0-					2
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	3	Y	-0-					2
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	34	1	197	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	Y	-0-					1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	123	1	241	3	Y	-0-					1
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	148	1	310	3	Y	-0-					1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	130	1	300	3	Y	-0-					1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	139	1	311	3	Y	-0-					1
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	130	1	283	3	Y	-0-					1
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	36	1	145	3	Y	-0-					1
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	141	1	340	3	Y	4					5
							4	9									
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	58	1	223	3	Y	-0-					5
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	Y	-0-					5
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					5
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	37	1	214	3	Y	3	7	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	2	Y	-0-					5
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	37	1	881	2	Y	-0-					5
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	42	1	973	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	-0-					5
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	48	1	1157	2	Y	-0-					5
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	Y	-0-					5
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	45	1	1104	2	Y	-0-					5
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	Y	-0-					5
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	Y	-0-					5
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	38	1	888	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					5
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					5
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-					5
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	2	Y	-0-					5
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	47	1	1209	2	Y	-0-					5
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	44	1	1095	2	Y	-0-					5
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	884	2	Y	-0-					5
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	-0-					5
*12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	39	1	978	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					5
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					5
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	41	1	961	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					5
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					5
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					5
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-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: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	108	1	226	3	Y	-0-					128
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	100	1	195	3	Y	-0-					128
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	109	1	228	3	Y	-0-	114	1			14
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	84	1	195	3	Y	-0-					14
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	102	1	229	3	Y	-0-					14
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	71	1	155	3	Y	-0-					14
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	42	1	169	3	Y	-0-					14
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	74	1	178	3	Y	-0-					14
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	64	1	246	3	Y	-0-					14
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	3	Y	-0-					14
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	Y	-0-					14
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	37	1	215	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					1
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					1
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					1
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					1
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					1
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	2	Y	-0-					1
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	-0-					1
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	Y	-0-					1
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	129	1	270	3	Y	-0-					3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	123	1	242	3	Y	-0-					3
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	141	1	295	3	Y	-0-					3
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	112	1	260	3	Y	-0-					3
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	129	1	289	3	Y	-0-					3
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	125	1	272	3	Y	-0-					3
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	54	1	221	3	Y	-0-					3
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	129	1	312	3	Y	4					7
							4	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	77	1	296	3	Y	-0-					7
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	103	1	425	3	Y	-0-					7
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	113	1	634	3	Y	-0-					7
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	128	1	739	3	Y	11	13	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	657	-0-	-93	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	845	2	Y	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	27	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	699	-0-	-76	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	286	1	600	3	Y	-0-					4
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	281	1	550	3	Y	-0-					4
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	299	1	626	3	Y	-0-					4
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	239	1	553	3	Y	-0-					4
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	264	1	591	3	Y	-0-					4
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	269	1	583	3	Y	-0-					4
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	146	1	593	3	Y	-0-					4
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	239	1	577	3	Y	7					11
							8	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	175	1	671	3	Y	-0-					11
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	186	1	769	3	Y	1					12
							1	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	120	1	672	3	Y	-0-					12
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	137	1	790	3	Y	11	18	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	93	N	29	-0-	-64	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	23	1	49	3	Y	-0-					1
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					1
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	26	1	59	3	Y	-0-					1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	Y	-0-					1
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	23	1	55	3	Y	-0-					1
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	6	1	25	3	Y	-0-					1
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					1
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	575	-0-	-14	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					3
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	20	1	475	2	Y	-0-					3
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					3
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					3
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	2	Y	-0-					3
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	Y	-0-					3
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	854	2	Y	-0-					3
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	Y	-0-					3
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	794	2	Y	-0-					3
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	27	1	742	2	Y	-0-					3
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	899	2	Y	-0-					3
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	990	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	706	-0-	-224	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	Y	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	Y	-0-					5
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	901	2	Y	-0-					5
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	Y	-0-					5
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	2	Y	-0-					5
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	47	1	1217	2	Y	-0-					5
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	43	1	1073	2	Y	-0-					5
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	Y	-0-					5
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	922	2	Y	-0-					5
*12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	38	1	958	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					1
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					1
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	Y	-0-					1
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	Y	-0-					1
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	2	Y	-0-					1
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	587	2	Y	-0-					1
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	27	1	687	2	Y	-0-					1
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	36	1	886	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1052	2	Y	-0-					5
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-					5
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	966	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	44	1	994	2	Y	-0-					5
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	-0-					5
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	41	1	899	2	Y	-0-					5
07	1085	N	877	-0-	-208	-0-	35	1	842	2	Y	-0-					5
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					5
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1114	2	Y	-0-					5
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	Y	-0-					5
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	908	2	Y	-0-					5
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	2	Y	-0-					5
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	Y	-0-					5
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-					5
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					5
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	42	1	910	2	Y	-0-					5
07	992	N	896	-0-	-96	-0-	36	1	860	2	Y	-0-					5
08	1085	N	922	-0-	-163	-0-	34	1	888	2	Y	-0-					5
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	36	1	889	2	Y	-0-					5
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	764	2	Y	-0-					5
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	35	1	897	2	Y	-0-					5
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	966	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	66	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	68	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	78	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	68	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	86	1	1524	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	52	1	108	3	Y	-0-					1
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	34	1	67	3	Y	-0-					1
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	3	Y	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	42	1	97	3	Y	-0-					1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	3	Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	39	1	84	3	Y	-0-					1
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	25	1	102	3	Y	-0-					1
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	27	1	64	3	Y	-0-					1
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	3	Y	-0-					1
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	1					2
							1	9									
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					2
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	97	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	1	425	3	Y	-0-					13
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	211	1	413	3	Y	-0-					13
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	187	1	391	3	Y	2	12	1			3
							2	9									
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	168	1	390	3	Y	-0-					3
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	213	1	479	3	Y	-0-					3
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	186	1	405	3	Y	-0-					3
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	108	1	438	3	Y	-0-					3
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	169	1	407	3	Y	-0-					3
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	162	1	620	3	Y	-0-					3
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	147	1	605	3	Y	-0-					3
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	115	1	644	3	Y	-0-					3
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	137	1	788	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	62	1	130	3	Y	-0-					6
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	91	1	178	3	Y	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	92	1	192	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	81	1	189	3	Y	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	101	1	226	3	Y	-0-					1
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	93	1	202	3	Y	-0-					1
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	58	1	236	3	Y	-0-					1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	101	1	244	3	Y	-0-					1
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	94	1	359	3	Y	-0-					1
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	72	1	299	3	Y	-0-					1
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	58	1	326	3	Y	-0-					1
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	63	1	360	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	27	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	630	-0-	-90	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	Y	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	Y	-0-					5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	2	Y	-0-					5
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	44	1	991	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					5
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	2	Y	-0-					5
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	Y	-0-					5
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	45	1	1106	2	Y	-0-					5
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	32	1	863	2	Y	-0-					5
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	2	Y	-0-					5
*12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	39	1	967	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	161	2	Y	-0-					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					1
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					1
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					1
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					1
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	Y	-0-					1
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					1
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	30	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	29	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	2	Y	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	43	1	804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	37	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	45	1	842	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					5
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	38	1	893	2	Y	-0-					5
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					5
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	54	1	1305	2	Y	-0-					5
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	47	1	1222	2	Y	-0-					5
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-					5
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	Y	-0-					5
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	2	Y	-0-					5
*12	1178	N	987	-0-	-191	-0-	38	1	949	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	279	N	241	-0-	-38	-0-	78	1	163	3	Y	-0-					7
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	38	1	74	3	Y	-0-					7
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	68	1	143	3	Y	-0-	6	1			1
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	67	1	157	3	Y	-0-					1
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	89	1	200	3	Y	-0-					1
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	84	1	181	3	Y	-0-					1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	Y	-0-					1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	82	1	197	3	Y	-0-					1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	71	1	272	3	Y	-0-					1
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	65	1	268	3	Y	-0-					1
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	3	Y	-0-					1
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	57	1	326	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	419	1	879	3	Y	-0-					19
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	385	1	755	3	Y	-0-					19
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	404	1	846	3	Y	-0-					19
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	333	1	769	3	Y	-0-					19
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	366	1	820	3	Y	-0-					19
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	367	1	796	3	Y	-0-					19
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	188	1	761	3	Y	-0-					19
08	1054	N	960	-0-	-94	-0-	279	1	672	3	Y	8					27
							9	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	233	1	892	3	Y	-0-					27
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	239	1	984	3	Y	1					28
							1	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	140	1	783	3	Y	-0-					28
12	1054	N	909	-0-	-145	-0-	133	1	765	3	Y	10	33	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	27	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	39	1	852	2	Y	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					5
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	38	1	908	2	Y	-0-					5
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	43	1	1002	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	44	1	989	2	Y	-0-					5
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					5
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	1136	2	Y	-0-					5
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	2	Y	-0-					5
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	47	1	1210	2	Y	-0-					5
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	45	1	1103	2	Y	-0-					5
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					5
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	32	1	825	2	Y	-0-					5
*12	1178	N	971	-0-	-207	-0-	37	1	934	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	42	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	37	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	41	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	738	-0-	-132	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	Y	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	28	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	2	Y	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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 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-	30	1	778	2	N	-0-					-0-
02	812	N	714	-0-	-98	-0-	28	1	686	2	N	-0-					-0-
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	30	1	680	2	N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	819	2	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	34	1	647	2	N	-0-					-0-
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	28	1	748	2	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	2	N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	43	1	804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	36	1	926	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	N	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	40	1	903	2	N	-0-					-0-
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	36	1	840	2	N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	N	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	2	N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	38	1	841	2	N	-0-					-0-
08	961	N	847	-0-	-114	-0-	40	1	807	2	N	-0-					-0-
09	900	N	720	-0-	-180	-0-	36	1	684	2	N	-0-					-0-
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	25	1	673	2	N	-0-					-0-
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	32	1	695	2	N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	675	2	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	20	1	440	2	N	-0-					-0-
07	620	N	229	-0-	-391	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
08	620	N	222	-0-	-398	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
09	450	N	177	-0-	-273	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3100	N	3545	-0-	445	2469	1144	1	2401	3	N	-0-					12
02	2800	N	2836	-0-	36	2505	958	1	1878	3	N	-0-					12
03	5516	X	3011	-0-	-2505	-0-	973	1	2038	3	N	-0-					12
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	919	1	2115	3	N	-0-					12
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	862	1	1932	3	N	-0-					12
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	746	1	1620	3	N	-0-					12
07	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	384	1	1558	3	N	-0-					12
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	696	1	1677	3	N	20					32
							22	9									
09	1800	X	1781	-0-	-19	-0-	368	1	1413	3	N	-0-					32
10	1860	X	995	-0-	-865	-0-	194	1	800	3	N	1					33
							1	9									
11	1800	X	643	-0-	-1157	-0-	97	1	546	3	N	-0-					33
12	1860	X	767	-0-	-1093	-0-	112	1	645	3	N	9	38	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	930	N	812	-0-	-118	-0-	30	1	782	2	N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	28	1	684	2	N	-0-					-0-
03	837	N	700	-0-	-137	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	28	1	649	2	N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	30	1	678	2	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-					-0-
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	34	1	634	2	N	-0-					-0-
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	27	1	722	2	N	-0-					-0-
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	36	1	776	2	N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	870	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	N	-0-					-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	38	1	817	2	N	-0-					-0-
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	33	1	726	2	N	-0-					-0-
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	39	1	803	2	N	-0-					-0-
09	870	N	717	-0-	-153	-0-	36	1	681	2	N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	24	1	644	2	N	-0-					-0-
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	35	1	760	2	N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	42	1	1054	2	N	-0-			5
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	38	1	889	2	N	-0-			5
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	42	1	971	2	N	-0-			5
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	2	N	-0-			5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	N	-0-			5
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	2	N	-0-			5
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	55	1	1333	2	N	-0-			5
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	N	-0-			5
09	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	45	1	1118	2	N	-0-			5
10	1240	N	821	-0-	-419	-0-	29	1	792	2	N	-0-			5
11	1200	N	932	-0-	-268	-0-	35	1	897	2	N	-0-			5
*12	1209	N	996	-0-	-213	-0-	38	1	958	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	N	-0-			5
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	2	N	-0-			5
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	994	2	N	-0-			5
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	N	-0-			5
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	N	-0-			5
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	N	-0-			5
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	54	1	1310	2	N	-0-			5
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	49	1	1249	2	N	-0-			5
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	2	N	-0-			5
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	33	1	896	2	N	-0-			5
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	939	2	N	-0-			5
*12	992	N	991	-0-	-1	-0-	38	1	953	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 13,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	N	-0-			5
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	N	-0-			5
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	2	N	-0-			5
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	-0-			5
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	N	-0-			5
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	N	-0-			5
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	2	N	-0-			5
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	N	-0-			5
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	2	N	-0-			5
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	32	1	863	2	N	-0-			5
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	N	-0-			5
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	39	1	963	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 12,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	N	-0-					-0-
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	39	1	892	2	N	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	N	-0-					-0-
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	41	1	828	2	N	-0-					-0-
09	930	N	696	-0-	-234	-0-	35	1	661	2	N	-0-					-0-
10	899	N	678	-0-	-221	-0-	25	1	653	2	N	-0-					-0-
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	33	1	709	2	N	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	310	N	135	-0-	-175	-0-	102	1	33	2	Y	-0-					13
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	83	1	25	2	Y	-0-					13
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					13
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	60	1	4	2	Y	-0-					13
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	61	1	21	2	Y	-0-					13
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	59	1	15	2	Y	-0-					13
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	Y	-0-					13
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	18	1	68	2	Y	-0-					13
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	22	1	45	2	Y	-0-					13
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	36	1	82	2	Y	-0-					13
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	30	1	30	2	Y	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-		-47	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			3
02	84	N	43	-0-		-41	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			3
03	62	N	47	-0-		-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			3
04	41	N	41	-0-		-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			3
05	106	N	106	-0-		-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			3
06	66	N	66	-0-		-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			3
07	48	N	48	-0-		-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			3
08	62	N	10	-0-		-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3
09	60	N	38	-0-		-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			3
10	62	N	28	-0-		-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-			3
11	10	N	4	-0-		-6	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			3
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-		-51	-0-	32	1	10	2	Y	-0-			6
02	58	N	58	-0-		-0-	-0-	45	1	13	2	Y	-0-			6
03	104	N	104	-0-		-0-	-0-	100	1	4	2	Y	-0-			6
04	95	N	95	-0-		-0-	-0-	89	1	6	2	Y	-0-			6
05	130	N	130	-0-		-0-	-0-	97	1	33	2	Y	-0-			6
06	108	N	108	-0-		-0-	-0-	86	1	22	2	Y	-0-			6
07	285	N	285	-0-		-0-	-0-	80	1	205	2	Y	-0-			6
08	427	N	427	-0-		-0-	-0-	88	1	339	2	Y	-0-			6
09	154	N	154	-0-		-0-	-0-	51	1	103	2	Y	-0-			6
10	279	N	160	-0-		-119	-0-	49	1	111	2	Y	-0-			6
11	360	N	73	-0-		-287	-0-	36	1	37	2	Y	-0-			6
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142	X	142	-0-		-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			20
02	165	N	165	-0-		-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			20
03	124	N	116	-0-		-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			20
04	120	N	76	-0-		-44	-0-	8	1	68	2	Y	-0-			20
05	149	N	149	-0-		-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			20
06	120	N	117	-0-		-3	-0-	9	1	108	2	Y	-0-			20
07	144	N	144	-0-		-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-			20
08	344	N	344	-0-		-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-			20
09	529	N	529	-0-		-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-			20
10	236	N	236	-0-		-0-	-0-	30	1	206	2	Y	-0-			20
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-			20
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	124	N	40	-0-	-84	-0-	30	1	10	2	Y	-0-					5
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	18	1	6	2	Y	-0-					5
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					5
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	Y	-0-					5
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					5
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53	2	Y	-0-					5
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	35	1	80	2	Y	-0-					5
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	2	Y	-0-					5
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					20
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					20
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					20
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					20
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					20
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					20
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					20
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					20
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					20
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	Y	-0-					20
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,155 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	WATR SUP		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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					4
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					4
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					4
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					4
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					4
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					4
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					4
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	-0-					4
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	Y	-0-					4
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 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	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	22	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		117	-0-	117	117	36	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	135	9	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: D 8 RRCID -> 081553 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5460 - 5480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	70	-0-	70	70	23	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	115	-0-	115	185	35	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					2
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					2
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					2
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					2
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. WELL #: 1023 RRCID -> 111534 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4838 - 4870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2013 - PLUGGED 07-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-84	-0-	30	1	10	2	Y	-0-					4
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					4
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					4
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					4
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					4
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					4
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					4
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					4
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	52	2	Y	-0-					4
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	36	1	81	2	Y	-0-					4
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					4
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					2
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					2
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	127	2	Y	-0-					3
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					3
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					3
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					3
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					3
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					3
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					3
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					3
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	2	Y	-0-					3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					3
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					3
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					3
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					3
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					3
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					3
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					3
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					3
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O.S. WELL #: 3021 RRCID -> 119001 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4956 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

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 #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

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	133	-0-		-239	-0-	101	1	32	2	Y	-0-					11
02	252	N	107	-0-		-145	-0-	82	1	25	2	Y	-0-					11
03	124	N	50	-0-		-74	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					11
04	120	N	67	-0-		-53	-0-	63	1	4	2	Y	-0-					11
05	124	N	91	-0-		-33	-0-	68	1	23	2	Y	-0-					11
06	82	N	82	-0-		-0-	-0-	65	1	17	2	Y	-0-					11
07	225	N	225	-0-		-0-	-0-	63	1	162	2	Y	-0-					11
08	93	N	77	-0-		-16	-0-	16	1	61	2	Y	-0-					11
09	112	N	112	-0-		-0-	-0-	37	1	75	2	Y	-0-					11
10	217	N	98	-0-		-119	-0-	30	1	68	2	Y	-0-					11
11	60	N	29	-0-		-31	-0-	14	1	15	2	Y	-0-					11
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

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	93	N	38	-0-		-55	-0-	29	1	9	2	Y	-0-					4
02	84	N	25	-0-		-59	-0-	19	1	6	2	Y	-0-					4
03	31	N	10	-0-		-21	-0-	10	1			Y	-0-					4
04	30	N	16	-0-		-14	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					4
05	31	N	20	-0-		-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					4
06	24	N	24	-0-		-0-	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					4
07	72	N	72	-0-		-0-	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					4
08	33	N	33	-0-		-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					4
09	83	N	83	-0-		-0-	-0-	27	1	56	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		148	-0-		148	148	45	1	103	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		30	-0-		30	178	15	1	15	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	178					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

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	134	N	134	-0-		-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					2
02	141	N	141	-0-		-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					2
03	93	N	92	-0-		-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					2
04	120	N	68	-0-		-52	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					2
05	155	N	141	-0-		-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					2
06	120	N	120	-0-		-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					2
07	139	N	139	-0-		-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					2
08	387	N	387	-0-		-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					2
09	407	N	407	-0-		-0-	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					2
10	211	N	211	-0-		-0-	-0-	27	1	184	2	Y	-0-					2
11	120	N	2	-0-		-118	-0-	2	2			Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					4
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					4
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					4
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					4
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					4
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					4
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					4
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					4
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					4
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					4
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,922 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	93	N	36	-0-	-57	-0-	27	1	9	2	Y	-0-					5
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					5
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					5
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	Y	-0-					5
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					5
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	Y	-0-					5
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	33	1	75	2	Y	-0-					5
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 2 RRCID -> 143021 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5354 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2013 - P&A 05-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O.S. WELL #: 3015 RRCID -> 143224 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5125 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

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	124	N	37	-0-	-87	-0-	28	1	9	2	Y	-0-					5
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	17	1	5	2	Y	-0-					5
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					5
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	Y	-0-					5
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					5
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					5
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	73	2	Y	-0-					5
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	73	2	Y	-0-					5
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-					5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					2
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					2
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					2
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					2
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					2
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					2
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					2
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					2
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 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	124	N	38	-0-	-86	-0-	29	1	9	2	Y	-0-					4
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					4
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			Y	-0-					4
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					4
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					4
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					4
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					4
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					4
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	2	Y	-0-					4
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	36	1	82	2	Y	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 687 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					2
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					2
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 345 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					2
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					2
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					2
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 316 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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	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: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 4012 RRCID -> 172863 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4880 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

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
PETTY RANCH WELL #: 1017 RRCID -> 173636 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1775 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

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	434	N	137	-0-	-297	-0-	104	1	33	2	Y	-0-					17
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	84	1	25	2	Y	-0-					17
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					17
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	58	1	4	2	Y	-0-					17
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	57	1	19	2	Y	-0-					17
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	45	1	12	2	Y	-0-					17
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	2	Y	-0-					17
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	Y	-0-					17
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	42	1	85	2	Y	-0-					17
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	29	1	67	2	Y	-0-					17
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	72	1	73	2	Y	-0-					17
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	559	-0-	-712	-0-	34	1	525	2	N	-0-					13
02	840	N	388	-0-	-452	-0-	21	1	367	2	N	-0-					13
03	775	N	260	-0-	-515	-0-	20	1	240	2	N	-0-					13
04	540	N	166	-0-	-374	-0-	17	1	149	2	N	-0-					13
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	13	1	232	2	N	-0-					13
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	9	1	117	2	N	-0-					13
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	N	-0-					13
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	10	1	162	2	N	-0-					13
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,065 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	124	N	29	-0-	-95	-0-	22	1	7	2	Y	-0-					5
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	15	1	4	2	Y	-0-					5
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					5
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					5
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					5
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-					5
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					5
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	Y	-0-					5
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	2	Y	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	248	N	136	-0-	-112	-0-	103	1	33	2	Y	-0-					9
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	80	1	24	2	Y	-0-					9
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	49	1	2	2	Y	-0-					9
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	61	1	4	2	Y	-0-					9
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	63	1	21	2	Y	-0-					9
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	42	1	11	2	Y	-0-					9
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	Y	-0-					9
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					9
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	Y	-0-					9
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	2	Y	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					1
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					1
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 392 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	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					6
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					6
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					6
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					6
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					6
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					6
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	-0-					6
08	527	N	170	-0-	-357	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					6
09	390	N	115	-0-	-275	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					6
10	403	N	49	-0-	-354	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 108 RRCID -> 179398 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5402 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

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 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 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	372	N	239	-0-	-133	-0-	181	1	58	2	Y	-0-					18
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	264	1	79	2	Y	-0-					18
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	1	17	2	Y	-0-					18
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	357	1	25	2	Y	-0-					18
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	416	1	140	2	Y	-0-					18
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	450	1	117	2	Y	-0-					18
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	384	1	983	2	Y	-0-					18
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	242	1	936	2	Y	-0-					18
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	244	1	495	2	Y	-0-					18
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	65	1	149	2	Y	-0-					18
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	120	1	123	2	Y	-0-					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 181153 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5237 - 5267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	79	2	Y	-0-					1
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					1
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					1
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					2
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					2
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					2
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					2
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					2
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					2
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					2
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 848 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 #: 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					7
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					7
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					7
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					7
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					7
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					7
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					7
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					7
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					7
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					7
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	390	-0-	-44	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					8
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					8
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					8
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					8
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					8
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					8
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					8
08	496	N	172	-0-	-324	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					8
09	360	N	116	-0-	-244	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					8
10	372	N	50	-0-	-322	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					8
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,722 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					2
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					2
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					2
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					2
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					2
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					2
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					2
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 807 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 #: 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					3
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					3
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					3
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					3
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					3
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					3
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					3
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					3
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					8
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					8
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					8
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	Y	-0-					8
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					8
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	Y	-0-					8
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					8
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					8
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,496 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	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					13
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					13
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					13
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					13
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					13
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					13
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					13
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					13
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					13
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,141 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 #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					24
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					24
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					24
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					24
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					24
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					24
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					24
08	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					24
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					24
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					24
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	-0-	-166	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					8
02	532	N	281	-0-	-251	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					8
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					8
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	22	1	201	2	Y	-0-					8
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					8
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					8
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					8
08	496	N	172	-0-	-324	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					8
09	330	N	115	-0-	-215	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					8
10	372	N	44	-0-	-328	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					8
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,693 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 #: 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					1
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					1
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					1
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					1
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					1
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	720	-0-	-55	-0-	44	1	676	2	Y	-0-					12
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					12
03	775	N	521	-0-	-254	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					12
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	34	1	303	2	Y	-0-					12
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					12
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					12
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					12
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	937	2	Y	-0-					12
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					12
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	25	1	173	2	Y	-0-					12
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,505 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	403	N	363	-0-	-40	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					5
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					5
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					5
04	T. A.		239	-0-	239	239	24	1	215	2	Y	-0-					5
05	T. A.		443	-0-	443	682	24	1	419	2	Y	-0-					5
06	1006	X	324	-0-	-682	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					5
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	Y	-0-					5
08	403	N	96	-0-	-307	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					5
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					5
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 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	217	N	136	-0-	-81	-0-	103	1	33	2	Y	-0-					12
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	123	1	37	2	Y	-0-					12
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	1	9	2	Y	-0-					12
04	T. A.		223	-0-	223	223	208	1	15	2	Y	-0-					12
05	T. A.		280	-0-	280	503	210	1	70	2	Y	-0-					12
06	737	X	234	-0-	-503	-0-	186	1	48	2	Y	-0-					12
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	231	1	592	2	Y	-0-					12
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	138	1	533	2	Y	-0-					12
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	43	1	88	2	Y	-0-					12
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	47	1	106	2	Y	-0-					12
11	300	N	19	-0-	-281	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					12
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					17
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					17
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					17
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					17
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					17
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					17
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					17
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					17
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					17
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					17
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352	-0-	-82	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					5
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					5
03	465	N	247	-0-	-218	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					5
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					5
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					5
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					5
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					5
08	496	N	136	-0-	-360	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					5
09	330	N	107	-0-	-223	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					5
10	279	N	37	-0-	-242	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					5
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	961	N	736	-0-	-225	-0-	45	1	691	2	Y	-0-					25
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					25
03	744	N	498	-0-	-246	-0-	39	1	459	2	Y	-0-					25
04	660	N	345	-0-	-315	-0-	35	1	310	2	Y	-0-					25
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	32	1	571	2	Y	-0-					25
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					25
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					25
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	995	2	Y	-0-					25
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					25
10	403	N	205	-0-	-198	-0-	26	1	179	2	Y	-0-					25
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					25
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 916 RRCID -> 215571 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4740 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	581	-0-	-101	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					18
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					18
03	527	N	284	-0-	-243	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					18
04	570	N	164	-0-	-406	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					18
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					18
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					18
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					18
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					18
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					18
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	29	1	198	2	Y	-0-					18
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,333 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					3
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					3
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					3
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					3
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					3
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					3
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					3
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					3
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-					3
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	Y	-0-					3
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 5726 RRCID -> 218756 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 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	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	42	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	6	1	1019	2	Y	-0-					23
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					23
03	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			Y	-0-					23
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					23
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					23
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					23
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					23
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					23
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					23
10	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	2			Y	-0-					23
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 6011 RRCID -> 221234 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5474 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 4726 RRCID -> 221848 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5364 - 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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 6726 RRCID -> 223049 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5356 - 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	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					5
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-					5
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					5
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					5
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					5
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					5
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					5
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					5
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	Y	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 168 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	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					11
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					11
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					11
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					11
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					11
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					11
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					11
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					11
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					11
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 508 RRCID -> 223413 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5655 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 6010 RRCID -> 226777 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5774 - 5866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	71	2	Y	-0-					7
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					7
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					7
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					7
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					7
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					7
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-70	-0-	41	1	13	2	Y	-0-					37
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75	1	22	2	Y	-0-					37
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	Y	-0-					37
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	Y	-0-					37
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	102	1	34	2	Y	-0-					37
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	87	1	23	2	Y	-0-					37
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	86	1	221	2	Y	-0-					37
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	56	1	214	2	Y	-0-					37
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	31	1	63	2	Y	-0-					37
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	50	1	114	2	Y	-0-					37
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	47	1	47	2	Y	-0-					37
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 9012 RRCID -> 227139 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5162 - 5177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED06-06-2013

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 #: 1111 RRCID -> 228585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5662 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1216 RRCID -> 241081 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4732 - 4881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	-0-	-113	-0-	18	1	272	2	N	-0-			6
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	15	1	253	2	N	-0-			6
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	19	1	223	2	N	-0-			6
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	22	1	201	2	N	-0-			6
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-			6
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-			6
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-			6
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			6
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			6
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-102	-0-	39	1	603	2	N	-0-			13
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	N	-0-			13
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	39	1	460	2	N	-0-			13
04	630	N	327	-0-	-303	-0-	33	1	294	2	N	-0-			13
05	775	N	614	-0-	-161	-0-	33	1	581	2	N	-0-			13
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	34	1	438	2	N	-0-			13
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	24	1	307	2	N	-0-			13
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	N	-0-			13
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-			13
10	341	N	171	-0-	-170	-0-	22	1	149	2	N	-0-			13
11	870	N	53	-0-	-817	-0-	11	1	42	2	N	-0-			13
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 5,441 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 #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	64	-0-		-91	-0-	4	1	60	2	N	-0-					7
02	140	N	67	-0-		-73	-0-	4	1	63	2	N	-0-					7
03	93	N	65	-0-		-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					7
04	60	N	47	-0-		-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					7
05	90	N	90	-0-		-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					7
06	61	N	61	-0-		-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					7
07	66	N	66	-0-		-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					7
08	93	N	27	-0-		-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-					7
09	139	N	139	-0-		-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					7
10	62	N	28	-0-		-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-					7
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					7
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	32	-0-		-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-					4
02	56	N	29	-0-		-27	-0-	2	1	27	2	N	-0-					4
03	62	N	28	-0-		-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					4
04	30	N	23	-0-		-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					4
05	35	N	35	-0-		-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					4
06	30	N	20	-0-		-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					4
07	31	N	22	-0-		-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					4
08	31	N	13	-0-		-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					4
09	115	N	115	-0-		-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					4
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					4
11	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					4
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	140	-0-		-325	-0-	106	1	34	2	N	-0-					21
02	280	N	109	-0-		-171	-0-	84	1	25	2	N	-0-					21
03	124	N	47	-0-		-77	-0-	45	1	2	2	N	-0-					21
04	150	N	63	-0-		-87	-0-	59	1	4	2	N	-0-					21
05	124	N	80	-0-		-44	-0-	60	1	20	2	N	-0-					21
06	67	N	67	-0-		-0-	-0-	53	1	14	2	N	-0-					21
07	209	N	209	-0-		-0-	-0-	59	1	150	2	N	-0-					21
08	157	N	157	-0-		-0-	-0-	32	1	125	2	N	-0-					21
09	146	N	146	-0-		-0-	-0-	48	1	98	2	N	-0-					21
10	217	N	124	-0-		-93	-0-	38	1	86	2	N	-0-					21
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					21
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	650	-0-	-373	-0-	40	1	610	2	N	-0-					36
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	38	1	648	2	N	-0-					36
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	40	1	469	2	N	-0-					36
04	630	N	335	-0-	-295	-0-	34	1	301	2	N	-0-					36
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	33	1	585	2	N	-0-					36
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	27	1	345	2	N	-0-					36
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	23	1	296	2	N	-0-					36
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	N	-0-					36
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	41	1	790	2	N	-0-					36
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	29	1	198	2	N	-0-					36
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					36
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-					14
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	-0-					14
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	41	1	486	2	N	-0-					14
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	34	1	305	2	N	-0-					14
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	31	1	546	2	N	-0-					14
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	29	1	372	2	N	-0-					14
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	2	N	-0-					14
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	N	-0-					14
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					14
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	28	1	192	2	N	-0-					14
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					14
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	29	-0-	-33	-0-	22	1	7	2	N	-0-					3
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	14	1	4	2	N	-0-					3
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					3
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	1	1	2	N	-0-					3
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	14	1	5	2	N	-0-					3
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	5	2	N	-0-					3
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	N	-0-					3
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					3
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	N	-0-					3
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	29	1	67	2	N	-0-					3
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	21	1	22	2	N	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 453 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 #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	-106	-0-	18	1	279	2	N	-0-					27
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	N	-0-					27
03	465	N	256	-0-	-209	-0-	20	1	236	2	N	-0-					27
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	22	1	197	2	N	-0-					27
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-					27
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	N	-0-					27
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-					27
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					27
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 2019 RRCID -> 248368 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5016 - 5303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2013 - PLUGGED 07-16-2013

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-118	-0-	21	1	326	2	N	-0-					4
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	19	1	323	2	N	-0-					4
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	19	1	227	2	N	-0-					4
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	17	1	152	2	N	-0-					4
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	16	1	289	2	N	-0-					4
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-					4
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-					4
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					4
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					4
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	27	1	187	2	N	-0-					4
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					4
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	320	2	N	-0-					5
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					5
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	N	-0-					5
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					5
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					5
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					5
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					5
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					5
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-					5
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-					5
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	N	-0-					5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 9 RRCID -> 045264 COMPL. DATE 02/09/1968 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 4652 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
02	364	N	2	-0-	-362	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	2	1			2
03	434	N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-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: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "E" WELL #: 13 RRCID -> 046698 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4700 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					2
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 23 RRCID -> 063994 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 4827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	73	2	Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 17 RRCID -> 077179 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4806 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					6
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	3	1			3
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					3
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	22					25
							24	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					25
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	12	1			13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			11
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRISCOE 1-33 WELL #: 6 RRCID -> 087299 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4542 - 4551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					7
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					7
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					7
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					7
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					7
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					7
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -H- WELL #: 4 RRCID -> 087309 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4246 - 4318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					7
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	1	1			6
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					6
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	3	1			3
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					3
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					3
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE -H- WELL #: 1 RRCID -> 087323 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4224 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9					17
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	5					7
							6	9									
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					7
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					7
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE -H- WELL #: 2 RRCID -> 087324 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 5053 PERF. 4350 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					6
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					3
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-	1	1			2
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	9					11
							10	9									
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					11
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			8
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE H WELL #: 5 RRCID -> 088115 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4390 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-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-

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

01	96	N	96	-0-	-0-		-0-	4 1 19	91	2	Y	1	1	1	1
02	72	N	72	-0-	-0-		-0-	3 1	69	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	62	N	61	-0-	-1		-0-	3 1	58	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23		-0-	3 1	64	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	66	-0-	-27		-0-	4 1	62	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	53	-0-	-7		-0-	3 1	50	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6		-0-	4 1	52	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	54	-0-	-8		-0-	3 1	51	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	14	-0-	-46		-0-	1 1	13	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	2	-0-	-29		-0-	1 1	1	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28		-0-	1 1	1	2	Y	-0-			-0-
12	14	N	2	-0-	-12		-0-	1 1	1	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "E" WELL #: 18 RRCID -> 088449 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4298 - 4350

01	155	N	152	-0-	-3		-0-	6 1 19	145	2	Y	1	1	1	1
02	116	N	116	-0-	-0-		-0-	5 1 19	110	2	Y	1	1	1	1
03	124	N	115	-0-	-9		-0-	5 1	110	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	129	N	129	-0-	-0-		-0-	7 1 19	121	2	Y	1			1
05	125	N	125	-0-	-0-		-0-	7 1	118	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	125	N	125	-0-	-0-		-0-	8 1	117	2	Y	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-		-0-	8 1	122	2	Y	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-		-0-	7 1	123	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	104	-0-	-16		-0-	6 1	98	2	Y	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-		-0-	5 1	95	2	Y	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-		-0-	4 1	93	2	Y	-0-			-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-		-0-	3 1	105	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 34 RRCID -> 088451 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4163 - 4215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	254	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					1
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE "E" WELL #: 33 RRCID -> 088455 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4301 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					1
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	2					2
							2	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 30 RRCID -> 088456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4204 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	3					5
							3	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	Y	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE "E" WELL #: 29 RRCID -> 088457 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4182 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	400	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					2
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	543	2	Y	50	2	1			50
							55	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					50
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					50
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	16	4	1			62
							18	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	Y	5	12	1			55
							6	9									
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	561	2	Y	12					67
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 35 RRCID -> 088734 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4111 - 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1472	2	Y	1					3
							1	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	105	1	1531	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	88	1	1454	2	Y	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	83	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE "E" WELL #: 31 RRCID -> 088735 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4334 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	52	2	Y	-0-					2
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	1					3
							1	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	1	1			2
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	1					3
							1	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					3
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					3
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 38 RRCID -> 088736 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4421 - 4456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	1					8
							1	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	2	1			6
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 28 RRCID -> 088864 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4347 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					3
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					3
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 40 RRCID -> 089345 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4340 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P & A 03-26-13

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 #: 41 RRCID -> 089346 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4219 - 4271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					1
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 42 RRCID -> 089347 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4244 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E" WELL #: 36 RRCID -> 089717 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4129 - 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	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1	1			1
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 46 RRCID -> 090020 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4089 - 4119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 53 RRCID -> 090021 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4040 - 4108

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "E" WELL #: 32 RRCID -> 090024 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 4416 - 4462

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					3
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	1	1			2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	1	1			1
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	112	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 39 RRCID -> 090025 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4245 - 4291

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	1	1			1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 44 RRCID -> 091098 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4241 - 4297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	73	2	Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 51 RRCID -> 091102 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4440 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	1					27
							1	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-	1	1			26
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					27
							1	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	1	1			26
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					26
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	224	2	Y	1	27	1			-0-
							1	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 57 RRCID -> 091103 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3000 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					1
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
*09	36	N	23	-0-	-13	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	50	1	883	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	Y	1					3
							1	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	899	2	Y	9					15
							10	9									
09	600	N	347	-0-	-253	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					15
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	34	1	825	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	22	1	853	2	Y	6					11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 58 RRCID -> 092499 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 3986 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					2
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	545	2	Y	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BLOCKER RANCH (SEC. 1043) WELL #: 2 RRCID -> 092657 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4652 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02/22/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 61 RRCID -> 092786 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4478 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	131	2	Y	1					3
							1	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					3
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	1					3
							1	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "H" WELL #: 7 RRCID -> 098969 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4226 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 65 RRCID -> 098970 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4284 - 4343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 66 RRCID -> 110627 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2013 - P&A 03-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 68 RRCID -> 111502 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4188 - 4242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 69 RRCID -> 111503 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4170 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	407	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	1					2
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 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-	17	1	435	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					2
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 84 RRCID -> 123137 COMPL. DATE 12/17/1986 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 4020 - 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE -H- WELL #: 9 RRCID -> 125436 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4310 - 4610

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "H" WELL #: 11 RRCID -> 125438 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4240 - 4304

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 86 RRCID -> 126649 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4250 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 75 RRCID -> 126669 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4166 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "H" WELL #: 12 RRCID -> 130637 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4330 - 4362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

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 #: 80 RRCID -> 137372 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4198 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

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

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
11	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 109 RRCID -> 184022 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4415 - 4465

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	Y	2					5
							2	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					4
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					3
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	23	1	339	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					1
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					1
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					1
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					1
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	9	1	359	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 101 RRCID -> 184023 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4311 - 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	Y	4					8
							4	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	1					6
							1	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	45	1	680	2	Y	-0-					3
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	44	1	643	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	43	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	35	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	17	1	666	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE "E" WELL #: 111 RRCID -> 184025 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4130 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	954	-0-	-69	-0-	36	1	914	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	812	N	573	-0-	-239	-0-	27	1	544	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
03	1054	N	675	-0-	-379	-0-	31	1	642	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					2
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	Y	22					24
							24	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	1					25
							1	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	8	2	1			31
							9	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	545	2	Y	3	6	1			28
							3	9									
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	Y	6					34
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 103 RRCID -> 184201 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3954 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	213	2	Y	1	1	1			1
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	241	2	Y	1	1	1			1
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	226	2	Y	1	1	1			1
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	287	2	Y	1	1	1			1
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	298	2	Y	1	1	1			1
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					1
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	13	1	188	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 110 RRCID -> 184204 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4000 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	363	2	Y	1	1	1			2
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	267	2	Y	1	1	1			2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "E" WELL #: 107 RRCID -> 185027 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4064 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1 1 9	73	2	Y	1	1	1			1
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	71	2	Y	1	1	1			1
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 100 RRCID -> 185034 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4070 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2012	-0-	-158	-0-	75	1	1926	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
02	1764	N	1241	-0-	-523	-0-	58	1	1179	2	Y	4	11	1			9
							4	9									
03	2294	N	1265	-0-	-1029	-0-	58	1	1203	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	902	2	Y	-0-					4
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	987	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	21					26
							23	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	1					27
							1	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	8	2	1			33
							9	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	Y	3	8	1			28
							3	9									
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	Y	6					34
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BRISCOE "E" WELL #: 87 RRCID -> 185311 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4010 - 4062

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					1
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185359 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2013 - PLUGGED 09-12-2013

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 "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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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 "I" STATE WELL #: 1 RRCID -> 185861 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 4316

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	986	2	Y	5	4	1			19
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	1027	2	Y	4	5	1			18
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	1138	2	Y	3	6	1			15
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	1133	2	Y	6	5	1			16
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	1163	2	Y	4	5	1			15
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	1091	2	Y	2					17
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	859	2	Y	4	4	1			17
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51 37	1 9	832	2	Y	34					51
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	887	2	Y	1					52
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	893	2	Y	2	13	1			41
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	881	2	Y	6	21	1			26
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	907	2	Y	11					37

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(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-	30	1	772	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	1	4	1			14
							1	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	1	3	1			12
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	3					15
							3	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	894	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	897	2	Y	35					50
							39	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	1					51
							1	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	2	13	1			40
							2	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	851	2	Y	6	21	1			25
							7	9									
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	23	1	876	2	Y	11					36
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BRISCOE "E" WELL #: 114 RRCID -> 185864 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4148 - 4197

01	558	N	536	-0-	-22	-0-	20	1	513	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	448	N	285	-0-	-163	-0-	13	1	272	2	Y	-0-	3	1			2
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	16	1	330	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-	2	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					2
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	45	1	1155	2	Y	5	4	1			19
							6	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	2	Y	5	5	1			19
							6	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	4	8	1			15
							4	9									
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	Y	9	7	1			17
							10	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	5	6	1			16
							6	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	Y	2					18
							2	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	105	1	1521	2	Y	5	5	1			18
							6	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1523	2	Y	33					51
							36	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1489	2	Y	1					52
							1	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	85	1	1479	2	Y	2	13	1			41
							2	9									
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	60	1	1458	2	Y	6	21	1			26
							7	9									
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	39	1	1502	2	Y	11					37
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	1085	N	935	-0-	-150	-0-	35	1	896	2	Y	4	4	1			18
							4	9									
02	896	N	683	-0-	-213	-0-	32	1	648	2	Y	3	5	1			16
							3	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	Y	4	5	1			15
							4	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	Y	4					19
							4	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	Y	19	6	1			32
							21	9									
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	Y	5					37
							6	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	Y	1					38
							1	9									
10	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	64	1	1109	2	Y	1	7	1			32
							1	9									
11	2316	N	1142	-0-	-1174	-0-	45	1	1094	2	Y	3	18	1			17
							3	9									
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	30	1	1126	2	Y	6					23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1116	2	Y	5	5	1			20
							6	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1051	2	Y	3	5	1			18
							3	9									
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	42	1	875	2	Y	3	7	1			14
							3	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	5	4	1			15
							6	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	2	3	1			14
							2	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	Y	4					18
							4	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	3	4	1			17
							3	9									
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	926	2	Y	34					51
							37	9									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	900	2	Y	1					52
							1	9									
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	Y	2	13	1			41
							2	9									
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	857	2	Y	6	21	1			26
							7	9									
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	907	2	Y	11					37
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BRISCOE "E" WELL #: 94 RRCID -> 186864 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4518 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	1					1
							1	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	14					16
05	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - P&A EFF 05/06/13

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRISCOE "E" WELL #: 108 RRCID -> 186865 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4408 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					2
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	1	1			1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	6					88
							7	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-	1	1			87
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					89
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			88
							1	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					88
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	1	1			87
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	1					88
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	1					89
							1	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					89
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					89
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE "E" WELL #: 113 RRCID -> 187653 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4463 - 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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2093	2	Y	9					16
							10	9									
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	107	1	2183	2	Y	7	8	1			15
							8	9									
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2800	2	Y	3					12
							3	9									
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	153	1	2670	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	162	1	2473	2	Y	1					6
							1	9									
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	148	1	2161	2	Y	16	11	1			11
							18	9									
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	134	1	2214	2	Y	19					30
							21	9									
09	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	118	1	1949	2	Y	1					31
							1	9									
10	2325	N	1812	-0-	-513	-0-	99	1	1712	2	Y	1	8	1			24
							1	9									
11	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	85	1	2083	2	Y	5	7	1			22
							6	9									
12	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	52	1	1973	2	Y	11					33
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "I" STATE WELL #: 6 RRCID -> 187655 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4322 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	770	2	Y	5	3	1			16
							6	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	29	1	594	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	4	3	1			13
							4	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	3					15
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	1	3	1			13
							1	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	36					49
							40	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	2					51
							2	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	1	13	1			39
							1	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	425	2	Y	6	21	1			24
							7	9									
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	12					36
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BRISCOE "E" WELL #: 104 RRCID -> 188012 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4567 - 4937

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	11	1	228	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	13	1	268	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	220	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	250	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					5
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	14	1	199	2	Y	-0-	1	1			4
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 112 RRCID -> 188013 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4498 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	3	1			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "E" WELL #: 99 RRCID -> 188019 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4424 - 4440

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	2					6
							2	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					4
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					3
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	27	1	391	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					1
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					1
10	434	N	329	-0-	-105	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					1
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					1
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	9	1	359	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 97 RRCID -> 188020 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4570 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	235	2	Y	1	5	1			15
							1	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	1					15
							1	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	1	1			14
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					14
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	255	2	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		235	-0-	235	235	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	516	N	281	-0-	-235	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 115 RRCID -> 188457 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4498 - 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	Y	1	5	1			16
							1	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					15
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					14
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	21	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	13	1	487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E" WELL #: 119 RRCID -> 188491 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	3	1			-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: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 98 RRCID -> 188492 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4488 - 4595

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	602	2	Y	2					7
							2	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1					5
							1	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	140	1	2133	2	Y	1					4
							1	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	133	1	1929	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	123	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	106	1	1746	2	Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	89	1	1534	2	Y	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	77	1	1866	2	Y	-0-					-0-
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	46	1	1768	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE "E" WELL #: 93 RRCID -> 188493 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612

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	N	437	-0-	-28	-0-	16	1	419	2	Y	2					6
							2	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	Y	1					5
							1	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	693	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					3
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	67	1	979	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	Y	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	897	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 116 RRCID -> 188706 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-12	-0-	17	1	434	2	Y	2					6
							2	9									
02	448	N	239	-0-	-209	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	2	1			4
03	527	N	283	-0-	-244	-0-	13	1	269	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					4
							1	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-	1	1			3
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					3
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 118 RRCID -> 189006 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4602 - 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	Y	2					6
							2	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	540	N	275	-0-	-265	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					4
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	3	1			-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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 123 RRCID -> 189007 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	2					5
							2	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	371	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	1					4
							1	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					3
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	19	1	266	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	1	1	9	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: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE "E" WELL #: 117 RRCID -> 189008 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4643 - 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	-0-	1	1			4
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-	1	1			3
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	1	1			2
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1	193	2	Y	-0-	1	1			1
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 120 RRCID -> 189036 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 5000 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/2012

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 #: 124 RRCID -> 189875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4612 - 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	Y	2					9
							2	9									
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	21	1	427	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
03	682	N	468	-0-	-214	-0-	21	1	445	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					6
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	24	1	424	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					5
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	23	1	336	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					1
09	390	N	295	-0-	-95	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					1
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					1
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					1
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	7	1	282	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE "E" WELL #: 126 RRCID -> 189876 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4502 - 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	1					3
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					3
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					3
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					3
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	51	-0-	-47	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 127 RRCID -> 189877 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4524 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	98	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	1	1			2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	26	-0-	-23	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "J" WELL #: 1 RRCID -> 189879 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4943 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	167	-0-	-112	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					3
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	1	1			2
03	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					2
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 2 RRCID -> 189880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4772 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	14	1	367	2	Y	1					5
							1	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	1					5
							1	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					3
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					2
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					2
10	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					2
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	16	1	389	2	Y	-0-					2
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	10	1	387	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 129 RRCID -> 189997 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4508 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	3	1			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "E" WELL #: 79 RRCID -> 189998 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4846 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	124	2	Y	1					1
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					1
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - P&A EFF 06/07/13

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "E" WELL #: 122 RRCID -> 190247 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4020 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 1 RRCID -> 190560 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4828 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	1					2
							1	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					2
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "E" WELL #: 131 RRCID -> 190665 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4602 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	1					5
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	1	1			4
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	110	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					4
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					4
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					4
*08	108	N	2	-0-	-106	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					4
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 3 RRCID -> 191421 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4980 - 4986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-187	-0-	8	1	207	2	Y	1					5
							1	9									
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	11	1	234	2	Y	-0-	2	1			3
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	13	1	265	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	1					4
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-	2	1			2
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	1					3
							1	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-	1	1			2
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					2
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		260	-0-	260	260	14	1	246	2	Y	-0-					2
11	555	N	295	-0-	-260	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					2
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "E" WELL #: 133 RRCID -> 191660 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4534 - 4877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	732	2	Y	3					8
							3	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
03	651	N	424	-0-	-227	-0-	19	1	403	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					5
							1	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	2	1			3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	23	1	336	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	12	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	8	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 128 RRCID -> 191708 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4616 - 4656

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	1	6	1			19
							1	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	1					18
							1	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	2	1			16
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	1					17
							1	9									
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	252	2	Y	1	17	1			1
							1	9									
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					1
09	270	N	21	-0-	-249	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
10	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "J" WELL #: 4 RRCID -> 191709 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4671 - 7677

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	1					10
							1	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-	1	1			9
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					9
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					9
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-	1	1			8
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					8
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		325	-0-	325	325	18	1	307	2	Y	-0-					8
11	694	N	369	-0-	-325	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					8
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	9	1	352	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 136 RRCID -> 191893 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4631 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	628	2	Y	2					9
							2	9									
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	23	1	472	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
03	558	N	283	-0-	-275	-0-	13	1	269	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					6
							1	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	2	1			4
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					4
*07	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	224	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		188	-0-	188	188	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 6 RRCID -> 192074 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4665 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	31	2	Y	10					22
							11	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					22
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					22
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					22
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					22
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					22
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	2	Y	2	3	1			21
							2	9									
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					21
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					21
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					21
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					21
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE "J" WELL #: 5 RRCID -> 192441 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4682 - 4817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	56	2	Y	-0-					2
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					2
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					2
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					2
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					2
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					2
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					2
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					2
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					2
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					2
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					2
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 7 RRCID -> 192901 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4919 - 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	Y	1					2
							1	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	1	1			1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	75	2	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					2
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					2
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					2
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					2
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERB" WELL #: 4 RRCID -> 192902 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4666 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-189	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					1
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	14	14	1			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 134 RRCID -> 193253 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4514 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	2					4
							2	9									
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	1	1			3
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					3
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			2
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	155	2	Y	1					3
							1	9									
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	140	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					1
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					1
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					1
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					1
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 56 RRCID -> 193288 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4222 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-	2	1			1
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "ERA" WELL #: 1 RRCID -> 193498 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4458 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	1					2
							1	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "E" WELL #: 130 RRCID -> 193834 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3863 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	64	2	Y	-0-					1
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 138 RRCID -> 194065 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4380 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	545	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	1					3
							1	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	Y	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE "ERB" WELL #: 3 RRCID -> 194138 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	Y	1					2
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	46	-0-	-53	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "J" WELL #: 9 RRCID -> 194390 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4940 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					1
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	1					2
							1	9									
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					2
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					2
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 10 RRCID -> 194391 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4713 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 12 RRCID -> 194393 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4673 - 4981

01	1302	N	979	-0-	-323	-0-	37	1	938	2	Y	4					12
							4	9									
02	980	N	446	-0-	-534	-0-	21	1	424	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
03	1085	N	628	-0-	-457	-0-	29	1	596	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	1					7
							1	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					5
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	Y	-0-					6
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	10					16
							11	9									
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	28	1	492	2	Y	-0-	7	1			9
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	23	1	566	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	15	1	563	2	Y	6					14
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRISCOE "J" WELL #: 14 RRCID -> 194721 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4981 - 5042

01	806	N	605	-0-	-201	-0-	23	1	580	2	Y	2					7
							2	9									
02	588	N	248	-0-	-340	-0-	12	1	235	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	651	N	348	-0-	-303	-0-	16	1	331	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	1					4
							1	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					3
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	-0-	1	1			2
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					2
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					2
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					2
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					2
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 139 RRCID -> 195136 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4486 - 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	1					2
							1	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	1	1			1
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - P&A EFF 05/02/13

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRASK WELL #: 3 RRCID -> 195304 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					149
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					149
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					149
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					149
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	0	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	Y	1					4
							1	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	1					4
							1	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					3
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	21	1	308	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	7	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "L" STATE WELL #: 1 RRCID -> 195535 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5230 - 5263

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	293	2	Y	1					2
02	P&A-COND		-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 2/11/13

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "J" WELL #: 8 RRCID -> 196035 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4930 - 5211

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	67	2	Y	1					2
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					2
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					2
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					2
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					2
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "M" STATE WELL #: 1 RRCID -> 196909 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5128 - 5134

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_____ 02/04/2013 - P&A 2/4/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					2
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	86	2	Y	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					2
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 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	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 169 RRCID -> 197577 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4706 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	1					1
							1	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	78	N	46	-0-	-32	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					1
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 174 RRCID -> 198414 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 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	248	N	188	-0-	-60	-0-	7	1	181	2	Y	-0-	6	1			7
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	1	1			6
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	1					7
							1	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	1					7
							1	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-	1	1			6
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					6
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					6
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					6
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	Y	-0-					6
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	1			Y	-0-					11
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	25	1	15	2	Y	-0-					11
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					11
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					11
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					14
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					14
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					14
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					14
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-					14
11	197	N	180	-0-	-17	-0-	180	1			Y	-0-					14
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 175 RRCID -> 200038 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 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		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

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 #: 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					7
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	28	1	17	2	Y	-0-					7
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					7
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					7
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					10
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					10
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					10
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					10
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-					10
11	197	N	180	-0-	-17	-0-	180	1			Y	-0-					10
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			Y	-0-					20
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	93	1	54	2	Y	-0-					20
03	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	1			Y	-0-					20
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					20
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	1	2	9	Y	2					22
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					22
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					22
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					22
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-					22
11	197	N	180	-0-	-17	-0-	180	1			Y	-0-					22
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "E" WELL #: 176 RRCID -> 201180 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4637 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					3
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					4
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					3
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1					4
							1	9									
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					4
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					4
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					4
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	1					2
							1	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	1	1			1
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRASK "A" WELL #: 2 RRCID -> 201183 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4986 - 5031

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "M" STATE WELL #: 2 RRCID -> 201875 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5024 - 5146

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 2/06/2013

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	3	1	78	2	Y	1					2
							1	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	1	1			1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					1
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	94	2	Y	1					2
							1	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					2
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					2
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					2
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					2
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "E" WELL #: 172 RRCID -> 202358 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4548 - 4684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	22	1	575	2	Y	3					7
							3	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	1					5
							1	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	-0-					3
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	23	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	14	1	539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 171 RRCID -> 202373 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 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	589	N	580	-0-	-9	-0-	22	1	555	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	16	1	318	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	19	1	385	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					1
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRASK WELL #: 16 RRCID -> 202381 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5032 - 5125

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
BRISCOE "E" WELL #: 125 RRCID -> 202706 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4610 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	1	1			4
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					4
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					4
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "J" WELL #: 29 RRCID -> 202707 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 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	372	N	196	-0-	-176	-0-	7	1	188	2	Y	1					4
							1	9									
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	10	1	193	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	Y	-0-	1	1			2
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	2	Y	-0-	1	1			2
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					2
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	12	1	173	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					2
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					2
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					2
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					2
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 10 RRCID -> 202747 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4807 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 31 RRCID -> 202916 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4724 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	379	2	Y	1					3
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	374	2	Y	1	2	1			2
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	9	1	196	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERC" WELL #: 6 RRCID -> 202931 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4622 - 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	465	N	437	-0-	-28	-0-	16	1	419	2	Y	2					6
							2	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					4
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					3
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	31	1	447	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	17	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	11	1	410	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE "J" WELL #: 33 RRCID -> 202996 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	8	1			13
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	1	1			12
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					12
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					12
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	52	2	Y	1					13
							1	9									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-	7	1			6
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					6
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					6
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					6
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					6
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "G" WELL #: 1 RRCID -> 203239 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 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	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					4
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			Y	-0-					4
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					4
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					4
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					4
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					4
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					4
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					4
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "L" STATE WELL #: 5A RRCID -> 203534 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5166 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 2/14/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 154 RRCID -> 203614 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4166 - 4266

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	471	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					2
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	Y	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE "E" WELL #: 170 RRCID -> 204076 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4550 - 4926

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	837	2	Y	3					8
							3	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	744	N	462	-0-	-282	-0-	21	1	439	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	1					5
							1	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-	2	1			3
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					3
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	16	4	1			15
							18	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					15
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					15
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	17	1	289	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	14	1	343	2	Y	2	3	1			11
							2	9									
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	9	1	333	2	Y	5					16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "L" STATE WELL #: 11 RRCID -> 204095 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 5125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	19	1	499	2	Y	2					4
							2	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	2					3
							2	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	Y	-0-					1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	810	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	32	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	16	1	614	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE K STATE WELL #: 7 RRCID -> 204097 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 4928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	12	1	304	2	Y	1					2
							1	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	5					6
							6	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					1
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE "E" WELL #: 152 RRCID -> 204113 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4412 - 4728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					4
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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	1	3	1			-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: 2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 142 RRCID -> 204114 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4602 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 197 RRCID -> 204215 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4338 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 202 RRCID -> 204229 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3939 - 4314

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	1	1			2
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					1
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 206 RRCID -> 204419 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3940 - 4286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-71	-0-	15	1	377	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		486	-0-	486	486	27	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	-0-	-0-	-486	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE "E" WELL #: 164 RRCID -> 204420 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4509 - 4749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	602	2	Y	2					7
							2	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1					5
							1	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	812	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					3
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	44	1	643	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	541	-0-	-141	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE "J" WELL #: 11 RRCID -> 204422 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4667 - 4813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

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 "J" WELL #: 30 RRCID -> 204457 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4686 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	1					2
							1	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	1	1			1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					1
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	113	2	Y	1					2
							1	9									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					2
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					2
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					2
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					2
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 102 RRCID -> 204595 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	232	2	Y	1					2
							1	9									
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	1	1			1
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	3	-0-	-177	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	2	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	100	N	46	-0-	-54	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					1
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 157 RRCID -> 205448 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3988 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	396	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-	2	1			1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					2
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	Y	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. GAS LIFT (I)(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-	9	1	242	2	Y	1					2
							1	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					1
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "E" WELL #: 199 RRCID -> 205650 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4700 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					3
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	1	1			2
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					2
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			1
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					1
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					1
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	1					2
							1	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "E" WELL #: 218 RRCID -> 206453 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4770 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	Y	2					6
							2	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	16	1	336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	1					4
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					3
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	280	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					1
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					1
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					1
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					1
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					16
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					16
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					16
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			15
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					15
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					15
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					15
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					15
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					15
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					15
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	2					5
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					3
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-	1	1			2
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	1					3
							1	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-	1	1			2
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					2
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					2
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					2
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					2
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "J" WELL #: 13 RRCID -> 206946 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4741 - 4956

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	2	Y	1					2
							1	9									
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					1
*03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					1
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	1					3
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					3
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	1	1			2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	2					4
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					3
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					3
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					3
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					3
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					3
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 207608 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4584 - 4722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 19 RRCID -> 207612 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4954 - 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	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	133	2	Y	1					2
							1	9									
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			1
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					1
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	1					2
							1	9									
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 19 RRCID -> 207613 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4844 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 2 RRCID -> 207615 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4580 - 4736

01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-	3	1			4
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					4
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					4
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					4
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					4
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					4
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					4
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-					4
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					4
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					4
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 5074

01	496	N	255	-0-	-241	-0-	10	1	244	2	Y	1					5
							1	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	15	1	297	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	Y	-0-					3
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					2
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					2
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					2
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					2
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					2
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 42 RRCID -> 207618 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4706 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 215 RRCID -> 208755 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4276 - 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	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	809	-0-	-121	-0-	30 4	1 9	775	2	Y	4	4	1			17
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	27 2	1 9	555	2	Y	2	4	1			15
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	26 1	1 9	543	2	Y	1	4	1			12
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	493	2	Y	3	2	1			13
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	505	2	Y	1	2	1			12
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	474	2	Y	4					16
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	361	2	Y	3	3	1			16
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					16
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22 39	1 9	369	2	Y	35					51
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	370	2	Y	2	13	1			40
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	365	2	Y	6	21	1			25
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	375	2	Y	11					36

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 226 RRCID -> 209084 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					2
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE "E" WELL #: 165 RRCID -> 209087 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4636 - 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	61	1	1569	2	Y	6					15
							7	9									
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	55	1	1123	2	Y	4	9	1			10
							4	9									
03	1426	N	427	-0-	-999	-0-	20	1	405	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					5
							1	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	2	1			3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	336	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	5					7
							6	9									
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	18	1	304	2	Y	9					16
							10	9									
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	4	1			12
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	13	1	306	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	8	1	307	2	Y	5					16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 3 RRCID -> 209674 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3850 - 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	532	2	Y	2					4
							2	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	1					4
							1	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	1					1
							1	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					1
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					1
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					1
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE "E" WELL #: 168 RRCID -> 209680 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4562 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	1	1			4
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					4
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					4
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "J" WELL #: 41 RRCID -> 209681 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4750 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					2
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					2
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 141 RRCID -> 209689 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4158 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10 2	1 9	245	2	Y	2	1	1			2
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	9 1	1 9	195	2	Y	1	1	1			1
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	9 1	1 9	170	2	Y	1	1	1			1
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	10 1	1 9	177	2	Y	1	1	1			1
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					1
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "J" WELL #: 23 RRCID -> 209690 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4712 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16 2	1 9	413	2	Y	2					5
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	502	2	Y	2	2	1			5
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	696	2	Y	2	3	1			4
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	787	2	Y	1					5
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	Y	-0-	3	1			2
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	689	2	Y	1					3
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	727	2	Y	1	2	1			2
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	701	2	Y	-0-					2
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	-0-					2
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					2
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	26	1	637	2	Y	-0-					2
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	17	1	633	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 43 RRCID -> 209691 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4702 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	Y	2					6
							2	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	569	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	22	1	464	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	2					5
							2	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	-0-					3
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					2
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					2
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					2
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	495	2	Y	-0-					2
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					2
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "E" WELL #: 220 RRCID -> 209694 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4617 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

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 #: 5 RRCID -> 210442 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4595 - 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	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-	2	1			4
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					4
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					4
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					4
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					4
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					4
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					4
11	349	N	136	-0-	-213	-0-	136	2			Y	-0-	4	1			-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 178 RRCID -> 210453 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3978 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	377	2	Y	2	4	1			3
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	493	2	Y	2	2	1			3
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	482	2	Y	6	3	1			6
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	636	2	Y	12	3	1			15
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	517	2	Y	8	14	1			9
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	468	2	Y	8					17
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	550	2	Y	3	17	1			3
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					3
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					3
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					3
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	40	1	984	2	Y	-0-					3
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	29	1	1091	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 268 RRCID -> 210936 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4215 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					2
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 140 RRCID -> 211102 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4584 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	7	1	152	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	1	1			4
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	165	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-	1	1			4
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	1					5
							1	9									
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-	1	1			4
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					4
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E" WELL #: 213 RRCID -> 211105 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4924

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-	1	1			4
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-	1	1			3
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	1	1			2
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-	1	1			1
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 257 RRCID -> 211279 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4081

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

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 "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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	1					2
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	1	1			1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					1
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					2
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					2
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					2
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-					2
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					3
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			2
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	1					3
							1	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	1	1			2
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					2
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					2
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					2
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					2
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					2
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	3	1			-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: 1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 167 RRCID -> 211551 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4582 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					4
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					4
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					4
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					4
09	15	N	5	-0-	-10	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "E" WELL #: 238 RRCID -> 211628 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4469 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1	1			3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					3
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-	1	1			2
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	1					3
							1	9									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E"-A WELL #: 225 RRCID -> 212392 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3809 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	587	2	Y	2					4
							2	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	21	1	432	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	16	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	17	1			22
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	39	1			9
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	36	1			19

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BRISCOE "E" WELL #: 163 RRCID -> 212393 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4615 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	314	2	Y	2					5
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	1	1			4
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	1					4
							1	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	1	1			3
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					3
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	224	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					1
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					1
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					1
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	357	2	Y	1					6
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	447	2	Y	2	2	1			6
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	630	2	Y	2	3	1			5
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	712	2	Y	1					6
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	653	2	Y	1	3	1			4
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	623	2	Y	1					5
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	658	2	Y	1	2	1			4
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					4
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					4
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					4
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-					4
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	668	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE "L" STATE WELL #: 4 RRCID -> 212655 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4866 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	178	2	Y	1					2
02	P&A-COND		-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 2/19/13

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "J" WELL #: 27 RRCID -> 212832 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4766 - 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	10	1 1 9	263	2	Y	1					4
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-	1	1			3
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	298	2	Y	2	2	1			3
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					3
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					2
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	311	2	Y	1	1	1			2
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					2
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					2
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					2
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					2
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 137 RRCID -> 212851 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4437 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	575	2	Y	2					6
							2	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	1					4
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					3
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	280	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	13	1	222	2	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					1
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRASK WELL #: 17 RRCID -> 212854 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4713 - 4945

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	194	-0-	-54	-0-	7	1	186	2	Y	1					4
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	1	1			3
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					3
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					2
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					2
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					2
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 277A RRCID -> 213266 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4398 - 4498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	2					6
							2	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	19	1	403	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	1					4
							1	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	336	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					1
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					1
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					1
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					1
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	8	1	307	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE "E" WELL #: 241 RRCID -> 213326 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 4750 - 5104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

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 "E" WELL #: 135 RRCID -> 213484 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4547 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-136	-0-	12	1	317	2	Y	-0-	2	1			6
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	17	1	354	2	Y	-0-	2	1			4
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	2	Y	-0-	2	1			2
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	1	1			1
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 26 RRCID -> 213655 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4735 - 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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	2	Y	6					38
							7	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1002	2	Y	3	6	1			35
							3	9									
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	35	1	729	2	Y	3	6	1			32
							3	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	1					33
							1	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	1	4	1			30
							1	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					30
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	761	2	Y	5	3	1			32
							6	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	Y	9					41
							10	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					41
10	DLQ G-10		619	-0-	619	619	34	1	584	2	Y	1	7	1			35
							1	9									
11	INC G-10		702	-0-	702	1321	28	1	672	2	Y	2	4	1			33
							2	9									
*12	2014	N	693	-0-	-1321	-0-	18	1	668	2	Y	6					39
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					12
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	29	1	17	2	Y	-0-					12
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			Y	-0-					12
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					12
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					15
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					15
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					15
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					15
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-					15
11	INC G-10		180	-0-	180	197	180	1			Y	-0-					15
*12	423	N	226	-0-	-197	-0-	226	1			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	1					2
							1	9									
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					2
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "E" WELL #: 286 RRCID -> 216332 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4707 - 4848

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	Y	1					3
							1	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	299	N	46	-0-	-253	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 6 RRCID -> 216727 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4236 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	-0-					7
02	168	N	9	-0-	-159	-0-	9	2			Y	-0-					7
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					7
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					7
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					7
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-					7
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					7
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					7
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 288 RRCID -> 217090 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-	3	1			1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
04	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					10
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	46	1	27	2	Y	-0-					10
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	1			Y	-0-					10
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					10
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					13
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					13
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					13
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					13
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					13
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			Y	-0-					13
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			Y	-0-					13
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 22 RRCID -> 217215 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4717 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	1					2
							1	9									
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	1	1			1
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	2	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					2
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 151 RRCID -> 218164 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4072 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					1
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 39 RRCID -> 218647 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4733 - 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	Y	3					7
							3	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	1					5
							1	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					3
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					2
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-					2
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					2
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					2
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE B WELL #: 4 RRCID -> 219653 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4325 - 4334

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 6 RRCID -> 219778 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4375 - 4605

01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-	1	1			6
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					6
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4					10
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					10
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-	4	1			6
06	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	2			Y	-0-					6
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	1	1			7
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					7
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					7
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					7
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-	4	1			3
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E" WELL #: 287 RRCID -> 220021 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3761 - 4153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

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 "E" WELL #: 160 RRCID -> 220412 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4653 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	2					3
							2	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - P&A EFF 04/29/13

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					1
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 28 RRCID -> 221192 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4735 - 4887

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	1					3
							1	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					3
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					2
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					2
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					2
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					2
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					2
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 155 RRCID -> 222168 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3831 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	582	2	Y	3	2	1			9
							3	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	31	1	467	2	Y	6					8
							7	9									
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	Y	16	4	1			20
							18	9									
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	Y	-0-					20
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	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_____ 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRISCOE "J" WELL #: 15 RRCID -> 222680 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4957 - 5004

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	Y	4					11
							4	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	95	1	1762	2	Y	3					10
							3	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	92	1	1615	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	101	1	1541	2	Y	1					5
							1	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	Y	27	6	1			26
							30	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	96	1	1575	2	Y	-0-					26
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	106	1	1743	2	Y	-0-					26
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	83	1	1444	2	Y	2	14	1			14
							2	9									
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1662	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	2	Y	11					22
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 16 RRCID -> 223449 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4744 - 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	1					8
							1	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	1					9
							1	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	2	1			7
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					7
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					6
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					6
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					6
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	2	Y	-0-					6
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "E" WELL #: 240 RRCID -> 223561 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4918 - 4986

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - PLUGGED 04-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 35 RRCID -> 223905 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 4742 - 4880

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

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 #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 5048

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-		27	1	705	2	Y	3					6
								3	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-		29	1	587	2	Y	2	4	1			4
								2	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-		35	1	735	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-		68	1	1260	2	Y	1					3
								1	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		70	1	1216	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		64	1	975	2	Y	1					2
								1	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-		50	1	723	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-		42	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-		45	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-		41	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-		27	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	529	-0-	-91	-0-		14	1	515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE "E" WELL #: 223 RRCID -> 225134 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4174 - 4224

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-		1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-		1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-		1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-		1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-		1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-		1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					1
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	24	-0-	-317	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE "E" WELL #: 221 RRCID -> 225798 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4224 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	163	2	Y	1	9	1			16
							1	9									
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	5	1	111	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			14
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					3
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	128	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	112	2	Y	15					18
							17	9									
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	9	2	Y	1					19
							1	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	8	1			11
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-	2	1			9
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRISCOE "E" WELL #: 261 RRCID -> 226017 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 9 RRCID -> 226614 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4538 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-	1	1			4
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					4
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					4
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					4
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					4
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					4
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					4
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					4
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-	4	1			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 230 RRCID -> 226655 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4830 - 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	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					2
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	3					5
							3	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	2	1			3
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					3
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	1					4
							1	9									
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					4
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					4
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					4
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE "G" WELL #: 7 RRCID -> 227248 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4512 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-	1	1			4
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	245	2	1	9	Y	1					5
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-	1	1			4
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			4
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			4
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					4
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	4	1			-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1077 RRCID -> 241083 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4234 - 4364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1088 RRCID -> 241087 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4516 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P & A 03-19-13

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1073 RRCID -> 241104 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4336 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 305 RRCID -> 241599 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3899 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	335	2	Y	2	2	1			3
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	352	2	Y	1	2	1			2
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	318	2	Y	1	2	1			1
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	360	2	Y	1	1	1			1
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	310	2	Y	1	1	1			1
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 1060 RRCID -> 241600 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4486 - 4583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					2
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1071 RRCID -> 241610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1066 RRCID -> 241671 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4288 - 4578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "C" WELL #: 1127 RRCID -> 241672 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4404 - 4420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					7
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					7
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					7
11	INC G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					7
*12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1059 RRCID -> 241674 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4306 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					2
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1			1
03	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1075 RRCID -> 241676 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4312 - 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1053 RRCID -> 241677 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4570 - 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					2
02	P&A-COND		-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1087 RRCID -> 241679 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4269 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	22	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P & A 03-20-13

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1054 RRCID -> 241680 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4504 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					3
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	1	1			2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1086 RRCID -> 241699 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 4556 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1068 RRCID -> 241700 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4132 - 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		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_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

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 "C" WELL #: 1134 RRCID -> 241989 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3898 - 4038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	Y	2					3
							2	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					3
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	34	28	1			8
							37	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	31	18	1			21
							34	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	25	38	1			8
							28	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	Y	14					22
							15	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	32	36	1			18

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BRISCOE "G" WELL #: 1258 RRCID -> 242077 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4774 - 4928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	-0-	-418	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			14
02	252	N	13	-0-	-239	-0-	13	2			Y	-0-					14
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					14
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					14
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					14
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					14
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					14
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					14
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					14
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1076 RRCID -> 242284 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4500 - 4544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P & A 03-18-13

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1009 RRCID -> 242286 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4420 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			4
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - P&A 04-04-2013

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "E" WELL #: 1010 RRCID -> 242287 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4680 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1085 RRCID -> 242288 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4381 - 4461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2012 - PLUGGED 11/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 1044 RRCID -> 243334 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4326 - 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	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			7
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					7
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					7
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					7
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					7
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					7
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					7
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					7
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					7
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					7
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					7
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1013 RRCID -> 243680 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4544 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	202	2	Y	-0-	1	1			2
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-	1	1			1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 1260 RRCID -> 243729 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4604 - 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	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-	1	1			4
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			Y	-0-					4
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					4
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					4
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					4
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					4
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					4
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					4
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					4
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					4
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "J" WELL #: 1007 RRCID -> 243731 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 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	775	N	588	-0-	-187	-0-	22	1	564	2	Y	2	3	1			39
							2	9									
02	588	N	322	-0-	-266	-0-	15	1	306	2	Y	1	4	1			36
							1	9									
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	21	1	431	2	Y	2	3	1			35
							2	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	1					36
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-	2	1			34
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1					35
							1	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	1	2	1			34
							1	9									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					34
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					34
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					34
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	2	Y	-0-					34
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1089 RRCID -> 244990 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4228 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	8	1	213	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	9	1	177	2	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					1
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE "J" WELL #: 1006 RRCID -> 247042 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4846 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					3
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	2					5
							2	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					3
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-	1	1			2
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					2
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					2
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					2
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					2
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 1005 RRCID -> 247052 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5000 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	3	1	75	2	Y	1					3
								1	9									
02	79	N	79	-0-		-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	1	1			2
03	102	N	102	-0-		-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					2
04	99	N	99	-0-		-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					2
05	93	N	91	-0-		-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					2
06	90	N	87	-0-		-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					2
07	93	N	72	-0-		-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					2
08	93	N	50	-0-		-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					2
09	90	N	41	-0-		-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					2
10	62	N	34	-0-		-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
11	60	N	36	-0-		-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					2
*12	38	N	38	-0-		-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE "G" WELL #: 4 RRCID -> 247238 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4650 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	140	-0-		-77	-0-	140	2			Y	-0-	1	1			4
02	140	N	123	-0-		-17	-0-	123	2			Y	-0-					4
03	155	N	112	-0-		-43	-0-	112	2			Y	-0-					4
04	150	N	80	-0-		-70	-0-	80	2			Y	-0-					4
05	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	2			Y	-0-					4
06	120	N	53	-0-		-67	-0-	53	2			Y	-0-					4
07	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	2			Y	-0-					4
08	124	N	74	-0-		-50	-0-	74	2			Y	-0-					4
09	60	N	48	-0-		-12	-0-	48	2			Y	-0-					4
10	93	N	61	-0-		-32	-0-	61	2			Y	-0-					4
11	60	N	39	-0-		-21	-0-	39	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	62	N	47	-0-		-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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			Y	-0-					7
02	12	N	1	-0-		-11	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	6	N	1	-0-		-5	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
08	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					7
09	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	2			Y	-0-					7
10	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	2			Y	-0-					7
11	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			Y	-0-					7
12	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1275 RRCID -> 247289 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4575 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED05-13-2013

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	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			21
02	140	N	8	-0-	-132	-0-	8	2			Y	-0-					21
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					21
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					21
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					21
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					21
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					21
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					21
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					21
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					21
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					21
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "C" WELL #: 1284 RRCID -> 247296 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4346 - 4637

01	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			14
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-					14
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					14
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					14
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					14
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					14
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					14
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					14
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					14
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					14
11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					14
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 308 RRCID -> 247309 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4130 - 4396

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	167	2	Y	1	2	1			1
							1 9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	145	2	Y	1	1	1			1
							1 9									
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	5 1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1 9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1 1	1	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "B" WELL #: 1198 RRCID -> 247310 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4060 - 4126

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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	909	2	Y	24	18	1			48
							26 9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1022	2	Y	4	45	1			7
							4 9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1276	2	Y	3	7	1			3
							3 9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	68	1269	2	Y	2					5
							2 9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1299	2	Y	1	5	1			1
							1 9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1269	2	Y	1					2
							1 9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	126	1828	2	Y	10	5	1			7
							11 9									
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1763	2	Y	29	28	1			8
							32 9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1788	2	Y	32	18	1			22
							35 9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1482	2	Y	24	38	1			8
							26 9									
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1262	2	Y	14					22
							15 9									
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	34	37	1			19

TOTAL GAS PROD: 16,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1011 RRCID -> 247362 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4506 - 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	527	N	431	-0-	-96	-0-	16	1 2 9	413	2	Y	2					6
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	8	1 1 9	171	2	Y	1	3	1			4
03	589	N	177	-0-	-412	-0-	8	1 1 9	168	2	Y	1	2	1			3
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					3
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1 1 9	141	2	Y	1	1	1			3
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					3
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE "E" WELL #: 1100 RRCID -> 247370 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 3917 - 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	167	2	Y	1	2	1			1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	219	2	Y	1	1	1			1
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	183	2	Y	1	1	1			1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	191	2	Y	3	1	1			3
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	155	2	Y	2	2	1			3
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					3
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE "C" WELL #: 1262 RRCID -> 247704 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3533 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "C" WELL #: 1264 RRCID -> 247705 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 3641 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

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 "G" WELL #: 1041 RRCID -> 247746 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4878 - 4969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 1259 RRCID -> 247760 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4622 - 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			7
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					7
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					7
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					7
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					7
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "B" WELL #: 1267 RRCID -> 247790 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4070 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-47	-0-	27 6	1 9	695	2	Y	5	15	1			11
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	766	2	Y	2	7	1			6
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	707	2	Y	3	5	1			4
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	764	2	Y	3	3	1			4
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	621	2	Y	5	3	1			6
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-					6
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	570	2	Y	6	2	1			10
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25 36	1 9	417	2	Y	33					43
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	20 2	1 9	322	2	Y	2					45
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	305	2	Y	1	4	1			42
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	511	2	Y	2	4	1			40
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	545	2	Y	6					46

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1266 RRCID -> 247792 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4315 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "B" WELL #: 1270 RRCID -> 247841 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3866 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	338	-0-	-3	-0-	13 1	1 9	324	2	Y	1	3	1			3
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	328	2	Y	1	2	1			2
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	12 1	1 9	256	2	Y	1	2	1			1
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					1
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - 4-23-2013-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE "E" WELL #: 1271 RRCID -> 247873 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3775 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20 3	1 9	510	2	Y	3	2	1			4
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	452	2	Y	1	2	1			3
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	408	2	Y	1	3	1			1
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	466	2	Y	3	2	1			2
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	485	2	Y	2	2	1			2
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	405	2	Y	4					6
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	21	1	303	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	2	-0-	-448	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	2	-0-	-339	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "E" WELL #: 1272 RRCID -> 248281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4412 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	154	2	Y	1					1
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	5 1	1 9	105	2	Y	1	1	1			1
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE "G" WELL #: 1350 RRCID -> 255699 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "G" WELL #: 8 RRCID -> 257257 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4642 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-	1	1			25
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					25
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					25
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					25
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					25
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					25
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					25
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					25
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					25
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					25
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-	25	1			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 32 RRCID -> 257258 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	118	2	Y	-0-	7	1			12
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	1	1			11
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
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	620	X	55	-0-	-565	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	784	X	86	-0-	-698	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	868	X	116	-0-	-752	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	434	N	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 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	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) //CONT.// 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 191707 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4904 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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-					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-

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-

GORDO GRANDE (EDWARDS) 35890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D 12 WELL #: 1287 RRCID -> 223059 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8909 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2668			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 604 RRCID -> 226779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8910 - 9555

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 2015 RRCID -> 233159 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9031 - 9481

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12907			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 4012 RRCID -> 241041 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8968 - 9100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-40782			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2013 - PLUGGED 07-16-2013

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	7043	R	7043	-0-	-0-	-0-	711	1	6332	2	Y	-0-					46
02	7196	#	7079	-0-	-117	-0-	661	1	6400	2	Y	16					62
							18	9									
03	8437	R	8437	-0-	-0-	-0-	772	1	7640	2	Y	23	56	1			29
							25	9									
04	8961	R	8961	-0-	-0-	-0-	745	1	8201	2	Y	14					43
							15	9									
05	8578	R	8578	-0-	-0-	-0-	764	1	7756	2	Y	53					96
							58	9									
06	8130	#	7674	-0-	-456	-0-	731	1	6943	2	Y	-0-					96
07	9238	#	7154	-0-	-2084	-0-	731	1	6423	2	Y	-0-	54	1			42
08	9238	#	6852	-0-	-2386	-0-	752	1	6094	2	Y	5					47
							6	9									
09	8940	#	6381	-0-	-2559	-0-	723	1	5645	2	Y	12					59
							13	9									
10	8587	#	7281	-0-	-1306	-0-	747	1	6532	2	Y	2					61
							2	9									
11	7680	#	6557	-0-	-1123	-0-	721	1	5823	2	Y	12	56	1			17
							13	9									
12	7161	#	5994	-0-	-1167	-0-	709	1	5283	2	Y	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 87,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		961	-0-	961	961	740	2	221	9	N	201	121	1			80
03	0		1995	-0-	1995	2956	1772	2	223	9	N	203	181	1			102
04	0		1730	-0-	1730	4686	1502	2	228	9	N	207	173	1			136
05	0		1851	-0-	1851	6537	1640	2	211	9	N	192	177	1			151
06	0		1357	-0-	1357	7894	1194	2	163	9	N	148	177	1			122
07	0		1435	-0-	1435	9329	1262	2	173	9	N	157	178	1			101
08	0		1458	-0-	1458	10787	1309	2	149	9	N	135	177	1			59
09	0		1185	-0-	1185	11972	1028	2	157	9	N	143	167	1			35
10	13219		1247	-0-	-11972	-0-	1084	2	163	9	N	148					183
11	738	R	738	-0-	-0-	-0-	682	2	56	9	N	51	181	1			53
12	5735		866	-0-	-4869	-0-	702	2	164	9	N	149	183	1			19

TOTAL GAS PROD: 14,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 999 - 1009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	679 N	679	-0-	-0-	-0-	79	1	600	2	N	-0-			-0-
02	812 N	532	-0-	-280	-0-	14	1	518	2	N	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	134	1	538	2	N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	59	1	453	2	N	-0-			-0-
06	660 N	427	-0-	-233	-0-	121	1	306	2	N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	113	1	278	2	N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	28	1	70	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	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	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: 65 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	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-

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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. (COLE,UPPER) //CONT.// 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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	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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 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-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)//CONT.// 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-				-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-				-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-				-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-				-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-				-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	17	1	44	2	N	-0-				-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	N	-0-				-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-				-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-				-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 804 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

01	3331	R	3331	-0-	-0-	-0-	3324	2	7	9	N	6				55
02	2604	#	2276	-0-	-328	-0-	2276	2			N	-0-				55
03	3100	#	1675	-0-	-1425	-0-	1675	2			N	-0-				55
04	3210	#	2597	-0-	-613	-0-	2597	2			N	-0-				55
05	3317	#	2788	-0-	-529	-0-	2788	2			N	-0-				55
06	3210	#	2437	-0-	-773	-0-	2435	2	2	9	N	2				57
07	2697	#	2326	-0-	-371	-0-	2326	2			N	-0-				57
08	2790	#	2467	-0-	-323	-0-	2467	2			N	-0-				57
09	2700	#	1310	-0-	-1390	-0-	1310	2			N	-0-				57
10	2790	#	2081	-0-	-709	-0-	2072	2	9	9	N	8				65
11	2430	#	820	-0-	-1610	-0-	820	2			N	-0-				65
12	2480	#	2126	-0-	-354	-0-	2126	2			N	-0-				65

TOTAL GAS PROD: 26,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) //CONT.// 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 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	1612	#	1379	-0-	-233	-0-	1366	2	13	9	N	12					227
02	1484	#	1336	-0-	-148	-0-	1324	2	12	9	N	11					238
03	1643	#	1403	-0-	-240	-0-	1391	2	12	9	N	11					249
04	1590	#	1498	-0-	-92	-0-	1485	2	13	9	N	12					261
05	1581	#	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-					261
06	1440	#	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					261
07	1550	#	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					261
08	1550	#	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					261
09	1500	#	1438	-0-	-62	-0-	1438	2			N	-0-					261
10	1488	#	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			N	-0-					261
*11	1440	#	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					261
12	1488	#	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 16,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 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	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	X	1878	-0-	-571	-0-	341	1	1537	2	N	-0-					160
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	440	1	1634	2	N	-0-					160
03	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	391	1	1425	2	N	-0-					160
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					160
05	2294	X	1751	-0-	-543	-0-	282	1	1469	2	N	-0-					160
06	2220	X	1744	-0-	-476	-0-	315	1	1418	2	N	10					170
							11	9									
07	2294	X	2	-0-	-2292	-0-	2	2			N	-0-					170
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					170
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					170
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	644	1	1542	2	N	-0-					170
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					170
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92	1	247	2	Y	-0-					28
							1	5									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	82	1	225	2	Y	-0-					28
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	2	Y	-0-					28
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	80	1	211	2	Y	-0-					28
							39	5									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	Y	-0-					28
							3	5									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	100	1	210	2	Y	-0-					28
							20	5									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	96	1	200	2	Y	-0-					28
							19	5									
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	85	1	197	2	Y	-0-					28
							17	5									
10	DLQ G-10		305	-0-	305	305	63	1	216	2	Y	-0-					28
							26	5									
11	537	N	232	-0-	-305	-0-	81	1	151	5	Y	-0-					28
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	62	1	172	2	Y	-0-					28
							92	5									

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	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.		17	-0-	17	17	4	1	12	2	Y	-0-					5
							1	5									
10	T. A.		17	-0-	17	34	3	1	13	2	Y	-0-					5
							1	5									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					5
12	T. A.		11	-0-	11	45	3	1	5	2	Y	-0-					5
							3	5									

TOTAL GAS PROD: 79 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-					106
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					110
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	213	1	570	2	Y	-0-					30
							1	5									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	208	1	571	2	Y	-0-					30
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	152	1	356	2	Y	-0-					30
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	207	1	544	2	Y	-0-					30
							101	5									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					30
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	93	1	289	2	Y	-0-					30
							17	5									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	113	1	240	2	Y	-0-					30
							23	5									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	110	1	231	2	Y	-0-					30
							22	5									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	98	1	232	2	Y	-0-					30
							19	5									
10	DLQ G-10		464	-0-	464	464	95	1	329	2	Y	-0-					30
							40	5									
11	1261	N	797	-0-	-464	-0-	244	1	553	5	Y	-0-					30
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	196	1	539	2	Y	-0-					30
							286	5									

TOTAL GAS PROD: 6,692 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	4774	X	2394	-0-	-2380	-0-	700	1	1674	2	N	18			191
							20	9							
02	4312	X	2553	-0-	-1759	-0-	700	1	1853	2	N	-0-			191
03	4526	X	3225	-0-	-1301	-0-	775	1	2450	2	N	-0-			191
04	3450	X	2255	-0-	-1195	-0-	700	1	1555	2	N	-0-			191
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	775	1	2699	2	N	-0-			191
06	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	750	1	2309	2	N	-0-			191
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	775	1	2557	2	N	-0-			80
08	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	775	1	1740	2	N	13			93
							14	9							
09	3360	X	2289	-0-	-1071	-0-	750	1	1531	2	N	7			100
							8	9							
10	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	750	1	1540	2	N	8			108
							9	9							
11	3210	X	2482	-0-	-728	-0-	700	1	1776	2	N	5			113
							6	9							
12	3317	X	2039	-0-	-1278	-0-	650	1	1382	2	N	6			119
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 31,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

01	10664	X	7767	-0-	-2897	-0-	483	1	7284	2	Y	-0-			2
02	8540	X	7469	-0-	-1071	-0-	460	1	7009	2	Y	-0-			2
03	9455	X	6898	-0-	-2557	-0-	439	1	6459	2	Y	-0-			2
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	355	1	6024	2	Y	-0-			2
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	497	1	8252	2	Y	-0-			2
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	485	1	8866	2	Y	-0-			2
07	8277	X	7349	-0-	-928	-0-	372	1	6977	2	Y	-0-			2
08	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	546	1	8822	2	Y	-0-			2
09	9360	X	7799	-0-	-1561	-0-	461	1	7338	2	Y	-0-			2
10	9517	X	7156	-0-	-2361	-0-	380	1	6776	2	Y	-0-			2
11	9210	X	5708	-0-	-3502	-0-	363	1	5345	2	Y	-0-			2
12	9362	X	8796	-0-	-566	-0-	543	1	8253	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 92,789 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	7471	X	5510	-0-	-1961	-0-	343	1	5154	2	Y	12					67
							13	9									
02	7168	X	6174	-0-	-994	-0-	380	1	5782	2	Y	11					78
							12	9									
03	7936	X	7738	-0-	-198	-0-	491	1	7235	2	Y	11					89
							12	9									
04	7740	X	6468	-0-	-1272	-0-	357	1	6064	2	Y	43					132
							47	9									
05	6169	X	4838	-0-	-1331	-0-	275	1	4555	2	Y	7					139
							8	9									
06	7500	X	3045	-0-	-4455	-0-	157	1	2876	2	Y	11					150
							12	9									
07	7750	X	6095	-0-	-1655	-0-	308	1	5776	2	Y	10					160
							11	9									
08	7750	X	1768	-0-	-5982	-0-	103	1	1655	2	Y	9					169
							10	9									
09	6480	X	1273	-0-	-5207	-0-	75	1	1198	2	Y	-0-					169
10	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	294	1	5255	2	Y	11					180
							12	9									
11	5850	X	4061	-0-	-1789	-0-	254	1	3757	2	Y	45					225
							50	9									
12	6045	X	2082	-0-	-3963	-0-	129	1	1952	2	Y	1	178	1			48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	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-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C. W., UNIT #49, SEC. 47 WELL #: 1 RRCID -> 010636 COMPL. DATE 05/18/1955 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7668 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					19
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					19
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					19
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.L. OIL COMPANY 479924
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	X		1677	-0-	-0-	-0-	104	1	1573	2	N	-0-					289
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					294
03	5425	X		-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					294
04	5250	X		2848	-0-	-2402	-0-	158	1	2677	2	N	12					306
								13	9									
05	5425	X		2260	-0-	-3165	-0-	128	1	2132	2	N	-0-					306
06	4975	X		4975	-0-	-0-	-0-	258	1	4717	2	N	-0-					306
07	4944	X		4944	-0-	-0-	-0-	250	1	4694	2	N	-0-					306
08	4826	X		4826	-0-	-0-	-0-	281	1	4542	2	N	3					309
								3	9									
09	4980	X		4140	-0-	-840	-0-	244	1	3883	2	N	12					321
								13	9									
10	5146	X		4819	-0-	-327	-0-	256	1	4560	2	N	3					324
								3	9									
11	4980	X		4496	-0-	-484	-0-	283	1	4166	2	N	43	183	1			184
								47	9									
12	4929	X		4204	-0-	-725	-0-	258	1	3926	2	N	18					202
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 39,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B	DENY	-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-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) //CONT.// 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

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	14B DENY	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	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-

DCRC-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5409 RRCID -> 150446 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2702 - 2706

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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

01	310 #	129	-0-	-181	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
02	280 #	162	-0-	-118	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
03	279 #	224	-0-	-55	-0-	45	1	179	2	N	-0-					-0-
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	N	-0-					-0-
05	186 #	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	43	1	110	2	N	-0-					-0-
07	391 R	391	-0-	-0-	-0-	113	1	278	2	N	-0-					-0-
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	172	1	244	2	N	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	403 #	87	-0-	-316	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
11	390 #	80	-0-	-310	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	403 #	86	-0-	-317	-0-	86	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-			-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	2	N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 598 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 632 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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-

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

01	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	8	1	57	2	N	-0-				-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	2	1	67	2	N	-0-				-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	11	1	45	2	N	-0-				-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	13	1	59	2	N	-0-				-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	11	1	81	2	N	-0-				-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	17	1	44	2	N	-0-				-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	28	1	70	2	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	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: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	45	-0-	-389 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	372	N	38	-0-	-334 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 552 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	582	-0-	-472	-0-	68	1	514	2	N	-0-					-0-
02	952	#	486	-0-	-466	-0-	13	1	473	2	N	-0-					-0-
03	992	#	616	-0-	-376	-0-	123	1	493	2	N	-0-					-0-
04	780	#	681	-0-	-99	-0-	123	1	558	2	N	-0-					-0-
05	589	#	520	-0-	-69	-0-	60	1	460	2	N	-0-					-0-
06	600	#	488	-0-	-112	-0-	139	1	349	2	N	-0-					-0-
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	216	1	533	2	N	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 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	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	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217		-0-	-0-	-217	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1427	-0-	-1859	-0-	1427	2			Y	-0-					31
02	2576	X	1400	-0-	-1176	-0-	1400	2			Y	-0-					31
03	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	2081	2	14	9	Y	13					44
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					44
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					44
06	3000	N	3064	-0-	64	64	3034	2	30	9	Y	27					71
07	3100	N	3270	-0-	170	234	3266	2	4	9	Y	4					75
08	2305	N	2071	-0-	-234	-0-	2071	2			Y	-0-					75
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					75
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3371	2	37	9	Y	34	26	8			83
11	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	2893	2			Y	-0-					83
12	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	2861	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 28,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					7
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	N	1					8
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					8
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					8
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					9
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	6085	-0-	-3432	-0-	1104	1	4981	2	N	-0-					64
02	8596	X	3293	-0-	-5303	-0-	698	1	2595	2	N	-0-					64
03	6572	X	3817	-0-	-2755	-0-	821	1	2996	2	N	-0-					64
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					64
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1267	1	6629	2	N	-0-					64
06	5880	X	5755	-0-	-125	-0-	1046	1	4709	2	N	-0-					64
07	3813	X	122	-0-	-3691	-0-	30	1	92	2	N	-0-					64
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					64
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					64
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 26,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	791	1	3573	2	N	-0-			22
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	785	1	2917	2	N	-0-			22
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	912	1	3329	2	N	-0-			22
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1622	1	6416	2	N	-0-			22
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	726	1	3795	2	N	-0-			22
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	702	1	3159	2	N	-0-			22
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1536	1	4731	2	N	-0-			22
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1805	1	4755	2	N	-0-			22
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1672	1	4018	2	N	-0-			22
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	1298	1	3114	2	N	-0-			22
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1570	1	3769	2	N	-0-			22
*12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	1628	1	4050	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 62,673 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	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	390	1	1760	2	N	-0-			13
02	2212	N	2038	-0-	-174	-0-	432	1	1606	2	N	-0-			13
03	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	496	1	1809	2	N	-0-			13
04	3000	N	4500	-0-	1500	1500	908	1	3592	2	N	-0-			13
05	3100	N	2241	-0-	-859	641	360	1	1881	2	N	-0-			13
06	2831	N	2190	-0-	-641	-0-	398	1	1792	2	N	-0-			13
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1002	1	3084	2	N	-0-			13
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	799	1	2103	2	N	-0-			13
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	793	1	1910	2	N	-0-			13
10	2666	X	2110	-0-	-556	-0-	621	1	1489	2	N	-0-			13
11	2580	X	2568	-0-	-12	-0-	756	1	1812	2	N	-0-			13
12	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	746	1	1851	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 32,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 262917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8860 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			61
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
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	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	995	-0-	-153	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	782	-0-	-582	B	-0-	52	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	788	-0-	-742	B	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	890	-0-	-226	B	-0-	21	1	869	2	N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	23	1	922	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	23	1	842	2	N	-0-					-0-
08	899	N	808	-0-	-91	B	-0-	108	1	700	2	N	-0-					-0-
09	960	N	786	-0-	-174	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	B	-0-	21	1	837	2	N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

01	1116	#	1691	-0-	575	B	-6529	1691	2			N	-0-					-0-
02	1148	#	1189	-0-	41	B	-6488	1189	2			N	-0-					-0-
03	1426	#	959	-0-	-467	B	-6955	64	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1650	#	1012	-0-	-638	B	-7593	38	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1705	#	991	-0-	-714	B	-8307	23	1	968	2	N	-0-					-0-
06	1650	#	1018	-0-	-632	B	-8939	25	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1302	#	1039	-0-	-263	B	-9202	27	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1054	#	915	-0-	-139	B	-9341	122	1	793	2	N	-0-					-0-
09	1020	#	851	-0-	-169	B	-9510	851	2			N	-0-					-0-
10	1054	#	948	-0-	-106	B	-9616	23	1	925	2	N	-0-					-0-
11	1020	#	995	-0-	-25	B	-9641	995	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	1178	-0-	124	B	-9517	1178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	1581	#	63	-0-	-1518	-0-	12	1	51	2	N	-0-					220
02	3052	#	1146	-0-	-1906	-0-	102	1	1032	2	N	11	11	1			220
							12	9									
03	3379	#	1999	-0-	-1380	-0-	323	1	1676	2	N	-0-					220
04	3270	#	1579	-0-	-1691	-0-	157	1	1286	2	N	124	124	1			220
							136	9									
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					220
06	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					220
07	1984	#	1108	-0-	-876	-0-	229	1	879	2	N	-0-					220
08	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					220
09	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					220
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					220
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					220
12	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL 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	#	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2		N	3	3	1			-0-
							3	9										
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	104	1	542	2		N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2		N	4	4	1			-0-
							4	9										
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2		N	4	4	1			-0-
							4	9										
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	89	1	553	2		N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	83	1	320	2		N	-0-					-0-
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	54	1	227	2		N	5	5	1			-0-
							6	9										
09	630	N	32	-0-	-598	-0-	6	1	26	2		N	-0-					-0-
10	403	N	290	-0-	-113	-0-	90	1	198	2		N	2	2	1			-0-
							2	9										
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	103	1	252	2		N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	91	1	302	2		N	5	5	1			-0-
							6	9										

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-					107
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-						N	-0-					107
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					107
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	802	2	100	9		N	91					198
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1332	2	173	9		N	157	172	1			183
10	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1076	2	140	9		N	127	185	1			125
11	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1024	2	154	9		N	140	177	1			88
12	1550	X	1109	-0-	-441	-0-	964	2	145	9		N	132	189	1			31

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234562 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3850 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					17
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	272	1	4551	2	N	-0-					92
02	4508	X	4426	-0-	-82	-0-	377	1	4049	2	N	-0-					92
03	4960	X	4885	-0-	-75	-0-	458	1	4427	2	N	-0-					92
04	4800	X	4705	-0-	-95	-0-	408	1	4297	2	N	-0-					92
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	430	1	4538	2	N	-0-					92
06	4740	X	4467	-0-	-273	-0-	453	1	4014	2	N	-0-					92
07	4898	X	4562	-0-	-336	-0-	463	1	4099	2	N	-0-					92
08	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	411	1	3998	2	N	-0-					92
09	4800	X	4500	-0-	-300	-0-	458	1	4042	2	N	-0-					92
10	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	427	1	4011	2	N	-0-					92
11	4470	X	4100	-0-	-370	-0-	295	1	3805	2	N	-0-					92
12	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	293	1	4041	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 54,617 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		4	-0-	4	4	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		12	-0-	12	16	4	1	8	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
*12	27	X	11	-0-	-16	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1542	-0-	-101	-0-	302	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	210	-0-	-1274	-0-	19	1	189	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	94	-0-	-1526	-0-	10	1	83	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	X	144	-0-	-1530	-0-	16	1	127	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	X	995	-0-	-505	-0-	139	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	251	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	338	1	1432	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
09	990	X	26	-0-	-964	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	146	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	201	2	N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	11	1	92	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	9	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	2	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	66	1	279	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	270	N	83	-0-	-187	-0-	16	1	67	2	N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	87	1	189	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	107	1	358	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	124	N	42	-0-	-82	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	45	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	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: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 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-					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. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	142	-0-	142	142	20	1	122	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	71	-0-	71	213	15	1	56	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					N	-0-					-0-
09	140	19	-0-	-121	92	4	1	15	2	N	-0-					-0-
10	444	352	-0-	-92	-0-	109	1	240	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	72	1	178	2	N	-0-					-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	57	1	190	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	122	1	501	2	N	-0-					34
02	756	N	239	-0-	-517	-0-	21	1	216	2	N	2	2	1			34
							2	9									
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	86	1	445	2	N	-0-					34
04	600	N	114	-0-	-486	-0-	12	1	101	2	N	1	1	1			34
							1	9									
05	279	N	32	-0-	-247	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1			34
							1	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	38	1	144	2	N	-0-					34
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	303	1	663	2	N	8	8	1			34
							9	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	83	1	202	2	N	-0-					34
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	2	2	1			34
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	10829		10829	-0-	-0-	-0-	2123	1	8706	2	N	-0-					118
02	10100		10100	-0-	-0-	-0-	867	1	8759	2	N	431	431	1			118
							474	9									
03	10174		10174	-0-	-0-	-0-	1645	1	8529	2	N	-0-					118
04	9776		9776	-0-	-0-	-0-	1025	1	8403	2	N	316	316	1			118
							348	9									
05	9507		9507	-0-	-0-	-0-	1036	1	8365	2	N	96	96	1			118
							106	9									
06	8920		8920	-0-	-0-	-0-	1242	1	7678	2	N	-0-					118
07	8489		8489	-0-	-0-	-0-	1753	1	6736	2	N	-0-					118
08	9485		9485	-0-	-0-	-0-	1776	1	7527	2	N	165	165	1			118
							182	9									
09	9194		9194	-0-	-0-	-0-	1754	1	7440	2	N	-0-					118
10	7814		7814	-0-	-0-	-0-	2428	1	5314	2	N	65	65	1			118
							72	9									
11	8973		8973	-0-	-0-	-0-	2602	1	6371	2	N	-0-					118
12	5797		6429	-0-	632	632	1466	1	4879	2	N	76	76	1			118
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 109,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	N	3	3	1			67
							3	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					67
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					67
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	5	1	39	2	N	-0-					67
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	82	1	179	2	N	2	2	1			67
							2	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	N	-0-					67
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	45	1	150	2	N	2	2	1			67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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	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	6138	X	4006	-0-	-2132	-0-	231	1	3742	2	N	30					87
							33	9									
02	6132	X	2304	-0-	-3828	-0-	133	1	2148	2	N	21					108
							23	9									
03	6789	X	6011	-0-	-778	-0-	327	1	5636	2	N	44					152
							48	9									
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	406	1	6636	2	N	115	192	1			75
							127	9									
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	415	1	6752	2	N	45					120
							50	9									
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	396	1	6031	2	N	50					170
							55	9									
07	6789	X	6145	-0-	-644	-0-	410	1	5726	2	N	8					178
							9	9									
08	7037	X	5431	-0-	-1606	-0-	315	1	5025	2	N	83	191	1			70
							91	9									
09	6810	X	5238	-0-	-1572	-0-	298	1	4910	2	N	27					97
							30	9									
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	416	1	6874	2	N	40					137
							44	9									
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	392	1	6452	2	N	58					195
							64	9									
*12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	375	1	6378	2	N	85	197	1			83
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 71,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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	8792		8792	-0-	-0-	-0-	537	1	8255	2	N	-0-					-0-
02	7994		7994	-0-	-0-	-0-	474	1	7520	2	N	-0-					-0-
03	8516		8516	-0-	-0-	-0-	520	1	7996	2	N	-0-					-0-
04	8678		8678	-0-	-0-	-0-	628	1	8050	2	N	-0-					-0-
05	8637		8637	-0-	-0-	-0-	617	1	8020	2	N	-0-					-0-
06	7101		7101	-0-	-0-	-0-	446	1	6655	2	N	-0-					-0-
07	9591		9591	-0-	-0-	-0-	627	1	8964	2	N	-0-					-0-
08	8884		8884	-0-	-0-	-0-	624	1	8260	2	N	-0-					-0-
09	8349		8349	-0-	-0-	-0-	635	1	7714	2	N	-0-					-0-
10	8420		8420	-0-	-0-	-0-	666	1	7754	2	N	-0-					-0-
11	7788		7788	-0-	-0-	-0-	618	1	7170	2	N	-0-					-0-
*12	8329		8329	-0-	-0-	-0-	673	1	7656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	164	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	148	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	165	1	2538	2	N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	184	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	158	1	2057	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	109	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	156	1	2224	2	N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	152	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	153	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	163	1	1897	2	N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	153	1	1773	2	N	-0-					-0-
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	158	1	1801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,871 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

01	14B DENY	-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-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

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	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-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	52	1	341	2	N	-0-					-0-
08	465	N	330	-0-	-135	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	39	1	325	2	N	-0-					-0-
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	653	1	8047	2	N	-0-			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	1276	1	16609	2	N	-0-			-0-
07	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	1315	1	15858	2	N	-0-			-0-
08	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	1225	1	13938	2	N	-0-			-0-
09	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	1601	1	18218	2	N	-0-			-0-
10	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1513	1	13016	2	N	-0-			-0-
11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	610	1	7034	2	N	-0-			-0-
*12	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1561	1	16912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

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-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

01	6820		6820	-0-	-0-	-0-	783	1	6037	2	N	-0-			126
02	5277		5277	-0-	-0-	-0-	693	1	4584	2	N	-0-			126
03	4753	R	4753	-0-	-0-	-0-	637	1	4116	2	N	-0-			126
04	5400		4037	-0-	-1363	-0-	504	1	3533	2	N	-0-			126
05	5580		4508	-0-	-1072	-0-	548	1	3960	2	N	-0-			126
06	5400		3301	-0-	-2099	-0-	472	1	2829	2	N	-0-			126
07	5580		3611	-0-	-1969	-0-	604	1	3007	2	N	-0-			126
08	4743	#	3877	-0-	-866	-0-	552	1	3325	2	N	-0-			126
09	7587		7587	-0-	-0-	-0-	975	1	6612	2	N	-0-			126
10	4495	#	4407	-0-	-88	-0-	615	1	3792	2	N	-0-			126
11	3750	#	588	-0-	-3162	-0-	588	1			N	-0-			126
12	5580		3913	-0-	-1667	-0-	676	1	3237	2	N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 52,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	961	N	598	-0-	-363	-0-	58	1	540	2	N	-0-			-0-
02	756	N	541	-0-	-215	-0-	58	1	483	2	N	-0-			-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	65	1	550	2	N	-0-			-0-
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	22	1	219	2	N	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	N	-0-			-0-
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	47	1	409	2	N	-0-			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	97	1	641	2	N	-0-			-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	207	1	1729	2	N	-0-			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	261	1	2146	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	124	-0-	-896	-0-	124	1			N	-0-			-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	140	1	847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,394 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	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	308	1	2871	2	Y	-0-			-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	326	1	2705	2	Y	-0-			-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	328	1	2781	2	Y	-0-			-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	289	1	2876	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3017	-0-	-331	-0-	272	1	2745	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2677	-0-	-563	-0-	276	1	2401	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	2472	-0-	-876	-0-	326	1	2146	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	2573	-0-	-713	-0-	275	1	2298	2	Y	-0-			-0-
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	395	1	3134	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	303	1	2491	2	Y	-0-			-0-
11	3114	X	320	-0-	-2794	-0-	320	1			Y	-0-			-0-
*12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	363	1	2208	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	466	X	466	-0-	-0-	-0-	67	1	399	2	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	Y	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		173	-0-	173	173	19	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	189	N	16	-0-	-173	-0-	16	1			Y	-0-			-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 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-	-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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-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	310	N	214	-0-	-96	-0-	21	1	193	2	N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-			-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	9	1	87	2	N	-0-			-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	2	N	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-			-0-
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	1			N	-0-			-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10600) //CONT.// 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	310	N	300	-0-	-10	-0-	37	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		282	-0-	282	282	44	1	226	2	Y	11					11
							12	9									
04	515	N	233	-0-	-282	-0-	27	1	184	2	Y	20					31
							22	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	57	1	274	2	Y	-0-					31
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	Y	-0-					31
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	44	1	270	2	Y	-0-					31
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	2	Y	-0-					31
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	264	2	Y	-0-					31
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	49	1	281	2	Y	-0-					31
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	43	1	256	2	Y	-0-					31
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10500) //CONT.// 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	11904 X	11351	-0-	-553	-0-	1404	1	9947	2	Y	-0-					-0-
02	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	1704	1	8962	2	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR	12003	-0-	12003	12003	1958	1	10045	2	Y	-0-					-0-
04	22534 X	10531	-0-	-12003	-0-	1329	1	9202	2	Y	-0-					-0-
05	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	2136	1	10186	2	Y	-0-					-0-
06	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	1589	1	9842	2	Y	-0-					-0-
07	11718 X	11381	-0-	-337	-0-	1587	1	9794	2	Y	-0-					-0-
08	11718 X	11236	-0-	-482	-0-	1608	1	9628	2	Y	-0-					-0-
09	11340 X	10934	-0-	-406	-0-	1575	1	9359	2	Y	-0-					-0-
10	11470 X	11021	-0-	-449	-0-	1626	1	9395	2	Y	-0-					-0-
11	11100 X	10259	-0-	-841	-0-	1465	1	8794	2	Y	-0-					-0-
12	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	245	1	1733	2	Y	-0-					33
02	DELQ PR	1812	-0-	1812	1812	289	1	1523	2	Y	-0-					33
03	DELQ PR	1755	-0-	1755	3567	284	1	1459	2	Y	11					44
						12	9									
04	3000 N	1779	-0-	-1221	2346	224	1	1555	2	Y	-0-					44
05	3100 N	1832	-0-	-1268	1078	318	1	1514	2	Y	-0-					44
06	2507 N	1429	-0-	-1078	-0-	199	1	1230	2	Y	-0-					44
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	264	1	1628	2	Y	-0-					44
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	250	1	1501	2	Y	-0-					44
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	223	1	1324	2	Y	-0-					44
10	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	182	1	1054	2	Y	-0-					44
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	274	1	1646	2	Y	-0-					44
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 18,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

01	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	236	1	1674	2	Y	-0-			-0-
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	284	1	1497	2	Y	-0-			-0-
03	DELQ PR	1872	-0-	1872	1872	305	1	1567	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1738	-0-	-1262	610	219	1	1519	2	Y	-0-			-0-
05	2571 N	1961	-0-	-610	-0-	340	1	1621	2	Y	-0-			-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	269	1	1665	2	Y	-0-			-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	275	1	1697	2	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	267	1	1597	2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	258	1	1536	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	268	1	1548	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	251	1	1507	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN , JOHN AND ELVA WELL #: 2 RRCID -> 124370 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10794 - 10900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1190	-0-	-1786	-0-	115	1	1075	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	1029	-0-	-1659	-0-	111	1	918	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	287	1	2439	2	N	-0-			-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	536	1	5353	2	N	-0-			-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	455	1	4583	2	N	-0-			-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	396	1	3432	2	N	-0-			-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	487	1	3203	2	N	-0-			-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	512	1	4284	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
10	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	286	1	2353	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	300	-0-	-2580	-0-	300	1			N	-0-			-0-
12	2976	X	1114	-0-	-1862	-0-	157	1	957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,239 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	4619	X	2693	-0-	-1926	-0-	260	1	2433	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2245	-0-	-1675	-0-	242	1	2003	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	2259	-0-	-2360	-0-	238	1	2021	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	2224	-0-	-2246	-0-	203	1	2021	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	2862	-0-	-1757	-0-	258	1	2604	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	269	1	2340	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	152	-0-	-2328	-0-	20	1	132	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	454	-0-	-2398	-0-	48	1	406	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
10	2852	X	1277	-0-	-1575	-0-	138	1	1139	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	115	-0-	-2495	-0-	115	1			N	-0-			-0-
12	465	X	89	-0-	-376	-0-	13	1	76	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

GUERRA (10900) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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	6789	X	4993	-0-	-1796	-0-	344	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1119	1	11483	2	N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	661	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	864	1	5507	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	11660	-0-	-2290	-0-	1375	1	10285	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
07	13950	X	378	-0-	-13572	-0-	36	1	342	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	6633	-0-	-5023	-0-	520	1	6113	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10010	-0-	-1270	-0-	2040	1	7970	2	N	-0-					-0-
10	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	2549	1	10993	2	N	-0-					-0-
11	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	2429	1	9035	2	N	-0-					-0-
*12	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	2519	1	9189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 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	-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-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

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	124	X	34	-0-		-90	B	-37220		2	1	32	2	N	-0-	39	1			-0-
02	168	X	-0-	-0-		-168	B	-37220						N	1	1	8			-0-
03	186	X	-0-	-0-		-186	B	-37220						N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-		-180	B	-37220						N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-		-155	B	-37220						N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-		-30	B	-37220						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-37220						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-37220						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-37220						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-37220						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-37220						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-37220						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

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	4914	X	4914	-0-		-0-	B	-0-		294	1	4561	2	N	54	1	8			222
										59	9									
02	4462	X	4462	-0-		-0-	B	-0-		254	1	4138	2	N	64	186	1			100
										70	9									
03	4866	X	4866	-0-		-0-	B	-0-		290	1	4512	2	N	58	1	8			157
										64	9									
04	4770	X	4075	-0-		-695	B	-0-		249	1	3780	2	N	42					199
										46	9									
05	4929	X	4270	-0-		-659	B	-0-		268	1	3960	2	N	38	184	1	1	8	52
										42	9									
06	4770	X	4213	-0-		-557	B	-0-		272	1	3900	2	N	37					89
										41	9									
07	4929	X	3821	-0-		-1108	B	-0-		260	1	3532	2	N	26					115
										29	9									
08	4867	X	4119	-0-		-748	B	-0-		272	1	3804	2	N	39					154
										43	9									
09	4200	X	4116	-0-		-84	B	-0-		267	1	3810	2	N	35					189
										39	9									
10	4340	X	4075	-0-		-265	B	-0-		269	1	3717	2	N	81	185	1	2	8	83
										89	9									
11	4200	X	4048	-0-		-152	B	-0-		266	1	3741	2	N	37					120
										41	9									
*12	4383	X	4383	-0-		-0-	B	-0-		306	1	4020	2	N	52					172
										57	9									

TOTAL GAS PROD: 51,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1128	-0-	12 B	-42284	58	1	899	2	N	155	184	1	3	8	249
							171	9									
02	1148	X	909	-0-	-239 B	-42284	45	1	747	2	N	106	1	8			354
							117	9									
03	1271	X	895	-0-	-376 B	-42284	46	1	724	2	N	114	186	1	3	8	279
							125	9									
04	1230	X	653	-0-	-577 B	-42284	37	1	541	2	N	68	186	1	2	8	159
							75	9									
05	1116	X	965	-0-	-151 B	-42284	54	1	782	2	N	117	2	8			274
							129	9									
06	1080	X	700	-0-	-380 B	-42284	39	1	553	2	N	98	1	8			371
							108	9									
07	992	X	863	-0-	-129 B	-42284	55	1	742	2	N	60	186	1			245
							66	9									
08	961	X	718	-0-	-243 B	-42284	39	1	545	2	N	122	187	1	1	8	179
							134	9									
09	930	X	821	-0-	-109 B	-42284	47	1	653	2	N	110	189	1			100
							121	9									
10	961	X	670	-0-	-291 B	-42284	41	1	560	2	N	63	3	8			160
							69	9									
11	840	X	866	-0-	26 B	-42258	53	1	740	2	N	66	1	8			225
							73	9									
12	868	X	488	-0-	-380 B	-42258	31	1	403	2	N	49	4	8			270
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1392	-0-	-96 B	-31863	83	1	1292	2	N	15					189
							17	9									
02	1344	X	890	-0-	-454 B	-31863	51	1	827	2	N	11					200
							12	9									
03	1457	X	992	-0-	-465 B	-31863	58	1	912	2	N	20	186	1	2	8	32
							22	9									
04	1410	X	930	-0-	-480 B	-31863	57	1	873	2	N	-0-					32
05	1395	X	932	-0-	-463 B	-31863	58	1	863	2	N	10					42
							11	9									
06	1350	X	1026	-0-	-324 B	-31863	67	1	948	2	N	10					52
							11	9									
07	992	X	836	-0-	-156 B	-31863	57	1	770	2	N	8					60
							9	9									
08	992	X	822	-0-	-170 B	-31863	55	1	758	2	N	8					68
							9	9									
09	1020	X	675	-0-	-345 B	-31863	44	1	625	2	N	5					73
							6	9									
10	1054	X	760	-0-	-294 B	-31863	51	1	699	2	N	9					82
							10	9									
11	1020	X	1021	-0-	1 B	-31862	67	1	941	2	N	12					94
							13	9									
12	837	X	1017	-0-	180 B	-31682	71	1	933	2	N	12	1	8			105
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	695	-0-	-235 B	-0-		41	1 9	645	2	N	8					53
02	840	X	703	-0-	-137 B	-0-		40	1 9	653	2	N	9					62
03	806	X	569	-0-	-237 B	-0-		35	1 9	525	2	N	8					70
04	780	X	698	-0-	-82 B	-0-		43	1 9	647	2	N	7					77
05	775	X	526	-0-	-249 B	-0-		33	1 9	487	2	N	5					82
06	750	X	279	-0-	-471 B	-0-		17	1 9	260	2	N	2					84
07	775	X	246	-0-	-529 B	-0-		15	1 9	225	2	N	5					89
08	713	X	381	-0-	-332 B	-0-		25	1 9	353	2	N	3					92
09	690	X	222	-0-	-468 B	-0-		14	1 9	206	2	N	2					94
10	527	X	205	-0-	-322 B	-0-		13	1 9	189	2	N	3					97
11	360	X	350	-0-	-10 B	-0-		23	1 9	325	2	N	2					99
*12	404	X	404	-0-	-0- B	-0-		28	1 9	369	2	N	6					105

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1227	-0-	-106 B	-0-		72	1 32 9	1123	2	N	29	1	8			90
02	1204	X	1199	-0-	-5 B	-0-		67	1 37 9	1095	2	N	34					124
03	1333	X	1275	-0-	-58 B	-0-		76	1 19 9	1180	2	N	17	1	8			140
04	1290	X	1134	-0-	-156 B	-0-		69	1 14 9	1051	2	N	13	1	8			152
05	1513	X	1513	-0-	-0- B	-0-		95	1 15 9	1403	2	N	14	1	8			165
06	1297	X	1297	-0-	-0- B	-0-		83	1 17 9	1197	2	N	15					180
07	1333	X	1183	-0-	-150 B	-0-		80	1 11 9	1092	2	N	10					190
08	1519	X	1384	-0-	-135 B	-0-		92	1 10 9	1282	2	N	9	172	1			27
09	1470	X	1053	-0-	-417 B	-0-		68	1 11 9	974	2	N	10					37
10	1519	X	1155	-0-	-364 B	-0-		78	1 14 9	1063	2	N	13					50
11	1350	X	1180	-0-	-170 B	-0-		78	1 13 9	1089	2	N	12					62
*12	1430	X	1430	-0-	-0- B	-0-		100	1 14 9	1316	2	N	13					75

TOTAL GAS PROD: 15,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1262	-0-		-195	B	-72128	74	1	1152	2	N	33					165
									36	9									
02	1316	X	1035	-0-		-281	B	-72128	58	1	945	2	N	29					194
									32	9									
03	2480	X	1541	-0-		-939	B	-72128	89	1	1382	2	N	64	186	1			72
									70	9									
04	2400	X	1277	-0-		-1123	B	-72128	78	1	1171	2	N	25					97
									28	9									
05	2480	X	1107	-0-		-1373	B	-72128	68	1	1006	2	N	30					127
									33	9									
06	1500	X	1746	-0-		246	B	-71882	111	1	1588	2	N	43					170
									47	9									
07	1550	X	573	-0-		-977	B	-71882	38	1	514	2	N	19					189
									21	9									
08	1550	X	578	-0-		-972	B	-71882	38	1	519	2	N	19	185	1			23
									21	9									
09	1740	X	776	-0-		-964	B	-71882	51	1	714	2	N	10					33
									11	9									
10	1798	X	692	-0-		-1106	B	-71882	45	1	637	2	N	9					42
									10	9									
11	1740	X	356	-0-		-1384	B	-71882	23	1	327	2	N	5					47
									6	9									
12	806	X	839	-0-		33	B	-71849	57	1	762	2	N	18					65
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1513	-0-		-533	B	-0-	91	1	1402	2	N	18					100
									20	9									
02	1792	X	1299	-0-		-493	B	-0-	74	1	1203	2	N	20					120
									22	9									
03	1984	X	1746	-0-		-238	B	-0-	104	1	1616	2	N	24					144
									26	9									
04	1920	X	1209	-0-		-711	B	-0-	73	1	1124	2	N	11					155
									12	9									
05	1759	X	1759	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1629	2	N	17					172
									19	9									
06	1680	X	1251	-0-		-429	B	-0-	80	1	1152	2	N	17					189
									19	9									
07	1736	X	1415	-0-		-321	B	-0-	95	1	1280	2	N	36	184	1			41
									40	9									
08	1767	X	1084	-0-		-683	B	-0-	71	1	1001	2	N	11					52
									12	9									
09	1710	X	896	-0-		-814	B	-0-	58	1	831	2	N	6					58
									7	9									
10	2007	X	2007	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1852	2	N	20					78
									22	9									
11	1380	X	1342	-0-		-38	B	-0-	88	1	1239	2	N	14					92
									15	9									
12	1426	X	1277	-0-		-149	B	-0-	90	1	1174	2	N	12					104
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	733	-0-		-786	B	-0-	43	1	679	2	N	10					180
									11	9									
02	1372	X	802	-0-		-570	B	-0-	45	1	742	2	N	14					194
									15	9									
03	1085	X	637	-0-		-448	B	-0-	38	1	593	2	N	5					199
									6	9									
04	1054	X	1054	-0-		-0-	B	-0-	65	1	976	2	N	12	186	1			25
									13	9									
05	899	X	840	-0-		-59	B	-0-	54	1	778	2	N	7					32
									8	9									
06	870	X	747	-0-		-123	B	-0-	48	1	693	2	N	5					37
									6	9									
07	1085	X	673	-0-		-412	B	-0-	46	1	621	2	N	5					42
									6	9									
08	1085	X	653	-0-		-432	B	-0-	44	1	603	2	N	5					47
									6	9									
09	1050	X	939	-0-		-111	B	-0-	61	1	867	2	N	10					57
									11	9									
10	837	X	710	-0-		-127	B	-0-	48	1	655	2	N	6					63
									7	9									
11	938	X	938	-0-		-0-	B	-0-	62	1	863	2	N	12					75
									13	9									
12	961	X	774	-0-		-187	B	-0-	55	1	711	2	N	7					82
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2479	-0-		-962	B	-0-	151	1	2327	2	N	1					95
									1	9									
02	3024	X	2037	-0-		-987	B	-0-	118	1	1919	2	N	-0-					95
03	3069	X	2923	-0-		-146	B	-0-	176	1	2747	2	N	-0-					95
04	2820	X	2362	-0-		-458	B	-0-	146	1	2216	2	N	-0-					95
05	2506	X	2506	-0-		-0-	B	-0-	159	1	2347	2	N	-0-					95
06	2820	X	2661	-0-		-159	B	-0-	173	1	2488	2	N	-0-					95
07	2914	X	2347	-0-		-567	B	-0-	161	1	2186	2	N	-0-					95
08	2914	X	2436	-0-		-478	B	-0-	163	1	2273	2	N	-0-					95
09	2670	X	2225	-0-		-445	B	-0-	146	1	2079	2	N	-0-					95
10	2759	X	2096	-0-		-663	B	-0-	140	1	1930	2	N	24					119
									26	9									
11	2670	X	1894	-0-		-776	B	-0-	124	1	1752	2	N	16					135
									18	9									
12	2449	X	1816	-0-		-633	B	-0-	127	1	1668	2	N	19					154
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2328	-0-	-586 B	-0-	140	1	2166	2	N	20					55
							22	9									
02	2632	X	2507	-0-	-125 B	-0-	144	1	2339	2	N	22					77
							24	9									
03	2604	X	2203	-0-	-401 B	-0-	132	1	2049	2	N	20					97
							22	9									
04	2340	X	1892	-0-	-448 B	-0-	115	1	1759	2	N	16					113
							18	9									
05	2790	X	2341	-0-	-449 B	-0-	147	1	2168	2	N	24					137
							26	9									
06	2700	X	1297	-0-	-1403 B	-0-	84	1	1204	2	N	8					145
							9	9									
07	2790	X	1111	-0-	-1679 B	-0-	75	1	1025	2	N	10					155
							11	9									
08	2356	X	2239	-0-	-117 B	-0-	147	1	2068	2	N	22					177
							24	9									
09	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	178	1	2539	2	N	43	188	1			32
							47	9									
10	2888	X	2888	-0-	-0- B	-0-	192	1	2661	2	N	32	1	8			63
							35	9									
11	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	180	1	2541	2	N	24					87
							26	9									
12	2852	X	1672	-0-	-1180 B	-0-	118	1	1536	2	N	16					103
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 25,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 17 RRCID -> 200533 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1508 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) //CONT.// 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 16 RRCID -> 206101 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1507 - 1513

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 19 RRCID -> 212225 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 1655 PERF. 1546 - 1556

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 20 RRCID -> 215050 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1535 - 1541

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) //CONT.// 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 22 RRCID -> 218649 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1582 - 1592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 24 RRCID -> 222951 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1568 - 1577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 31 RRCID -> 248307 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1534 - 1539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	7			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	1			-0-
09	14B2	EXT	4313	-0-	4313	4313	4313	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2038	-0-	2038	6351	2038	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6351					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6351					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (FRIO 800) 37993 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 262N WELL #: 2 RRCID -> 150689 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1212 - 1220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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, J.R. WELL #: 70 L RRCID -> 126991 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9506 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	138	1	1438	2	N	-0-					-0-
							146	5									
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	198	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	270	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	208	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	192	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	200	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	149	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	157	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	314	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	230	1	1541	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	647	-0-	-523	-0-	127	1	520	5	N	-0-					-0-
12	2232	N	1518	-0-	-714	-0-	222	1	1296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	276	1	2868	2	Y	102	76	1			35
							291	5	112	9							
02	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	291	1	2579	2	Y	77	86	1			26
							81	5	85	9							
03	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	242	1	2580	2	Y	71	65	1			32
							214	5	78	9							
04	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	267	1	2768	2	Y	64	61	1			35
							136	5	70	9							
05	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	221	1	2234	2	Y	102	116	1			21
							94	5	112	9							
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	306	1	2987	2	Y	79					100
							139	5	87	9							
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	360	1	3390	2	Y	75	79	1			96
							150	5	83	9							
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	377	1	3495	2	Y	67	85	1			78
							149	5	74	9							
09	3510	X	2713	-0-	-797	-0-	227	1	2264	2	Y	60	86	1			52
							156	5	66	9							
10	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	315	1	3133	2	Y	78	87	1			43
							155	5	86	9							
11	5244	X	1555	-0-	-3689	-0-	286	1	1170	5	Y	90	86	1			47
							99	9									
*12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	326	1	3117	2	Y	105	87	1			65
							208	5	116	9							

TOTAL GAS PROD: 38,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11	16	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	66	36	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	64	59	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	102	116	1			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	4	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 244

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

01	2604 X	1118	-0-	-1486	-0-	89 95	1 5	934	2	N	-0-					-0-
02	1680 X	1001	-0-	-679	-0-	127	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1891 X	1886	-0-	-5	-0-	284	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1830 X	1438	-0-	-392	-0-	182	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	312	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	265	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	288	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	294	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	2430 X	952	-0-	-1478	-0-	137	1	815	2	N	-0-					-0-
10	2511 X	1100	-0-	-1411	-0-	143	1	957	2	N	-0-					-0-
11	2160 X	710	-0-	-1450	-0-	159	1	551	5	N	-0-					-0-
*12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	487	1	2840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	8	1			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-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: 10

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -> 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-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	41 2	1 5	44 3	2 9	Y	3	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49 52	1 5	512	2	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	108 22	1 5	901	2	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	108 49	1 5	886	2	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	85 43	1 5	882	2	Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	108 46	1 5	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	118 54	1 5	1160	2	Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	115 48	1 5	1076	2	Y	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	104 41	1 5	961	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	97 67	1 5	976	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1177	-0-	1177	1177	102 51	1 5	1024	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		363	-0-	363	1540	71	1	292	5	Y	-0-					-0-
12	T. A.		794	-0-	794	2334	79 38	1 5	677	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	878	1	2128	2	N	-0-					126
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	778	1	1748	2	N	-0-					126
03	3100	N	3212	-0-	112	112	988	1	2224	2	N	-0-					126
04	3000	N	3043	-0-	43	155	781	1	2215	2	N	43	169	1			-0-
							47	9									
05	3062	N	2907	-0-	-155	-0-	724	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	718	1	2238	2	N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	782	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	1064	1	2015	2	N	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	979	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	475	1	1871	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	556	1	2324	2	N	-0-					-0-
*12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	547	1	2021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	96	1	998	2	Y	4					48
							101	5	4	9							
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	139	1	971	2	Y	-0-					48
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	846	2	Y	-0-					48
							46	5									
04	T. A.		1177	-0-	1177	1177	99	1	1028	2	Y	-0-					48
							50	5									
05	T. A.		1073	-0-	1073	2250	93	1	940	2	Y	1					49
							39	5	1	9							
06	T. A.		915	-0-	915	3165	81	1	796	2	Y	1					50
							37	5	1	9							
07	T. A.		742	-0-	742	3907	70	1	643	2	Y	-0-					50
							29	5									
08	T. A.		692	-0-	692	4599	84	1	601	2	Y	-0-					50
							7	5									
09	5970	X	1371	-0-	-4599	-0-	117	1	1173	2	Y	-0-					50
							81	5									
10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	115	1	905	2	Y	-0-					50
							21	5									
11	660	N	356	-0-	-304	-0-	70	1	286	5	Y	-0-					50
12	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	119	1	1018	2	Y	2					52
							57	5	2	9							

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 010771 COMPL. DATE 08/07/1951 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-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	80	1	829	2	Y	-0-					-0-
							84	5									
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	89	1	735	2	Y	-0-					-0-
							18	5									
03	1116	N	861	-0-	-255	-0-	86	1	732	2	Y	-0-					-0-
							43	5									
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	68	1	711	2	Y	-0-					-0-
							35	5									
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	75	1	763	2	Y	-0-					-0-
							32	5									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	78	1	775	2	Y	-0-					-0-
							36	5									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	880	2	Y	-0-					-0-
							39	5									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	92	1	848	2	Y	-0-					-0-
							36	5									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	86	1	855	2	Y	-0-					-0-
							59	5									
10	DLQ G-10		944	-0-	944	944	83	1	820	2	Y	-0-					-0-
							41	5									
11	1331	N	387	-0-	-944	-0-	76	1	311	5	Y	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	103	1	891	2	Y	-0-					-0-
							49	5									

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 70 U RRCID -> 126990 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8170 - 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	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 (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1054	N	584	-0-	-470	-0-	47	1	488	2	Y	-0-					-0-
							49	5									
02	840	N	714	-0-	-126	-0-	75	1	624	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	92	1	761	2	Y	-0-					-0-
							42	5									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					-0-
							39	5									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	99	1	996	2	Y	-0-					-0-
							42	5									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	131	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							60	5									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	157	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							65	5									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	126	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							50	5									
09	1200	N	896	-0-	-304	-0-	77	1	766	2	Y	-0-					-0-
							53	5									
10	DLQ G-10		840	-0-	840	840	74	1	730	2	Y	-0-					-0-
							36	5									
11	1247	N	407	-0-	-840	-0-	80	1	327	5	Y	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	91	1	782	2	Y	-0-					-0-
							44	5									

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	418	1	4350	2	N	6					115
							442	5	7	9							
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	613	1	4247	2	N	-0-					115
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	698	1	4501	2	N	-0-					115
							98	5									
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	512	1	4591	2	N	-0-					115
							155	5									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	543	1	4539	2	N	2					117
							97	5	2	9							
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	453	1	4406	2	N	2					119
							203	5	2	9							
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	625	1	4443	2	N	-0-					119
							44	5									
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	670	1	4461	2	N	-0-					119
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	551	1	4550	2	N	-0-					119
							218	5									
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	681	1	4523	2	N	-0-					119
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	420	1	1719	5	N	-0-					119
*12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	622	1	4307	2	N	6					125
							115	5	7	9							

TOTAL GAS PROD: 58,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	465 N	422	-0-	-43	-0-	34 1 36 5	352 2	Y	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	43 1 9 5	355 2	Y	-0-			-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	40 1 20 5	342 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	424	-0-	424	424	35 1 18 5	371 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	497	-0-	497	921	43 1 18 5	436 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	460	-0-	460	1381	41 1 19 5	400 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	511	-0-	511	1892	47 1 20 5	444 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	465	-0-	465	2357	43 1 17 5	405 2	Y	-0-			-0-
09	2853 X	496	-0-	-2357	-0-	42 1 29 5	425 2	Y	-0-			-0-
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	41 1 20 5	414 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	188	-0-	-202	-0-	37 1	151 5	Y	-0-			-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	44 1 21 5	381 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	138	2	Y	-0-					-0-
							14	5									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	146	2	Y	-0-					-0-
							4	5									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	Y	-0-					-0-
							14	5									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37	1	231	2	Y	-0-					-0-
							11	5									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	209	2	Y	-0-					-0-
							14	5									
10	DLQ G-10		278	-0-	278	278	39	1	228	2	Y	-0-					-0-
							11	5									
11	405	N	127	-0-	-278	-0-	37	1	90	5	Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	42	1	220	2	Y	-0-					-0-
							12	5									

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		156	-0-	156	156	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
03	T. A.		327	-0-	327	483	33	1	278	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
04	702	X	219	-0-	-483	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
							4	5									
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		53	-0-	53	53	11	1	42	5	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	1783	1	10893	2	Y	101	75	1			35
							1107	5	111	9							
02	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	1988	1	10984	2	Y	78	86	1			27
							264	5	86	9							
03	14353	X	14298	-0-	-55	-0-	1942	1	11501	2	Y	70	65	1			32
							778	5	77	9							
04	13890	X	13658	-0-	-232	-0-	1806	1	11232	2	Y	64	61	1			35
							550	5	70	9							
05	14756	X	13084	-0-	-1672	-0-	1802	1	10725	2	Y	97	112	1			20
							450	5	107	9							
06	14280	X	12843	-0-	-1437	-0-	1793	1	10474	2	Y	79					99
							489	5	87	9							
07	14756	X	13055	-0-	-1701	-0-	1860	1	10642	2	Y	74	78	1			95
							472	5	81	9							
08	14291	X	12964	-0-	-1327	-0-	1881	1	10563	2	Y	65	83	1			77
							448	5	72	9							
09	13650	X	13582	-0-	-68	-0-	1810	1	10950	2	Y	60	86	1			51
							756	5	66	9							
10	DLQ G-10		13165	-0-	13165	13165	1809	1	10736	2	Y	78	87	1			42
							534	5	86	9							
11	19207	X	6042	-0-	-13165	-0-	1749	1	4193	5	Y	91	86	1			47
							100	9									
*12	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	1986	1	10679	2	Y	104	86	1			65
							594	5	114	9							

TOTAL GAS PROD: 153,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

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-

FOSTER, J. R. WELL #: 46 RRCID -> 074195 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	140 N	-0-	-0-	-140	-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.	-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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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: 3

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUVAL RANCH SEC. 199 WELL #: 1 RRCID -> 010754 COMPL. DATE 07/06/1951 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7076 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	155	-0-	155	181	155	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	408	-0-	408	589	408	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	441	-0-	441	1030	441	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	316	-0-	316	1346	316	2			N	-0-					-0-
11	1591	S	245	-0-	-1346	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	0	S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 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	6047	6047	-0-	-0-	-0-	864	1	5025	2	N	26	19	1			9
						129	5	29	9							
02	3763	3763	-0-	-0-	-0-	473	1	3273	2	N	15	19	1			5
						17	9									
03	4914	4914	-0-	-0-	-0-	738	1	4163	2	N	12	12	1			5
						13	9									
04	7435	7435	-0-	-0-	-0-	941	1	6475	2	N	17	13	1			9
						19	9									
05	7122	7122	-0-	-0-	-0-	876	1	6218	2	N	25	29	1			5
						28	9									
06	6669	6669	-0-	-0-	-0-	861	1	5786	2	N	20					25
						22	9									
07	6914	6914	-0-	-0-	-0-	903	1	5990	2	N	19	20	1			24
						21	9									
08	6811	6811	-0-	-0-	-0-	888	1	5905	2	N	16	21	1			19
						18	9									
09	4050	4050	-0-	-0-	-0-	584	1	3455	2	N	10	21	1			8
						11	9									
10	5638	5638	-0-	-0-	-0-	734	1	4883	2	N	19	16	1			11
						21	9									
11	3630	2465	-0-	-1165	-0-	2066	1	374	5	N	23	22	1			12
						25	9									
*12	5828	5828	-0-	-0-	-0-	848	1	4951	2	N	26	22	1			16
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 67,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

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-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18 20	1 5	194	2	Y	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	44	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	247	-0-	247	247	31	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	290	-0-	290	537	35	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	215	-0-	215	752	28	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	346	-0-	346	1098	45	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	264	-0-	264	1362	35	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	1661 X	299	-0-	-1362	-0-	43	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	109	-0-	-161	-0-	21	1	88	5	Y	-0-					-0-
12	310 N	216	-0-	-94	-0-	32	1	184	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 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	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	478	1	1082	2	N	18					96
							20	9									
02	1792	N	582	-0-	-1210	-0-	166	1	416	2	N	-0-					96
03	2325	N	3	-0-	-2322	-0-	1	1	2	2	N	-0-					96
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					96
05	651	N	10	-0-	-641	-0-	3	1	7	2	N	-0-					96
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					96
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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		4243		4243	-0-	-0-	-0-	340	1	3541	2	Y	2					24
								360	5	2	9							
02		3922		3922	-0-	-0-	-0-	495	1	3427	2	Y	-0-					24
03		4225		4225	-0-	-0-	-0-	439	1	3589	2	Y	-0-					24
								197	5									
04		T. A.		4210	-0-	4210	4210	354	1	3676	2	Y	-0-					24
								180	5									
05		T. A.		4202	-0-	4202	8412	365	1	3681	2	Y	1					25
								155	5	1	9							
06		T. A.		4113	-0-	4113	12525	366	1	3580	2	Y	-0-					25
								167	5									
07		T. A.		4189	-0-	4189	16714	387	1	3641	2	Y	-0-					25
								161	5									
08		T. A.		4092	-0-	4092	20806	385	1	3556	2	Y	-0-					25
								151	5									
09		25127		4321	-0-	-20806	-0-	370	1	3696	2	Y	-0-					25
								255	5									
10		4138		4138	-0-	-0-	-0-	362	1	3597	2	Y	-0-					25
								179	5									
11		3240		1707	-0-	-1533	-0-	335	1	1372	5	Y	-0-					25
*12		4084		4084	-0-	-0-	-0-	403	1	3487	2	Y	-0-					25
								194	5									

TOTAL GAS PROD: 47,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-247	-0-	17 19	1 5	182	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	33 7	1 5	273	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	27 12	1 5	226	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29 15	1 5	298	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30 13	1 5	300	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33 15	1 5	317	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37 15	1 5	343	2	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34 13	1 5	313	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31 22	1 5	313	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		344	-0-	344	344	30 15	1 5	299	2	Y	-0-					-0-
11	473	N	129	-0-	-344	-0-	25	1	104	5	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24 12	1 5	218	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 1 RRCID -> 066842 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 7200 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 (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	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-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

01	558	N	510	-0-	-48	-0-	40	1	427	2	N	-0-					-0-
							43	5									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	N	-0-					-0-
							11	5									
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	49	1	418	2	N	-0-					-0-
							25	5									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	441	2	N	-0-					-0-
							22	5									
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	47	1	469	2	N	-0-					-0-
							20	5									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	N	-0-					-0-
							20	5									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	N	-0-					-0-
							21	5									
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	44	1	413	2	N	-0-					-0-
							17	5									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	474	2	N	-0-					-0-
							33	5									
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	44	1	447	2	N	-0-					-0-
							22	5									
11	450	N	206	-0-	-244	-0-	40	1	166	5	N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	48	1	418	2	N	-0-					-0-
							23	5									

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (1030) //CONT.// 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

01	775	N	711	-0-	-64	-0-	92	1	562	2	N	-0-					-0-
							57	5									
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	100	1	551	2	N	-0-					-0-
							13	5									
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	88	1	579	2	N	-0-					-0-
							49	5									
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	89	1	554	2	N	-0-					-0-
							27	5									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	116	1	691	2	N	-0-					-0-
							29	5									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	100	1	581	2	N	-0-					-0-
							27	5									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	107	1	611	2	N	-0-					-0-
							27	5									
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	107	1	599	2	N	-0-					-0-
							25	5									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	102	1	613	2	N	-0-					-0-
							42	5									
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	118	1	698	2	N	-0-					-0-
							35	5									
11	720	N	339	-0-	-381	-0-	99	1	240	5	N	-0-					-0-
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	93	1	505	2	N	-0-					-0-
							28	5									

TOTAL GAS PROD: 8,354 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

01	2511 #	2461	-0-	-50	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	1568 #	1469	-0-	-99	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2635 #	2215	-0-	-420	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2550 #	2044	-0-	-506	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2635 #	1707	-0-	-928	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	2370 #	210	-0-	-2160	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	1612 #	978	-0-	-634	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	1705 #	1596	-0-	-109	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,419 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ONE WELL 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	2604 #	1732	-0-	-872	-0-	1732	2			N	-0-					225
02	2352 #	1367	-0-	-985	-0-	1367	2			N	-0-					225
03	2139 #	1237	-0-	-902	-0-	1237	2			N	-0-					225
04	2070 #	871	-0-	-1199	-0-	871	2			N	-0-					225
05	2046 #	1678	-0-	-368	-0-	1672	2	6	9	N	5	174	1			56
06	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					56
07	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					56
08	1674 #	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			N	-0-					56
09	2100 #	405	-0-	-1695	-0-	405	2			N	-0-					56
10	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					56
11	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					56
12	1798 #	170	-0-	-1628	-0-	169	2	1	9	N	1					57

TOTAL GAS PROD: 12,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	186	1	1243	2	Y	-0-					1
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	2	Y	-0-					1
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	186	1	1577	2	Y	-0-					1
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	180	1	1571	2	Y	-0-					1
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	186	1	1393	2	Y	-0-					1
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	180	1	1279	2	Y	-0-					1
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	186	1	1242	2	Y	-0-					1
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	186	1	1300	2	Y	-0-					1
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	180	1	1282	2	Y	-0-					1
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	186	1	1510	2	Y	-0-					1
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	180	1	1620	2	Y	-0-					1
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	186	1	1682	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

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-	32	1			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OXY USA INC. 630591
RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11950 PERF.11200 - 11312

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					250
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	243	0			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	T. A.	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACARENA WELL #: 1 RRCID -> 227493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9228 - 9514

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244677 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10918 - 11608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	46	0			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2013 - PLUGGED 09-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RIO FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 252195 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

01	77438 X	59662	-0-	-17776	-0-	2451	1	56107	3	N	1004	1165	1			385
						1104	9									
02	58576 X	48536	-0-	-10040	-0-	1845	1	45843	3	N	771	584	1			572
						848	9									
03	62992 X	53916	-0-	-9076	-0-	3110	1	49861	3	N	859	967	1			464
						945	9									
04	60960 X	53893	-0-	-7067	-0-	3228	1	49774	2	N	810	964	1			310
						891	9									
05	66994 X	66994	-0-	-0-	-0-	3776	1	62181	2	N	943	965	1			288
						1037	9									
06	57750 X	56782	-0-	-968	-0-	3654	1	52291	2	N	761	762	1			287
						837	9									
07	55676 X	51382	-0-	-4294	-0-	3776	1	46959	2	N	588	566	1			309
						647	9									
08	64294 X	44921	-0-	-19373	-0-	3776	1	40566	2	N	526	559	1			276
						579	9									
09	62220 X	42486	-0-	-19734	-0-	3504	1	38254	2	N	662	758	1			180
						728	9									
10	43710 X	38881	-0-	-4829	-0-	3771	1	34556	2	N	504	378	1			306
						554	9									
11	42300 X	31737	-0-	-10563	-0-	3163	1	28078	2	N	451	578	1			179
						496	9									
12	43710 X	41707	-0-	-2003	-0-	3771	1	37267	2	N	608	388	1			399
						669	9									

TOTAL GAS PROD: 590,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,487

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	77159	X	25569	-0-	-51590	-0-	1615	1	23683	3	N	246	200	1			240
							271	9									
02	69692	X	18896	-0-	-50796	-0-	1090	1	17602	3	N	185	194	1			231
							204	9									
03	77159	X	22007	-0-	-55152	-0-	2274	1	19482	3	N	228	199	1			260
							251	9									
04	74670	X	19529	-0-	-55141	-0-	2419	1	16894	2	N	196	383	1			73
							216	9									
05	25575	X	19393	-0-	-6182	-0-	2940	1	16253	2	N	182					255
							200	9									
06	24750	X	18299	-0-	-6451	-0-	2845	1	15289	2	N	150	190	1			215
							165	9									
07	22010	X	15789	-0-	-6221	-0-	2845	1	12783	2	N	146	188	1			173
							161	9									
08	22010	X	18074	-0-	-3936	-0-	2940	1	14944	2	N	173	191	1			155
							190	9									
09	19530	X	16626	-0-	-2904	-0-	2695	1	13791	2	N	127	181	1			101
							140	9									
10	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	2939	1	13831	2	N	97					198
							107	9									
11	15240	X	13062	-0-	-2178	-0-	2085	1	10845	2	N	120	198	1			120
							132	9									
*12	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	2939	1	13430	2	N	153	190	1			83
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 220,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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	620	#	327	-0-	-293	-0-	6	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	167	-0-	-337	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	558	#	284	-0-	-274	-0-	1	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	10	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	852	R	852	-0-	-0-	-0-	17	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	90	-0-	-180	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1	1	1166	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2349	-0-	-410	-0-	40	1	2309	2	N	-0-					67
02	2492	#	2101	-0-	-391	-0-	40	1	2061	2	N	-0-					67
03	2976	#	1699	-0-	-1277	-0-	40	1	1659	2	N	-0-					67
04	2880	#	1999	-0-	-881	-0-	40	1	1959	2	N	-0-					67
05	2976	#	1895	-0-	-1081	-0-	40	1	1855	2	N	-0-					67
06	2280	#	1113	-0-	-1167	-0-	30	1	1083	2	N	-0-					67
07	2325	#	1911	-0-	-414	-0-	30	1	1881	2	N	-0-					67
08	2077	#	1711	-0-	-366	-0-	30	1	1681	2	N	-0-					67
09	2010	#	1438	-0-	-572	-0-	30	1	1408	2	N	-0-					67
10	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	40	1	2511	2	N	-0-					67
11	2003	R	2003	-0-	-0-	-0-	40	1	1963	2	N	-0-					67
12	1922	#	1724	-0-	-198	-0-	40	1	1684	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 22,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	384	-0-	-267	-0-	384	2			Y	-0-					109
02	476	#	399	-0-	-77	-0-	399	2			Y	-0-					109
03	527	#	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					109
04	510	#	314	-0-	-196	-0-	314	2			Y	-0-					109
05	434	#	329	-0-	-105	-0-	319	2	10	9	Y	9					118
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	Y	8					126
07	434	#	385	-0-	-49	-0-	378	2	7	9	Y	6					132
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3	71	1			64
09	503	R	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	Y	9					73
10	496	#	399	-0-	-97	-0-	391	2	8	9	Y	7					80
11	480	#	250	-0-	-230	-0-	250	2			Y	-0-					80
12	527	#	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HARVEY (M-11) 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HARVEY (M-11) //CONT.// 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SPUR OPERATING CO. 810694
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 (9-A FRIO) 39529 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HARVEY, J.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216966 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7860 - 7862

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13742 09/01/2012

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

01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1538	2	70	9	N	64	138	1	1	8	139
02	1820	N	1174	-0-	-646	-0-	1091	2	83	9	N	75	2	8			212
03	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1114	2	65	9	N	59	182	1	3	8	86
04	1560	N	870	-0-	-690	-0-	822	1	48	9	N	44	1	8			129
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1768	2	77	9	N	70	2	8			197
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1831	2	96	9	N	87	2	8			282
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1605	2	69	9	N	63	1	8			344
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1804	2	47	9	N	43	174	1			213
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1993	5	58	9	N	53	164	1	5	8	97
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1953	2	99	9	N	90	5	8			182
11	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1345	2	51	9	N	46	5	8			223
12	2015	N	1211	-0-	-804	-0-	1164	2	47	9	N	43					266

TOTAL GAS PROD: 18,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

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	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			Y	-0-					128
02	700	N	325	-0-	-375	-0-	325	2			Y	-0-					128
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					128
04	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					128
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	617	2	15	9	Y	14					142
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	529	2	10	9	Y	9					151
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	556	2	11	9	Y	10					161
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	466	2	3	9	Y	3	67	1			97
09	540	N	392	-0-	-148	-0-	384	2	8	9	Y	7					104
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	378	2	7	9	Y	6					110
11	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	2			Y	-0-					110
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			Y	-0-					47
02	336	N	36	-0-	-300	-0-	36	2			Y	-0-					47
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					47
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					47
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	252	2	10	9	Y	9					56
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					59
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	198	2	3	9	Y	3					62
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	45	1			18
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	Y	4					22
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	Y	4					26
11	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-					26
12	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 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	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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT 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	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	645	1	17244	2	N	-0-			-0-
02	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	498	1	13898	2	N	-0-			-0-
03	15190	X	5097	-0-	-10093	-0-	372	1	4725	2	N	-0-			-0-
04	17310	X	5582	-0-	-11728	-0-	748	1	4834	2	N	-0-			-0-
05	17887	X	10834	-0-	-7053	-0-	992	1	9842	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	9288	-0-	-8022	-0-	764	1	8524	2	N	-0-			-0-
07	15934	X	7141	-0-	-8793	-0-	1269	1	5872	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	1052	1	7473	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	10401	-0-	-69	-0-	1252	1	9149	2	N	-0-			-0-
10	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1287	1	11321	2	N	-0-			-0-
11	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	1207	1	10935	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	19247	-0-	-3414	-0-	174	1	19073	2	N	-0-			-0-
02	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	191	1	20226	2	N	-0-			-0-
03	27325	X	27325	-0-	-0-	-0-	326	1	26999	2	N	-0-			-0-
04	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	261	1	22715	2	N	-0-			-0-
05	22599	X	22428	-0-	-171	-0-	374	1	22054	2	N	-0-			-0-
06	26430	X	17672	-0-	-8758	-0-	457	1	17215	2	N	-0-			-0-
07	27311	X	18772	-0-	-8539	-0-	383	1	18389	2	N	-0-			-0-
08	27311	X	16152	-0-	-11159	-0-	227	1	15925	2	N	-0-			-0-
09	22980	X	14889	-0-	-8091	-0-	136	1	14753	2	N	-0-			-0-
10	22413	X	15595	-0-	-6818	-0-	205	1	15390	2	N	-0-			-0-
11	18180	X	13555	-0-	-4625	-0-	162	1	13393	2	N	-0-			-0-
12	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. 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		-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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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 - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H 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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	33	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1282	-0-	-174	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	14	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	871	-0-	-629	-0-	3	1	868	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	664	-0-	-762	-0-	7	1	657	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	546	-0-	-654	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	651	N	444	-0-	-207	-0-	143	1	301	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	68	1	155	2	N	-0-					-0-
10	992	N	389	-0-	-603	-0-	148	1	241	2	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	199	1	467	2	N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	72	1	350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	864	-0-	-97	-0-	16	1	848	2	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	899	N	416	-0-	-483	-0-	5	1	411	2	N	-0-					-0-
04	750	N	117	-0-	-633	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	670	-0-	-415	-0-	8	1	662	2	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	682	N	338	-0-	-344	-0-	109	1	229	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	99	1	226	2	N	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	327	1	534	2	N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	223	1	524	2	N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	136	1	659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,605 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 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 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	837	N	639	-0-	-198	-0-	12	1	627	2	N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	8	1	725	2	N	-0-			-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	2	1	376	2	N	-0-			-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	4	1	410	2	N	-0-			-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
08	403	N	200	-0-	-203	-0-	64	1	136	2	N	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	204	1	470	2	N	-0-			-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	395	1	648	2	N	-0-			-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	493	1	1164	2	N	-0-			-0-
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	330	1	1604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

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	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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11417	-0-	-2378	-0-	659	1	10758	2	N	-0-			-0-
02	12404	X	11827	-0-	-577	-0-	745	1	11082	2	N	-0-			-0-
03	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	823	1	12996	2	N	-0-			-0-
04	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	883	1	13413	2	N	-0-			-0-
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	1053	1	12537	2	N	-0-			-0-
06	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	1235	1	12332	2	N	-0-			-0-
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	1199	1	12243	2	N	-0-			-0-
08	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	1529	1	11735	2	N	-0-			-0-
09	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1271	1	11154	2	N	-0-			-0-
10	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-			-0-
11	12690	X	7164	-0-	-5526	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
*12	13113	X	3097	-0-	-10016	-0-	2934	1	163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 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	6355	X	3799	-0-	-2556	-0-	219	1	3580	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	36	-0-	-5704	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68255	-0-	-14856	-0-	3938	1	64317	2	N	-0-			-0-
02	71960	X	58939	-0-	-13021	-0-	3712	1	55227	2	N	-0-			-0-
03	76601	X	63997	-0-	-12604	-0-	3812	1	60185	2	N	-0-			-0-
04	64403	X	64403	-0-	-0-	-0-	3977	1	60426	2	N	-0-			-0-
05	64368	X	64368	-0-	-0-	-0-	4987	1	59381	2	N	-0-			-0-
06	46588	X	46588	-0-	-0-	-0-	4242	1	42346	2	N	-0-			-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	469	1	4788	2	N	-0-			-0-
08	30368	X	30368	-0-	-0-	-0-	3500	1	26868	2	N	-0-			-0-
09	64410	X	41478	-0-	-22932	-0-	4242	1	37236	2	N	-0-			-0-
10	41045	X	41045	-0-	-0-	-0-	41045	2			N	-0-			-0-
11	46590	X	38712	-0-	-7878	-0-	38712	2			N	-0-			-0-
*12	42873	X	38294	-0-	-4579	-0-	36283	1	2011	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 561,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	11299	-0-	-18120	-0-	652	1	10647	2	N	-0-			-0-
02	16324	X	10226	-0-	-6098	-0-	644	1	9582	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	9875	-0-	-3641	-0-	588	1	9287	2	N	-0-			-0-
04	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	1177	1	17877	2	N	-0-			-0-
05	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	1710	1	20357	2	N	-0-			-0-
06	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1756	1	17527	2	N	-0-			-0-
07	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	1748	1	17852	2	N	-0-			-0-
08	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	2127	1	16329	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	4961	-0-	-6919	-0-	507	1	4454	2	N	-0-			-0-
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11	19290	X	4	-0-	-19286	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*12	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27698	X	27698	-0-	-0-	-0-	1598	1	26100	2	N	-0-			-0-
02	23856	X	16926	-0-	-6930	-0-	1066	1	15860	2	N	-0-			-0-
03	26412	X	17769	-0-	-8643	-0-	1058	1	16711	2	N	-0-			-0-
04	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	948	1	14403	2	N	-0-			-0-
05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1135	1	13512	2	N	-0-			-0-
06	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1839	1	18361	2	N	-0-			-0-
07	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	1894	1	19348	2	N	-0-			-0-
08	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	2152	1	16524	2	N	-0-			-0-
09	20190	X	12620	-0-	-7570	-0-	1291	1	11329	2	N	-0-			-0-
10	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-			-0-
11	20550	X	16405	-0-	-4145	-0-	16405	2			N	-0-			-0-
*12	21235	X	16575	-0-	-4660	-0-	15704	1	871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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	51708	X	43547	-0-	-8161	-0-	2513	1	41034	2	N	-0-					-0-
02	45052	X	38189	-0-	-6863	-0-	2405	1	35784	2	N	-0-					-0-
03	51092	X	51092	-0-	-0-	-0-	3043	1	48049	2	N	-0-					-0-
04	58328	X	58328	-0-	-0-	-0-	3602	1	54726	2	N	-0-					-0-
05	51874	X	51874	-0-	-0-	-0-	4019	1	47855	2	N	-0-					-0-
06	48051	X	48051	-0-	-0-	-0-	4376	1	43675	2	N	-0-					-0-
07	45914	X	45914	-0-	-0-	-0-	4094	1	41820	2	N	-0-					-0-
08	32516	X	32516	-0-	-0-	-0-	3748	1	28768	2	N	-0-					-0-
09	43560	X	38496	-0-	-5064	-0-	3937	1	34559	2	N	-0-					-0-
10	39870	X	39870	-0-	-0-	-0-	39870	2			N	-0-					-0-
11	48060	X	38404	-0-	-9656	-0-	38404	2			N	-0-					-0-
*12	45911	X	38731	-0-	-7180	-0-	36697	1	2034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,012 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	62961	X	39192	-0-	-23769	-0-	2261	1	36931	2	N	-0-					-0-
02	51912	X	31814	-0-	-20098	-0-	2004	1	29810	2	N	-0-					-0-
03	51398	X	45114	-0-	-6284	-0-	2687	1	42427	2	N	-0-					-0-
04	43821	X	43821	-0-	-0-	-0-	2706	1	41115	2	N	-0-					-0-
05	41156	X	41156	-0-	-0-	-0-	3189	1	37967	2	N	-0-					-0-
06	37159	X	37159	-0-	-0-	-0-	3384	1	33775	2	N	-0-					-0-
07	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	2789	1	28496	2	N	-0-					-0-
08	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	2395	1	18385	2	N	-0-					-0-
09	35220	X	17670	-0-	-17550	-0-	1807	1	15863	2	N	-0-					-0-
10	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	24731	2			N	-0-					-0-
11	35220	X	19845	-0-	-15375	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
*12	31279	X	16557	-0-	-14722	-0-	15687	1	870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	10	8			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3	8			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: 14

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	3288	1	13201	2	N	-0-			35
02	17332	X	14796	-0-	-2536	-0-	1714	1	13082	2	N	-0-			35
03	19189	X	16063	-0-	-3126	-0-	2181	1	13882	2	N	-0-			35
04	15840	X	9132	-0-	-6708	-0-	1844	1	7288	2	N	-0-			35
05	16368	X	13453	-0-	-2915	-0-	1735	1	11718	2	N	-0-			35
06	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	1726	1	15130	2	N	-0-			35
07	16368	X	13094	-0-	-3274	-0-	1810	1	11284	2	N	-0-			35
08	16058	X	15604	-0-	-454	-0-	1484	1	14120	2	N	-0-			35
09	15840	X	12156	-0-	-3684	-0-	1521	1	10635	2	N	-0-			35
10	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	2133	1	15811	2	N	-0-			35
11	16860	X	13489	-0-	-3371	-0-	2235	1	11254	2	N	-0-			35
12	15593	X	527	-0-	-15066	-0-	182	1	345	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 159,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	176	1	705	2	N	-0-			3
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			3
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			3
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	513	1	2060	2	N	-0-					8
02	3248	X	3067	-0-	-181	-0-	355	1	2712	2	N	-0-					8
03	3069	X	816	-0-	-2253	-0-	111	1	705	2	N	-0-					8
04	2970	X	96	-0-	-2874	-0-	19	1	77	2	N	-0-					8
05	3410	X	1696	-0-	-1714	-0-	219	1	1477	2	N	-0-					8
06	3300	X	202	-0-	-3098	-0-	21	1	181	2	N	-0-					8
07	3410	X	578	-0-	-2832	-0-	80	1	498	2	N	-0-					8
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	243	1	2316	2	N	-0-					8
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	224	1	1567	2	N	-0-					8
10	1705	X	1340	-0-	-365	-0-	159	1	1181	2	N	-0-					8
11	2490	X	1637	-0-	-853	-0-	271	1	1366	2	N	-0-					8
12	2573	X	20	-0-	-2553	-0-	7	1	13	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	260	1	1046	2	N	-0-					4
02	1036	N	24	-0-	-1012	-0-	3	1	21	2	N	-0-					4
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	3	3	8			4
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	564	1	2262	2	N	-0-					10
02	2772	X	2738	-0-	-34	-0-	317	1	2421	2	N	-0-					10
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	493	1	3138	2	N	-0-					10
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	665	1	2626	2	N	-0-					10
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	458	1	3093	2	N	-0-					10
06	3510	X	2997	-0-	-513	-0-	307	1	2690	2	N	-0-					10
07	3627	X	1802	-0-	-1825	-0-	249	1	1553	2	N	-0-					10
08	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	246	1	2343	2	N	-0-					10
09	3450	X	1297	-0-	-2153	-0-	162	1	1135	2	N	-0-					10
10	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	366	1	2714	2	N	-0-					10
11	3000	X	1775	-0-	-1225	-0-	294	1	1481	2	N	-0-					10
12	2604	X	411	-0-	-2193	-0-	142	1	269	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	828	-0-	-164	-0-	826	2	2	9	Y	2					2
02	896	N	671	-0-	-225	-0-	669	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			Y	-0-					3
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	9	2	1			10
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	Y	6	8	1			8
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	Y	7					15
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-	14	1			1
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	889	2	7	9	Y	6	2	1			5
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	Y	8	8	1			5
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					5
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	804	2	14	9	Y	13	8	1			10
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	767	2	4	9	Y	4					14

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

MO	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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-	7
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-	7
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2	Y	-0-	7
04	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	2	Y	-0-	7
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-	7
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-	7
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-	7
08	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	2	Y	-0-	7
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2	Y	-0-	7
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-	7
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2	Y	-0-	7
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2	Y	-0-	7

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 12207 - 12230

MO	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	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	468	1	2619	2	N	-0-	-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	470	1	2273	2	N	-0-	-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	23	1	2790	2	N	-0-	-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	492	1	2486	2	N	-0-	-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	517	1	2369	2	N	-0-	-0-
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	572	1	2221	2	N	-0-	-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	597	1	1937	2	N	-0-	-0-
08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	213	1	2753	2	N	-0-	-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	51	1	2419	2	N	-0-	-0-
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	380	1	2345	2	N	-0-	-0-
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	455	1	2227	2	N	-0-	-0-
*12	3100	N	4180	-0-	1080	1080	4180	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	382	1	2134	2	N	-0-			-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	413	1	1997	2	N	-0-			-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	18	1	2203	2	N	-0-			-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	360	1	1817	2	N	-0-			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	239	1	1098	2	N	-0-			-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	604	1	2344	2	N	-0-			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	439	1	1426	2	N	-0-			-0-
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	61	1	787	2	N	-0-			-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	51	1	2433	2	N	-0-			-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	374	1	2312	2	N	-0-			-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	299	1	1461	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3973	-0-	873	873	3973	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	6045	X	3694	-0-	-2351	-0-	647	1	3047	2	N	-0-			100
02	5460	X	3168	-0-	-2292	-0-	579	1	2589	2	N	-0-			100
03	6045	X	5071	-0-	-974	-0-	754	1	4317	2	N	-0-			100
04	5670	X	4019	-0-	-1651	-0-	608	1	3411	2	N	-0-			100
05	5859	X	4378	-0-	-1481	-0-	701	1	3677	2	N	-0-			100
06	4920	X	4296	-0-	-624	-0-	659	1	3637	2	N	-0-			100
07	5084	X	1444	-0-	-3640	-0-	570	1	874	2	N	-0-			100
08	5084	X	1168	-0-	-3916	-0-	488	1	680	2	N	-0-			100
09	4290	X	591	-0-	-3699	-0-	403	1	188	2	N	-0-			100
10	DLQ G-10		625	-0-	625	625	508	1	117	2	N	-0-			100
11	625	X	-0-	-0-	-625	-0-					N	-0-			100
*12	438	X	438	-0-	-0-	-0-	248	1	190	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 28,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	114	1	1945	2	N	-0-			-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	125	1	1861	2	N	-0-			-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	164	1	2053	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	140	1	1650	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1801	-0-	-400	-0-	189	1	1612	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	124	1	1960	2	N	-0-			-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	146	1	2116	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	103	1	1255	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	176	1	2406	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
*12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	316	1	2772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-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-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

01	6820	X	2706	-0-	-4114	-0-	245	1	2461	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	2308	-0-	-3376	-0-	211	1	2097	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	1711	-0-	-4582	-0-	165	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	233	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	219	1	2038	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	247	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	246	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	262	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1973	-0-	-607	-0-	212	1	1761	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2336	-0-	2336	2336	226	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	2000	N	2056	-0-	56	2392	205	1	1851	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2220	-0-	-880	1512	218	1	2002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,623 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 #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	556	1	5575	2	N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	330	1	3270	2	N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	480	1	4493	2	N	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	483	1	4869	2	N	-0-					-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	545	1	5076	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4695	-0-	-375	-0-	473	1	4222	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3670	-0-	-1569	-0-	368	1	3302	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	1155	-0-	-4084	-0-	118	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	616	-0-	-4454	-0-	67	1	549	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		902	-0-	902	902	87	1	815	2	N	-0-					-0-
11	1823	X	921	-0-	-902	-0-	92	1	829	2	N	-0-					-0-
*12	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	27079	X	27079	-0-	-0-	-0-	1647	1	25432	2	N	-0-	169	1			2
02	25060	X	23529	-0-	-1531	-0-	1264	1	22206	2	N	54					56
							59	9									
03	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	1690	1	28176	2	N	155	177	1			34
							171	9									
04	30696	X	30696	-0-	-0-	-0-	1610	1	29086	2	N	-0-					34
05	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1763	1	29674	2	N	-0-					34
06	29070	X	27866	-0-	-1204	-0-	1471	1	26395	2	N	-0-					34
07	30708	X	30708	-0-	-0-	-0-	1395	1	29313	2	N	-0-					34
08	30132	X	30026	-0-	-106	-0-	1562	1	28464	2	N	-0-					34
09	29160	X	24640	-0-	-4520	-0-	1595	1	23045	2	N	-0-					34
10	DLQ G-10		21396	-0-	21396	21396	1552	1	19844	2	N	-0-					34
*11	41332	X	19936	-0-	-21396	-0-	1140	1	18554	2	N	220	172	1			82
							242	9									
*12	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	1534	1	22996	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 321,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	741	1	7444	2	N	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	575	1	5704	2	N	-0-					-0-
03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	754	1	7056	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6837	-0-	-1083	-0-	616	1	6221	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6299	-0-	-1885	-0-	611	1	5688	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6223	-0-	-1697	-0-	626	1	5597	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7640	-0-	-172	-0-	767	1	6873	2	N	-0-					-0-
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	884	1	7762	2	N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	856	1	7099	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7041	-0-	7041	7041	681	1	6360	2	N	-0-					-0-
11	14335	X	7294	-0-	-7041	-0-	730	1	6564	2	N	-0-					-0-
*12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	807	1	7380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 265440 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9058 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1336					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-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 #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 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	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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 30 RRCID -> 243888 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12289

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - P&A 04-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-HINNANT WELL #: 1 RRCID -> 247631 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10176 - 10559

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	20367	X	15117	-0-	-5250	-0-	1819	1	13298	2	Y	-0-					-0-
02	14476	X	7580	-0-	-6896	-0-	1662	1	5918	2	Y	-0-					-0-
03	19220	X	9771	-0-	-9449	-0-	1766	1	8005	2	Y	-0-					-0-
04	18600	X	14297	-0-	-4303	-0-	1793	1	12504	2	Y	-0-					-0-
05	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	1795	1	13804	2	Y	-0-					-0-
06	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	1817	1	14092	2	Y	-0-					-0-
07	14787	X	13292	-0-	-1495	-0-	1259	1	12033	2	Y	-0-					-0-
08	15593	X	14815	-0-	-778	-0-	1331	1	13484	2	Y	-0-					-0-
09	15900	X	13887	-0-	-2013	-0-	1392	1	12495	2	Y	-0-					-0-
10	16430	X	13379	-0-	-3051	-0-	1301	1	12078	2	Y	-0-					-0-
11	15900	X	13078	-0-	-2822	-0-	1657	1	11421	2	Y	-0-					-0-
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1395	X	601	-0-	-794	-0-	72	1	529	2	Y	-0-			-0-
02	784	X	102	-0-	-682	-0-	22	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	154	1	1562	2	Y	-0-			-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	2	Y	-0-			-0-
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	198	1	1836	2	Y	-0-			-0-
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	2	Y	-0-			-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.) 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

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-			-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	70	1	747	3	N	-0-			-0-
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	7	1	364	3	N	-0-			-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	11	1	394	3	N	-0-			-0-
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	53	1	739	3	N	-0-			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	70	1	554	3	N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	431	3	N	-0-			-0-
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	1			N	-0-			-0-
09	630	N	205	-0-	-425	-0-	205	3			N	-0-			-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
11	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	3			N	-0-			-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	N	-0-					68
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	59	1	587	2	N	-0-					68
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	72	1	732	2	N	-0-					68
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	66	1	698	2	N	-0-					68
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	72	1	628	2	N	-0-					68
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	63	1	578	2	N	-0-					68
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	74	1	709	2	N	-0-					68
08	713	N	597	-0-	-116	-0-	58	1	539	2	N	-0-					68
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	57	1	504	2	N	-0-					68
10	775	N	553	-0-	-222	-0-	63	1	490	2	N	-0-					68
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	54	1	401	2	N	-0-					68
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	63	1	471	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

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	14					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	N	-0-					-0-
02	532	N	357	-0-	-175	-0-	30	1	302	2	N	23					23
							25	9									
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	28	1	290	2	N	-0-					23
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	22	1	227	2	N	-0-					23
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	29	1	252	2	N	-0-					23
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	407	2	N	57					80
							63	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	N	-0-					80
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	24	1	223	2	N	-0-					80
09	510	N	166	-0-	-344	-0-	17	1	149	2	N	-0-					80
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	20	1	155	2	N	-0-					80
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	-0-	80	7			-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 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	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	806	1	8687	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	7550	-0-	-1354	-0-	693	1	6857	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	6115	-0-	-3743	-0-	546	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7000	-0-	-1190	-0-	606	1	6394	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6698	-0-	-1765	-0-	690	1	6008	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	4364	-0-	-3826	-0-	431	1	3933	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7569	-0-	-801	-0-	716	1	6853	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	5849	-0-	-1374	-0-	569	1	5280	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5770	-0-	-1220	-0-	591	1	5179	2	N	-0-					-0-
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	676	1	5243	2	N	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	618	1	4553	2	N	-0-					-0-
*12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	736	1	5528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	228	1	2456	2	N	14					14
							15	9									
02	2072	N	1854	-0-	-218	-0-	170	1	1684	2	N	-0-					14
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	189	1	1929	2	N	-0-					14
04	2610	N	2504	-0-	-106	-0-	217	1	2287	2	N	-0-					14
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	291	1	2531	2	N	-0-					14
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	263	1	2404	2	N	-0-					14
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	252	1	2409	2	N	-0-					14
08	2821	N	2527	-0-	-294	-0-	246	1	2281	2	N	-0-					14
09	2670	N	2137	-0-	-533	-0-	219	1	1918	2	N	-0-					14
10	2666	N	2071	-0-	-595	-0-	237	1	1834	2	N	-0-					14
11	2460	N	2142	-0-	-318	-0-	256	1	1886	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	258	1	1940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	1159	1	12485	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	11292	-0-	-1224	-0-	1034	1	10243	2	N	14					14
							15	9									
03	13857	X	11991	-0-	-1866	-0-	1070	1	10921	2	N	-0-					14
04	13410	X	12526	-0-	-884	-0-	1084	1	11442	2	N	-0-					14
05	13640	X	12820	-0-	-820	-0-	1320	1	11500	2	N	-0-					14
06	13200	X	11720	-0-	-1480	-0-	1156	1	10564	2	N	-0-					14
07	12958	X	12432	-0-	-526	-0-	1176	1	11256	2	N	-0-					14
08	12958	X	11133	-0-	-1825	-0-	1083	1	10050	2	N	-0-					14
09	12540	X	11657	-0-	-883	-0-	1194	1	10463	2	N	-0-					14
10	12679	X	11246	-0-	-1433	-0-	1285	1	9961	2	N	-0-					14
11	12030	X	10402	-0-	-1628	-0-	1243	1	9159	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11595	-0-	-836	-0-	1362	1	10233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	337	1	3632	2	Y	-0-			-0-
02	2800	X	2431	-0-	-369	-0-	223	1	2208	2	Y	-0-			-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	309	1	3156	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	2498	-0-	-1342	-0-	216	1	2282	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	2331	-0-	-1637	-0-	240	1	2091	2	Y	-0-			-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	398	1	3631	2	Y	-0-			-0-
07	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	213	1	2040	2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	2684	-0-	-788	-0-	261	1	2423	2	Y	-0-			-0-
09	4020	X	2651	-0-	-1369	-0-	271	1	2380	2	Y	-0-			-0-
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	283	1	2196	2	Y	-0-			-0-
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	282	1	2079	2	Y	-0-			-0-
*12	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	273	1	2055	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	N	-0-			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-			-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	40	1	427	2	N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N	-0-			-0-
07	496	N	229	-0-	-267	-0-	22	1	207	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	6175	-0-	3075	3075	601	1	5574	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3186	-0-	186	3261	326	1	2860	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	1673	-0-	-1427	1834	191	1	1482	2	N	-0-			-0-
11	3247	X	1413	-0-	-1834	-0-	169	1	1244	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1115	-0-	-1365	-0-	131	1	984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 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	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	310	1	3337	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	2609	-0-	-1003	-0-	239	1	2370	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	2894	-0-	-1105	-0-	258	1	2636	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	2664	-0-	-1176	-0-	231	1	2433	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	2576	-0-	-1082	-0-	265	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2547	-0-	-993	-0-	251	1	2296	2	N	-0-			-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	311	1	2981	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2203	-0-	-680	-0-	214	1	1989	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	1561	-0-	-1109	-0-	160	1	1401	2	N	-0-			-0-
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	182	1	1411	2	N	-0-			-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	123	1	904	2	N	-0-			-0-
*12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	104	1	782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	5673	X	3906	-0-	-1767	-0-	332	1	3574	2	Y	-0-			-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	330	1	3272	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	337	1	3442	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	298	1	3143	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	407	1	3547	2	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	351	1	3209	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	360	1	3444	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	346	1	3211	2	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3730	-0-	-110	-0-	382	1	3348	2	Y	-0-			-0-
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	422	1	3275	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3228	-0-	-42	-0-	386	1	2842	2	Y	-0-			-0-
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	445	1	3345	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,048 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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	116	1	1252	2	N	-0-			30
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	165	1	1638	2	N	-0-			30
03	3100	N	3253	-0-	153	153	290	1	2963	2	N	-0-			30
04	2453	N	2300	-0-	-153	-0-	199	1	2101	2	N	-0-			30
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	227	1	1976	2	N	-0-			30
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	204	1	1867	2	N	-0-			30
07	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	180	1	1724	2	N	-0-			30
08	2945	X	1669	-0-	-1276	-0-	162	1	1507	2	N	-0-			30
09	2310	X	1505	-0-	-805	-0-	154	1	1351	2	N	-0-			30
10	2201	X	1377	-0-	-824	-0-	157	1	1220	2	N	-0-			30
11	2070	X	1169	-0-	-901	-0-	140	1	1029	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	146	1	1099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	264	1	2848	2	N	-0-					23
02	2884	X	2203	-0-	-681	-0-	202	1	2001	2	N	-0-					23
03	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	284	1	2901	2	N	-0-					23
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	232	1	2443	2	N	-0-					23
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	224	1	1952	2	N	-0-					23
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	232	1	2119	2	N	-0-					23
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	248	1	2375	2	N	-0-					23
08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	214	1	1981	2	N	-0-					23
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	276	1	2417	2	N	-0-					23
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	214	1	1659	2	N	-0-					23
*11	1620	X	1331	-0-	-289	-0-	159	1	1172	2	N	-0-	23	7			-0-
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	230	1	1726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 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	4805	X	4255	-0-	-550	-0-	361	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3269	-0-	-735	-0-	300	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3226	-0-	-1207	-0-	288	1	2938	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	299	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	340	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3230	-0-	-520	-0-	319	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	314	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	319	1	2959	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3137	-0-	-313	-0-	321	1	2816	2	N	-0-					-0-
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	321	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	191	1	1407	2	N	-0-					-0-
*12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	273	1	2048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	14015	X	3476	-0-	-10539	-0-	411	1	3065	2	N	-0-					5
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	299	1	3232	2	N	-0-					5
03	4030	X	3396	-0-	-634	-0-	394	1	3000	2	N	2	2	8			5
							2	9									
04	T. A.		2753	-0-	2753	2753	303	1	2450	2	N	-0-					5
05	T. A.		3004	-0-	3004	5757	406	1	2598	2	N	-0-					5
06	9048	X	3291	-0-	-5757	-0-	372	1	2919	2	N	-0-					5
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	255	1	1313	2	N	-0-					5
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	216	1	2303	2	N	-0-					5
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	349	1	3174	2	N	-0-					5
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	305	1	3108	2	N	1	1	8			5
							1	9									
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	332	1	3192	2	N	-0-					5
12	3627	X	1438	-0-	-2189	-0-	197	1	1240	2	N	1	1	8			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	935	2	N	-0-					2
02	1708	X	1110	-0-	-598	-0-	94	1	1016	2	N	-0-					2
03	1891	X	921	-0-	-970	-0-	107	1	814	2	N	-0-					2
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	276	1	2226	2	N	-0-					2
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	329	1	2109	2	N	-0-					2
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	144	1	1130	2	N	4	4	8			2
							4	9									
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	477	1	2462	2	N	-0-					2
08	2573	X	2171	-0-	-402	-0-	186	1	1985	2	N	-0-					2
09	2490	X	1268	-0-	-1222	-0-	126	1	1142	2	N	-0-					2
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	267	1	2720	2	N	-0-					2
11	2850	X	2383	-0-	-467	-0-	225	1	2158	2	N	-0-					2
12	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	384	1	2415	2	N	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3922	X	2178	-0-	-1744	-0-	257	1	1921	2	N	-0-					25
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	211	1	2280	2	N	3	3	8			25
							3	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	272	1	2074	2	N	-0-					25
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	241	1	1945	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	294	1	1884	2	N	-0-					25
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	200	1	1569	2	N	-0-					25
07	1736	X	1505	-0-	-231	-0-	244	1	1261	2	N	-0-					25
08	1736	X	1288	-0-	-448	-0-	110	1	1178	2	N	-0-					25
09	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	157	1	1425	2	N	-0-					25
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	144	1	1462	2	N	2	2	8			25
							2	9									
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	117	1	1122	2	N	-0-					25
12	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	194	1	1221	2	N	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	290	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1689	-0-	-355	-0-	143	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2143	-0-	-120	-0-	249	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2369	-0-	-1	-0-	261	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-	-411	-0-	275	1	1763	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1816	-0-	-554	-0-	206	1	1610	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1485	-0-	-964	-0-	241	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	220	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1902	-0-	-468	-0-	189	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	2044	-0-	-2	-0-	183	1	1861	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2161	-0-	-329	-0-	204	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1840	-0-	-733	-0-	253	1	1587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

	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	837	N	787	-0-	-50	-0-	93	1	694	2	N	-0-					-0-
02	812	N	648	-0-	-164	-0-	55	1	593	2	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	95	1	721	2	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	85	1	689	2	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	113	1	724	2	N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	84	1	657	2	N	-0-					-0-
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	119	1	612	2	N	-0-					-0-
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	67	1	714	2	N	-0-					-0-
09	750	N	566	-0-	-184	-0-	56	1	510	2	N	-0-					-0-
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	51	1	516	2	N	-0-					-0-
11	750	N	468	-0-	-282	-0-	44	1	424	2	N	-0-					-0-
12	589	N	284	-0-	-305	-0-	39	1	245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

	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	961	N	815	-0-	-146	-0-	96	1	719	2	N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	63	1	683	2	N	-0-					-0-
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	91	1	697	2	N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	94	1	761	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	123	1	787	2	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	100	1	784	2	N	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	137	1	706	2	N	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	76	1	810	2	N	-0-					-0-
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	77	1	704	2	N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	76	1	774	2	N	-0-					-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	77	1	743	2	N	-0-					-0-
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	110	1	691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10616 - 11745

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	549	1	536	2	N	-0-					30
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	522	1	655	2	N	-0-					30
03	3100	N	6148	-0-	3048	3048	1088	1	5060	2	N	-0-					30
04	3000	N	5176	-0-	2176	5224	193	1	4983	2	N	-0-					30
05	3100	N	4831	-0-	1731	6955	257	1	4574	2	N	-0-					30
06	11411	X	4456	-0-	-6955	-0-	317	1	4139	2	N	-0-					30
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	707	1	4669	2	N	1	1	8			30
							1	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	507	1	3113	2	N	-0-					30
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	285	1	1172	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	357	1	815	2	N	-0-					30
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	254	1	950	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	271	1	904	2	N	-0-	30	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10031 - 11811

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2301	-0-	-7371	-0-	1164	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	1004	-0-	-5380	-0-	446	1	558	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	297	-0-	-6771	-0-	53	1	244	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	175	-0-	-4805	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	278	-0-	-4093	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1442	-0-	-778	-0-	102	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1301	1	8584	2	N	-0-					-0-
08	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1361	1	8355	2	N	-0-					-0-
09	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	1341	1	5507	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	2610	-0-	-7279	-0-	796	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	6058	-0-	-3512	-0-	1275	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	5547	-0-	-4342	-0-	1279	1	4268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					7
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					7
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					7
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					7
05	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-					7
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			Y	-0-					7
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					7
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					7
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					7
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					7
11	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			Y	-0-					7
12	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1469	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,125 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					11
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					11
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					11
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					11
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					11
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					11
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					11
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					11
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					11
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					11
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					11
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 230930 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9109 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P & A 1/3/13

TOTAL GAS PROD: -0- 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	840	N	579	-0-	-261	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,462 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	-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-

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-					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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

01	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	292	1	4983	2	N	-0-					-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	389	1	5804	2	N	-0-					-0-
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	535	1	6697	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4473	-0-	-1587	-0-	350	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	666	-0-	-6185	-0-	69	1	597	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	4221	-0-	-2769	-0-	250	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	3077	-0-	-4146	-0-	199	1	2878	2	N	-0-					-0-
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	558	1	6852	2	N	-0-					-0-
09	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	781	1	8321	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3476	-0-	3476	3476	238	1	3238	2	N	-0-					-0-
11	8691	X	5215	-0-	-3476	-0-	353	1	4862	2	N	-0-					-0-
*12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	77	1	674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	262	1	4467	2	N	-0-					139
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	189	1	2820	2	N	-0-					139
03	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	283	1	3547	2	N	-0-					139
04	5700	X	2978	-0-	-2722	-0-	233	1	2745	2	N	-0-					139
05	5890	X	1981	-0-	-3909	-0-	208	1	1773	2	N	-0-					139
06	4590	X	2978	-0-	-1612	-0-	177	1	2801	2	N	-0-					139
07	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	238	1	3439	2	N	4					143
							4	9									
08	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	238	1	2922	2	N	-0-					143
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	310	1	3298	2	N	-0-					143
10	DLQ G-10		3643	-0-	3643	3643	249	1	3394	2	N	-0-					143
11	7901	X	4258	-0-	-3643	-0-	288	1	3970	2	N	-0-					143
*12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	272	1	2394	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 40,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					126
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
04	3000	N	3504	-0-	504	504	275	1	3229	2	N	-0-					126
05	3100	N	10939	-0-	7839	8343	1146	1	9793	2	N	-0-					126
06	3000	N	7034	-0-	4034	12377	418	1	6616	2	N	-0-					126
07	19757	X	7380	-0-	-12377	-0-	478	1	6902	2	N	-0-					126
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	487	1	5967	2	N	-0-					126
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	435	1	4635	2	N	-0-					126
10	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	405	1	5525	2	N	-0-					126
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	408	1	5624	2	N	-0-					126
*12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	581	1	5110	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 58,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16275	X	6358	-0-	-9917	-0-	353	1	6005	2	N	-0-					200
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	327	1	4877	2	N	-0-					200
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	398	1	4976	2	N	-0-					200
04	6150	X	3318	-0-	-2832	-0-	260	1	3058	2	N	-0-					200
05	6355	X	3186	-0-	-3169	-0-	334	1	2852	2	N	-0-					200
06	6150	X	2979	-0-	-3171	-0-	177	1	2802	2	N	-0-					200
07	5766	X	1534	-0-	-4232	-0-	99	1	1435	2	N	-0-					200
08	5363	X	1270	-0-	-4093	-0-	96	1	1174	2	N	-0-					200
09	3330	X	1881	-0-	-1449	-0-	161	1	1720	2	N	-0-					200
10	DLQ G-10		3033	-0-	3033	3033	208	1	2825	2	N	-0-					200
11	5968	X	2935	-0-	-3033	-0-	199	1	2736	2	N	-0-					200
*12	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	127	1	1108	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 38,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	74	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	111	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	111	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	136	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	79	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	82	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	986	-0-	-316	-0-	74	1	912	2	N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	137	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	87	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7347	X	7220	-0-	-127	-0-	400	1	6820	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	5497	-0-	-1139	-0-	346	1	5151	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	508	1	6350	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6376	-0-	-614	-0-	499	1	5877	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	722	1	6166	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6627	-0-	-363	-0-	393	1	6234	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6092	-0-	-759	-0-	394	1	5698	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6349	-0-	-533	-0-	479	1	5870	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6390	-0-	-270	-0-	548	1	5842	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		7272	-0-	7272	7272	497	1	6775	2	N	-0-			-0-
11	14563	X	7291	-0-	-7272	-0-	493	1	6798	2	N	-0-			-0-
*12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	711	1	6256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	3957	-0-	-104	-0-	220	1	3737	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3172	-0-	-496	-0-	200	1	2972	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	267	1	3346	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3612	-0-	-558	-0-	283	1	3329	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3068	-0-	-1241	-0-	322	1	2746	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3514	-0-	-326	-0-	208	1	3306	2	N	-0-			-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	265	1	3822	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	267	1	3273	2	N	-0-			-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	330	1	3513	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3478	-0-	3478	3478	238	1	3240	2	N	-0-			-0-
11	6899	X	3421	-0-	-3478	-0-	231	1	3190	2	N	-0-			-0-
*12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	344	1	3015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,664 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	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	232	1	3963	2	N	-0-			-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	228	1	3392	2	N	-0-			-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	291	1	3629	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2180	-0-	-400	-0-	171	1	2009	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2179	-0-	-487	-0-	229	1	1950	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2159	-0-	-421	-0-	128	1	2031	2	N	-0-			-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	244	1	3516	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	194	1	2386	2	N	-0-			-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	283	1	3019	2	N	-0-			-0-
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	217	1	2961	2	N	-0-			-0-
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	177	1	2432	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	272	1	2388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

01	2914	X	2122	-0-	-792	-0-	117	1	2005	2	N	-0-					96
02	2632	X	1820	-0-	-812	-0-	114	1	1706	2	N	-0-					96
03	2914	X	1155	-0-	-1759	-0-	86	1	1069	2	N	-0-					96
04	2820	X	1232	-0-	-1588	-0-	90	1	1062	2	N	73	158	1			11
							80	9									
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	284	1	2424	2	N	1					12
							1	9									
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	127	1	1999	2	N	-0-					12
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	148	1	2128	2	N	-0-					12
08	2697	N	1209	-0-	-1488	-0-	91	1	1118	2	N	-0-					12
09	2130	N	905	-0-	-1225	-0-	78	1	827	2	N	-0-					12
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	207	1	2818	2	N	-0-					12
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	141	1	1935	2	N	-0-					12
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	197	1	1736	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

01	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	1495	1	15018	2	N	-0-					-0-
02	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	1330	1	13185	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	15692	-0-	-2350	-0-	1515	1	14177	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	13653	-0-	-3807	-0-	1230	1	12423	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	13976	-0-	-4066	-0-	1355	1	12621	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	15337	-0-	-653	-0-	1543	1	13794	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	14286	-0-	-1772	-0-	1435	1	12851	2	N	-0-					-0-
08	15686	X	12571	-0-	-3115	-0-	1285	1	11286	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	12692	-0-	-2638	-0-	1366	1	11326	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14478	-0-	14478	14478	1401	1	13077	2	N	-0-					-0-
11	29072	X	14594	-0-	-14478	-0-	1461	1	13133	2	N	-0-					-0-
*12	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	1499	1	13721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	40734	X	33746	-0-	-6988	-0-	3055	1	30691	2	N	-0-			-0-
02	35756	X	29758	-0-	-5998	-0-	2726	1	27032	2	N	-0-			-0-
03	36487	X	33055	-0-	-3432	-0-	3189	1	29866	2	N	-0-			-0-
04	35310	X	32285	-0-	-3025	-0-	2910	1	29375	2	N	-0-			-0-
05	36487	X	29996	-0-	-6491	-0-	2910	1	27086	2	N	-0-			-0-
06	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	3291	1	29412	2	N	-0-			-0-
07	33356	X	31864	-0-	-1492	-0-	3197	1	28667	2	N	-0-			-0-
08	33356	X	31203	-0-	-2153	-0-	3190	1	28013	2	N	-0-			-0-
09	32700	X	29457	-0-	-3243	-0-	3169	1	26288	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		32790	-0-	32790	32790	3174	1	29616	2	N	-0-			-0-
11	64011	X	31221	-0-	-32790	-0-	3124	1	28097	2	N	-0-			-0-
*12	32116	X	32116	-0-	-0-	-0-	3164	1	28952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 380,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	1050	N	113	-0-	-937	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-			-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 229907 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10970 - 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	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-			102
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			102
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			102
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			102
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			102
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-			102
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			102
08	1271	X	244	-0-	-1027	-0-	244	2			N	-0-			102
09	1230	X	175	-0-	-1055	-0-	175	2			N	-0-			102
10	1271	X	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-			102
11	1230	X	888	-0-	-342	-0-	888	2			N	-0-			102
12	1271	X	130	-0-	-1141	-0-	130	2			N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 21,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	143	1	2541	2	Y	-0-					-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	161	1	2957	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2257	-0-	-688	-0-	123	1	2134	2	Y	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	143	1	2252	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	125	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1879	-0-	-731	-0-	118	1	1761	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1989	-0-	-1452	-0-	116	1	1873	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2086	-0-	-394	-0-	128	1	1949	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
09	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	127	1	1884	2	Y	-0-					6
10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	132	1	2053	2	Y	-0-					6
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	128	1	2003	2	Y	-0-					6
*12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	137	1	2125	2	Y	-0-	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	49	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	49	1	785	2	Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	49	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	47	1	734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3013	-0-	-87	2467	160	1	2853	2	Y	-0-					8
02	4753	X	2286	-0-	-2467	-0-	118	1	2168	2	Y	-0-					8
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	108	1	1875	2	Y	-0-					8
04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1316	2	Y	-0-					8
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	128	1	1947	2	Y	-0-					8
06	1290	X	1149	-0-	-141	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-	5	1			3
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	105	1	1695	2	Y	-0-					3
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1140	N	987	-0-	-153	-0-	62	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1936	2	Y	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	119	1	1854	2	Y	-0-					-0-
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	89	1	1373	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	40	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	35	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,481 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	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	171	1	3054	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2840	-0-	-212	-0-	147	1	2693	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	157	1	2733	2	Y	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	163	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	213	1	3240	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	190	1	2844	2	Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	186	1	2991	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	188	1	2861	2	Y	12	3	1			9
							13	9									
09	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	198	1	2932	2	Y	-0-					9
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	182	1	2842	2	Y	-0-					9
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	191	1	2970	2	Y	-0-					9
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	183	1	2839	2	Y	-0-	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2449	N	1423	-0-	-1026	-0-	76	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2010	-0-	-174	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	109	1	1904	2	Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	132	1	2074	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	135	1	2054	2	Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	150	1	2238	2	Y	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	142	1	2290	2	Y	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	149	1	2264	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2085	-0-	-315	-0-	132	1	1953	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	131	1	2045	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	128	1	1995	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	124	1	1925	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES "A" WELL #: 2S RRCID -> 226419 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14515 PERF.12934 - 12980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			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-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HAYNES "A" WELL #: 17 RRCID -> 251246 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	214	1	5129	2	N	-0-					-0-
02	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	480	1	9532	2	N	-0-					-0-
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	423	1	8696	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	319	1	6736	2	N	-0-					-0-
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	443	1	9257	2	N	-0-					-0-
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	336	1	6699	2	N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	435	1	8633	2	N	-0-					-0-
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	324	1	6149	2	N	-0-					-0-
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	441	1	8165	2	N	-0-					-0-
10	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	429	1	7541	2	N	-0-					-0-
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	426	1	6689	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES 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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	2	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,531 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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
05	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 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	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	72	1	1193	2	Y	-0-			-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-			-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-			-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	-0-			-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	6458	-0-	3458	3458	394	1	6064	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2275	-0-	-825	2633	135	1	2140	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1763	-0-	-1337	1296	106	1	1657	2	Y	-0-			-0-
09	2915	X	1619	-0-	-1296	-0-	100	1	1519	2	Y	-0-			-0-
10	1705	X	1531	-0-	-174	-0-	93	1	1438	2	Y	-0-			-0-
11	1650	X	1355	-0-	-295	-0-	89	1	1266	2	Y	-0-			-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

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-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	975	2	Y	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	86	-0-	-968	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	33	-0-	-370	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	3411	-0-	3411	3411	190	1	3221	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	3132	-0-	3132	6543	176	1	2956	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6543					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6543					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6543					N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	21	1	505	2	N	-0-			-0-
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	23	1	449	2	N	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	N	-0-			-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	23	1	455	2	N	-0-			-0-
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	24	1	468	2	N	-0-			-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	27	1	512	2	N	-0-			-0-
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	20	1	368	2	N	-0-			-0-
10	496 N	173	-0-	-323	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HAYNES WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	344	1	8241	2	N	-0-					-0-
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	347	1	6895	2	N	-0-					-0-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	385	1	7917	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	373	1	7884	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7715	-0-	-221	-0-	352	1	7363	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5273	-0-	-2407	-0-	252	1	5021	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6038	-0-	-1898	-0-	290	1	5748	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7899	-0-	-37	-0-	395	1	7504	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5354	-0-	-2326	-0-	274	1	5080	2	N	-0-					-0-
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	360	1	6335	2	N	-0-					-0-
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	380	1	5973	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1567	2	Y	1					1
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					1
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					1
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					1
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	77	65	1			13
							85	9									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					13
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	-0-					13
*11	270	N	261	-0-	-9	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					13
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		1218	-0-	1218	1218	68	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		786	-0-	786	2004	44	1	742	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		661	-0-	661	2665	38	1	623	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		884	-0-	884	3549	54	1	830	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		862	-0-	862	4411	51	1	811	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		655	-0-	655	5066	39	1	616	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10		4400	-0-	4400	9466	273	1	4127	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9466					N	-0-					-0-
11	SWR 10		3473	-0-	3473	12939	228	1	3245	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12939					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,939 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 #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 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	10509	X	463	-0-	-10046	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-
02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	441	1	7485	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	2770	-0-	-5724	-0-	159	1	2610	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8220	X	417	-0-	-7803	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	8490	X	993	-0-	-7497	-0-	51	1	942	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	2	-0-	-8771	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	797	-0-	-226	-0-	44	1	753	2	N	-0-					-0-
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	130	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	242	-0-	-238	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4681	-0-	1581	1581	278	1	4403	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5596	-0-	2496	4077	336	1	5260	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4001	-0-	1001	5078	248	1	3753	2	Y	-0-					-0-
10	8702	X	3624	-0-	-5078	-0-	220	1	3404	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	2208	-0-	-2982	-0-	145	1	2063	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		5901	-0-	5901	5901	340	1	5561	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		4471	-0-	4471	10372	273	1	4198	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		636	-0-	636	11008	38	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11008					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		2	-0-	2	11010	2	2			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	11010					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	11010					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11010					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-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	4216	X	1664	-0-	-2552	-0-	95	1	1569	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	1506	-0-	-2302	-0-	91	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	1462	-0-	-2754	-0-	82	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1574	-0-	-736	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1583	-0-	-37	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	80	1	1263	2	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	103	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	82	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	104	1	1614	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	100	1	1419	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
02	8596	X	-0-	-0-	-8596	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-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	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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	92	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1315	-0-	-245	-0-	74	1	1241	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	825	-0-	-787	-0-	47	1	775	2	Y	3					3
							3	9									
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	2	Y	-0-					3
07	1674	X	948	-0-	-726	-0-	56	1	892	2	Y	-0-					3
08	1364	X	876	-0-	-488	-0-	53	1	823	2	Y	-0-					3
09	1770	X	1489	-0-	-281	-0-	92	1	1397	2	Y	-0-					3
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	100	1	1554	2	Y	-0-	3	5			-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	89	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

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-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

01	465	N	441	-0-	-24	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 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 #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	840	-0-	840	840	46	1	794	2	N	-0-			-0-
10	1788	X	948	-0-	-840	-0-	52	1	896	2	N	-0-			-0-
11	678	X	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	-0-			-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	25	1	418	2	Y	-0-			-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	Y	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	2	Y	-0-			-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	27	1	411	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	23	1	359	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	226	-0-	-494	-0-	15	1	211	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-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-

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-			-0-
07	248	N	66	-0-	-182	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	58	1	950	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	53	1	818	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	55	1	938	2	Y	-0-			-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3275	-0-	175	175	189	1	3086	2	Y	-0-			-0-
06	2772	N	2597	-0-	-175	-0-	158	1	2439	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3802	-0-	702	702	226	1	3576	2	Y	-0-			-0-
08	4606	X	3904	-0-	-702	-0-	234	1	3670	2	Y	-0-			-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	203	1	3063	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	2232	-0-	-1581	-0-	136	1	2096	2	Y	-0-			-0-
11	3780	X	1857	-0-	-1923	-0-	122	1	1735	2	Y	-0-			-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,817 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 #: 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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
04	DELQ PR		945	-0-	945	945	945	2			N	-0-			-0-
05	1980	N	1035	-0-	-945	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,414 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	1612	X	1084	-0-	-528	-0-	44	1	1040	2	N	-0-			-0-
02	1456	X	1000	-0-	-456	-0-	48	1	952	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	1147	-0-	-465	-0-	53	1	1094	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	46	1	964	2	N	-0-			-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3415	-0-	415	415	163	1	3252	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3253	-0-	153	568	156	1	3097	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2984	-0-	-116	452	149	1	2835	2	N	-0-			-0-
09	4225	X	3773	-0-	-452	-0-	193	1	3580	2	N	-0-			-0-
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	135	1	2375	2	N	-0-			-0-
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	125	1	1954	2	N	-0-			-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 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	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	144	1	3449	2	N	-0-			-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	158	1	3133	2	N	-0-			-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	168	1	3460	2	N	-0-			-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	162	1	3417	2	N	-0-			-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	164	1	3418	2	N	-0-			-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	150	1	2991	2	N	-0-			-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	161	1	3193	2	N	-0-			-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	167	1	3173	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2335	-0-	-545	-0-	120	1	2215	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2821	-0-	-155	-0-	152	1	2669	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	167	1	2622	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 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	1116	N	841	-0-	-275	-0-	48	1	793	2	Y	-0-			-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	50	1	840	2	Y	-0-			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	2	Y	-0-			-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	262	-0-	-608	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	369	-0-	-592	-0-	22	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	36	1	564	2	Y	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-			-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-			-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	170	1	2813	2	Y	-0-			-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	175	1	2722	2	Y	-0-			-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	166	1	2814	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2261	-0-	-619	-0-	127	1	2134	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	179	1	2921	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	1363	-0-	-1727	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	175	1	2773	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2344	-0-	-756	-0-	141	1	2203	2	Y	-0-			-0-
09	3000	X	1610	-0-	-1390	-0-	100	1	1510	2	Y	-0-			-0-
10	3100	X	2303	-0-	-797	-0-	140	1	2163	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	2206	-0-	-644	-0-	145	1	2061	2	Y	-0-			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,995 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 #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-				-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-				-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-				-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-				-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-				-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	N	-0-				-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-				-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-				-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-				-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-				-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	-0-				-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

01	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	327	1	5403	2	Y	-0-				-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	321	1	5010	2	Y	-0-				-0-
03	5642	X	5050	-0-	-592	-0-	282	1	4768	2	Y	-0-				-0-
04	5550	X	4890	-0-	-660	-0-	275	1	4615	2	Y	-0-				-0-
05	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	298	1	4871	2	Y	-0-				-0-
06	5700	X	4642	-0-	-1058	-0-	283	1	4359	2	Y	-0-				-0-
07	5890	X	4941	-0-	-949	-0-	293	1	4648	2	Y	-0-				-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	326	1	5104	2	Y	-0-				-0-
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	333	1	5031	2	Y	-0-				-0-
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	336	1	5202	2	Y	-0-				-0-
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	342	1	4864	2	Y	-0-				-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 57,291 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 #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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 #: 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

01	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	78	1	1877	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1643	-0-	-289	-0-	79	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1339	-0-	-671	-0-	64	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	101	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	93	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	96	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1168	-0-	-940	-0-	63	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	129	1	2028	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

01	9610	X	9443	-0-	-167	-0-	558	1	8885	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8232	-0-	-448	-0-	557	1	7675	2	N	-0-					-0-
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	646	1	9165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	594	1	8595	2	N	-0-					-0-
05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	619	1	8745	2	N	-0-					-0-
06	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	617	1	8428	2	N	-0-					-0-
07	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	685	1	9280	2	N	-0-					-0-
08	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	589	1	7631	2	N	-0-					-0-
09	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	761	1	10846	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	7814	-0-	-1765	-0-	421	1	7393	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8152	-0-	-1118	-0-	662	1	7490	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	685	-0-	-245	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	50	1	782	2	Y	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	2	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	60	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	66	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	65	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	60	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	959	-0-	-391	-0-	46	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	107	1	1987	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	59	1	1036	2	N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	96	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,986 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	305	-0-	-160	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	96	-0-	-384	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					1
							1	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					1
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					1
09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES 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		-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	217	N	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
11	240	N	118	-0-	-122	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 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 #: 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	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	224	N	91	-0-	-133	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	162	1	2776	2	N	-0-			-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	147	1	2518	2	N	-0-			-0-
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	149	1	2440	2	N	-0-			-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	169	1	2551	2	N	-0-			-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	157	1	2565	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	131	1	2419	2	N	-0-			-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	130	1	2320	2	N	-0-			-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4876	-0-	1876	1876	269	1	4607	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	5052	-0-	1952	3828	279	1	4773	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4807	-0-	1807	5635	278	1	4529	2	N	-0-			-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	5077					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,982 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	535	-0-	-209	-0-	30	1	505	2	N	-0-			-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	90	1	1550	2	N	-0-			-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	N	-0-			-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	872	-0-	-838	-0-	45	1	827	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	58	1	1026	2	N	-0-			-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1749	2	N	-0-			-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	95	1	1616	2	N	-0-			-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	93	1	1583	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1269	-0-	-441	-0-	73	1	1196	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	348	1	5953	2	N	-0-					-0-
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	267	1	4509	2	N	-0-					-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	269	1	4408	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	264	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	231	1	3788	2	N	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	183	1	3365	2	N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	184	1	3264	2	N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	182	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	187	1	3192	2	N	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	191	1	3261	2	N	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	203	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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	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-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

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		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
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 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	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	161	1	2662	2	Y	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	316	1	5048	2	Y	-0-					-0-
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	350	1	5814	2	Y	-0-					-0-
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	333	1	5305	2	Y	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	167	1	2732	2	Y	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	172	1	2640	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	171	1	2712	2	Y	-0-					-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	167	1	2621	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	162	1	2448	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	162	1	2511	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1873	-0-	-827	-0-	123	1	1750	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 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	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	294	1	5045	2	N	-0-					-0-
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	287	1	4947	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	306	1	5026	2	N	-0-					-0-
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	316	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	272	1	4463	2	N	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	235	1	4317	2	N	-0-					-0-
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	256	1	4542	2	N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	182	1	3138	2	N	-0-					-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	269	1	4607	2	N	-0-					-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	201	1	3439	2	N	-0-					-0-
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	157	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	163	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	152	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	174	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	163	1	2463	2	N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	179	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	11	155	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	2941	N	2930	-0-	-11	-0-	156	1	2774	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3152	-0-	52	52	173	1	2979	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3836	-0-	836	888	212	1	3624	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4408	-0-	1308	2196	244	1	4164	2	N	-0-					-0-
11	6992	X	4796	-0-	-2196	-0-	277	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,480 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 #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	39	1	689	2	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	72	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6028	-0-	3028	3028	348	1	5680	2	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	2036					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

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-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 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 #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 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	837	N	775	-0-		-62	-0-	43	1	732	2	N	-0-			-0-
02	728	N	721	-0-		-7	-0-	40	1	681	2	N	-0-			-0-
03	806	N	722	-0-		-84	-0-	41	1	681	2	N	-0-			-0-
04	750	N	696	-0-		-54	-0-	43	1	653	2	N	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-		-0-	-0-	40	1	657	2	N	-0-			-0-
06	690	N	654	-0-		-36	-0-	34	1	620	2	N	-0-			-0-
07	713	N	673	-0-		-40	-0-	36	1	637	2	N	-0-			-0-
08	682	N	648	-0-		-34	-0-	35	1	613	2	N	-0-			-0-
09	660	N	289	-0-		-371	-0-	16	1	273	2	N	-0-			-0-
10	682	N	418	-0-		-264	-0-	23	1	395	2	N	-0-			-0-
11	630	N	488	-0-		-142	-0-	28	1	460	2	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					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 #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	459	-0-		-37	-0-	25	1	434	2	N	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-		-0-	-0-	35	1	584	2	N	-0-			-0-
03	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	74	1	1216	2	N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-		-0-	-0-	37	1	562	2	N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-		-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	374	-0-		-886	-0-	19	1	355	2	N	-0-			-0-
07	620	N	355	-0-		-265	-0-	19	1	336	2	N	-0-			-0-
08	646	N	646	-0-		-0-	-0-	35	1	611	2	N	-0-			-0-
09	582	N	582	-0-		-0-	-0-	32	1	550	2	N	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-		-0-	-0-	25	1	421	2	N	-0-			-0-
11	630	N	527	-0-		-103	-0-	30	1	497	2	N	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 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 #: 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-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-

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	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	68	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	83	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	68	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	70	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	161	1	2751	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3340	-0-	340	340	185	1	3155	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4558	-0-	-340	-0-	252	1	4306	2	N	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	192	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	146	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	165	1	2579	2	Y	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	204	1	3451	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	214	1	3602	2	Y	-0-					-0-
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	176	1	2868	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	225	1	3454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	306	1	4849	2	Y	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	220	1	3443	2	Y	-0-					-0-
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	306	1	4618	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	270	1	4181	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	339	1	4821	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	203	1	3486	2	N	-0-			-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	229	1	3953	2	N	-0-			-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	296	1	4847	2	N	-0-			-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	241	1	3635	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	222	1	3631	2	N	-0-			-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	232	1	4269	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	2829	-0-	-1139	-0-	151	1	2678	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	2937	-0-	-1031	-0-	161	1	2776	2	N	-0-			-0-
09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	279	1	4775	2	N	-0-			-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	298	1	5099	2	N	-0-			-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	315	1	5144	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,920 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	682	N	647	-0-	-35	-0-	37	1	610	2	Y	-0-			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	-0-			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	35	1	592	2	Y	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-			-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	35	1	558	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	31	1	490	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	110	1	1660	2	Y	-0-			-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1298	2	Y	-0-			-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	X	1484	-0-	-965	-0-	82	1	1402	2	Y	-0-			-0-
02	2072	X	959	-0-	-1113	-0-	54	1	905	2	Y	-0-			-0-
03	2387	N	594	-0-	-1793	-0-	34	1	560	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	723	-0-	-717	-0-	45	1	678	2	Y	-0-			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	-0-			-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	862	-0-	-347	-0-	47	1	815	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	569	-0-	-151	-0-	31	1	538	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	704	-0-	-133	-0-	39	1	665	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3339	-0-	339	339	193	1	3146	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	N	-0-			-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	105	1	2079	2	N	-0-			-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	92	1	1902	2	N	-0-			-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	123	1	2594	2	N	-0-			-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1	1403	2	N	-0-			-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	95	1	1897	2	N	-0-			-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1737	2	N	-0-			-0-
08	837	N	422	-0-	-415	-0-	21	1	401	2	N	-0-			-0-
09	810	N	326	-0-	-484	-0-	17	1	309	2	N	-0-			-0-
10	837	N	50	-0-	-787	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3564	-0-	564	564	213	1	3351	2	N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	223					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,725 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 #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 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	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	114	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1889	-0-	-43	-0-	105	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	117	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	122	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	115	1	1876	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1834	-0-	-116	-0-	94	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	105	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	100	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	99	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	109	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	105	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

01	6510	X	6033	-0-	-477	-0-	345 2	1 9	5686	2	Y	2	3	1			1
02	5824	X	5432	-0-	-392	-0-	327 1	1 9	5104	2	Y	1	2	0			-0-
03	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	331 8	1 9	5595	2	Y	7	1	8			6
04	6060	X	5656	-0-	-404	-0-	318	1	5338	2	Y	-0-					6
05	6169	X	5744	-0-	-425	-0-	331	1	5413	2	Y	-0-					6
06	5850	X	5556	-0-	-294	-0-	339	1	5217	2	Y	-0-	3	0			3
07	6014	X	5703	-0-	-311	-0-	338	1	5365	2	Y	-0-					3
08	5921	X	2345	-0-	-3576	-0-	141 1	1 9	2203	2	Y	1	1	1			3
09	5670	X	1031	-0-	-4639	-0-	64	1	967	2	Y	-0-					3
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	166	1	2574	2	Y	-0-	1	5			2
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	188 1	1 9	2680	2	Y	1	2	1			1
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 49,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	725	-0-	-283	-0-	35	1	690	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	50	1	1038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	637	-0-	-413	-0-	30	1	607	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	53	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	827	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	936	-0-	-149	-0-	50	1	886	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	69	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1460	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	172	1	2909	2	Y	7	1	8			6
							8	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	147	1	2476	2	Y	-0-					6
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	134	1	2183	2	Y	1					7
							1	9									
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	175	1	2690	2	Y	-0-	2	0			5
07	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	182	1	2893	2	Y	-0-					5
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	Y	-0-					5
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	149	1	2254	2	Y	-0-					5
10	3069	X	2207	-0-	-862	-0-	134	1	2073	2	Y	-0-	3	5			2
11	2970	X	2543	-0-	-427	-0-	167	1	2375	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	696	-0-	-79	-0-	28	1	668	2	N	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	117	1	2230	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	2	N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 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	6665	X	5986	-0-	-679	-0-	342	1	5644	2	Y	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	370	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6254	-0-	-411	-0-	349	1	5904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6810	X	5825	-0-	-985	-0-	327	1	5498	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5151	-0-	-1886	-0-	297	1	4854	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5820	-0-	-750	-0-	355	1	5465	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	363	1	5762	2	Y	-0-					-0-
08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	549	1	8596	2	Y	-0-					-0-
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	468	1	7073	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	359	1	5560	2	Y	-0-					-0-
11	8670	X	7327	-0-	-1343	-0-	482	1	6845	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	444	-0-	-331	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	66	1	1125	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	949	-0-	-161	-0-	55	1	894	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	276	-0-	-200	-0-	17	1	259	2	Y	-0-			-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000	N	5014	-0-	2014	2014	330	1	4684	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2014					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		-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-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

01	SWR 10		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	-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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

	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	558	-0-	-62	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	30	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	29	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 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 #: 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 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	1096	N		1096	-0-	-0-	-0-	63 1 1 9		1032	2	Y	1	1	1		1
02	1142	N		1142	-0-	-0-	-0-	69 1 1 9		1072	2	Y	1	2	0		-0-
03	1333	N		1248	-0-	-85	-0-	70 1 2 9		1176	2	Y	2				2
04	1295	N		1295	-0-	-0-	-0-	73 1		1222	2	Y	-0-				2
05	996	N		996	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9		938	2	Y	1				3
06	1200	N		1144	-0-	-56	-0-	70 1		1074	2	Y	-0-	1	0		2
07	1240	N		1139	-0-	-101	-0-	68 1		1071	2	Y	-0-				2
08	992	N		871	-0-	-121	-0-	52 1		819	2	Y	-0-				2
09	1140	N		879	-0-	-261	-0-	55 1		824	2	Y	-0-				2
10	1258	N		1258	-0-	-0-	-0-	76 1		1182	2	Y	-0-	1	5		1
11	1340	N		1340	-0-	-0-	-0-	88 1		1252	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	899	N	NO	RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4198	-0-	-173	-0-	240 1 2 9		3956	2	Y	2	3	1		1
02	3948	X		3664	-0-	-284	-0-	221 1		3443	2	Y	-0-	1	0		-0-
03	4216	X		3953	-0-	-263	-0-	221 1		3732	2	Y	-0-				-0-
04	4080	X		2439	-0-	-1641	-0-	137 1 3 9		2299	2	Y	3				3
05	4216	X		4158	-0-	-58	-0-	240 1 1 9		3917	2	Y	1				4
06	4050	X		3977	-0-	-73	-0-	243 1		3734	2	Y	-0-	2	0		2
07	4113	X		4113	-0-	-0-	-0-	244 1		3869	2	Y	-0-				2
08	4154	X		3890	-0-	-264	-0-	233 1		3657	2	Y	-0-				2
09	4020	X		3815	-0-	-205	-0-	237 1		3578	2	Y	-0-				2
*10	3782	X		3704	-0-	-78	-0-	225 1		3479	2	Y	-0-				2
11	3660	X		3633	-0-	-27	-0-	239 1 1 9		3393	2	Y	1	2	1		-0-
12	3782	X	NO	RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 41,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	170	1	2803	2	Y	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	158	1	2459	2	Y	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1992	-0-	-888	-0-	112	1	1880	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	148	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2171	-0-	-709	-0-	132	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	124	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	140	1	2191	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2350	-0-	-140	-0-	146	1	2204	2	Y	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	143	1	2219	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3204	-0-	204	204	211	1	2993	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	909	-0-	-21	-0-	52	1	855	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	2	Y	4					4
							4	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	Y	-0-					4
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	1					5
							1	9									
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	53	1	810	2	Y	-0-	1	0			4
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	2	Y	-0-					4
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					4
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	57	1	863	2	Y	-0-					4
*10	992	N	890	-0-	-102	-0-	54	1	836	2	Y	-0-					4
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	74	1	1057	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

01	14105	X	8555	-0-	-5550	-0-	489	1	8066	2	Y	-0-					-0-
02	12740	X	7334	-0-	-5406	-0-	442	1	6891	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	10478	X	8000	-0-	-2478	-0-	446	1	7553	2	Y	1					1
							1	9									
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	329	1	5524	2	Y	6					7
							7	9									
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	472	1	7718	2	Y	-0-					7
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	501	1	7716	2	Y	-0-	5	0			2
07	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	459	1	7276	2	Y	1					3
							1	9									
08	8184	X	2595	-0-	-5589	-0-	156	1	2439	2	Y	-0-	1	1			2
09	8220	X	7769	-0-	-451	-0-	482	1	7286	2	Y	1					3
							1	9									
10	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	519	1	8035	2	Y	-0-					3
11	8220	X	7622	-0-	-598	-0-	501	1	7119	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 80,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	249	2	Y	2	3	1			1
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	18 1	1 9	276	2	Y	1	2	0			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	2122	2	Y	1					1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
08	651	N	382	-0-	-269	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					1
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	64	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	129	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3395	-0-	295	295	155	1	3240	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4733	-0-	1733	2028	226	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1982	-0-	-1118	910	95	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	3730	X	2820	-0-	-910	-0-	141	1	2679	2	N	-0-					-0-
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	302	1	5588	2	N	-0-					-0-
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	217	1	3823	2	N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	183	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	105	1	1733	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	70	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1365	-0-	-405	-0-	77	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	90	1	1475	2	Y	2					2
							2	9									
06	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	105	1	1616	2	Y	-0-					2
07	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	70	1	1115	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	71	1	1112	2	Y	-0-					2
09	1710	N	811	-0-	-899	-0-	50	1	761	2	Y	-0-					2
10	1178	N	589	-0-	-589	-0-	36	1	553	2	Y	-0-					2
*11	1140	N	378	-0-	-762	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					2
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1440	-0-	-604	-0-	69	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	98	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	96	1	1897	2	N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	98	1	1866	2	N	-0-					-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	137	1	2536	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	84	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1394	-0-	-496	-0-	83	1	1311	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	161	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	123	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	146	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	121	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1664	-0-	-286	-0-	80	1	1584	2	N	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	140	1	2763	2	N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	162	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	127	1	2345	2	N	-0-					-0-
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	138	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	396	1	6791	2	N	-0-					-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	360	1	6190	2	N	-0-					-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	414	1	6794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7290	X	5376	-0-	-1914	-0-	334	1	5042	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	404	1	6624	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6679	-0-	-341	-0-	344	1	6335	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6716	-0-	-538	-0-	358	1	6358	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6520	-0-	-703	-0-	357	1	6163	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5985	-0-	-825	-0-	331	1	5654	2	N	-0-					-0-
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	390	1	6666	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6237	-0-	-453	-0-	360	1	5877	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	212	1	5077	2	N	-0-					-0-
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	256	1	5083	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3331	-0-	-2249	-0-	154	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3158	-0-	-1972	-0-	143	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	1914	-0-	-3387	-0-	87	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3496	-0-	-2234	-0-	167	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	2304	-0-	-3617	-0-	111	1	2193	2	N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	207	1	3928	2	N	-0-					-0-
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	226	1	4192	2	N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	191	1	3359	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3039	-0-	-141	-0-	182	1	2857	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	70	1	1153	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	68	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	55	1	926	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	N	4					4
							4	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	N	-0-					4
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	60	1	954	2	N	-0-					4
08	961	N	650	-0-	-311	-0-	39	1	609	2	N	2					6
							2	9									
09	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	101	1	1533	2	N	-0-					6
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	N	-0-					6
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	105	1	1486	2	N	-0-					6
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1829	N	1033	-0-	-796	-0-	41	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	59	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	59	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	56	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	55	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	89	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	115	1	2025	2	N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,451 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	4092	X	4073	-0-	-19	-0-	233	1	3840	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3513	-0-	-379	-0-	212	1	3301	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	223	1	3772	2	Y	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	Y	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	226	1	3697	2	Y	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	236	1	3635	2	Y	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	225	1	3569	2	Y	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	231	1	3624	2	Y	-0-					-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	225	1	3406	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	224	1	3472	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3565	-0-	-305	-0-	234	1	3331	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,740 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	434	N	367	-0-	-67	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,002 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	8463	X	8123	-0-	-340	-0-	464	1	7659	2	Y	-0-					-0-
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	465	1	7254	2	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7731	-0-	-546	-0-	431	1	7299	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8010	X	7804	-0-	-206	-0-	438	1	7366	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	7646	-0-	-600	-0-	441	1	7205	2	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7602	-0-	-678	-0-	464	1	7138	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	8182	-0-	-374	-0-	485	1	7697	2	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7951	-0-	-109	-0-	477	1	7474	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7391	-0-	-409	-0-	459	1	6932	2	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7502	-0-	-682	-0-	456	1	7046	2	Y	-0-					-0-
11	7920	X	7437	-0-	-483	-0-	489	1	6948	2	Y	-0-					-0-
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4619	X	4308	-0-	-311	-0-	246	1	4062	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	1977	-0-	-2139	-0-	119	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1096	-0-	-3275	-0-	61	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	1467	-0-	-2253	-0-	82	1	1385	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	1201	-0-	-2643	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	1122	-0-	-2598	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	988	-0-	-1213	-0-	59	1	929	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1140	-0-	-379	-0-	68	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	822	-0-	-648	-0-	51	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	828	-0-	-164	-0-	50	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	833	-0-	-277	-0-	55	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	104	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	100	1	1696	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	103	1	1583	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	2	Y	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	107	1	1684	2	Y	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	104	1	1579	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	105	1	1618	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	110	1	1562	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	Y	1					1
							1	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	1138	2	Y	-0-					1
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	1					2
							1	9									
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	66	1	1010	2	Y	-0-	1	0			1
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					1
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	94	1	1469	2	Y	-0-					1
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	113	1	1715	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	78	1	1207	2	Y	-0-					1
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	110	1	1561	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2026	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	139	1	2161	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	137	1	2322	2	Y	1					1
							1	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	2092	2	Y	-0-					1
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	136	1	2223	2	Y	-0-					1
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	151	1	2331	2	Y	-0-					1
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	148	1	2346	2	Y	-0-					1
08	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	128	1	2002	2	Y	-0-					1
09	2490	N	1489	-0-	-1001	-0-	92	1	1397	2	Y	-0-					1
10	2573	X	1753	-0-	-820	-0-	106	1	1647	2	Y	-0-					1
11	2490	X	1633	-0-	-857	-0-	107	1	1525	2	Y	1					1
							1	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	558	N	524	-0-	-34	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	98	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1782	2	Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	106	1	1683	2	Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	116	1	1812	2	Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1339	-0-	-614	-0-	81	1	1258	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1400	-0-	-490	-0-	92	1	1308	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	120	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1812	-0-	-176	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	120	1	2040	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	138	1	2328	2	Y	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	128	1	2100	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	120	1	1854	2	Y	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	147	1	2325	2	Y	-0-					-0-
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	184	1	2890	2	Y	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	167	1	2531	2	Y	-0-					-0-
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	Y	-0-					-0-
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	181	1	2576	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	323	1	5335	2	Y	1					1
							1	9									
02	4564	X	4408	-0-	-156	-0-	266	1	4142	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	5053	X	4987	-0-	-66	-0-	278	1	4707	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	258	1	4332	2	Y	3					4
							3	9									
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	286	1	4673	2	Y	-0-					4
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	293	1	4505	2	Y	-0-	3	0			1
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	286	1	4544	2	Y	1					2
							1	9									
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	285	1	4462	2	Y	-0-					2
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	309	1	4676	2	Y	-0-					2
10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	371	1	5738	2	Y	-0-					2
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	370	1	5254	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	76	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	2	Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	989	-0-	-271	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,298 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 #: 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	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	97	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	90	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	89	1	1498	2	Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	95	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	98	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	104	1	1649	2	Y	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	109	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	131	1	1976	2	Y	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	139	1	2143	2	Y	-0-					-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	157	1	2229	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	75	1	1239	2	Y	1					1
							1	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	2	Y	1					1
							1	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	2	Y	-0-					1
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	89	1	1455	2	Y	1					2
							1	9									
06	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	83	1	1282	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	Y	-0-					1
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	97	1	1528	2	Y	-0-					1
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	Y	-0-					1
10	1798	X	1351	-0-	-447	-0-	82	1	1269	2	Y	-0-					1
11	1740	X	1403	-0-	-337	-0-	92	1	1311	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	2	Y	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	58	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	92	1	1395	2	Y	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	109	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	123	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,992 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 #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	86	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1246	-0-	-42	-0-	75	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	79	1	1220	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	90	1	1421	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	82	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	90	1	1388	2	Y	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	92	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 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	12927	X	11581	-0-	-1346	-0-	464	1	11117	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10439	-0-	-1237	-0-	500	1	9939	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	11069	-0-	-1858	-0-	513	1	10556	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11478	-0-	-12	-0-	518	1	10960	2	N	-0-					-0-
05	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	686	1	14329	2	N	-0-					-0-
06	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	598	1	11913	2	N	-0-					-0-
07	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	640	1	12684	2	N	-0-					-0-
08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	652	1	12396	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	10269	-0-	-2211	-0-	526	1	9743	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	12951	-0-	-2022	-0-	697	1	12254	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	11790	-0-	-1110	-0-	706	1	11084	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	X	1158	-0-	-361	-0-	66	1	1092	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1056	-0-	-176	-0-	64	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	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	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	124	1	1926	2	Y	-0-					-0-
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	93	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1600	-0-	-108	-0-	89	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	606	1	10009	2	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4923	-0-	-5	-0-	297	1	4626	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
05	10602	X	9513	-0-	-1089	-0-	548	1	8965	2	Y	-0-					-0-
06	10260	X	7825	-0-	-2435	-0-	478	1	7347	2	Y	-0-					-0-
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	434	1	6886	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	2397	-0-	-7120	-0-	144	1	2253	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	1763	-0-	-7447	-0-	109	1	1654	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7432	-0-	-132	-0-	451	1	6981	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	4582	-0-	-2738	-0-	301	1	4281	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 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	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	92	1	1527	2	Y	1					1
							1	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1264	2	Y	1					1
							1	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	70	1	1175	2	Y	-0-					1
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	Y	1					2
							1	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	73	1	1128	2	Y	-0-	1	0			1
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	2	Y	-0-					1
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-					1
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	2	Y	-0-					1
10	1178	N	830	-0-	-348	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					1
11	1140	N	658	-0-	-482	-0-	43	1	615	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 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	10540	X	7761	-0-	-2779	-0-	519	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8672	-0-	-848	-0-	601	1	8071	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9039	-0-	-1501	-0-	625	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8614	-0-	-1136	-0-	587	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8624	-0-	-862	-0-	593	1	8031	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7164	-0-	-2136	-0-	525	1	6639	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8117	-0-	-1493	-0-	587	1	7530	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8733	-0-	-319	-0-	638	1	8095	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6883	-0-	-1727	-0-	547	1	6336	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7276	-0-	-1342	-0-	392	1	6884	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7399	-0-	-1061	-0-	638	1	6761	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 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	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	48	1	1147	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	51	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	55	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	46	1	852	2	N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	62	1	968	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8556	X	8303	-0-	-253	-0-	458	1	7845	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7835	-0-	-5	-0-	438	1	7397	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8224	-0-	-456	-0-	473	1	7751	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6706	-0-	-1694	-0-	416	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7553	-0-	-755	-0-	434	1	7119	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7449	-0-	-951	-0-	384	1	7065	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7404	-0-	-1276	-0-	394	1	7010	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7068	-0-	-1147	-0-	387	1	6681	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	467	1	7993	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	5659	-0-	-2029	-0-	313	1	5346	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	3584	-0-	-3856	-0-	395	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	290	1	4778	2	Y	33	3	1			32
							36	9									
02	4928	X	4310	-0-	-618	-0-	260	1	4050	2	Y	-0-	28	0			4
03	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	269	1	4549	2	Y	6					10
							7	9									
04	4950	X	3966	-0-	-984	-0-	223	1	3743	2	Y	-0-					10
05	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	286	1	4679	2	Y	5					15
							6	9									
06	4950	X	4589	-0-	-361	-0-	279	1	4291	2	Y	17	3	0			29
							19	9									
07	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	276	1	4371	2	Y	1					30
							1	9									
08	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	288	1	4508	2	Y	5	34	1			1
							6	9									
09	4800	X	4308	-0-	-492	-0-	267	1	4041	2	Y	-0-					1
10	4681	X	3059	-0-	-1622	-0-	186	1	2873	2	Y	-0-					1
11	4530	X	3488	-0-	-1042	-0-	229	1	3258	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	69	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	73	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	71	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	77	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	212	1	5094	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	235	1	4665	2	N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	248	1	5102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5130	X	4991	-0-	-139	-0-	225	1	4766	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	224	1	4684	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4568	-0-	-682	-0-	218	1	4350	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	244	1	4828	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	1891	-0-	-3472	-0-	95	1	1796	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	1355	-0-	-3625	-0-	69	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	1812	-0-	-3272	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	1749	-0-	-3171	-0-	105	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 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	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	43	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	927	-0-	-213	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	988	-0-	-190	-0-	47	1	941	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	784	-0-	-270	-0-	39	1	745	2	N	-0-					-0-
09	930	N	560	-0-	-370	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-
10	992	N	621	-0-	-371	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
11	750	N	471	-0-	-279	-0-	28	1	443	2	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	74	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 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	682	N	649	-0-	-33	-0-	36	1	613	2	N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	104	1	566	2	N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	126	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	80	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,629 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	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	164	1	2807	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	1792	-0-	-1344	-0-	98	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2706	-0-	-766	-0-	156	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	192	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	131	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	98	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	171	1	3038	2	N	-0-					-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	69	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	N	-0-					-0-
11	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	139	1	2266	2	N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	164	1	2707	2	Y	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2369	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	155	1	2632	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	152	1	2560	2	Y	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	157	1	2572	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	163	1	2500	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	164	1	2596	2	Y	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	167	1	2618	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4677	-0-	1677	1677	290	1	4387	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5099	-0-	1999	3676	310	1	4789	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4319	-0-	1319	4995	284	1	4035	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	2298					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	83	1	1361	2	Y	1					1
							1	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-					1
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-					1
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	62	1	958	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	83	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	70	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	256	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	247	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	279	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1790	-0-	-490	-0-	285	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	288	1	1587	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1595	-0-	-685	-0-	277	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	285	1	1440	2	Y	-0-					-0-
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	295	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	285	1	1908	2	Y	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	130	1	2012	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1884	-0-	-426	-0-	124	1	1760	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	240	1	4119	2	N	-0-					-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	275	1	4348	2	N	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	242	1	3583	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	238	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	245	1	3638	2	N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	205	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	178	1	2755	2	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	208	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	154	1	2638	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	285	1	4644	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	142	1	2316	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	84	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	104	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	108	1	1763	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	107	1	1768	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	126	1	1959	2	Y	-0-					1
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	123	1	2088	2	Y	-0-					1
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	125	1	2106	2	Y	-0-					1
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	126	1	2051	2	Y	-0-					1
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	123	1	1889	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	115	1	1824	2	Y	-0-					1
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	129	1	2026	2	Y	-0-					1
09	1980	N	1709	-0-	-271	-0-	106	1	1603	2	Y	-0-					1
10	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	109	1	1680	2	Y	-0-					1
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	158	1	2241	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 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	1364	N	891	-0-	-473	-0-	51	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	47	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	837	-0-	-153	-0-	52	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	800	-0-	-192	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	913	-0-	-317	-0-	60	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 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	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.		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. (I) GAS LIFT(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	3190	-0-	-34	-0-	182	1	3008	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2874	-0-	-38	-0-	173	1	2701	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	175	1	2966	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3047	-0-	-43	-0-	171	1	2876	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	179	1	2934	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	185	1	2845	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	171	1	2715	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	185	1	2891	2	Y	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	193	1	2922	2	Y	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	190	1	2937	2	Y	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	197	1	2804	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	34	1	590	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	2	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	32	1	486	2	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	2	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 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. (I) GAS LIFT(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	1415	-0-	-135	-0-	78	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2,623 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	17298	X	13853	-0-	-3445	-0-	764	1	13089	2	N	-0-			-0-
02	15624	X	13117	-0-	-2507	-0-	748	1	12369	2	N	-0-			-0-
03	16616	X	14004	-0-	-2612	-0-	805	1	13199	2	N	-0-			-0-
04	14790	X	12172	-0-	-2618	-0-	756	1	11416	2	N	-0-			-0-
05	14973	X	14871	-0-	-102	-0-	855	1	14016	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	13943	-0-	-97	-0-	719	1	13224	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	14003	-0-	-505	-0-	746	1	13257	2	N	-0-			-0-
08	14880	X	13403	-0-	-1477	-0-	734	1	12669	2	N	-0-			-0-
09	14400	X	12088	-0-	-2312	-0-	668	1	11420	2	N	-0-			-0-
10	14570	X	12125	-0-	-2445	-0-	671	1	11454	2	N	-0-			-0-
11	13950	X	11699	-0-	-2251	-0-	676	1	11023	2	N	-0-			-0-
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,278 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	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	257	1	4235	2	Y	-0-			-0-
02	4116	X	412	-0-	-3704	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	219	-0-	-4400	-0-	12	1	207	2	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4283	-0-	-187	-0-	240	1	4043	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	3240	-0-	-1379	-0-	187	1	3053	2	Y	-0-			-0-
06	4350	X	3782	-0-	-568	-0-	231	1	3551	2	Y	-0-			-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	176	1	2799	2	Y	-0-			-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	225	1	3524	2	Y	-0-			-0-
09	4290	X	3509	-0-	-781	-0-	218	1	3291	2	Y	-0-			-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	205	1	3166	2	Y	-0-			-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	225	1	3192	2	Y	-0-			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	349	-0-	-240	-0-	20	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	151	-0-	-221	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637	2	Y	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	337	-0-	-743	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	319	-0-	-735	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	276	-0-	-744	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	333	-0-	-163	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	362	-0-	-72	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	252	-0-	-78	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	1588	2	Y	1	2	1			1
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	1516	2	Y	2	2	0			1
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-					1
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	116	1	1954	2	Y	-0-					1
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	119	1	1950	2	Y	-0-					1
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	111 1	1 9	1702	2	Y	1	1	0			1
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	138	1	2186	2	Y	-0-					1
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	122	1	1919	2	Y	-0-					1
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	112	1	1689	2	Y	-0-					1
10	2325	N	1493	-0-	-832	-0-	91	1	1402	2	Y	-0-					1
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	133	1	1892	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 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	620	N	614	-0-	-6	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	98	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	108	1	1764	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	76 8	1 9	1173	2	Y	7	7	0			-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	78	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1236	-0-	-624	-0-	75	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	1082	-0-	-178	-0-	71	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	74	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	73	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	66	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	Y	1					1
							1	9									
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	72	1	1101	2	Y	-0-					1
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	Y	-0-					1
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	Y	-0-					1
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	67	1	1017	2	Y	-0-					1
10	1054	N	315	-0-	-739	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					1
11	1020	N	429	-0-	-591	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2201	X	2046	-0-	-155	-0-	117	1	1928	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	X	1810	-0-	-178	-0-	109	1	1701	2	Y	-0-					1
03	2511	X	1731	-0-	-780	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					1
04	2430	X	947	-0-	-1483	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					1
05	2511	X	2282	-0-	-229	-0-	131	1	2149	2	Y	2					3
							2	9									
06	1980	X	1450	-0-	-530	-0-	88	1	1362	2	Y	-0-	1	0			2
07	2015	X	1799	-0-	-216	-0-	107	1	1692	2	Y	-0-					2
08	2294	X	1774	-0-	-520	-0-	106	1	1668	2	Y	-0-					2
09	2220	X	1452	-0-	-768	-0-	90	1	1362	2	Y	-0-					2
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	114	1	1765	2	Y	-0-					2
11	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	89	1	1266	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	824	-0-	-168	-0-	50	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	52	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 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	806	N	770	-0-	-36	-0-	44	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	44	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	45	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,088 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES 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	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	65	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1472	-0-	-96	-0-	71	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	75	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	68	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	73	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	76	1	1451	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	63	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	87	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	83	1	1299	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,589 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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	2	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	66	1	1111	2	Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	65	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	64	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	121	1	1989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	117	1	1828	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	137	1	2324	2	Y	1					1
							1	9									
04	2730	X	1840	-0-	-890	-0-	103	1	1737	2	Y	-0-					1
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	140	1	2287	2	Y	2					3
							2	9									
06	2370	N	1832	-0-	-538	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-	1	0			2
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	128	1	2026	2	Y	-0-					2
08	2418	N	2076	-0-	-342	-0-	125	1	1951	2	Y	-0-					2
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	129	1	1955	2	Y	-0-					2
10	2418	X	1522	-0-	-896	-0-	92	1	1430	2	Y	-0-					2
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	150	1	2132	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	902	-0-	-152	-0-	52	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	2	Y	-0-					1
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-					1
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	55	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	57	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	383	-0-	-487	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 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	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	157	1	3768	2	N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	173	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	170	1	3491	2	N	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	191	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	138	1	2879	2	N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	139	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	163	1	3225	2	N	-0-					-0-
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	146	1	2774	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1880	-0-	-310	-0-	96	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	186	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	163	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	33	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 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	6727	X	6140	-0-	-587	-0-	351	1	5787	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	6608	X	5861	-0-	-747	-0-	353	1	5506	2	Y	2	3	7			-0-
							2	9									
03	7316	X	6010	-0-	-1306	-0-	335	1	5668	2	Y	6					6
							7	9									
04	7080	X	5512	-0-	-1568	-0-	309	1	5202	2	Y	1					7
							1	9									
05	6138	X	4515	-0-	-1623	-0-	260	1	4254	2	Y	1					8
							1	9									
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	388	1	5969	2	Y	-0-	4	0			4
07	6479	X	5879	-0-	-600	-0-	349	1	5530	2	Y	-0-					4
08	6014	X	5020	-0-	-994	-0-	301	1	4718	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	6360	X	3828	-0-	-2532	-0-	238	1	3590	2	Y	-0-					4
10	4867	X	3134	-0-	-1733	-0-	190	1	2944	2	Y	-0-					4
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	369	1	5238	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,864 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 #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	154	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	195	1	3038	2	Y	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	179	1	3030	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	177	1	2972	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	195	1	3186	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	204	1	3135	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	209	1	3316	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	199	1	3115	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	197	1	2975	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	1838	-0-	-1603	-0-	112	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	504	1	7161	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(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	5319	-0-	-478	-0-	304	1	5015	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4806	-0-	-430	-0-	290	1	4516	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5190	-0-	-545	-0-	290	1	4900	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	285	1	4783	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	298	1	4863	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4984	-0-	-176	-0-	304	1	4680	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	310	1	4919	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	302	1	4724	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4899	-0-	-171	-0-	304	1	4595	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	295	1	4559	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4436	-0-	-604	-0-	292	1	4144	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	8113	-0-	-288	-0-	464	1	7649	2	Y	-0-					-0-
02	7588	X	6230	-0-	-1358	-0-	375	1	5855	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	7541	-0-	-984	-0-	421	1	7120	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	6439	-0-	-1811	-0-	362	1	6077	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7575	-0-	-950	-0-	437	1	7138	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	5769	-0-	-2091	-0-	352	1	5417	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	5341	-0-	-2192	-0-	317	1	5024	2	Y	-0-					-0-
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	500	1	7828	2	Y	-0-					-0-
09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	466	1	7048	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7526	-0-	-38	-0-	457	1	7069	2	Y	-0-					-0-
11	8070	X	7149	-0-	-921	-0-	470	1	6679	2	Y	-0-					-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,525 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 #: 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	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	177	1	2925	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3264	-0-	-40	-0-	197	1	3067	2	Y	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	228	1	3852	2	Y	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	215	1	3614	2	Y	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	214	1	3502	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	177	1	2729	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	3131	X	2076	-0-	-1055	-0-	123	1	1953	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	144	1	2257	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1572	-0-	-1458	-0-	98	1	1474	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	401	-0-	-2668	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	430	-0-	-2480	-0-	28	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	122	1	2022	2	Y	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	134	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	129	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	111	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	112	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	113	1	1746	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	108	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	113	1	1710	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3262	-0-	162	162	198	1	3064	2	Y	-0-					-0-
11	2922	N	2760	-0-	-162	-0-	181	1	2579	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	-0-			-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	30	1	590	2	N	-0-			-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-			-0-
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	26	1	548	2	N	-0-			-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	N	-0-			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	N	-0-			-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	N	-0-			-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	-0-			-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	N	-0-			-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	50	1	785	2	N	-0-			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 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	682	N	660	-0-	-22	-0-	38	1	622	2	Y	-0-			-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	479	-0-	-203	-0-	27	1	452	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	259	-0-	-371	-0-	15	1	244	2	Y	-0-			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	2	Y	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-			-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	172	1	2596	2	Y	-0-			-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	75	1	1162	2	Y	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1295	2	Y	-0-			-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-			-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	2	Y	-0-			-0-
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1031	2	Y	-0-			-0-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	65	1	994	2	Y	-0-			-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	63	1	998	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	62	1	973	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	65	1	978	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	64	1	984	2	Y	-0-			-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	68	1	972	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	107	1	1772	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	94	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	95	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1293	-0-	-957	-0-	73	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	921	-0-	-1125	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1401	-0-	-429	-0-	85	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	545	-0-	-1191	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1377	-0-	-328	-0-	83	1	1294	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1096	-0-	-314	-0-	68	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	855	-0-	-465	-0-	56	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1297	-0-	-191	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	76	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	71	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	78	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	114	1	1781	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	65	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	789	-0-	-544	-0-	48	1	741	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1367	-0-	-463	-0-	90	1	1277	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	593	-0-	-306	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	418	-0-	-512	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	652	-0-	-278	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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	NO RPT	-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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	523	-0-	-137	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6337	-0-	3237	3237	365	1	5971	2	Y	1					1
							1	9									
06	3000	N	7918	-0-	4918	8155	483	1	7428	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
07	3100	N	7802	-0-	4702	12857	463	1	7338	2	Y	1					3
							1	9									
08	19787	X	6930	-0-	-12857	-0-	416	1	6514	2	Y	-0-	1	1			2
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	358	1	5411	2	Y	11					13
							12	9									
10	6758	X	5370	-0-	-1388	-0-	326	1	5044	2	Y	-0-					13
11	6540	X	4297	-0-	-2243	-0-	282	1	4013	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 46,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	140	1	2304	2	Y	-0-			-0-
02	2044	X	1940	-0-	-104	-0-	117	1	1823	2	Y	-0-			-0-
03	2635	X	1308	-0-	-1327	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-			-0-
04	2550	X	1838	-0-	-712	-0-	103	1	1735	2	Y	-0-			-0-
05	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	113	1	1849	2	Y	-0-			-0-
06	2370	X	1504	-0-	-866	-0-	92	1	1412	2	Y	-0-			-0-
07	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	128	1	2037	2	Y	-0-			-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	201	1	3144	2	Y	-0-			-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	117	1	1773	2	Y	-0-			-0-
10	2170	X	1357	-0-	-813	-0-	82	1	1275	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	2030	-0-	-1210	-0-	133	1	1897	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	26	1	399	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	2	Y	-0-			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	21	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	289	-0-	-251	-0-	19	1	270	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 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	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	338	1	5582	2	Y	-0-			-0-
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	287	1	4474	2	Y	-0-			-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	293	1	4966	2	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5366	-0-	-364	-0-	301	1	5065	2	Y	-0-			-0-
05	5921	X	5369	-0-	-552	-0-	310	1	5059	2	Y	-0-			-0-
06	5730	X	4761	-0-	-969	-0-	291	1	4470	2	Y	-0-			-0-
07	5549	X	4792	-0-	-757	-0-	284	1	4508	2	Y	-0-			-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	341	1	5349	2	Y	-0-			-0-
09	5370	X	4711	-0-	-659	-0-	292	1	4419	2	Y	-0-			-0-
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	297	1	4593	2	Y	-0-			-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	308	1	4379	2	Y	-0-			-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	126	1	2082	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	8764	-0-	5964	5964	528	1	8236	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4863	-0-	1763	7727	271	1	4592	2	Y	-0-					-0-
04	9024	X	1297	-0-	-7727	-0-	73	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	414	-0-	-1787	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	2891	-0-	-6499	-0-	176	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	9703	X	1250	-0-	-8453	-0-	74	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3228	-0-	-1639	-0-	194	1	3034	2	Y	-0-					-0-
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	271	1	4104	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	169	1	2617	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2686	-0-	-434	-0-	177	1	2509	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	98	1	1620	2	Y	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	156	1	2431	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6134	-0-	3034	3034	342	1	5792	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	3040	169	1	2837	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3286	-0-	186	3226	189	1	3097	2	Y	-0-					-0-
06	5210	X	1984	-0-	-3226	-0-	121	1	1863	2	Y	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	135	1	2148	2	Y	-0-					-0-
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	156	1	2452	2	Y	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	218	1	3291	2	Y	-0-					-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	238	1	3683	2	Y	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	213	1	3023	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	153	1	2525	2	Y	-0-					1
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	153	1	2387	2	Y	-0-	1	7			-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	151	1	2553	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	132	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	145	1	2368	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1830	-0-	-900	-0-	112	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	996	-0-	-1825	-0-	59	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1240	-0-	-1457	-0-	74	1	1166	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1164	-0-	-1266	-0-	72	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	96	1	1482	2	Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	79	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	40	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	44	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	417	-0-	-483	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	390	-0-	-416	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	575	-0-	-175	-0-	38	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	89	1	1475	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	81	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	84	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	78	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	87	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	85	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	82	1	1292	2	Y	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	90	1	1366	2	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	83	1	1284	2	Y	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	94	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 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	12462	X	9611	-0-	-2851	-0-	549	1	9062	2	Y	-0-					-0-
02	11256	X	8066	-0-	-3190	-0-	486	1	7580	2	Y	-0-					-0-
03	11036	X	8781	-0-	-2255	-0-	490	1	8291	2	Y	-0-					-0-
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	541	1	9095	2	Y	-0-					-0-
05	9393	X	7068	-0-	-2325	-0-	407	1	6652	2	Y	8					8
							9	9									
06	9090	X	7084	-0-	-2006	-0-	432	1	6652	2	Y	-0-	4	0			4
07	9393	X	6425	-0-	-2968	-0-	381	1	6044	2	Y	-0-					4
08	9393	X	5830	-0-	-3563	-0-	350	1	5479	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	9090	X	5682	-0-	-3408	-0-	353	1	5329	2	Y	-0-					4
10	7316	X	4748	-0-	-2568	-0-	288	1	4460	2	Y	-0-					4
11	7080	X	5072	-0-	-2008	-0-	333	1	4737	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	96	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	94	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	75	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	89	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	100	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	107	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	97	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	100	1	1572	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	97	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	94	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	97	1	1383	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	232	1	3983	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	209	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	211	1	3460	2	N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	177	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	204	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	201	1	3698	2	N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	212	1	3763	2	N	-0-					-0-
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	139	1	2395	2	N	-0-					-0-
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	159	1	2714	2	N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	200	1	3420	2	N	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	149	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	162	1	2677	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	153	1	2384	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	125	1	2121	2	Y	1					2
							1	9									
04	2760	X	2069	-0-	-691	-0-	116	1	1953	2	Y	-0-					2
05	2852	X	1836	-0-	-1016	-0-	106	1	1728	2	Y	2					4
							2	9									
06	2760	X	1881	-0-	-879	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-	1	0			3
07	2821	X	1810	-0-	-1011	-0-	107	1	1703	2	Y	-0-					3
08	2232	X	1910	-0-	-322	-0-	115	1	1795	2	Y	-0-					3
09	2070	X	1868	-0-	-202	-0-	116	1	1752	2	Y	-0-					3
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	107	1	1653	2	Y	-0-					3
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	113	1	1604	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1877	-0-	-603	-0-	107	1 9	1769	2	Y	1	1	1			-0-
02	2520	X	1801	-0-	-719	-0-	108	1 9	1692	2	Y	1	1	0			-0-
03	2790	X	1914	-0-	-876	-0-	107	1 9	1806	2	Y	1					1
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	103	1	1725	2	Y	-0-					1
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1 9	1777	2	Y	1					2
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	110	1	1700	2	Y	-0-	1	0			1
07	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	109	1	1730	2	Y	-0-					1
08	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	108	1	1692	2	Y	-0-					1
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	108	1	1636	2	Y	-0-					1
10	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	110	1	1696	2	Y	-0-					1
11	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	111	1	1580	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 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-	14	1	325	2	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	19	1	297	2	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7378	X	6599	-0-	-779	-0-	364	1	6235	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6619	-0-	-45	-0-	380	1	6239	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	369	1	6057	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6483	-0-	-357	-0-	402	1	6081	2	N	-0-					-0-
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	387	1	6336	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5614	-0-	-1466	-0-	289	1	5325	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	6510	X	3248	-0-	-3262	-0-	180	1	3068	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	3317	-0-	-2325	-0-	184	1	3133	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	2951	-0-	-2509	-0-	171	1	2780	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,980 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 #: 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	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	205	1	3512	2	N	-0-			-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	204	1	3412	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	190	1	3112	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	210	1	3180	2	N	-0-			-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	187	1	3067	2	N	-0-			-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	162	1	2983	2	N	-0-			-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	147	1	2616	2	N	-0-			-0-
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	137	1	2357	2	N	-0-			-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	159	1	2713	2	N	-0-			-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	172	1	2930	2	N	-0-			-0-
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	130	1	2120	2	N	-0-			-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 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	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	376	1	6449	2	N	-0-					-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	342	1	5765	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	378	1	6194	2	N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	368	1	5564	2	N	-0-					-0-
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	366	1	5990	2	N	-0-					-0-
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	318	1	5843	2	N	37					37
							41	9									
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	333	1	5925	2	N	-0-					37
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	334	1	5768	2	N	-0-	37	1			-0-
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	324	1	5542	2	N	-0-					-0-
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	336	1	5743	2	N	-0-					-0-
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	318	1	5182	2	N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 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	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	239	1	4093	2	N	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	146	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1959	-0-	-676	-0-	113	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2156	-0-	-394	-0-	134	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3997	2	N	-0-					-0-
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	154	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	175	1	3115	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	144	1	2490	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2451	-0-	-99	-0-	135	1	2316	2	N	-0-					-0-
10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	234	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	173	1	2818	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	465	-0-	-93	-0-	26	1	439	2	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	24	1	360	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
06	480	N	206	-0-	-274	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					-0-
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 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 #: 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	775	N	732	-0-	-43	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	38	1	635	2	N	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	41	1	681	2	N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	44	1	661	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	815	-0-	-295	-0-	47	1	768	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,006 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	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	216	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	205	1	3426	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	225	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	233	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	216	1	3541	2	N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	191	1	3506	2	N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	196	1	3479	2	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	207	1	3567	2	N	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	205	1	3502	2	N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	208	1	3552	2	N	-0-					-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	214	1	3492	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	815	-0-	-146	-0-	45	1	770	2	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	N	-0-					-0-
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	173	1	2835	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1081	-0-	-899	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	972	-0-	-423	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	976	-0-	-202	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3596	-0-	596	596	199	1	3397	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2543	-0-	-557	39	141	1	2402	2	N	-0-					-0-
11	1861	N	1822	-0-	-39	-0-	105	1	1717	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,234 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 #: 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	N	-0-			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	N	-0-			-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	89	1	1458	2	N	-0-			-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	107	1	1611	2	N	-0-			-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	105	1	1726	2	N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	N	-0-			-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	14843	-0-	11743	11743	813	1	14030	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	14238	-0-	11238	22981	787	1	13451	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	6866	-0-	3766	26747	380	1	6486	2	N	-0-			-0-
11	28924	X	2177	-0-	-26747	-0-	126	1	2051	2	N	-0-			-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	927	2	N	-0-			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	N	-0-			-0-
03	837	N	549	-0-	-288	-0-	26	1	523	2	N	-0-			-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	32	1	675	2	N	-0-			-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	N	-0-			-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	N	-0-			-0-
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	32	1	635	2	N	-0-			-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	N	-0-			-0-
09	690	N	526	-0-	-164	-0-	27	1	499	2	N	-0-			-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	N	-0-			-0-
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	43	1	667	2	N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1023	N	676	-0-	-347	-0-	37	1	639	2	N	-0-					-0-
02	812	N	544	-0-	-268	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-
03	806	N	614	-0-	-192	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	777	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	2	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	945	2	N	-0-					-0-
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	34	1	576	2	N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	70	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,455 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	2511	X	1124	-0-	-1387	-0-	64	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1340	-0-	-928	-0-	81	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1361	-0-	-1150	-0-	76	1	1285	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	71	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1263	-0-	-597	-0-	73	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1046	-0-	-394	-0-	64	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1048	-0-	-440	-0-	62	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1047	-0-	-317	-0-	63	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	989	-0-	-271	-0-	61	1	928	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	61	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	62	1	881	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	7445	-0-	4445	4445	462	1	6983	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1372	-0-	-1728	2717	83	1	1289	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	323	-0-	-2677	40	21	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,469 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 #: 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4984	-0-	1984	1984	309	1	4675	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3577	-0-	477	2461	217	1	3360	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2914	-0-	-86	2375	192	1	2722	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	2220					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,638 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	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	90	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1437	-0-	-19	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	86	1	1443	2	Y	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	90	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	92	1	1467	2	Y	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	93	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	96	1	1485	2	Y	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	191	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	180	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	194	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	189	1	2852	2	N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	156	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	159	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	178	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	165	1	2846	2	N	-0-					-0-
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	172	1	2934	2	N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	171	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	158	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	N	-0-					-0-
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1687	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1638	2	Y	1					2
							1	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	76	1	1284	2	Y	-0-					2
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1420	2	Y	-0-					2
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1247	2	Y	-0-					2
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	49	1	779	2	Y	-0-					2
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-					2
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	842	2	Y	-0-					2
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					2
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	63	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	165	1	2729	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2492	X	2395	-0-	-97	-0-	144	1	2250	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	148	1	2508	2	Y	2					2
							2	9									
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	148	1	2492	2	Y	-0-					2
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	154	1	2518	2	Y	-0-					2
06	2580	N	2362	-0-	-218	-0-	144	1	2218	2	Y	-0-					2
07	2728	N	2042	-0-	-686	-0-	121	1	1921	2	Y	-0-					2
08	2666	N	2396	-0-	-270	-0-	144	1	2252	2	Y	-0-					2
09	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	144	1	2176	2	Y	-0-					2
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	130	1	2008	2	Y	-0-					2
11	2310	N	2042	-0-	-268	-0-	134	1	1908	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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	4402	X	1714	-0-	-2688	-0-	69	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	977	-0-	-2719	-0-	47	1	930	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	551	-0-	-3355	-0-	26	1	525	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	804	-0-	-396	-0-	36	1	768	2	N	-0-					-0-
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	69	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	1003	-0-	-197	-0-	48	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	614	-0-	-471	-0-	29	1	585	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	389	-0-	-851	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
09	990	N	242	-0-	-748	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
10	620	N	11	-0-	-609	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,804 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	66	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	68	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	56	1	996	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	57	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	57	1	981	2	N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	51	1	838	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	375	-0-	-462	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,003 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 #: 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	76	1	1303	2	N	-0-			-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	72	1	1207	2	N	-0-			-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	79	1	1287	2	N	-0-			-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	N	-0-			-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	-0-			-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	N	-0-			-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-			-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	74	1	1284	2	N	-0-			-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1173	2	N	-0-			-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	N	-0-			-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1158	2	N	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,513 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	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	165	1	2717	2	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2330	-0-	-414	-0-	140	1	2190	2	Y	-0-			-0-
03	3038	X	1919	-0-	-1119	-0-	107	1	1812	2	Y	-0-			-0-
04	2790	X	1491	-0-	-1299	-0-	84	1	1407	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	154	1	2524	2	Y	-0-			-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	183	1	2820	2	Y	-0-			-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	177	1	2803	2	Y	-0-			-0-
08	2666	X	2286	-0-	-380	-0-	137	1	2149	2	Y	-0-			-0-
09	3000	X	1185	-0-	-1815	-0-	74	1	1111	2	Y	-0-			-0-
10	2852	N	1581	-0-	-1271	-0-	96	1	1485	2	Y	-0-			-0-
11	2220	N	1498	-0-	-722	-0-	98	1	1400	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	297	1	4896	2	N	-0-			-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	275	1	4290	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4323	-0-	-544	-0-	241	1	4082	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4053	-0-	-1167	-0-	228	1	3825	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4155	-0-	-1239	-0-	240	1	3915	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4077	-0-	-963	-0-	249	1	3828	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4182	-0-	-871	-0-	248	1	3934	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	4055	-0-	-254	-0-	243	1	3812	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3921	-0-	-159	-0-	243	1	3678	2	N	-0-			-0-
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	233	1	3597	2	N	-0-			-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	240	1	3418	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,012 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 #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 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	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	278	1	4758	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	300	1	5048	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	197	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	2988	-0-	-3852	-0-	186	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	3177	-0-	-3550	-0-	183	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3854	-0-	-1876	-0-	199	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	465	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	372	1	6428	2	N	-0-					-0-
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	321	1	5497	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	4257	-0-	-2749	-0-	235	1	4022	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5263	-0-	-1517	-0-	304	1	4959	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16058	X	15667	-0-	-391	-0-	895	1	14772	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	14338	-0-	-166	-0-	864	1	13474	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	15861	-0-	-197	-0-	885	1	14976	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14341	-0-	-1169	-0-	805	1	13536	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	14192	-0-	-1649	-0-	818	1	13374	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	13644	-0-	-1716	-0-	833	1	12811	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	13968	-0-	-1904	-0-	829	1	13139	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	13996	-0-	-1876	-0-	840	1	13156	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	13485	-0-	-855	-0-	837	1	12648	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	13701	-0-	-94	-0-	832	1	12869	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	13209	-0-	-141	-0-	868	1	12341	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 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	682	X	76	-0-	-606	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
02	616	X	156	-0-	-460	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
03	682	X	315	-0-	-367	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
04	660	X	505	-0-	-155	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	40	1	608	2	N	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	38	1	591	2	N	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	41	1	584	2	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	97	1	1610	2	N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	112	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	82	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	82	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1642	-0-	-308	-0-	100	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	112	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	103	1	1612	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	101	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	94	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	99	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	211	1	3481	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3163	-0-	-421	-0-	191	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	214	1	3630	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3780	X	3207	-0-	-573	-0-	180	1	3027	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	174	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	190	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	220	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	204	1	3196	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	185	1	2797	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	215	1	3328	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3071	-0-	-499	-0-	202	1	2869	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	90	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1425	-0-	-59	-0-	80	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	727	-0-	-854	-0-	42	1	685	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	73	1	1299	2	N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	107	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	100	1	1705	2	N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	90	1	1476	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,385 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	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	193	1	3191	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2890	-0-	-442	-0-	174	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	192	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	222	1	3732	2	N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	230	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	233	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	249	1	3941	2	N	-0-					-0-
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	250	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	250	1	3772	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	247	1	3816	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3927	-0-	-123	-0-	258	1	3669	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	934	-0-	-120	-0-	53	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	81	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1003	-0-	-407	-0-	61	1	933	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	64	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	992	N	937	-0-	-55	-0-	56	1	881	2	N	-0-					-0-
09	990	N	791	-0-	-199	-0-	49	1	742	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	737	-0-	-348	-0-	45	1	692	2	N	-0-					-0-
11	900	N	717	-0-	-183	-0-	47	1	670	2	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	391	1	738	2	N	-0-	4	7			-0-
*02	DELQ PR		1202	-0-	1202	1202	409	1	793	2	N	-0-					-0-
03	1551	N	349	-0-	-1202	-0-	161	1	188	2	N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	423	1	796	2	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	342	1	279	2	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	321	1	551	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	716	-0-	-555	-0-	152	1	564	2	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	280	1	375	2	N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	290	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	286	1	573	2	N	-0-					-0-
11	630	X	245	-0-	-385	-0-	245	1			N	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 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	2170	X	1753	-0-	-417	-0-	100	1	1653	2	N	-0-					13
02	1960	X	1616	-0-	-344	-0-	97	1	1519	2	N	-0-					13
03	1891	X	1840	-0-	-51	-0-	103	1	1737	2	N	-0-					13
04	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	89	1	1488	2	N	-0-					13
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	2	N	-0-					13
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	100	1	1530	2	N	12	14	0			11
							13	9									
07	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	97	1	1537	2	N	4					15
							4	9									
08	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	100	1	1571	2	N	-0-					15
09	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	95	1	1430	2	N	-0-					15
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	92	1	1428	2	N	-0-					15
11	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	95	1	1356	2	N	-0-					9
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 17,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4774	X	4225	-0-	-549	-0-	241	1	3984	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3849	-0-	-463	-0-	232	1	3617	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4181	-0-	-593	-0-	233	1	3948	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	224	1	3767	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	229	1	3746	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3671	-0-	-439	-0-	224	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	290	1	4592	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	288	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3752	-0-	-238	-0-	233	1	3519	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3792	-0-	-1075	-0-	230	1	3562	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3601	-0-	-1109	-0-	237	1	3364	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,724 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 #: 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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	138	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	132	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	128	1	2148	2	N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	134	1	2188	2	N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	134	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	133	1	2079	2	N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	138	1	2093	2	N	-0-					-0-
10	682	N	268	-0-	-414	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 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	7843	X	6258	-0-	-1585	-0-	358	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5307	-0-	-1777	-0-	320	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	5124	-0-	-2719	-0-	286	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	2956	-0-	-2924	-0-	166	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3310	-0-	-2766	-0-	191	1	3119	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	2836	-0-	-3044	-0-	173	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4487	-0-	-1403	-0-	266	1	4221	2	N	-0-					-0-
08	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	436	1	6839	2	N	-0-					-0-
09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	454	1	6855	2	N	-0-					-0-
10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	304	1	4697	2	N	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	263	1	3741	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 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	992	N	895	-0-	-97	-0-	49	1	846	2	N	-0-					-0-
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	825	-0-	-285	-0-	43	1	782	2	N	-0-					-0-
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	45	1	796	2	N	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	45	1	775	2	N	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	43	1	732	2	N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	45	1	764	2	N	-0-					-0-
11	780	N	693	-0-	-87	-0-	40	1	653	2	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,508 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4384	-0-	-390	-0-	250	1	4134	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3700	-0-	-444	-0-	223	1	3477	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3928	-0-	-443	-0-	219	1	3709	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3743	-0-	-397	-0-	210	1	3533	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	191	1	3126	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3136	-0-	-1004	-0-	191	1	2945	2	N	-0-			-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	254	1	4032	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	170	1	2662	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	2337	-0-	-1413	-0-	145	1	2192	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2487	-0-	-675	-0-	151	1	2336	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2046	-0-	-1014	-0-	134	1	1912	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6915	-0-	-370	-0-	277	1	6638	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	6348	-0-	-232	-0-	304	1	6044	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6899	-0-	-386	-0-	320	1	6579	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6688	-0-	-32	-0-	302	1	6386	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6443	-0-	-470	-0-	294	1	6149	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	4931	-0-	-1879	-0-	236	1	4695	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	4609	-0-	-2428	-0-	221	1	4388	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	5453	-0-	-1460	-0-	273	1	5180	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5232	-0-	-1458	-0-	268	1	4964	2	N	-0-			-0-
10	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	333	1	5859	2	N	-0-			-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	331	1	5203	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	168	1	4034	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3556	-0-	-168	-0-	170	1	3386	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3937	-0-	-93	-0-	183	1	3754	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	180	1	3799	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3136	-0-	-1080	-0-	143	1	2993	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3314	-0-	-766	-0-	159	1	3155	2	N	-0-			-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	212	1	4202	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	174	1	3307	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	2884	-0-	-1106	-0-	148	1	2736	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3264	-0-	-1138	-0-	176	1	3088	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	2956	-0-	-1304	-0-	255	1	2701	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,123 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. (I) GAS LIFT(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	30449	-0-	30449	1201704	1238	1	29211	2	N	-0-	11	7	9
02	0	Z	26108	-0-	26108	1227812	1234	1	24867	2	N	6			15
							7	9							
03	0	Z	28422	-0-	28422	1256234	1003	1	27419	2	N	-0-			15
04	0	Z	29300	-0-	29300	1285534	1063	1	28237	2	N	-0-			15
05	0	Z	27783	-0-	27783	1313317	1091	1	26692	2	N	-0-			15
06	0	Z	25366	-0-	25366	1338683	1061	1	24305	2	N	-0-			15
07	0	Z	24705	-0-	24705	1363388	1139	1	23566	2	N	-0-			15
08	0	Z	24253	-0-	24253	1387641	1113	1	23140	2	N	-0-			15
09	0	Z	24869	-0-	24869	1412510	1248	1	23613	2	N	7			22
							8	9							
10	0	Z	24931	-0-	24931	1437441	1346	1	23585	2	N	-0-			22
11	1459741	X	22300	-0-	-1437441	-0-	1160	1	21140	2	N	-0-			22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 288,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		32721	-0-	32721	1107419	1330	1	31391	2	Y	-0-			9
02	1134496	X	27077	-0-	-1107419	-0-	1281	1	25796	2	Y	-0-			9
03	88381	X	23848	-0-	-64533	-0-	842	1	23006	2	Y	-0-			9
04	85530	X	24927	-0-	-60603	-0-	904	1	24023	2	Y	-0-			9
*05	88381	X	24436	-0-	-63945	-0-	959	1	23477	2	Y	-0-			9
06	85530	X	20914	-0-	-64616	-0-	875	1	20039	2	Y	-0-			9
07	29977	X	21522	-0-	-8455	-0-	993	1	20529	2	Y	-0-			9
08	25761	X	20166	-0-	-5595	-0-	925	1	19241	2	Y	-0-			9
09	24930	X	18836	-0-	-6094	-0-	945	1	17885	2	Y	5			14
							6	9							
*10	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	994	1	17420	2	Y	-0-			14
*11	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	889	1	16210	2	Y	-0-			14
12	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 249,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13674 PERF. 8804 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		67530	-0-	67530	1269949	155	1	67375	2	Y	-0-			-0-
02	0		52223	-0-	52223	1322172	143	1	52080	2	Y	-0-			-0-
03	0		81306	-0-	81306	1403478	2871	1	78435	2	Y	-0-			-0-
04	SHUT IN		91870	-0-	91870	1495348	3333	1	88537	2	Y	-0-			-0-
05	SHUT IN		73583	-0-	73583	1568931	2890	1	70693	2	Y	-0-			-0-
06	SHUT IN		62742	-0-	62742	1631673	2625	1	60117	2	Y	-0-			-0-
07	SHUT IN		56613	-0-	56613	1688286	2611	1	54002	2	Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		45989	-0-	45989	1734275	2110	1	43879	2	Y	-0-			-0-
*09	SHUT IN		41174	-0-	41174	1775449	2065	1	39097	2	Y	11			11
							12	9							
*10	SHUT IN		38393	-0-	38393	1813842	2072	1	36321	2	Y	-0-			11
*11	SHUT IN		36670	-0-	36670	1850512	1907	1	34763	2	Y	-0-			11
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1850512					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 648,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		58348	-0-	58348	58348	20	1	58116	2	N	193					193
							212	9									
06	0		214083	-0-	214083	272431	75	1	213301	2	N	643	554	1			282
							707	9									
07	0	W	219181	-0-	219181	491612	78	1	218527	2	N	524	717	1			89
							576	9									
08	0	W	230658	-0-	230658	722270	78	1	230163	2	N	379	336	1			132
							417	9									
09	0	W	161094	-0-	161094	883364	75	1	160774	2	N	223	174	1			181
							245	9									
10	0	W	108697	-0-	108697	992061	78	1	108444	2	N	159	179	1			161
							175	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	992061					N	-0-					161
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	992061					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 992,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

01	3100	N	4022	-0-	922	922	715	1	3307	2	Y	-0-					27
02	2968	X	2046	-0-	-922	-0-	598	1	1448	2	Y	-0-					27
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	664	1	1757	2	Y	-0-					27
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	770	1	3987	2	Y	-0-					27
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	600	1	3467	2	Y	-0-					27
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	398	1	3520	2	Y	-0-					27
07	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	2040	1	928	2	Y	-0-					27
08	3069	X	65	-0-	-3004	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					27
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	2039	1	1879	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10		3546	-0-	3546	3546	575	1	2971	2	Y	-0-					27
11	DLQ G-10		3796	-0-	3796	7342	653	1	3143	2	Y	-0-					27
12	DLQ G-10		2561	-0-	2561	9903	430	1	2131	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 38,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

01	3100	N	1442	-0-	-1658	4694	257	1	1185	2	Y	-0-					35
02	2800	N	1231	-0-	-1569	3125	359	1	872	2	Y	-0-					35
03	3100	N	1328	-0-	-1772	1353	364	1	964	2	Y	-0-					35
04	2769	N	1416	-0-	-1353	-0-	229	1	1187	2	Y	-0-					35
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	304	1	1760	2	Y	-0-					35
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	156	1	1386	2	Y	-0-					35
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1639	1	745	2	Y	-0-					35
08	1612	N	26	-0-	-1586	-0-	26	2			Y	-0-					35
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	803	1	739	2	Y	-0-					35
10	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	380	1	1964	2	Y	-0-					35
11	DLQ G-10		1736	-0-	1736	4080	299	1	1437	2	Y	-0-					35
12	DLQ G-10		1299	-0-	1299	5379	218	1	1081	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,354 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 #: 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	200	1	461	2	Y	-0-					20
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	521	1	495	2	Y	-0-					20
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	891	1	481	2	Y	-0-					20
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	585	1	506	2	Y	-0-					20
05	868	N	111	-0-	-757	-0-	35	1	76	2	Y	-0-					20
06	840	N	215	-0-	-625	-0-	83	1	132	2	Y	-0-					20
07	868	N	374	-0-	-494	-0-	299	1	75	2	Y	-0-					20
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	186	1	518	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		342	-0-	342	342	55	1	287	2	Y	-0-					20
11	DLQ G-10		119	-0-	119	461	20	1	99	2	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2806	389	1	1956	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	173	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	218	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	319	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	260	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	197	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	292	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	163	-0-	-333	-0-	131	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	201	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		861	-0-	861	861	140	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		596	-0-	596	1457	103	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		671	-0-	671	2128	113	1	558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,399 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	1333	X	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			Y	-0-					117
02	1204	X	767	-0-	-437	-0-	767	2			Y	-0-					117
03	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			Y	-0-					117
04	1320	X	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			Y	-0-					117
05	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					117
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					117
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					117
08	1891	X	1403	-0-	-488	-0-	1403	2			Y	-0-					117
09	1830	X	1097	-0-	-733	-0-	1097	2			Y	-0-					117
10	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					117
11	1800	X	740	-0-	-1060	-0-	740	2			Y	-0-					117
12	1860	X	1064	-0-	-796	-0-	1064	2			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 15,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	617	-0-	-1203	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	982	-0-	-1033	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	644	-0-	-406	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	658	-0-	-427	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
08	992	X	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
09	1650	X	837	-0-	-813	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	1650	X	444	-0-	-1206	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	464	-0-	-993	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					182
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					182
03	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			Y	-0-					182
04	2204	N	2094	-0-	-110	-0-	2094	2			Y	-0-					182
05	1364	N	751	-0-	-613	-0-	751	2			Y	-0-					182
06	1710	X	920	-0-	-790	-0-	920	2			Y	-0-					182
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					182
08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					182
09	1710	X	1107	-0-	-603	-0-	1089	2	18	9	Y	16	171	1			27
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					27
11	2640	X	665	-0-	-1975	-0-	665	2			Y	-0-					27
12	2728	X	983	-0-	-1745	-0-	983	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. (I) GAS LIFT(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	2123	-0-	-295	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1400	-0-	-1049	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1481	-0-	-559	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	664	-0-	-1754	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	625	-0-	-894	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3289	-0-	289	289	3289	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	900	-0-	-289	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	870	N	451	-0-	-419	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	502	-0-	-2350	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,746 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. (I) GAS LIFT(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	2773	-0-	-1040	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2556	-0-	-888	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2729	-0-	-1084	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1332	-0-	-1489	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2520	-0-	-300	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1854	-0-	-966	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*12	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 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	2294	X	1847	-0-	-447	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1671	-0-	-177	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1665	-0-	-381	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	969	-0-	-891	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1616	-0-	-484	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1263	-0-	-477	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1343	-0-	-1509	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1874	-0-	-1216	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1757	-0-	-1333	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,588 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 G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	2565	-0-	-3175	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6158	-0-	-197	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5251	-0-	-1139	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	2627	-0-	-3108	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5023	-0-	-947	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5069	-0-	-1100	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4602	-0-	-648	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4079	-0-	-931	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4389	-0-	-695	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 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
01	2635	X	2221	-0-	-414	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1887	-0-	-493	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1988	-0-	-647	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1748	-0-	-562	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1587	-0-	-800	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1533	-0-	-627	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	965	-0-	-833	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	892	-0-	-638	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	577	-0-	-503	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 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	2759	X	1699	-0-	-1060	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	886	-0-	-1873	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2017	-0-	-653	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1861	-0-	-898	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1237	-0-	-1367	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1940	-0-	-70	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4177	-0-	-8	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3371	-0-	-241	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2958	-0-	-1041	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2799	-0-	-1251	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1937	-0-	-2248	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3288	-0-	-1212	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2753	-0-	-1747	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2822	-0-	-678	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3127	-0-	-1802	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3344	-0-	-1666	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	675	-0-	-4502	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2328	-0-	-1113	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2932	-0-	-1058	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2683	-0-	-1502	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2898	-0-	-1022	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2711	-0-	-1489	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	1719	-0-	-2621	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3404	-0-	-905	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2657	-0-	-1652	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2524	-0-	-1226	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2567	-0-	-1183	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1824	-0-	-1586	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY 486543
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	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	527	1	4912	2	N	-0-					-0-
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	599	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	717	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5005	-0-	-245	-0-	796	1	4209	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3975	-0-	-2101	-0-	392	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	487	1	3929	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	3136	-0-	-2940	-0-	1105	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	963	-0-	-4865	-0-	416	1	547	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	501	1	4389	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4016	-0-	-541	-0-	493	1	3523	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4074	-0-	-336	-0-	614	1	3460	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 8813

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	530	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	484	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	458	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1599	-0-	-921	-0-	271	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	371	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	478	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	343	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	364	1	2682	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2480	-0-	-40	-0-	362	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1785	-0-	-819	-0-	258	1	1527	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1727	-0-	-793	-0-	251	1	1476	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	676	1	3490	2	N	-0-			-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	633	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	758	1	3261	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	2639	-0-	-2071	-0-	448	1	2191	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4055	-0-	-688	-0-	523	1	3532	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3362	-0-	-658	-0-	477	1	2885	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3493	-0-	-630	-0-	509	1	2984	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	351	1	2591	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3460	-0-	-470	-0-	505	1	2955	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	538	1	3189	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2969	-0-	-421	-0-	432	1	2537	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8231	-0-	-1038	-0-	797	1	7434	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	5680	-0-	-2608	-0-	621	1	5059	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1218	1	8671	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8343	-0-	-1017	-0-	1325	1	7018	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	7753	-0-	-1175	-0-	764	1	6989	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	7250	-0-	-2320	-0-	801	1	6449	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	6288	-0-	-3601	-0-	2216	1	4072	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	3810	-0-	-6079	-0-	1643	1	2167	2	N	-0-			-0-
09	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	943	1	8242	2	N	-0-			-0-
10	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	1144	1	8184	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6976	-0-	-284	-0-	1051	1	5925	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 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	1860	X	1472	-0-	-388	-0-	403	1	1069	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	1332	-0-	-348	-0-	340	1	992	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	1435	-0-	-177	-0-	409	1	1026	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1363	-0-	-167	-0-	436	1	927	2	N	-0-			-0-
05	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	468	1	859	2	N	-0-			-0-
06	1440	X	1284	-0-	-156	-0-	452	1	832	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	416	1	815	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	788	-0-	-638	-0-	249	1	539	2	N	-0-			-0-
09	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	325	1	1064	2	N	-0-			-0-
10	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	388	1	872	2	N	-0-			-0-
11	1290	X	1001	-0-	-289	-0-	261	1	740	2	N	-0-			-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	711	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3902	-0-	-130	-0-	663	1	3239	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	774	1	3329	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3556	-0-	-674	-0-	603	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	505	1	3413	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3538	-0-	-692	-0-	501	1	3037	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	511	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3157	-0-	-935	-0-	376	1	2781	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3237	-0-	-543	-0-	473	1	2764	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	489	1	2894	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2613	-0-	-927	-0-	381	1	2232	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 247784 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7798 - 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	282	1	472	2	N	-0-					78
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	260	1	592	2	N	-0-					78
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	248	1	406	2	N	-0-					78
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					78
05	930	N	310	-0-	-620	-0-	310	2			N	-0-					78
06	630	N	92	-0-	-538	-0-	92	2			N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	78	7			-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: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 4 RRCID -> 248125 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	15686	X	13862	-0-	-1824	-0-	2606	1	11256	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14035	-0-	-805	-0-	2584	1	11451	2	N	-0-			-0-
03	16833	X	15153	-0-	-1680	-0-	3842	1	11311	2	N	-0-			-0-
04	16290	X	12529	-0-	-3761	-0-	3002	1	9527	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	12079	-0-	-3452	-0-	1671	1	10408	2	N	-0-			-0-
06	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	2351	1	14508	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	14784	-0-	-747	-0-	3563	1	11221	2	N	-0-			-0-
08	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	2771	1	13250	2	N	-0-			-0-
09	16860	X	11584	-0-	-5276	-0-	1989	1	9595	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	11373	-0-	-6049	-0-	2065	1	9308	2	N	-0-			-0-
11	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	-0-			-0-
12	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	664	2	N	-0-			-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	131	1	1308	2	N	-0-			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	N	-0-			-0-
04	690	N	374	-0-	-316	-0-	57	1	317	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	548	-0-	-1064	-0-	46	1	502	2	N	-0-			-0-
06	750	N	428	-0-	-322	-0-	36	1	392	2	N	-0-			-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	58	1	547	2	N	-0-			-0-
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	41	1	391	2	N	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	N	-0-			-0-
*10	620	N	388	-0-	-232	-0-	35	1	353	2	N	-0-			-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	N	-0-			-0-
12	403	N	88	-0-	-315	-0-	12	1	76	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	271	1	2953	2	N	-0-			22
02	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	268	1	2667	2	N	-0-			22
03	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	282	1	2770	2	N	-0-			22
04	3270	X	1725	-0-	-1545	-0-	253	1	1472	2	N	-0-			22
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	302	1	3262	2	N	-0-			22
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	267	1	2932	2	N	-0-			22
07	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	276	1	2444	2	N	-0-			22
08	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	287	1	2741	2	N	-0-			22
09	3420	X	3041	-0-	-379	-0-	304	1	2737	2	N	-0-			22
*10	DLQ G-10		3187	-0-	3187	3187	286	1	2901	2	N	-0-			22
11	DLQ G-10		2587	-0-	2587	5774	283	1	2304	2	N	-0-			22
12	DLQ G-10		234	-0-	234	6008	25	1	209	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 32,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	992	N	910	-0-	-82	-0-	76	1	834	2	N	-0-					152
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	N	-0-					152
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	868	2	N	-0-					152
04	870	N	566	-0-	-304	-0-	79	1	487	2	N	-0-					152
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1215	2	N	-0-					152
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	123	1	1358	2	N	-0-					152
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	135	1	1245	2	N	-0-					152
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	167	1	1612	2	N	-0-					152
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	156	1	1404	2	N	-0-					152
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	201	1	2040	2	N	-0-					152
11	1710	N	751	-0-	-959	-0-	96	1	655	2	N	-0-					152
12	1674	N	152	-0-	-1522	-0-	15	1	137	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 14,056 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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	129	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	133	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	141	1	1394	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	855	-0-	-645	-0-	121	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	131	1	1433	2	N	2					2
							2	9									
06	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	118	1	1294	2	N	-0-					2
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	2	N	-0-					2
08	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	122	1	1168	2	N	-0-					2
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	146	1	1308	2	N	-0-					2
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	125	1	1249	2	N	-0-					2
11	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	126	1	941	2	N	-0-					2
12	1178	N	110	-0-	-1068	-0-	12	1	98	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	563	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	472	1	1934	2	N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	540	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	512	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	383	-0-	-1105	-0-	143	1	239	2	N	1					1
							1	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	499	1	1872	2	N	-0-					1
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	494	1	1855	2	N	-0-					1
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	505	1	1854	2	N	-0-					1
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	512	1	1774	2	N	-0-					1
*10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	509	1	1736	2	N	-0-					1
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	490	1	1756	2	N	-0-					1
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 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	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	729	1	7970	2	N	-0-					130
02	5628	X	3785	-0-	-1843	-0-	353	1	3432	2	N	-0-					130
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	656	1	6540	2	N	-0-					130
04	7500	X	4468	-0-	-3032	-0-	639	1	3829	2	N	-0-					130
05	7750	X	7662	-0-	-88	-0-	649	1	7011	2	N	2					132
							2	9									
06	7500	X	7038	-0-	-462	-0-	588	1	6444	2	N	5					137
							6	9									
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	702	1	6679	2	N	-0-					137
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	794	1	7643	2	N	-0-					137
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	855	1	7688	2	N	17					154
							19	9									
*10	DLQ G-10		8815	-0-	8815	8815	786	1	8029	2	N	-0-					154
11	DLQ G-10		6812	-0-	6812	15627	789	1	6023	2	N	-0-					154
12	DLQ G-10		718	-0-	718	16345	74	1	638	2	N	5					159
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 79,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

01	1926	N	1250	-0-	-676	-0-	106	1	1144	2	N	-0-					5
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	109	1	1192	2	N	-0-					5
03	2511	X	1486	-0-	-1025	-0-	137	1	1349	2	N	-0-					5
04	2430	X	799	-0-	-1631	-0-	115	1	684	2	N	-0-					5
05	2511	X	1293	-0-	-1218	-0-	106	1	1187	2	N	-0-					5
06	1440	X	1350	-0-	-90	-0-	112	1	1238	2	N	-0-					5
07	1488	X	1201	-0-	-287	-0-	114	1	1087	2	N	-0-					5
08	1488	X	1184	-0-	-304	-0-	111	1	1073	2	N	-0-					5
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	119	1	1061	2	N	-0-					5
*10	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	107	1	1083	2	N	-0-					5
11	1140	N	955	-0-	-185	-0-	108	1	847	2	N	-0-					5
12	1116	N	68	-0-	-1048	-0-	7	1	61	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

01	2294	X	1803	-0-	-491	-0-	376	1	1427	2	N	-0-					17
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	409	1	1668	2	N	-0-					17
03	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	430	1	1599	2	N	-0-					17
04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	425	1	973	2	N	11					28
							12	9									
05	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	800	1	1318	2	N	-0-					28
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	431	1	1623	2	N	-0-					28
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	468	1	1745	2	N	-0-					28
08	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	457	1	1654	2	N	-0-					28
09	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	420	1	1458	2	N	-0-					28
*10	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	452	1	1513	2	N	-0-					28
11	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	445	1	1549	2	N	-0-					28
12	2046	N	96	-0-	-1950	-0-	30	1	66	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	253	1	2776	2	N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	263	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	274	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1661	-0-	-1219	-0-	242	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	260	1	2903	2	N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	240	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	259	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	254	1	2452	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2619	-0-	-261	-0-	263	1	2356	2	N	-0-					-0-
*10	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	237	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	258	1	2039	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	160	-0-	-2630	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,051 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					6
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					6
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	2	N	-0-					6
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					6
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					6
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					6
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					6
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	N	-0-					6
*10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					6
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	1105	1	12090	2	N	-0-					174
02	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	1013	1	9790	2	N	-0-					174
03	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	1218	1	12160	2	N	-0-					174
04	12840	X	9360	-0-	-3480	-0-	1316	1	8033	2	N	10					184
							11	9									
05	13206	X	11844	-0-	-1362	-0-	1019	1	10825	2	N	-0-					184
06	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	1097	1	12023	2	N	-0-					184
07	13268	X	11016	-0-	-2252	-0-	1104	1	9912	2	N	-0-					184
08	13268	X	12037	-0-	-1231	-0-	1137	1	10900	2	N	-0-					184
09	12840	X	11957	-0-	-883	-0-	1196	1	10761	2	N	-0-					184
*10	DLQ G-10		12030	-0-	12030	12030	1078	1	10952	2	N	-0-					184
11	DLQ G-10		8669	-0-	8669	20699	953	1	7716	2	N	-0-					184
12	DLQ G-10		965	-0-	965	21664	103	1	862	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 128,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	2325	N	448	-0-	-1877	-0-	39	1	409	2	N	-0-			5
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	241	1	2186	2	N	-0-			5
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	N	-0-			5
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	2	N	-0-			5
05	2697	N	1091	-0-	-1606	-0-	90	1	1001	2	N	-0-			5
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	192	1	2098	2	N	-0-			5
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	125	1	1055	2	N	-0-			5
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	215	1	2002	2	N	-0-			5
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	239	1	2061	2	N	-0-			5
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	157	1	1537	2	N	-0-			5
11	2160	N	935	-0-	-1225	-0-	120	1	815	2	N	-0-			5
12	2046	N	84	-0-	-1962	-0-	5	1	79	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 16,479 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-

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	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-			-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	2			N	-0-			-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-			-0-
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2			N	-0-			-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: A 2 RRCID -> 181451 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10766 - 11135

01	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	40	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	40	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	40	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	40	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	883	-0-	-707	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1357	2	46	9	N	42					42
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					42
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	N	14					56
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					56
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					56
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					56
09	1230	N	233	-0-	-997	-0-	233	2			N	-0-					56
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					56
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					56
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1265	2	22	9	N	20	60	1			16

TOTAL GAS PROD: 15,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	304	1	2382	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2346	-0-	-202	-0-	267	1	2079	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	280	1	2227	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	287	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	280	1	2244	2	Y	-0-					-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	282	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1211	-0-	-1424	-0-	150	1	1061	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	500	-0-	-2011	-0-	49	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3011	-0-	11	11	289	1	2722	2	Y	-0-					-0-
10	2969	N	2958	-0-	-11	-0-	336	1	2622	2	Y	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	246	1	1990	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	1806	-0-	-891	-0-	217	1	1589	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 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	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	428	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	396	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	429	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	425	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	423	1	3392	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	417	1	3279	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	1729	-0-	-2177	-0-	215	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	518	-0-	-3388	-0-	51	1	467	2	N	-0-					-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	405	1	3821	2	N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	466	1	3632	2	N	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	408	1	3295	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	439	1	3211	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	457	1	3581	2	Y	-0-					20
02	4256	X	3744	-0-	-512	-0-	426	1	3318	2	Y	-0-					20
03	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	465	1	3692	2	Y	-0-					20
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	457	1	3598	2	Y	-0-					20
05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	448	1	3594	2	Y	-0-					20
06	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	442	1	3478	2	Y	-0-					20
07	4185	X	1847	-0-	-2338	-0-	229	1	1618	2	Y	-0-					20
08	4185	X	661	-0-	-3524	-0-	65	1	596	2	Y	-0-					20
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	415	1	3914	2	Y	-0-					20
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	487	1	3795	2	Y	-0-					20
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	449	1	3628	2	Y	-0-					20
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	500	1	3655	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 43,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	89	1	698	2	N	-0-					-0-
02	784	N	623	-0-	-161	-0-	71	1	552	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	2	N	-0-					-0-
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	45	1	357	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	2	N	-0-					-0-
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	55	1	436	2	N	-0-					-0-
07	403	N	192	-0-	-211	-0-	24	1	168	2	N	-0-					-0-
08	744	N	507	-0-	-237	-0-	50	1	457	2	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	92	1	867	2	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	91	1	735	2	N	-0-					-0-
12	992	N	524	-0-	-468	-0-	63	1	461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	418	1	3281	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1761	-0-	-563	-0-	200	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	249	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1662	-0-	-1368	-0-	187	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	380	1	3048	2	Y	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	394	1	3104	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1379	-0-	-853	-0-	171	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1530	-0-	-1601	-0-	150	1	1380	2	Y	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	435	1	4105	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2224	-0-	-907	-0-	253	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	1979	-0-	-1051	-0-	218	1	1761	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1478	-0-	-1653	-0-	178	1	1300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	155	N	128	-0-	-27	-0-	14	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	14	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	7	1	52	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 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	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	348	1	2726	2	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2670	-0-	-214	-0-	304	1	2366	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	332	1	2635	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	316	1	2487	2	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	304	1	2437	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2184	-0-	-786	-0-	246	1	1938	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	1121	-0-	-1855	-0-	139	1	982	2	Y	-0-			-0-
08	2728	N	942	-0-	-1786	-0-	92	1	850	2	Y	-0-			-0-
09	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	208	1	1959	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3196	-0-	96	96	363	1	2833	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3064	-0-	64	160	337	1	2727	2	Y	-0-			-0-
*12	2949	N	2789	-0-	-160	-0-	335	1	2454	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	400	1	3139	2	Y	-0-			19
02	4144	X	3103	-0-	-1041	-0-	353	1	2750	2	Y	-0-			19
03	4588	X	3409	-0-	-1179	-0-	381	1	3028	2	Y	-0-			19
04	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	375	1	2952	2	Y	-0-			19
05	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	380	1	3049	2	Y	-0-			19
06	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	381	1	2996	2	Y	-0-			19
07	3441	X	1594	-0-	-1847	-0-	198	1	1396	2	Y	-0-			19
08	3441	X	320	-0-	-3121	-0-	31	1	289	2	Y	-0-			19
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	336	1	3171	2	Y	-0-			19
10	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	373	1	2910	2	Y	-0-			19
11	3300	X	2953	-0-	-347	-0-	325	1	2628	2	Y	-0-			19
12	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	351	1	2567	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 34,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	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 #: 1 RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474

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 - PLUGGED 09/09/11

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

01	2976	X	2485	-0-	-491	-0-	345	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2101	-0-	-587	-0-	293	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2004	-0-	-879	-0-	324	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2048	-0-	-742	-0-	305	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	347	1	1628	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1999	-0-	-401	-0-	329	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	341	1	1611	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1986	-0-	-122	-0-	393	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1703	-0-	-337	-0-	361	1	1342	2	N	-0-					-0-
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	403	1	1690	2	N	-0-					-0-
11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	368	1	1837	2	N	-0-					-0-
*12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	404	1	1986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

	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-	-0-	18	2	75	9	N	68	138	1			26
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	14	2	13	9	N	12					38
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	2	14	9	N	13					51
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	2	15	9	N	14					65
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	2	43	9	N	39	78	1			26
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	25	2	26	9	N	24					50
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	2	14	9	N	13					63
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	N	12					75
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	2	12	9	N	11					86
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	N	7					93
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	27	2	2	9	N	2					95
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	30	2	36	9	N	33	107	1			21

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	824	-0-	-261	-0-	806	2	18	9	N	16	46	1			36
02	980	X	586	-0-	-394	-0-	567	2	19	9	N	17					53
03	1085	X	771	-0-	-314	-0-	754	2	17	9	N	15					68
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1038	2	22	9	N	20					88
05	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18	86	1			20
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1326	2	34	9	N	31					51
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1320	2	21	9	N	19					70
08	1550	X	1467	-0-	-83	-0-	1442	2	25	9	N	23	75	1			18
09	1500	X	1323	-0-	-177	-0-	1304	2	19	9	N	17					35
10	1550	X	1073	-0-	-477	-0-	1051	2	22	9	N	20					55
11	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1612	2	20	9	N	18					73
12	1457	X	1263	-0-	-194	-0-	1241	2	22	9	N	20	72	1			21

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
JRG EXPLORATION, INC. 447982
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	2	N	-0-					59
02	448	N	143	-0-	-305	-0-	24	1	119	2	N	-0-					59
03	589	N	92	-0-	-497	-0-	4	1	88	2	N	-0-					59
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					59
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					59
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					59
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					59
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					59
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					59
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					59
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 852 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2313	-0-	-508	-0-	2307	2	6	9	N	5					11
02	2660	X	2366	-0-	-294	-0-	2322	2	44	9	N	40					51
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3252	2	41	9	N	37					88
04	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	2640	2	11	9	N	10					98
05	DLQ G-10		1996	-0-	1996	4647	1971	2	25	9	N	23					121
06	6323	X	1676	-0-	-4647	-0-	1676	2			N	-0-					121
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1390	2	81	9	N	74					195
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2857	2	10	9	N	9					204
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					204
10	1984	X	1200	-0-	-784	-0-	1200	2			N	-0-					204
11	2760	X	1788	-0-	-972	-0-	1788	2			N	-0-					204
12	2852	N	1980	-0-	-872	-0-	1980	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 26,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1384	-0-	-166	-0-	1370	2	14	9	N	13					225
02	1400	N	1245	-0-	-155	-0-	1242	2	3	9	N	3					228
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8					236
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1346	2	1	9	N	1					237
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					237
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-	175	1			62
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1429	2	20	9	N	18					80
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					80
09	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	1339	2			N	-0-					80
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					80
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-					80
12	1395	N	653	-0-	-742	-0-	653	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 15,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

	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	315	-0-	-150	-0-	304	2	11	9	N	10					166
02	392	N	187	-0-	-205	-0-	157	2	30	9	N	27	193	1			-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	189	2	3	9	N	3					3
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					3
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					3
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					3
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					3
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					3
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					3
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					3
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

	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-					403
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	2	22	9	N	20	381	1			42
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					42
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
05	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					42
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					42
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					42
08	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					42
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					42
10	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					42
11	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					42
12	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	868	X	630	-0-	-238	-0-	627	2	3	9	N	3					152
02	784	X	604	-0-	-180	-0-	604	2			N	-0-					152
03	868	X	834	-0-	-34	-0-	769	2	65	9	N	59	167	1			44
04	840	X	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-					44
05	837	X	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					44
06	810	X	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					44
07	837	X	596	-0-	-241	-0-	588	2	8	9	N	7					51
08	837	X	470	-0-	-367	-0-	470	2			N	-0-					51
09	690	X	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					51
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					51
11	690	X	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					51
*12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

01	10478	X	4799	-0-	-5679	-0-	4712	2	87	9	N	79					219
02	7448	X	3956	-0-	-3492	-0-	3879	2	77	9	N	70	179	1			110
03	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4109	2	96	9	N	87					197
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3433	2	77	9	N	70					267
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4462	2	61	9	N	55	183	1			139
06	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	3623	2	50	9	N	45					184
07	4371	X	3379	-0-	-992	-0-	3335	2	44	9	N	40					224
08	4526	X	919	-0-	-3607	-0-	909	2	10	9	N	9	183	1			50
09	4380	X	1598	-0-	-2782	-0-	1584	2	14	9	N	13					63
10	4526	X	2046	-0-	-2480	-0-	2011	2	35	9	N	32					95
11	3660	X	844	-0-	-2816	-0-	789	2	55	9	N	50					145
12	3379	X	613	-0-	-2766	-0-	582	2	31	9	N	28					173

TOTAL GAS PROD: 34,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 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	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3682	2	185	9	N	168	363	1			321
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2800	2	111	9	N	101					422
03	3689	X	2758	-0-	-931	-0-	2581	2	177	9	N	161	182	1			401
04	3750	X	1971	-0-	-1779	-0-	1923	2	48	9	N	44	181	1			264
05	3875	X	2378	-0-	-1497	-0-	2312	2	66	9	N	60					324
06	3750	X	2560	-0-	-1190	-0-	2462	2	98	9	N	89	361	1			52
07	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	2945	2	143	9	N	130					182
08	2759	X	2058	-0-	-701	-0-	2044	2	14	9	N	13					195
09	2550	X	1838	-0-	-712	-0-	1816	2	22	9	N	20					215
10	3100	X	2416	-0-	-684	-0-	2306	2	110	9	N	100	175	1			140
11	3000	X	1101	-0-	-1899	-0-	1040	2	61	9	N	55					195
12	3100	X	2068	-0-	-1032	-0-	1916	2	152	9	N	138	181	1			152

TOTAL GAS PROD: 29,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 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	54209	X	54209	-0-	-0-	-0-	53406	3	803	9	N	730	660	1			505
02	34592	X	34592	-0-	-0-	-0-	34116	3	476	9	N	433	680	1			258
03	44941	X	44941	-0-	-0-	-0-	44279	3	662	9	N	602	357	1			503
04	52500	X	40160	-0-	-12340	-0-	39507	3	653	9	N	594	532	1			565
05	54250	X	10365	-0-	-43885	-0-	10263	3	102	9	N	93	338	1			320
06	52500	X	-0-	-0-	-52500	-0-					N	-0-					320
07	44609	X	926	-0-	-43683	-0-	898	3	28	9	N	25	113	1			232
08	44609	X	24228	-0-	-20381	-0-	24021	3	207	9	N	188					420
09	40200	X	25410	-0-	-14790	-0-	25144	3	266	9	N	242	529	1			133
10	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	19700	3	308	9	N	280	169	1			244
11	23460	X	13317	-0-	-10143	-0-	13135	3	182	9	N	165					409
12	26257	X	6900	-0-	-19357	-0-	6849	3	51	9	N	46					455

TOTAL GAS PROD: 275,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,398

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-	-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-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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-

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-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

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	1643	X	1629	-0-		-14	-0-	131	1	1498	2	N	-0-					62
02	1680	X	1421	-0-		-259	-0-	119	1	1302	2	N	-0-					62
03	1885	X	1885	-0-		-0-	-0-	153	1	1732	2	N	-0-					62
04	1800	X	1721	-0-		-79	-0-	150	1	1553	2	N	16					78
								18	9									
05	1767	X	1693	-0-		-74	-0-	150	1	1543	2	N	-0-					78
06	1830	X	1621	-0-		-209	-0-	133	1	1488	2	N	-0-					78
07	1891	X	1718	-0-		-173	-0-	148	1	1570	2	N	-0-					78
08	1891	X	1797	-0-		-94	-0-	153	1	1644	2	N	-0-					78
09	1710	X	1679	-0-		-31	-0-	139	1	1540	2	N	-0-					78
10	1705	X	1623	-0-		-82	-0-	144	1	1479	2	N	-0-					78
11	1759	X	1759	-0-		-0-	-0-	149	1	1610	2	N	-0-					78
12	1798	X	1723	-0-		-75	-0-	144	1	1577	2	N	2					80
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

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	7192	X	4679	-0-		-2513	-0-	4675	2	4	9	N	4					125
02	6496	X	4147	-0-		-2349	-0-	4144	2	3	9	N	3					128
03	7192	X	3991	-0-		-3201	-0-	3991	2			N	-0-					128
04	6960	X	3876	-0-		-3084	-0-	3866	2	10	9	N	9					137
05	7192	X	4179	-0-		-3013	-0-	4179	2			N	-0-					137
06	4530	X	4028	-0-		-502	-0-	4009	2	19	9	N	17					154
07	4588	X	4119	-0-		-469	-0-	4105	2	14	9	N	13					167
08	4617	X	4617	-0-		-0-	-0-	4604	2	13	9	N	12					179
09	4050	X	3785	-0-		-265	-0-	3773	2	12	9	N	11					190
10	4185	X	4149	-0-		-36	-0-	4143	2	6	9	N	5					195
11	4470	X	3771	-0-		-699	-0-	3762	2	9	9	N	8					203
12	4619	X	3748	-0-		-871	-0-	3731	2	17	9	N	15					218

TOTAL GAS PROD: 49,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

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	1364	X	1088	-0-		-276	-0-	87	1	1001	2	N	-0-					8
02	1092	X	918	-0-		-174	-0-	77	1	841	2	N	-0-					8
03	1178	X	1165	-0-		-13	-0-	94	1	1071	2	N	-0-					8
04	1140	X	1055	-0-		-85	-0-	93	1	962	2	N	-0-					8
05	1147	X	1126	-0-		-21	-0-	100	1	1026	2	N	-0-					8
06	1140	X	1007	-0-		-133	-0-	83	1	924	2	N	-0-					8
07	1178	X	1038	-0-		-140	-0-	90	1	948	2	N	-0-					8
08	1178	X	1133	-0-		-45	-0-	96	1	1037	2	N	-0-					8
09	1080	X	986	-0-		-94	-0-	81	1	905	2	N	-0-					8
10	1116	X	1063	-0-		-53	-0-	94	1	969	2	N	-0-					8
11	1110	X	1051	-0-		-59	-0-	89	1	962	2	N	-0-					8
12	1147	X	1050	-0-		-97	-0-	88	1	962	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2064	-0-	-230	-0-	2064	2		N	-0-			21
02	2072 X	1208	-0-	-864	-0-	1208	2		N	-0-			21
03	2294 X	1994	-0-	-300	-0-	1994	2		N	-0-			21
04	2220 X	1661	-0-	-559	-0-	1661	2		N	-0-			21
05	2170 X	1322	-0-	-848	-0-	1322	2		N	-0-			21
06	2010 X	1040	-0-	-970	-0-	1040	2		N	-0-			21
07	1984 X	1375	-0-	-609	-0-	1375	2		N	-0-			21
08	1984 X	1361	-0-	-623	-0-	1361	2		N	-0-			21
09	1650 X	1506	-0-	-144	-0-	1506	2		N	-0-			21
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			21
11	1320 X	1223	-0-	-97	-0-	1223	2		N	-0-			21
12	1550 X	1428	-0-	-122	-0-	1428	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 17,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

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	3689	X	2269	-0-		-1420	-0-	95	1	2173	2	N	1					113
								1	9									
02	3333	X	3333	-0-		-0-	-0-	140	1	3190	2	N	3					116
								3	9									
03	3503	X	3429	-0-		-74	-0-	156	1	3233	2	N	36					152
								40	9									
04	3390	X	3242	-0-		-148	-0-	140	1	3068	2	N	31					183
								34	9									
05	3689	X	3310	-0-		-379	-0-	158	1	3124	2	N	25	112	1	1	8	95
								28	9									
06	3570	X	3110	-0-		-460	-0-	141	1	2945	2	N	22					117
								24	9									
07	3689	X	3184	-0-		-505	-0-	153	1	3025	2	N	5					122
								6	9									
08	3441	X	3018	-0-		-423	-0-	161	1	2857	2	N	-0-					122
09	3240	X	2637	-0-		-603	-0-	132	1	2502	2	N	3					125
								3	9									
10	3454	X	3454	-0-		-0-	-0-	160	1	3294	2	N	-0-					125
11	3120	X	3059	-0-		-61	-0-	150	1	2909	2	N	-0-					125
12	3193	X	2829	-0-		-364	-0-	142	1	2652	2	N	32					157
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 36,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

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	1984	X	1506	-0-		-478	-0-	92	1	1414	2	N	-0-					97
02	2016	X	1585	-0-		-431	-0-	123	1	1462	2	N	-0-					97
03	2232	X	1687	-0-		-545	-0-	139	1	1548	2	N	-0-					97
04	2160	X	1406	-0-		-754	-0-	122	1	1284	2	N	-0-					97
05	1953	X	1617	-0-		-336	-0-	143	1	1471	2	N	3	83	1			17
								3	9									
06	1710	X	1669	-0-		-41	-0-	110	1	1552	2	N	6					23
								7	9									
07	1956	X	1956	-0-		-0-	-0-	141	1	1815	2	N	-0-					23
08	1706	X	1706	-0-		-0-	-0-	148	1	1558	2	N	-0-					23
09	1680	X	1212	-0-		-468	-0-	95	1	1117	2	N	-0-					23
10	1953	X	1286	-0-		-667	-0-	135	1	1151	2	N	-0-					23
11	1890	X	1317	-0-		-573	-0-	133	1	1184	2	N	-0-					23
12	1953	X	1357	-0-		-596	-0-	123	1	1234	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	29847	-0-		-8748	-0-	29753	2	94	9	N	85					219
02	34860	X	27818	-0-		-7042	-0-	27786	2	32	9	N	29					248
03	36394	X	29248	-0-		-7146	-0-	29207	2	41	9	N	37	185	1			100
04	30480	X	25995	-0-		-4485	-0-	25927	2	68	9	N	62					162
05	31496	X	26150	-0-		-5346	-0-	26088	2	62	9	N	56	9	8			209
06	29820	X	22833	-0-		-6987	-0-	22783	2	50	9	N	45	183	1			71
07	30814	X	23081	-0-		-7733	-0-	23028	2	53	9	N	48	6	8			113
08	29233	X	21134	-0-		-8099	-0-	21087	2	47	9	N	43	5	8			151
09	26010	X	21085	-0-		-4925	-0-	21050	2	35	9	N	32	8	8			175
10	23312	X	19794	-0-		-3518	-0-	19783	2	11	9	N	10	8	8			177
11	22560	X	16763	-0-		-5797	-0-	16734	2	29	9	N	26	176	1	4	8	23
12	23095	X	17335	-0-		-5760	-0-	17311	2	24	9	N	22	7	8			38

TOTAL GAS PROD: 281,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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 #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 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	2697	X	913	-0-	-1784	-0-	36	1	877	2	N	-0-					113
02	2436	X	895	-0-	-1541	-0-	37	1	858	2	N	-0-					113
03	2697	X	749	-0-	-1948	-0-	40	1	709	2	N	-0-					113
04	1890	X	454	-0-	-1436	-0-	28	1	426	2	N	-0-	113	5			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	581	-0-	-379	-0-	18	1	563	2	N	-0-					-0-
07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	N	2					2
							2	9									
08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	N	-0-					2
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	2	N	-0-					2
10	1519	X	817	-0-	-702	-0-	45	1	772	2	N	-0-					2
11	1470	X	608	-0-	-862	-0-	30	1	578	2	N	-0-					2
12	1519	X	457	-0-	-1062	-0-	18	1	439	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 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	42439	X	38193	-0-	-4246	-0-	38037	2	156	9	N	142	187	1			190
02	45649	X	45649	-0-	-0-	-0-	45510	2	139	9	N	126	187	1			129
03	48413	X	48413	-0-	-0-	-0-	48228	2	185	9	N	168					297
04	46883	X	46883	-0-	-0-	-0-	46775	2	108	9	N	98	184	1			211
05	50530	X	45905	-0-	-4625	-0-	45752	2	153	9	N	139	185	1	3	8	162
06	48900	X	39714	-0-	-9186	-0-	39596	2	118	9	N	107					269
07	50530	X	43380	-0-	-7150	-0-	43259	2	121	9	N	110	186	1			193
08	48453	X	41695	-0-	-6758	-0-	41604	2	91	9	N	83	182	1			94
09	46890	X	37370	-0-	-9520	-0-	37258	2	112	9	N	102					196
10	41230	X	39119	-0-	-2111	-0-	39027	2	92	9	N	84	2	8			278
11	39900	X	37575	-0-	-2325	-0-	37487	2	88	9	N	80	182	1			176
12	41230	X	36574	-0-	-4656	-0-	36450	2	124	9	N	113	184	1	2	8	103

TOTAL GAS PROD: 500,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	#	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3220	#	2935	-0-	-285	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3534	#	2912	-0-	-622	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	3270	#	2696	-0-	-574	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3410	#	2917	-0-	-493	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	3300	#	3049	-0-	-251	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3255	#	3029	-0-	-226	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	2914	#	2482	-0-	-432	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	3060	#	2616	-0-	-444	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
10	3162	#	2623	-0-	-539	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*11	3060	#	2594	-0-	-466	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	3038	#	1517	-0-	-1521	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,774 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	744	N	471	-0-	-273	-0-	48	1	423	2	Y	-0-					7
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	107	1	786	2	Y	-0-					7
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	108	1	722	2	Y	-0-					7
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	Y	-0-					7
05	992	N	791	-0-	-201	-0-	92	1	699	2	Y	-0-					7
06	810	N	585	-0-	-225	-0-	68	1	517	2	Y	-0-					7
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	154	1	1281	2	Y	-0-					7
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	171	1	1011	2	Y	-0-					7
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	74	1	490	2	Y	-0-					7
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	86	1	512	2	Y	-0-					7
12	806	N	553	-0-	-253	-0-	69	1	484	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	156	1	1174	2	N	-0-			-0-
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	351	1	2271	2	N	-0-			-0-
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	359	1	2285	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3128	-0-	128	128	401	1	2727	2	N	-0-			-0-
05	2981 N	2853	-0-	-128	-0-	373	1	2480	2	N	-0-			-0-
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	325	1	2126	2	N	-0-			-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	403	1	3085	2	N	-0-			-0-
09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	415	1	2198	2	N	-0-			-0-
10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	388	1	2251	2	N	-0-			-0-
11	2250 X	1754	-0-	-496	-0-	291	1	1463	2	N	-0-			-0-
12	2325 X	1627	-0-	-698	-0-	242	1	1385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	765	2	Y	-0-					55
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	196	1	1437	2	Y	-0-					55
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	208	1	1397	2	Y	-0-					55
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	231	1	1756	2	Y	-0-					55
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	217	1	1640	2	Y	-0-					55
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	169	1	1280	2	Y	-0-					55
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					55
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	199	1	1659	2	Y	-0-					55
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	277	1	1639	2	Y	-0-					55
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	256	1	1691	2	Y	-0-					55
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	253	1	1500	2	Y	-0-					55
12	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	214	1	1511	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	715	2	N	-0-					23
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	140	1	1026	2	N	-0-					23
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	142	1	955	2	N	-0-					23
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	123	1	936	2	N	-0-					23
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	126	1	954	2	N	-0-					23
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					23
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	154	1	1281	2	N	-0-					23
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	141	1	833	2	N	-0-					23
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	137	1	903	2	N	-0-					23
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	145	1	860	2	N	-0-					23
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	98	1	695	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,213 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2485	-0-	-0-	-0-	234	1	2251	2	Y	-0-					140
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	177	1	1897	2	Y	31	141	1			30
							34	9									
03	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	191	1	1993	2	Y	53					83
							58	9									
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	202	1	2290	2	Y	50					133
							55	9									
05	2480	X	2037	-0-	-443	-0-	211	1	1775	2	Y	46	144	1			35
							51	9									
06	2400	X	563	-0-	-1837	-0-	66	1	490	2	Y	6					41
							7	9									
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					41
08	2635	X	628	-0-	-2007	-0-	55	1	543	2	Y	27					68
							30	9									
09	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	172	1	1494	2	Y	14					82
							15	9									
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	229	1	2383	2	Y	50					132
							55	9									
*11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	285	1	2513	2	Y	-0-					132
12	1829	X	1150	-0-	-679	-0-	128	1	1021	2	Y	1					133
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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-

HIDALGO (ELKINS) //CONT.// 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 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	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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	175	2	Y	-0-					18
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	2	Y	-0-					18
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	76	1	381	2	Y	-0-					18
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	2	Y	-0-					18
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	100	1	402	2	Y	-0-					18
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	75	1	228	2	Y	-0-					18
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					18
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	70	1	310	2	Y	-0-					18
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	78	1	197	2	Y	-0-					18
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	81	1	229	2	Y	-0-					18
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	86	1	241	2	Y	-0-					18
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	78	1	222	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 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	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-

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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	2	N	-0-					61
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	103	1	1517	2	N	-0-					61
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	114	1	1546	2	N	-0-					61
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	N	-0-					61
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	104	1	1889	2	N	-0-					61
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	N	-0-					61
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	129	1	1560	2	N	-0-					61
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	128	1	1579	2	N	-0-					61
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	2	N	-0-					61
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	130	1	1606	2	N	-0-					61
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	126	1	1568	2	N	-0-					61
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	134	1	1706	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 20,444 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	Y	39					217
							43	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	88	1	642	2	Y	63	180	1			100
							69	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	175	1	1174	2	Y	60					160
							66	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	Y	65					225
							72	9									
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	91	1	689	2	Y	73	177	1			121
							80	9									
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	119	1	899	2	Y	55					176
							61	9									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					176
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	95	1	795	2	Y	61	178	1			59
							67	9									
09	1080	N	962	-0-	-118	-0-	102	1	607	2	Y	230	178	1			111
							253	9									
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	487	2	Y	51					162
							56	9									
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	121	1	718	2	Y	48					210
							53	9									
*12	899	N	798	-0-	-101	-0-	90	1	633	2	Y	68	173	1			105
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	Y	-0-					38
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	Y	-0-					38
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	43	1	586	2	Y	-0-					38
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					38
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					38
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	Y	-0-					38
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	Y	-0-					38
08	620 N	481	-0-	-139	-0-	36	1	445	2	Y	-0-					38
09	600 N	520	-0-	-80	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					38
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	34	1	418	2	Y	-0-					38
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	385	2			Y	-0-					38
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	37	1	471	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,622 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	7061	R	7061	-0-	-0-	-0-	666	1	6395	2	Y	-0-					9
02	9128	#	7409	-0-	-1719	-0-	633	1	6776	2	Y	-0-	7	1			2
03	10106	#	6382	-0-	-3724	-0-	559	1	5823	2	Y	-0-					2
04	8216	R	8216	-0-	-0-	-0-	668	1	7548	2	Y	-0-					2
05	4499	R	4499	-0-	-0-	-0-	479	1	4020	2	Y	-0-	1	1			1
06	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	354	1	2637	2	Y	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	9485	R	9485	-0-	-0-	-0-	875	1	8610	2	Y	-0-					1
09	8220	#	3281	-0-	-4939	-0-	338	1	2942	2	Y	1					2
							1	9									
10	8004		8003	-0-	-1	-0-	701	1	7302	2	Y	-0-					2
*11	7350		6038	-0-	-1312	-0-	615	1	5423	2	Y	-0-					2
*12	7595		5579	-0-	-2016	-0-	622	1	4957	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 68,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 U RRCID -> 130803 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6588 - 6598

01	T. A.		-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	T. A.		-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-

NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

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	T. A.		-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-

HIDALGO (6590) //CONT.// 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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	-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-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	-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-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: 1 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 - PLUGGED 07/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 M RRCID -> 130804 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238			Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7330) //CONT.// 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 4 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 - PLUGGED 10/03/11

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	2077 #	1995	-0-	-82	B	-21395	134	1	1861	2	N	-0-					275
02	1876 #	2001	-0-	125	B	-21270	127	1	1874	2	N	-0-					275
03	2046 #	1966	-0-	-80	B	-21350	135	1	1831	2	N	-0-					275
04	1980 #	1999	-0-	19	B	-21331	137	1	1862	2	N	-0-					275
05	2201 #	2683	-0-	482	B	-20849	156	1	2527	2	N	-0-					275
06	2130 #	2090	-0-	-40	B	-20889	156	1	1934	2	N	-0-					275
07	2201 #	2172	-0-	-29	B	-20918	166	1	2006	2	N	-0-					275
08	2697 #	2229	-0-	-468	B	-21386	167	1	2062	2	N	-0-					275
09	2610 #	1925	-0-	-685	B	-22071	152	1	1773	2	N	-0-					275
10	2697 #	2044	-0-	-653	B	-22724	153	1	1891	2	N	-0-					275
11	2160 #	1964	-0-	-196	B	-22920	146	1	1818	2	N	-0-					275
12	2232 #	2147	-0-	-85	B	-23005	157	1	1990	2	N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 25,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

01	1147 N	1016	-0-	-131	B	-0-	68	1	948	2	N	-0-					110
02	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1142	2	N	-0-					110
03	1177 N	1177	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1096	2	N	-0-					110
04	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	70	1	949	2	N	-0-					110
05	1364 N	1281	-0-	-83	B	-0-	74	1	1207	2	N	-0-					110
06	1140 N	1110	-0-	-30	B	-0-	83	1	1027	2	N	-0-					110
07	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1078	2	N	-0-					110
08	1271 N	1100	-0-	-171	B	-0-	83	1	1017	2	N	-0-					110
09	1110 N	1070	-0-	-40	B	-0-	85	1	985	2	N	-0-					110
10	1178 N	1158	-0-	-20	B	-0-	87	1	1071	2	N	-0-					110
11	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1045	2	N	-0-					110
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1050	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 13,580 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	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	2	N	-0-					136
02	1400	X	835	-0-	-565	-0-	53	1	782	2	N	-0-					136
03	1550	X	1123	-0-	-427	-0-	77	1	1046	2	N	-0-					136
04	1500	X	1327	-0-	-173	-0-	91	1	1236	2	N	-0-					136
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1690	2	N	-0-					136
06	1230	X	1105	-0-	-125	-0-	83	1	1022	2	N	-0-					136
07	1364	X	876	-0-	-488	-0-	67	1	809	2	N	-0-					136
08	1798	X	935	-0-	-863	-0-	70	1	865	2	N	-0-					136
09	1740	X	851	-0-	-889	-0-	67	1	784	2	N	-0-					136
10	1798	X	1139	-0-	-659	-0-	85	1	1054	2	N	-0-					136
11	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	2	N	-0-					136
*12	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	953	2	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 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	3534	X	1395	-0-	-2139	-0-	93	1	1302	2	N	-0-					109
02	3192	X	1344	-0-	-1848	-0-	86	1	1258	2	N	-0-					109
03	3534	X	964	-0-	-2570	-0-	67	1	897	2	N	-0-					109
04	2430	X	759	-0-	-1671	-0-	52	1	707	2	N	-0-					109
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6727	2	78	9	N	71					180
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11048	2	118	9	N	107	181	1			106
07	3100	N	6898	-0-	3798	3798	6791	2	107	9	N	97	186	1			17
08	9593	X	5795	-0-	-3798	-0-	5617	2	178	9	N	162	160	1			19
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4865	2	106	9	N	96					115
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4756	2	95	9	N	86	181	1			20
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3647	2	50	9	N	45					65
*12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3693	2	76	9	N	69					134

TOTAL GAS PROD: 52,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2					N	-0-					33
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

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	1550	#	1329	-0-	-221	-0-	89	1	1240	2	N	-0-					43
02	1400	#	1167	-0-	-233	-0-	74	1	1093	2	N	-0-					43
03	1581	#	1544	-0-	-37	-0-	106	1	1438	2	N	-0-					43
04	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	108	1	1468	2	N	-0-					43
05	2189	R	2189	-0-	-0-	-0-	127	1	2062	2	N	-0-					43
06	1500	#	1462	-0-	-38	-0-	109	1	1353	2	N	-0-					43
07	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	132	1	1597	2	N	-0-					43
08	2201	#	1806	-0-	-395	-0-	136	1	1670	2	N	-0-					43
09	2130	#	1538	-0-	-592	-0-	122	1	1416	2	N	-0-					43
10	2201	#	1770	-0-	-431	-0-	132	1	1638	2	N	-0-					43
11	1740	#	1710	-0-	-30	-0-	127	1	1583	2	N	-0-					43
*12	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	134	1	1705	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 19,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO, NE. (FRIO 7620) 41081 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 131591 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7637 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	2652	2652	-0-	-0-	-0-	300	1	2262	2	N	82					97
						90	9									
02	4963	4963	-0-	-0-	-0-	659	1	4263	2	N	37					134
						41	9									
03	4698	4698	-0-	-0-	-0-	723	1	3914	2	N	55					189
						61	9									
04	5549	5549	-0-	-0-	-0-	720	1	4794	2	N	32	183	1			38
						35	9									
05	5301	5301	-0-	-0-	-0-	685	1	4543	2	N	66					104
						73	9									
06	4774	4774	-0-	-0-	-0-	617	1	4098	2	N	54					158
						59	9									
07	1550	-0-	-0-	-1550	-0-					N	28					186
08	5720	5720	-0-	-0-	-0-	695	1	5014	2	N	10	174	1			22
						11	9									
09	3336	3336	-0-	-0-	-0-	529	1	2761	2	N	42					64
						46	9									
10	5380	5380	-0-	-0-	-0-	761	1	4586	2	N	30					94
						33	9									
11	4757	4757	-0-	-0-	-0-	731	1	3967	2	N	54					148
						59	9									
12	1550	5564	-0-	4014	4014	732	1	4615	2	N	197	173	1			172
						217	9									

TOTAL GAS PROD: 52,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 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-

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

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-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BUENAS ARENAS, LLC 106344
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	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-

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	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 (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	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	780	1	5782	2	N	109					194
							120	9									
02	4284	X	4146	-0-	-138	-0-	630	1	3448	2	N	62					256
							68	9									
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	930	1	5984	2	N	112	184	1			184
							123	9									
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	900	1	5144	2	N	138	181	1			141
							152	9									
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	840	1	3932	2	N	73	149	1			65
							80	9									
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	900	1	5710	2	N	146					211
							161	9									
07	4743	X	4411	-0-	-332	-0-	720	1	3632	2	N	54	178	1			87
							59	9									
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	930	1	6429	2	N	112					199
							123	9									
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	780	1	4103	2	N	84	182	1			101
							92	9									
10	5053	X	2790	-0-	-2263	-0-	390	1	2356	2	N	40					141
							44	9									
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	780	1	4913	2	N	76					217
							84	9									
12	5053	X	4859	-0-	-194	-0-	720	1	4055	2	N	76					293
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 65,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4041	3	9	9	N	8					188
02	3332	X	1766	-0-	-1566	-0-	1762	3	4	9	N	4					192
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3868	3	1	9	N	1					193
04	3750	X	2932	-0-	-818	-0-	2930	3	2	9	N	2	176	1			19
05	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3731	3	2	9	N	2					21
06	3750	X	2711	-0-	-1039	-0-	2711	3			N	-0-					21
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3948	3	7	9	N	6					27
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4145	3	9	9	N	8					35
09	3600	X	2077	-0-	-1523	-0-	2076	3	1	9	N	1					36
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4407	3	15	9	N	14					50
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4076	3	12	9	N	11					61
*12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4037	3	12	9	N	11					72

TOTAL GAS PROD: 41,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11 18	1 9	227	2	N	16	3	1			147
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	200	2	N	2					149
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	211	2	N	18	4	1			163
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11 25	1 9	205	2	N	23	163	0	2	1	21
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	202	2	N	6	2	1			25
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	199	2	N	12	2	1			35
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	189	2	N	10	2	1			43
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	179	2	N	2	2	1			43
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	260	2	N	10	1	1			52
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	170	2	N	1					53
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	247	2	N	7	2	1			58
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	202	2	N	13	2	1			69

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	N	71	11	1			235
							78	9									
02	1064	N	891	-0-	-173	-0-	37	1	818	2	N	33					268
							36	9									
03	1023	N	755	-0-	-268	-0-	34	1	686	2	N	32	190	0	13	1	97
							35	9									
04	990	N	695	-0-	-295	-0-	32	1	628	2	N	32	5	1			124
							35	9									
05	992	N	514	-0-	-478	-0-	32	1	458	2	N	22	5	1			141
							24	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	748	2	N	48	5	1			184
							53	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	66	1	796	2	N	44	7	1			221
							48	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	736	2	N	47	185	0	7	1	76
							52	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	N	11	3	0	6	1	78
							12	9									
10	899	N	695	-0-	-204	-0-	63	1	580	2	N	47					125
							52	9									
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	N	41	4	0	8	1	154
							45	9									
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	59	1	746	2	N	47	127	0	8	1	66
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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 (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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	N	60	11	1			137
							66	9									
02	1540	N	906	-0-	-634	-0-	39	1	860	2	N	6					143
							7	9									
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	36	1	726	2	N	28	14	1			157
							31	9									
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	39	1	766	2	N	17	6	1			168
							19	9									
05	992	N	658	-0-	-334	-0-	42	1	612	2	N	4	6	1			166
							4	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61	1	755	2	N	13	6	1			173
							14	9									
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	60	1	722	2	N	13	6	1			180
							14	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	812	2	N	7	6	1			181
							8	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	N	21	7	1			195
							23	9									
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	68	1	619	2	N	-0-					195
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	46	1	1101	2	N	31	8	1			218
							34	9									
12	1054	N	784	-0-	-270	-0-	56	1	708	2	N	18	7	1			229
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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 9950 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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

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	14B	DENY	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, 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	14B	DENY	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, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	70	2	Y	2	2	0			-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	1	1 1 9	49	2	Y	1	1	0			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1 6 9	174	2	Y	5	5	0			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1 1 9	51	2	Y	1	1	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1 7 9	260	2	Y	6	6	0			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1 7 9	254	2	Y	6	6	0			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	190	2	Y	4	4	0			-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1 1 9	60	2	Y	1	1	0			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	69	2	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 N/A 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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	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-

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	14B	DENY	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, 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	14B	DENY	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-

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	14B DENY	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, 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	14B DENY	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, 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	14B DENY	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-

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. 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	4	1	158	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	4	1	159	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	131	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	1	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	4	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	4	1	135	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	4	1	134	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. 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	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	87	1	3316	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
02	3192	X	2999	-0-	-193	-0-	71	1	2835	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
03	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	78	1	3179	2	Y	93	93	0			1
							1	4	102	9							
04	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	75	1	2888	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
05	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	79	1	2990	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
06	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	82	1	3117	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							
07	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	90	1	3075	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							
08	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	96	1	3038	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
09	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	88	1	2749	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
10	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	90	1	3099	2	Y	73	73	0			1
							2	4	80	9							
11	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	96	1	3050	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
12	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	82	1	2700	2	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 38,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	3507	-0-	-2724	-0-	87	1	3320	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
02	5264	X	4446	-0-	-818	-0-	105	1	4204	2	Y	124	123	0			2
							1	4	136	9							
03	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	126	1	5091	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
04	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	114	1	4405	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
05	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	123	1	4644	2	Y	125	126	0			1
							2	4	138	9							
06	5220	X	2894	-0-	-2326	-0-	72	1	2744	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
07	5394	X	4752	-0-	-642	-0-	131	1	4503	2	Y	105	105	0			1
							2	4	116	9							
08	5394	X	5015	-0-	-379	-0-	149	1	4746	2	Y	106	105	0			2
							3	4	117	9							
09	4740	X	4474	-0-	-266	-0-	135	1	4230	2	Y	97	97	0			2
							2	4	107	9							
10	4898	X	3025	-0-	-1873	-0-	83	1	2867	2	Y	67	68	0			1
							1	4	74	9							
11	4860	X	3931	-0-	-929	-0-	117	1	3718	2	Y	85	84	0			2
							2	4	94	9							
*12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	155	1	5107	2	Y	121	121	0			2
							4	4	133	9							

TOTAL GAS PROD: 52,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	79	1	2987	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
02	2968	X	2774	-0-	-194	-0-	66	1	2622	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
03	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	66	1	2663	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	54	1	2073	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
05	3162	X	1974	-0-	-1188	-0-	49	1	1868	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
06	3060	X	1211	-0-	-1849	-0-	30	1	1149	2	Y	28	29	0			-0-
							1	4	31	9							
07	3069	X	1921	-0-	-1148	-0-	53	1	1820	2	Y	43	42	0			1
							1	4	47	9							
08	2821	X	2614	-0-	-207	-0-	78	1	2474	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	74	1	2325	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	72	1	2474	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
11	2520	X	2516	-0-	-4	-0-	75	1	2381	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
12	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	74	1	2416	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							

TOTAL GAS PROD: 28,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

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	14B DENY	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, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

01	6014 X	5628	-0-	-386	-0-	140	1	5328	2	Y	144	143	0		2
						2	4	158	9						
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	115	1	4588	2	Y	135	135	0		2
						1	4	149	9						
03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	123	1	4974	2	Y	146	146	0		2
						1	4	161	9						
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	122	1	4696	2	Y	128	128	0		2
						2	4	141	9						
05	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	133	1	5054	2	Y	137	138	0		1
						2	4	151	9						
06	4950 X	4530	-0-	-420	-0-	113	1	4296	2	Y	107	107	0		1
						3	4	118	9						
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	147	1	5031	2	Y	119	118	0		2
						3	4	131	9						
08	5332 X	4924	-0-	-408	-0-	147	1	4661	2	Y	103	103	0		2
						3	4	113	9						
09	5160 X	4783	-0-	-377	-0-	145	1	4523	2	Y	103	103	0		2
						2	4	113	9						
10	5332 X	4995	-0-	-337	-0-	137	1	4733	2	Y	112	112	0		2
						2	4	123	9						
11	5130 X	5074	-0-	-56	-0-	152	1	4800	2	Y	108	108	0		2
						3	4	119	9						
12	5301 X	5000	-0-	-301	-0-	144	1	4728	2	Y	113	113	0		2
						4	4	124	9						

TOTAL GAS PROD: 60,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

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	14B DENY	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5871	-0-	-577	-0-	146	1	5559	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
02	5740	X	5183	-0-	-557	-0-	122	1	4902	2	Y	144	144	0			2
							1	4	158	9							
03	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	134	1	5440	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
04	6000	X	5005	-0-	-995	-0-	123	1	4738	2	Y	129	129	0			2
							2	4	142	9							
05	6200	X	5063	-0-	-1137	-0-	126	1	4792	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							
06	5670	X	4950	-0-	-720	-0-	124	1	4694	2	Y	117	117	0			1
							3	4	129	9							
07	5766	X	4953	-0-	-813	-0-	137	1	4692	2	Y	110	110	0			1
							3	4	121	9							
08	5766	X	3419	-0-	-2347	-0-	102	1	3236	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							
09	5010	X	2515	-0-	-2495	-0-	76	1	2377	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
10	5115	X	3696	-0-	-1419	-0-	102	1	3502	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	154	1	4884	2	Y	111	110	0			2
							3	4	122	9							
12	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	137	1	4501	2	Y	107	107	0			2
							3	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 56,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5193	-0-	-77	-0-	129	1	4917	2	Y	132	132	0			1
							2	4	145	9							
02	4508	X	3974	-0-	-534	-0-	94	1	3757	2	Y	111	111	0			1
							1	4	122	9							
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	123	1	4975	2	Y	146	145	0			2
							1	4	161	9							
04	5040	X	4365	-0-	-675	-0-	107	1	4134	2	Y	111	112	0			1
							2	4	122	9							
05	5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	97	1	3669	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
06	5100	X	2179	-0-	-2921	-0-	54	1	2067	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
07	5270	X	3979	-0-	-1291	-0-	110	1	3770	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
08	5270	X	4824	-0-	-446	-0-	144	1	4565	2	Y	102	101	0			2
							3	4	112	9							
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	157	1	4902	2	Y	112	112	0			2
							2	4	123	9							
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	132	1	4556	2	Y	108	108	0			2
							2	4	119	9							
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	141	1	4457	2	Y	101	101	0			2
							3	4	111	9							
*12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	157	1	5174	2	Y	123	123	0			2
							4	4	135	9							

TOTAL GAS PROD: 53,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,286

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	14B	DENY	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	55	1	2100	2	Y	57	56	0	1
							1	4	63	9					
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1446	2	Y	43	43	0	1
							47	9							
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	101	1	4086	2	Y	119	119	0	1
							1	4	131	9					
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	48	1	1858	2	Y	51	51	0	1
							1	4	56	9					
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	68	1	2593	2	Y	70	70	0	1
							1	4	77	9					
06	1230	X	636	-0-	-594	-0-	16	1	603	2	Y	15	16	0	-0-
							17	9							
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	77	1	2634	2	Y	62	61	0	1
							1	4	68	9					
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	70	1	2217	2	Y	49	49	0	1
							1	4	54	9					
09	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	57	1	1784	2	Y	41	41	0	1
							1	4	45	9					
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	74	1	2536	2	Y	60	60	0	1
							1	4	66	9					
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	98	1	3112	2	Y	70	70	0	1
							2	4	77	9					
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	54	1	1781	2	Y	43	43	0	1
							1	4	47	9					

TOTAL GAS PROD: 28,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	293	1	11143	2	Y	299	299	0			3
							5	4	329	9							
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	203	1	8129	2	Y	240	240	0			3
							2	4	264	9							
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	230	1	9331	2	Y	273	273	0			3
							3	4	300	9							
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	221	1	8508	2	Y	231	231	0			3
							3	4	254	9							
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	244	1	9242	2	Y	252	252	0			3
							4	4	277	9							
06	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	212	1	8044	2	Y	200	201	0			2
							5	4	220	9							
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	238	1	8165	2	Y	192	191	0			3
							4	4	211	9							
08	9858	X	8929	-0-	-929	-0-	266	1	8452	2	Y	187	187	0			3
							5	4	206	9							
09	9450	X	8957	-0-	-493	-0-	271	1	8469	2	Y	194	193	0			4
							4	4	213	9							
10	9765	X	9398	-0-	-367	-0-	259	1	8905	2	Y	209	210	0			3
							4	4	230	9							
11	8640	X	8280	-0-	-360	-0-	247	1	7833	2	Y	177	177	0			3
							5	4	195	9							
12	9269	X	8635	-0-	-634	-0-	248	1	8166	2	Y	195	194	0			4
							6	4	215	9							

TOTAL GAS PROD: 110,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,649

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	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	239	1	9078	2	Y	243	243	0			3
							4	4	267	9							
02	8400	X	7925	-0-	-475	-0-	187	1	7493	2	Y	221	221	0			3
							2	4	243	9							
03	9300	X	8688	-0-	-612	-0-	203	1	8218	2	Y	241	241	0			3
							2	4	265	9							
04	9000	X	8617	-0-	-383	-0-	212	1	8159	2	Y	221	221	0			3
							3	4	243	9							
05	9300	X	9068	-0-	-232	-0-	226	1	8583	2	Y	233	234	0			2
							3	4	256	9							
06	9000	X	8510	-0-	-490	-0-	213	1	8071	2	Y	201	201	0			2
							5	4	221	9							
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	253	1	8688	2	Y	204	203	0			3
							5	4	224	9							
08	9083	X	8863	-0-	-220	-0-	264	1	8389	2	Y	186	186	0			3
							5	4	205	9							
09	8790	X	8209	-0-	-581	-0-	249	1	7761	2	Y	178	177	0			4
							3	4	196	9							
10	9176	X	7523	-0-	-1653	-0-	207	1	7127	2	Y	168	169	0			3
							4	4	185	9							
11	8880	X	7244	-0-	-1636	-0-	216	1	6853	2	Y	155	155	0			3
							4	4	171	9							
12	9176	X	7144	-0-	-2032	-0-	206	1	6756	2	Y	161	161	0			3
							5	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 100,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 163519 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5999 - 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	14B DENY	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 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	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	1588 2 47 9	Y	43	43 0		-0-
02	1540 N	1375	-0-	-165	-0-	32 1 42 9	1301 2	Y	38	38 0		-0-
03	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	36 1 47 9	1457 2	Y	43	43 0		-0-
04	1620 N	1385	-0-	-235	-0-	34 1 40 9	1311 2	Y	36	36 0		-0-
05	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	35 1 1 4	1316 2 40 9	Y	36	36 0		-0-
06	1500 N	1028	-0-	-472	-0-	26 1 1 4	975 2 26 9	Y	24	24 0		-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	1512 2 39 9	Y	35	35 0		-0-
08	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	31 1 1 4	1000 2 24 9	Y	22	22 0		-0-
09	1020 N	946	-0-	-74	-0-	29 1 22 9	895 2	Y	20	20 0		-0-
10	1581 N	993	-0-	-588	-0-	27 1 24 9	942 2	Y	22	22 0		-0-
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	30 1 1 4	955 2 24 9	Y	22	22 0		-0-
12	992 N	979	-0-	-13	-0-	28 1 1 4	926 2 24 9	Y	22	22 0		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	34	1	1288	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
02	1092	N	841	-0-	-251	-0-	20	1	795	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	15	1	592	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	25	1	963	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	24	1	927	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
07	1054	N	818	-0-	-236	-0-	23	1	775	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	992	N	878	-0-	-114	-0-	26	1	832	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	25	1	844	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
11	840	N	439	-0-	-401	-0-	13	1	415	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	1054	N	467	-0-	-587	-0-	13	1	442	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2208	-0-	-489	-0-	55	1	2090	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
02	INC G-10		2623	-0-	2623	2623	62	1	2480	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
03	INC G-10		3036	-0-	3036	5659	71	1	2872	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
04	2200	N	2691	-0-	491	6150	66	1	2548	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
05	3100	N	2973	-0-	-127	6023	74	1	2813	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
06	3000	N	44021	-0-	41021	47044	1099	1	41750	2	Y	1042	1031	0			12
							26	4	1146	9							
07	3100	N	28466	-0-	25366	72410	786	1	26971	2	Y	632	636	0			8
							14	4	695	9							
08	3100	N	24530	-0-	21430	93840	730	1	23220	2	Y	515	515	0			8
							13	4	567	9							
09	112932	X	19092	-0-	-93840	-0-	578	1	18051	2	Y	414	414	0			8
							8	4	455	9							
10	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	467	1	16062	2	Y	379	381	0			6
							8	4	417	9							
11	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	498	1	15766	2	Y	357	356	0			7
							9	4	393	9							
*12	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	571	1	18763	2	Y	447	445	0			9
							14	4	492	9							

TOTAL GAS PROD: 183,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,145

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. GAS LIFT (I)(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	4077	-0-	-1751	-0-	101	1	3860	2	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
02	INC G-10		3649	-0-	3649	3649	86	1	3450	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
03	INC G-10		4782	-0-	4782	8431	112	1	4524	2	Y	132	132	0			1
							1	4	145	9							
04	12097	X	3666	-0-	-8431	-0-	90	1	3470	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	114	1	4321	2	Y	117	117	0			1
							2	4	129	9							
06	4620	X	4051	-0-	-569	-0-	101	1	3842	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
07	4774	X	2403	-0-	-2371	-0-	66	1	2277	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
08	4774	X	1922	-0-	-2852	-0-	57	1	1820	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
09	4410	X	2662	-0-	-1748	-0-	81	1	2517	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	138	1	4745	2	Y	112	111	0			2
							2	4	123	9							
11	4050	X	3212	-0-	-838	-0-	96	1	3039	2	Y	68	69	0			1
							2	4	75	9							
*12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	130	1	4258	2	Y	102	101	0			2
							3	4	112	9							

TOTAL GAS PROD: 44,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

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. GAS LIFT (I)(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	9387	-0-	-1525	-0-	234	1	8886	2	Y	239	239	0			3
							4	4	263	9							
02	9408	X	9174	-0-	-234	-0-	217	1	8674	2	Y	255	255	0			3
							2	4	281	9							
03	10416	X	8987	-0-	-1429	-0-	210	1	8501	2	Y	249	249	0			3
							2	4	274	9							
04	10080	X	9451	-0-	-629	-0-	232	1	8949	2	Y	243	243	0			3
							3	4	267	9							
05	10416	X	10239	-0-	-177	-0-	256	1	9689	2	Y	264	264	0			3
							4	4	290	9							
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	249	1	9456	2	Y	236	236	0			3
							6	4	260	9							
07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	290	1	9946	2	Y	233	233	0			3
							5	4	256	9							
08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	313	1	9950	2	Y	220	220	0			3
							5	4	242	9							
09	9960	X	9014	-0-	-946	-0-	273	1	8521	2	Y	196	195	0			4
							4	4	216	9							
10	10509	X	6733	-0-	-3776	-0-	185	1	6380	2	Y	150	152	0			2
							3	4	165	9							
11	10170	X	9647	-0-	-523	-0-	288	1	9126	2	Y	207	205	0			4
							5	4	228	9							
*12	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	304	1	9995	2	Y	239	238	0			5
							8	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 114,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

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	14B DENY	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

01	5828 X	4578	-0-	-1250	-0-	114	1	4334	2	Y	116	116	0	1
						2	4	128	9					
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	78	1	3104	2	Y	92	92	0	1
						1	4	101	9					
03	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	87	1	3542	2	Y	104	104	0	1
						1	4	114	9					
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	130	1	5000	2	Y	136	135	0	2
						2	4	150	9					
05	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	136	1	5160	2	Y	140	141	0	1
						2	4	154	9					
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	128	1	4854	2	Y	121	121	0	1
						3	4	133	9					
07	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	142	1	4876	2	Y	115	114	0	2
						3	4	127	9					
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	149	1	4741	2	Y	105	105	0	2
						3	4	116	9					
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	143	1	4466	2	Y	102	102	0	2
						2	4	112	9					
10	3937 X	3099	-0-	-838	-0-	85	1	2937	2	Y	69	70	0	1
						1	4	76	9					
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	135	1	4286	2	Y	97	96	0	2
						3	4	107	9					
*12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	161	1	5276	2	Y	126	125	0	3
						4	4	139	9					

TOTAL GAS PROD: 55,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2404	-0-	-1936	-0-		60	1	2276	2	Y	61	61	0			1
								1	4	67	9							
02	3220	X	1621	-0-	-1599	-0-		38	1	1533	2	Y	45	45	0			1
								50	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-		84	1	3423	2	Y	100	100	0			1
								1	4	110	9							
04	3450	X	2577	-0-	-873	-0-		63	1	2439	2	Y	67	67	0			1
								1	4	74	9							
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-		108	1	4082	2	Y	111	111	0			1
								2	4	122	9							
06	3450	X	2973	-0-	-477	-0-		74	1	2819	2	Y	71	71	0			1
								2	4	78	9							
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-		101	1	3473	2	Y	81	81	0			1
								2	4	89	9							
08	4309	X	3066	-0-	-1243	-0-		91	1	2903	2	Y	64	64	0			1
								2	4	70	9							
09	4170	X	2344	-0-	-1826	-0-		71	1	2216	2	Y	51	51	0			1
								1	4	56	9							
10	4309	X	2828	-0-	-1481	-0-		78	1	2680	2	Y	63	63	0			1
								1	4	69	9							
11	3540	X	3077	-0-	-463	-0-		92	1	2910	2	Y	66	66	0			1
								2	4	73	9							
12	3658	X	1810	-0-	-1848	-0-		52	1	1712	2	Y	41	41	0			1
								1	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 34,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8898 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-		28	1	1065	2	Y	29	29	0			-0-
								32	9									
02	812	N	648	-0-	-164	-0-		15	1	613	2	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
03	1209	N	845	-0-	-364	-0-		20	1	800	2	Y	23	23	0			-0-
								25	9									
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-		25	1	949	2	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-		20	1	763	2	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
06	810	N	692	-0-	-118	-0-		17	1	657	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
07	1023	N	637	-0-	-386	-0-		18	1	604	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
08	806	N	325	-0-	-481	-0-		10	1	307	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		30	1	949	2	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-		24	1	839	2	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
11	300	N	138	-0-	-162	-0-		4	1	131	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*12	3100	N	6157	-0-	3057	3057		177	1	5823	2	Y	139	136	0			3
								4	4	153	9							

TOTAL GAS PROD: 14,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2283	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
02	2240	N	2019	-0-	-221	-0-	48	1	1908	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
03	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	56	1	2287	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
04	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	53	1	2043	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	59	1	2252	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	2340	N	1851	-0-	-489	-0-	46	1	1756	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
07	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	57	1	1965	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	74	1	2338	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
09	2310	X	2173	-0-	-137	-0-	66	1	2054	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
10	2387	X	2285	-0-	-102	-0-	63	1	2165	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
11	2400	X	2139	-0-	-261	-0-	64	1	2023	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
12	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	66	1	2175	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 26,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

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	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	58	1	2212	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	64	1	2553	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	66	1	2673	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	61	1	2371	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
05	2976	N	2622	-0-	-354	-0-	65	1	2481	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
06	2730	N	2231	-0-	-499	-0-	56	1	2116	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
07	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	69	1	2374	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
08	2821	X	2414	-0-	-407	-0-	72	1	2285	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
09	2550	X	2154	-0-	-396	-0-	65	1	2036	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
10	2635	X	737	-0-	-1898	-0-	20	1	699	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	88	1	2789	2	Y	63	62	0			1
							2	4	69	9							
*12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	75	1	2470	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							

TOTAL GAS PROD: 28,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

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	14B	DENY	-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-

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	14B	DENY	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

	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	5704	X	1930	-0-	-3774	-0-	48 1 1 4		1827 2 54 9		Y	49	49	0			1
02	2772	X	1089	-0-	-1683	-0-	26 1 33 9		1030 2		Y	30	31	0			-0-
03	3069	X	650	-0-	-2419	-0-	15 1 20 9		615 2		Y	18	18	0			-0-
04	2970	X	315	-0-	-2655	-0-	8 1 9 9		298 2		Y	8	8	0			-0-
05	2325	X	151	-0-	-2174	-0-	4 1 4 9		143 2		Y	4	4	0			-0-
06	1860	X	3	-0-	-1857	-0-	3 2				Y	-0-					-0-
07	1209	X	312	-0-	-897	-0-	9 1 8 9		295 2		Y	7	7	0			-0-
08	651	X	39	-0-	-612	-0-	1 1 1 9		37 2		Y	1	1	0			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	66	-0-	-234	-0-	2 1 1 9		63 2		Y	1	1	0			-0-
12	310	X	79	-0-	-231	-0-	2 1 2 9		75 2		Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-		110	1	4172	2	Y	112	112	0			1
								2	4	123	9							
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-		96	1	3848	2	Y	113	113	0			1
								1	4	124	9							
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-		91	1	3688	2	Y	108	108	0			1
								1	4	119	9							
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-		105	1	4066	2	Y	110	110	0			1
								1	4	121	9							
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-		117	1	4443	2	Y	121	121	0			1
								2	4	133	9							
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-		109	1	4157	2	Y	104	104	0			1
								3	4	114	9							
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-		120	1	4102	2	Y	96	96	0			1
								2	4	106	9							
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-		124	1	3932	2	Y	87	87	0			1
								2	4	96	9							
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-		110	1	3429	2	Y	79	78	0			2
								1	4	87	9							
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-		78	1	2669	2	Y	62	63	0			1
								1	4	68	9							
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-		50	1	1573	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	9							
*12	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-		29	1	956	2	Y	22	23	0			-0-
								1	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 43,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-		423	1	16079	2	Y	432	430	0			5
								7	4	475	9							
02	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-		356	1	14235	2	Y	419	419	0			5
								4	4	461	9							
03	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-		383	1	15520	2	Y	455	455	0			5
								4	4	501	9							
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-		395	1	15235	2	Y	414	414	0			5
								6	4	455	9							
05	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-		433	1	16397	2	Y	446	446	0			5
								7	4	491	9							
06	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-		401	1	15234	2	Y	380	380	0			5
								9	4	418	9							
07	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-		474	1	16253	2	Y	380	380	0			5
								9	4	418	9							
08	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-		491	1	15616	2	Y	346	346	0			5
								9	4	381	9							
09	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-		464	1	14491	2	Y	333	331	0			7
								6	4	366	9							
10	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-		436	1	15006	2	Y	353	354	0			6
								7	4	388	9							
11	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-		458	1	14514	2	Y	328	328	0			6
								9	4	361	9							
*12	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-		435	1	14309	2	Y	342	341	0			7
								11	4	376	9							

TOTAL GAS PROD: 193,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,628

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. 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	4867	X	4404	-0-	-463	-0-	110	1	4169	2	Y	112	112	0	1
							2	4	123	9					
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	90	1	3600	2	Y	106	106	0	1
							1	4	117	9					
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	3995	2	Y	117	117	0	1
							1	4	129	9					
04	3960	X	3685	-0-	-275	-0-	90	1	3489	2	Y	95	95	0	1
							1	4	105	9					
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	109	1	4115	2	Y	112	112	0	1
							2	4	123	9					
06	3960	X	3850	-0-	-110	-0-	96	1	3652	2	Y	91	91	0	1
							2	4	100	9					
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	122	1	4185	2	Y	98	98	0	1
							2	4	108	9					
08	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	126	1	3993	2	Y	88	88	0	1
							2	4	97	9					
09	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	124	1	3857	2	Y	89	88	0	2
							2	4	98	9					
10	4402	X	2950	-0-	-1452	-0-	81	1	2795	2	Y	66	67	0	1
							1	4	73	9					
11	4260	X	2612	-0-	-1648	-0-	78	1	2471	2	Y	56	56	0	1
							1	4	62	9					
12	4402	X	2560	-0-	-1842	-0-	74	1	2420	2	Y	58	58	0	1
							2	4	64	9					

TOTAL GAS PROD: 45,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

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. 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	2852	X	1441	-0-	-1411	-0-	36	1	1363	2	Y	37	37	0	-0-
							1	4	41	9					
02	1988	X	1299	-0-	-689	-0-	31	1	1228	2	Y	36	36	0	-0-
							40	9							
03	1922	X	1379	-0-	-543	-0-	32	1	1305	2	Y	38	38	0	-0-
							42	9							
04	1620	X	1090	-0-	-530	-0-	27	1	1032	2	Y	28	28	0	-0-
							31	9							
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	33	1	1242	2	Y	34	34	0	-0-
							1	4	37	9					
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	32	1	1201	2	Y	30	30	0	-0-
							1	4	33	9					
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1116	2	Y	26	26	0	-0-
							1	4	29	9					
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	54	1	1733	2	Y	39	38	0	1
							1	4	43	9					
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	49	1	1544	2	Y	35	35	0	1
							1	4	39	9					
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	27	28	0	-0-
							1	4	30	9					
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	69	1	2183	2	Y	50	49	0	1
							1	4	55	9					
12	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	45	1	1485	2	Y	36	36	0	1
							1	4	40	9					

TOTAL GAS PROD: 17,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	3 1 4 9	133	2	Y	4	4	0			-0-
02	420	N	139	-0-	-281	-0-	3 1 4 9	132	2	Y	4	4	0			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5 1 7 9	202	2	Y	6	6	0			-0-
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	1 1 1 9	38	2	Y	1	1	0			-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	1 1 1 9	28	2	Y	1	1	0			-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	4 1 4 9	145	2	Y	4	4	0			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	50	2	Y	1	1	0			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	38	2	Y	1	1	0			-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9 2			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12 1 11 9	418	2	Y	10	10	0			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	135	2	Y	3	3	0			-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	77	2	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

01	14B DENY	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

01	14B DENY	-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-

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. (I) GAS LIFT(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	N	963	-0-	-0-	-0-	24	1	913	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	20	1	804	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	21	1	858	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	22	1	832	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	23	1	854	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	827	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	873	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	27	1	869	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	27	1	837	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	930	X	900	-0-	-30	-0-	25	1	853	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
11	900	X	866	-0-	-34	-0-	26	1	819	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	930	X	887	-0-	-43	-0-	26	1	838	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 10,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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. (I) GAS LIFT(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	6360	-0-	-1421	-0-	158	1	6023	2	Y	161	161	0			2
							2	4	177	9							
02	6692	X	5405	-0-	-1287	-0-	128	1	5110	2	Y	151	151	0			2
							1	4	166	9							
03	7192	X	4297	-0-	-2895	-0-	100	1	4065	2	Y	119	120	0			1
							1	4	131	9							
04	6960	X	2719	-0-	-4241	-0-	67	1	2574	2	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							
05	6355	X	2433	-0-	-3922	-0-	61	1	2302	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
06	6150	X	4740	-0-	-1410	-0-	118	1	4496	2	Y	112	112	0			1
							3	4	123	9							
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	244	1	8380	2	Y	197	195	0			3
							4	4	217	9							
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	199	1	6336	2	Y	140	141	0			2
							3	4	154	9							
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	184	1	5746	2	Y	132	131	0			3
							2	4	145	9							
10	8835	X	5880	-0-	-2955	-0-	162	1	5571	2	Y	131	132	0			2
							3	4	144	9							
11	8550	X	3483	-0-	-5067	-0-	104	1	3296	2	Y	74	75	0			1
							2	4	81	9							
12	8835	X	3269	-0-	-5566	-0-	94	1	3092	2	Y	74	74	0			1
							2	4	81	9							

TOTAL GAS PROD: 60,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. GAS LIFT	(I)(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-	16 18	1 9	605	2	Y	16	16	0			-0-
02	999	N	999	-0-		-0-		-0-	24 31	1 9	944	2	Y	28	28	0			-0-
03	1178	N	283	-0-		-895		-0-	7 9	1 9	267	2	Y	8	8	0			-0-
04	630	N	90	-0-		-540		-0-	2 2	1 9	86	2	Y	2	2	0			-0-
05	1116	N	71	-0-		-1045		-0-	2 2	1 9	67	2	Y	2	2	0			-0-
06	1189	N	1189	-0-		-0-		-0-	30 1	1 4	1127	2 9	Y	28	28	0			-0-
07	936	N	936	-0-		-0-		-0-	26 23	1 9	887	2	Y	21	21	0			-0-
08	842	N	842	-0-		-0-		-0-	25 20	1 9	797	2	Y	18	18	0			-0-
09	1200	N	762	-0-		-438		-0-	23 18	1 9	721	2	Y	16	16	0			-0-
10	930	N	868	-0-		-62		-0-	24 21	1 9	823	2	Y	19	19	0			-0-
11	810	N	710	-0-		-100		-0-	21 17	1 9	672	2	Y	15	15	0			-0-
12	775	N	276	-0-		-499		-0-	8 7	1 9	261	2	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6267	-0-	-2165	-0-	156	1	5934	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
02	5432	X	5135	-0-	-297	-0-	121	1	4856	2	Y	143	143	0			2
							1	4	157	9							
03	6014	X	5659	-0-	-355	-0-	132	1	5353	2	Y	157	157	0			2
							1	4	173	9							
04	5820	X	5237	-0-	-583	-0-	129	1	4957	2	Y	135	135	0			2
							2	4	149	9							
05	6014	X	5036	-0-	-978	-0-	126	1	4766	2	Y	129	130	0			1
							2	4	142	9							
06	5820	X	3448	-0-	-2372	-0-	86	1	3270	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
07	5673	X	4640	-0-	-1033	-0-	128	1	4397	2	Y	103	103	0			1
							2	4	113	9							
08	5673	X	3090	-0-	-2583	-0-	92	1	2924	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
09	5250	X	3150	-0-	-2100	-0-	95	1	2979	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
10	5022	X	2530	-0-	-2492	-0-	70	1	2396	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
11	4500	X	2119	-0-	-2381	-0-	63	1	2005	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
12	4650	X	1392	-0-	-3258	-0-	40	1	1316	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 47,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					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 #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11164	-0-	-833	-0-		278	1	10571	2	Y	283	283	0			3
								4	4	311	9							
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-		242	1	9688	2	Y	286	285	0			4
								3	4	315	9							
03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-		248	1	10035	2	Y	293	294	0			3
								3	4	322	9							
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-		263	1	10156	2	Y	277	276	0			4
								4	4	305	9							
05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-		279	1	10566	2	Y	287	288	0			3
								4	4	316	9							
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-		257	1	9765	2	Y	244	244	0			3
								6	4	268	9							
07	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-		307	1	10521	2	Y	246	246	0			3
								6	4	271	9							
08	11160	X	10899	-0-	-261	-0-		324	1	10317	2	Y	229	228	0			4
								6	4	252	9							
09	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-		329	1	10277	2	Y	236	235	0			5
								4	4	260	9							
10	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-		310	1	10665	2	Y	251	252	0			4
								5	4	276	9							
11	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-		331	1	10493	2	Y	238	237	0			5
								6	4	262	9							
*12	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-		326	1	10705	2	Y	255	255	0			5
								8	4	281	9							

TOTAL GAS PROD: 130,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

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-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 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	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	66	1	2512	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	54	1	2146	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
03	2883	X	1380	-0-	-1503	-0-	32	1	1306	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
04	2790	X	729	-0-	-2061	-0-	18	1	690	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	2883	X	1039	-0-	-1844	-0-	26	1	983	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	2580	X	1026	-0-	-1554	-0-	26	1	973	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
07	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	42	1	1456	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
08	1395	X	802	-0-	-593	-0-	24	1	759	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	1020	X	230	-0-	-790	-0-	7	1	217	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1550	X	917	-0-	-633	-0-	25	1	870	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
11	1500	X	768	-0-	-732	-0-	23	1	727	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	1550	X	840	-0-	-710	-0-	24	1	794	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 14,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	569	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	618	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	586	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	17	1	625	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	510	N	88	-0-	-422	-0-	2	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	651	N	102	-0-	-549	-0-	3	1	97	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	651	N	347	-0-	-304	-0-	10	1	329	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	563	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	7	1	226	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	868	N	59	-0-	-809	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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. (I) GAS LIFT(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	2396	-0-	-2316	-0-	60	1	2268	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
02	3976	X	2926	-0-	-1050	-0-	69	1	2767	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
03	4402	X	3250	-0-	-1152	-0-	76	1	3074	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
04	4260	X	1863	-0-	-2397	-0-	46	1	1763	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
05	3255	X	1777	-0-	-1478	-0-	44	1	1682	2	Y	45	46	0			-0-
							1	4	50	9							
06	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	62	1	2362	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	110	1	3778	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	109	1	3472	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
09	2490	X	2408	-0-	-82	-0-	73	1	2277	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
10	3999	X	3322	-0-	-677	-0-	91	1	3148	2	Y	74	74	0			1
							2	4	81	9							
11	3870	X	2419	-0-	-1451	-0-	72	1	2289	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
12	3999	X	3180	-0-	-819	-0-	92	1	3008	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 33,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	38	1	1464	2	Y	39	39	0			-0-
							1	4	43	9							
02	1316	N	1144	-0-	-172	-0-	27	1	1082	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	35	1	1417	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
04	1410	N	850	-0-	-560	-0-	21	1	805	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	34	1	1288	2	Y	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	36	1	1153	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	50	1	1551	2	Y	36	35	0			1
							1	4	40	9							
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	49	1	1678	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1431	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
12	1705	N	924	-0-	-781	-0-	27	1	874	2	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	14B	DENY	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

	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	9610	X	8509	-0-	-1101	-0-	212	1	8056	2	Y	216	216	0			2
							3	4	238	9							
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	166	1	6635	2	Y	196	196	0			2
							2	4	216	9							
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	175	1	7106	2	Y	208	208	0			2
							2	4	229	9							
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	205	1	7893	2	Y	215	214	0			3
							3	4	237	9							
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	210	1	7973	2	Y	216	217	0			2
							3	4	238	9							
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	194	1	7357	2	Y	184	184	0			2
							5	4	202	9							
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	219	1	7520	2	Y	176	176	0			2
							4	4	194	9							
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	232	1	7368	2	Y	164	163	0			3
							4	4	180	9							
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	213	1	6651	2	Y	152	152	0			3
							3	4	167	9							
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	183	1	6310	2	Y	148	149	0			2
							3	4	163	9							
11	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	224	1	7079	2	Y	161	160	0			3
							4	4	177	9							
*12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	215	1	7051	2	Y	168	168	0			3
							5	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 91,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

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	14B	DENY	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	63	1	2409	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	2006	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	57	1	2322	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
04	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	50	1	1912	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	60	1	2291	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	58	1	2195	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	66	1	2251	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
08	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	56	1	1789	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	71	1	2225	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	66	1	2270	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	69	1	2196	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	69	1	2256	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 27,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
06	0	A	1194	-0-	1194	16646	30	1	1132	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
07	0	A	79	-0-	79	16725	2	1	75	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	0	A	1	-0-	1	16726	1	2			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: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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. (I) GAS LIFT(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	3830	-0-	-1409	-0-	95	1	3626	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	82	1	3282	2	Y	97	97	0			1
							1	4	107	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	86	1	3489	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	90	1	3484	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	95	1	3596	2	Y	98	98	0			1
							1	4	108	9							
06	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	74	1	2812	2	Y	70	70	0			1
							2	4	77	9							
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	100	1	3439	2	Y	80	80	0			1
							2	4	88	9							
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	108	1	3444	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	128	1	3995	2	Y	92	91	0			2
							2	4	101	9							
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	118	1	4055	2	Y	96	96	0			2
							2	4	106	9							
11	3360	X	2500	-0-	-860	-0-	75	1	2366	2	Y	53	54	0			1
							1	4	58	9							
*12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	108	1	3552	2	Y	85	84	0			2
							3	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 43,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	6680	-0-	-295	-0-	166	1	6324	2	Y	170	170	0			2
							3	4	187	9							
02	5824	X	5801	-0-	-23	-0-	137	1	5485	2	Y	162	162	0			2
							1	4	178	9							
03	6448	X	6331	-0-	-117	-0-	148	1	5988	2	Y	175	175	0			2
							2	4	193	9							
04	6240	X	5801	-0-	-439	-0-	142	1	5493	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
05	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	154	1	5844	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
06	6240	X	5492	-0-	-748	-0-	137	1	5209	2	Y	130	130	0			2
							3	4	143	9							
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	186	1	6380	2	Y	149	149	0			2
							3	4	164	9							
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	190	1	6051	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							
09	5970	X	5959	-0-	-11	-0-	180	1	5634	2	Y	130	129	0			3
							2	4	143	9							
10	6448	X	6288	-0-	-160	-0-	173	1	5958	2	Y	140	141	0			2
							3	4	154	9							
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	187	1	5917	2	Y	135	134	0			3
							4	4	149	9							
12	6448	X	5915	-0-	-533	-0-	170	1	5595	2	Y	133	133	0			3
							4	4	146	9							

TOTAL GAS PROD: 73,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

01	14B	DENY	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-		288	1	10939	2	Y	293	293	0			3
								5	4	322	9							
02	11144	X	10070	-0-	-1074	-0-		238	1	9521	2	Y	280	280	0			3
								3	4	308	9							
03	11470	X	9717	-0-	-1753	-0-		227	1	9190	2	Y	270	270	0			3
								3	4	297	9							
04	11190	X	8767	-0-	-2423	-0-		215	1	8300	2	Y	226	226	0			3
								3	4	249	9							
05	11563	X	9681	-0-	-1882	-0-		242	1	9161	2	Y	249	249	0			3
								4	4	274	9							
06	11190	X	9524	-0-	-1666	-0-		238	1	9032	2	Y	225	225	0			3
								6	4	248	9							
07	11160	X	10510	-0-	-650	-0-		290	1	9959	2	Y	233	233	0			3
								5	4	256	9							
08	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-		303	1	9632	2	Y	213	213	0			3
								5	4	234	9							
09	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-		308	1	9631	2	Y	222	220	0			5
								4	4	244	9							
10	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-		300	1	10326	2	Y	243	244	0			4
								5	4	267	9							
11	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-		324	1	10272	2	Y	233	232	0			5
								6	4	256	9							
12	10540	X	10459	-0-	-81	-0-		301	1	9890	2	Y	236	236	0			5
								8	4	260	9							

TOTAL GAS PROD: 122,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,923

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. GAS LIFT (I)(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	15091	-0-	-2734	-0-		376	1	14288	2	Y	383	383	0			4
								6	4	421	9							
02	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-		328	1	13141	2	Y	388	387	0			5
								3	4	427	9							
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-		370	1	14994	2	Y	439	439	0			5
								4	4	483	9							
04	14460	X	14060	-0-	-400	-0-		345	1	13312	2	Y	362	362	0			5
								5	4	398	9							
05	14942	X	11911	-0-	-3031	-0-		297	1	11272	2	Y	306	308	0			3
								5	4	337	9							
06	14460	X	9251	-0-	-5209	-0-		231	1	8773	2	Y	220	220	0			3
								5	4	242	9							
07	14942	X	9248	-0-	-5694	-0-		255	1	8762	2	Y	205	205	0			3
								5	4	226	9							
08	14942	X	14023	-0-	-919	-0-		418	1	13275	2	Y	294	292	0			5
								7	4	323	9							
09	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-		448	1	13979	2	Y	321	319	0			7
								6	4	353	9							
10	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-		390	1	13413	2	Y	315	317	0			5
								7	4	347	9							
11	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-		425	1	13463	2	Y	305	304	0			6
								8	4	336	9							
12	14942	X	12993	-0-	-1949	-0-		374	1	12288	2	Y	293	293	0			6
								9	4	322	9							

TOTAL GAS PROD: 159,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,831

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 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	775	X	-0-	-0-	-775	-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-

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	516	X	516	-0-	-0-	-0-	13 14	1 9	489	2	Y	13	13	0			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11 14	1 9	433	2	Y	13	13	0			-0-
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	6 8	1 9	224	2	Y	7	7	0			-0-
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	5 7	1 9	205	2	Y	6	6	0			-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	6 8	1 9	244	2	Y	7	7	0			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	247	2	Y	6	6	0			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	503	2	Y	12	12	0			-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	7 6	1 9	217	2	Y	5	5	0			-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	5 4	1 9	153	2	Y	4	4	0			-0-
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	5 4	1 9	163	2	Y	4	4	0			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	241	2	Y	5	5	0			-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	480	2	Y	11	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

01	14B DENY		-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

01	5332	X	5115	-0-	-217	-0-	127	1	4843	2	Y	130	130	0			1
							2	4	143	9							
02	4732	X	4575	-0-	-157	-0-	108	1	4325	2	Y	128	127	0			2
							1	4	141	9							
03	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	108	1	4394	2	Y	128	129	0			1
							1	4	141	9							
04	5070	X	3927	-0-	-1143	-0-	96	1	3719	2	Y	101	101	0			1
							1	4	111	9							
05	5239	X	3683	-0-	-1556	-0-	92	1	3485	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
06	4950	X	4603	-0-	-347	-0-	115	1	4365	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							
07	5053	X	4306	-0-	-747	-0-	119	1	4079	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
08	4650	X	3767	-0-	-883	-0-	112	1	3566	2	Y	79	79	0			1
							2	4	87	9							
09	4590	X	3609	-0-	-981	-0-	109	1	3412	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	9							
10	4743	X	3878	-0-	-865	-0-	107	1	3674	2	Y	86	87	0			1
							2	4	95	9							
11	4590	X	2822	-0-	-1768	-0-	84	1	2669	2	Y	61	61	0			1
							2	4	67	9							
12	4309	X	1264	-0-	-3045	-0-	36	1	1195	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 46,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	1822	-0-	-286	-0-	45	1	1724	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-	29	1	1163	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
03	1860	N	346	-0-	-1514	-0-	8	1	327	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	1770	N	357	-0-	-1413	-0-	9	1	338	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	26	1	979	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	904	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	21	1	728	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	1023	N	673	-0-	-350	-0-	20	1	638	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	960	N	464	-0-	-496	-0-	14	1	439	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	775	N	516	-0-	-259	-0-	14	1	489	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
11	660	N	520	-0-	-140	-0-	16	1	492	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	509	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

STATE OF TEXAS WELL #: 12 RRCID -> 199585 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9252 - 9315

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 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	15500	X	13845	-0-	-1655	-0-	345	1	13109	2	Y	351	351	0			4
							5	4	386	9							
02	12628	X	12118	-0-	-510	-0-	286	1	11458	2	Y	337	337	0			4
							3	4	371	9							
03	13981	X	12718	-0-	-1263	-0-	297	1	12030	2	Y	353	353	0			4
							3	4	388	9							
04	13530	X	12009	-0-	-1521	-0-	295	1	11370	2	Y	309	309	0			4
							4	4	340	9							
05	13981	X	12563	-0-	-1418	-0-	314	1	11889	2	Y	323	324	0			3
							5	4	355	9							
06	13410	X	11142	-0-	-2268	-0-	278	1	10568	2	Y	264	264	0			3
							6	4	290	9							
07	13423	X	12312	-0-	-1111	-0-	340	1	11665	2	Y	274	273	0			4
							6	4	301	9							
08	12710	X	12012	-0-	-698	-0-	358	1	11371	2	Y	252	252	0			4
							6	4	277	9							
09	12150	X	11848	-0-	-302	-0-	359	1	11201	2	Y	257	256	0			5
							5	4	283	9							
10	12555	X	12061	-0-	-494	-0-	332	1	11427	2	Y	269	270	0			4
							6	4	296	9							
11	11910	X	11590	-0-	-320	-0-	346	1	10963	2	Y	249	248	0			5
							7	4	274	9							
12	12307	X	11519	-0-	-788	-0-	331	1	10895	2	Y	259	259	0			5
							8	4	285	9							

TOTAL GAS PROD: 145,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,497

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	452	1	17208	2	Y	462	462	0			5
							7	4	508	9							
02	17864	X	15496	-0-	-2368	-0-	366	1	14651	2	Y	432	432	0			5
							4	4	475	9							
03	19778	X	16479	-0-	-3299	-0-	385	1	15587	2	Y	457	457	0			5
							4	4	503	9							
04	19140	X	14672	-0-	-4468	-0-	360	1	13891	2	Y	378	378	0			5
							5	4	416	9							
05	19189	X	15525	-0-	-3664	-0-	388	1	14692	2	Y	399	400	0			4
							6	4	439	9							
06	17580	X	14058	-0-	-3522	-0-	351	1	13333	2	Y	333	333	0			4
							8	4	366	9							
07	17143	X	15116	-0-	-2027	-0-	417	1	14322	2	Y	335	335	0			4
							8	4	369	9							
08	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	527	1	16771	2	Y	372	370	0			6
							9	4	409	9							
09	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	486	1	15170	2	Y	348	347	0			7
							6	4	383	9							
10	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	436	1	15025	2	Y	354	355	0			6
							7	4	389	9							
11	17130	X	14162	-0-	-2968	-0-	423	1	13398	2	Y	303	303	0			6
							8	4	333	9							
12	17701	X	13160	-0-	-4541	-0-	379	1	12444	2	Y	297	297	0			6
							10	4	327	9							

TOTAL GAS PROD: 186,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,470

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. GAS LIFT (I)(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	1449	-0-	-1775	-0-	36	1	1372	2	Y	36	37	0			-0-
							1	4	40	9							
02	2688	X	1245	-0-	-1443	-0-	29	1	1177	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	2728	X	1029	-0-	-1699	-0-	24	1	973	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	68	1	2631	2	Y	72	71	0			1
							1	4	79	9							
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	67	1	2526	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	63	1	2407	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
07	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	72	1	2465	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
08	2883	X	1036	-0-	-1847	-0-	31	1	981	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
09	2790	X	457	-0-	-2333	-0-	14	1	432	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	2666	X	391	-0-	-2275	-0-	11	1	370	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	2550	X	597	-0-	-1953	-0-	18	1	565	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	2604	X	481	-0-	-2123	-0-	14	1	455	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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. GAS LIFT (I)(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	6454	-0-	-800	-0-	161	1	6110	2	Y	164	164	0			2
							3	4	180	9							
02	6496	X	5845	-0-	-651	-0-	138	1	5527	2	Y	163	163	0			2
							1	4	179	9							
03	6417	X	6228	-0-	-189	-0-	145	1	5891	2	Y	173	173	0			2
							2	4	190	9							
04	6240	X	5790	-0-	-450	-0-	142	1	5482	2	Y	149	149	0			2
							2	4	164	9							
05	6479	X	5962	-0-	-517	-0-	149	1	5642	2	Y	154	154	0			2
							2	4	169	9							
06	6270	X	3688	-0-	-2582	-0-	92	1	3498	2	Y	87	88	0			1
							2	4	96	9							
07	6479	X	5599	-0-	-880	-0-	155	1	5303	2	Y	125	124	0			2
							3	4	138	9							
08	6231	X	4980	-0-	-1251	-0-	148	1	4715	2	Y	104	104	0			2
							3	4	114	9							
09	5790	X	4592	-0-	-1198	-0-	139	1	4342	2	Y	99	99	0			2
							2	4	109	9							
10	5952	X	5327	-0-	-625	-0-	147	1	5047	2	Y	119	119	0			2
							2	4	131	9							
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	182	1	5761	2	Y	131	130	0			3
							3	4	144	9							
12	5611	X	4540	-0-	-1071	-0-	131	1	4294	2	Y	102	103	0			2
							3	4	112	9							

TOTAL GAS PROD: 65,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-		112	1	4254	2	Y	114	114	0			1
								2	4	125	9							
02	5348	X	5253	-0-	-95	-0-		124	1	4966	2	Y	147	146	0			2
								1	4	162	9							
03	4247	X	2583	-0-	-1664	-0-		60	1	2443	2	Y	72	73	0			1
								1	4	79	9							
04	4350	X	4052	-0-	-298	-0-		99	1	3838	2	Y	104	104	0			1
								1	4	114	9							
05	5828	X	5028	-0-	-800	-0-		126	1	4758	2	Y	129	129	0			1
								2	4	142	9							
06	5640	X	3978	-0-	-1662	-0-		99	1	3774	2	Y	94	94	0			1
								2	4	103	9							
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-		199	1	6845	2	Y	160	159	0			2
								4	4	176	9							
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-		210	1	6686	2	Y	148	148	0			2
								4	4	163	9							
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-		255	1	7952	2	Y	183	181	0			4
								3	4	201	9							
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-		219	1	7557	2	Y	178	179	0			3
								4	4	196	9							
11	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-		239	1	7553	2	Y	171	171	0			3
								4	4	188	9							
*12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-		234	1	7691	2	Y	184	183	0			4
								6	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 72,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14962	-0-	-135	-0-		372	1	14166	2	Y	380	380	0			4
								6	4	418	9							
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-		312	1	12473	2	Y	368	367	0			5
								3	4	405	9							
03	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-		312	1	12653	2	Y	370	371	0			4
								3	4	407	9							
04	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-		310	1	11953	2	Y	325	325	0			4
								4	4	358	9							
05	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-		324	1	12272	2	Y	333	334	0			3
								5	4	366	9							
06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-		283	1	10762	2	Y	269	269	0			3
								7	4	296	9							
07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-		333	1	11438	2	Y	269	268	0			4
								6	4	296	9							
08	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-		365	1	11617	2	Y	257	257	0			4
								6	4	283	9							
09	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-		369	1	11531	2	Y	264	263	0			5
								5	4	290	9							
10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-		336	1	11559	2	Y	272	273	0			4
								6	4	299	9							
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-		338	1	10717	2	Y	243	242	0			5
								6	4	267	9							
12	11129	X	10132	-0-	-997	-0-		292	1	9581	2	Y	229	229	0			5
								7	4	252	9							

TOTAL GAS PROD: 148,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,579

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. GAS LIFT (I)(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	2760	-0-	-1084	-0-	126	1	2568	2	N	60	192	0	33	1	89
							66	9									
02	2576	X	2412	-0-	-164	-0-	102	1	2240	2	N	64					153
							70	9									
03	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	121	1	2478	2	N	78	51	1			180
							86	9									
04	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	119	1	2314	2	N	62	19	1			223
							68	9									
05	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	159	1	2295	2	N	59	19	1			263
							65	9									
06	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	180	1	2224	2	N	56	195	0	31	1	93
							62	9									
07	2697	X	2364	-0-	-333	-0-	175	1	2126	2	N	57	18	1			132
							63	9									
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	194	1	2383	2	N	58	18	1			172
							64	9									
09	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	135	1	2214	2	N	33	13	0	19	1	173
							36	9									
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	277	1	2533	2	N	26					199
							29	9									
*11	3000	N	3801	-0-	801	801	148	1	3564	2	N	81	6	0	28	1	246
							89	9									
*12	3100	N	2879	-0-	-221	580	207	1	2631	2	N	37	191	0	24	1	68
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	12	1	247	2	N	3	3	1			16
							3	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	N	3					19
							3	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	N	8	9	1			18
							9	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	3	4	1			17
							3	9									
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	20	1	294	2	N	3	3	1			17
							3	9									
06	690	N	561	-0-	-129	-0-	42	1	516	2	N	3	3	1			17
							3	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	838	2	N	10	6	1			21
							11	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	708	2	N	6	7	1			20
							7	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	4	6	1			18
							4	9									
10	930	N	193	-0-	-737	-0-	19	1	174	2	N	-0-					18
*11	750	N	226	-0-	-524	-0-	9	1	213	2	N	4	5	1			17
							4	9									
12	992	N	285	-0-	-707	-0-	21	1	261	2	N	3	1	1			19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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. GAS LIFT (I)(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	195	-0-	-2347	-0-	5	1	184	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	22	1	881	2	Y	26	26	0		-0-
							29	9								
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	34	1	1366	2	Y	40	40	0		-0-
							44	9								
04	450	X	175	-0-	-275	-0-	4	1	165	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
05	868	X	84	-0-	-784	-0-	2	1	80	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
06	840	N	281	-0-	-559	-0-	7	1	266	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	55	1	1886	2	Y	45	44	0		1
							1	4	50	9						
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	53	1	1698	2	Y	38	38	0		1
							1	4	42	9						
09	270	N	96	-0-	-174	-0-	3	1	91	2	Y	2	3	0		-0-
							2	9								
10	868	N	118	-0-	-750	-0-	3	1	112	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
11	840	N	112	-0-	-728	-0-	3	1	107	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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. GAS LIFT (I)(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	6448	-0-	-465	-0-	160	1	6105	2	Y	164	164	0		2
							3	4	180	9						
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	127	1	5067	2	Y	149	149	0		2
							1	4	164	9						
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	144	1	5844	2	Y	171	171	0		2
							2	4	188	9						
04	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	135	1	5203	2	Y	141	141	0		2
							2	4	155	9						
05	5766	X	5667	-0-	-99	-0-	142	1	5363	2	Y	145	146	0		1
							2	4	160	9						
06	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	132	1	5000	2	Y	125	125	0		1
							3	4	138	9						
07	5766	X	5409	-0-	-357	-0-	149	1	5124	2	Y	121	120	0		2
							3	4	133	9						
08	5766	X	5294	-0-	-472	-0-	158	1	5011	2	Y	111	111	0		2
							3	4	122	9						
09	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	159	1	4954	2	Y	113	113	0		2
							2	4	124	9						
10	5673	X	4940	-0-	-733	-0-	136	1	4680	2	Y	111	111	0		2
							2	4	122	9						
11	5280	X	5047	-0-	-233	-0-	151	1	4774	2	Y	108	108	0		2
							3	4	119	9						
12	5425	X	5003	-0-	-422	-0-	144	1	4731	2	Y	113	113	0		2
							4	4	124	9						

TOTAL GAS PROD: 65,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	16163	-0-	-3243	-0-		402	1	15303	2	Y	411	411	0			4
								6	4	452	9							
02	17360	X	14722	-0-	-2638	-0-		348	1	13918	2	Y	411	410	0			5
								4	4	452	9							
03	18166	X	15212	-0-	-2954	-0-		355	1	14389	2	Y	422	422	0			5
								4	4	464	9							
04	17580	X	15108	-0-	-2472	-0-		371	1	14305	2	Y	388	388	0			5
								5	4	427	9							
05	17949	X	14701	-0-	-3248	-0-		367	1	13912	2	Y	378	379	0			4
								6	4	416	9							
06	15780	X	13717	-0-	-2063	-0-		343	1	13008	2	Y	325	325	0			4
								8	4	358	9							
07	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-		473	1	16248	2	Y	380	379	0			5
								9	4	418	9							
08	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-		549	1	17468	2	Y	387	386	0			6
								10	4	426	9							
09	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-		545	1	17029	2	Y	391	389	0			8
								7	4	430	9							
10	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-		484	1	16662	2	Y	392	394	0			6
								8	4	431	9							
11	17850	X	17257	-0-	-593	-0-		516	1	16324	2	Y	370	369	0			7
								10	4	407	9							
12	18600	X	15782	-0-	-2818	-0-		454	1	14925	2	Y	356	356	0			7
								11	4	392	9							

TOTAL GAS PROD: 193,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,611

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3580	-0-	-1101	-0-		164	1	3354	2	N	56	45	1			172
								62	9									
02	4088	X	3080	-0-	-1008	-0-		132	1	2914	2	N	31					203
								34	9									
03	4526	X	3427	-0-	-1099	-0-		157	1	3204	2	N	60	91	1			172
								66	9									
04	4380	X	3198	-0-	-1182	-0-		155	1	3004	2	N	35	24	1			183
								39	9									
05	3968	X	3412	-0-	-556	-0-		219	1	3163	2	N	27	25	1			185
								30	9									
06	3450	X	3282	-0-	-168	-0-		243	1	2998	2	N	37	58	1			164
								41	9									
07	3441	X	3192	-0-	-249	-0-		240	1	2913	2	N	35	25	1			174
								39	9									
08	3441	X	3161	-0-	-280	-0-		235	1	2896	2	N	27	24	1			177
								30	9									
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-		218	1	3580	2	N	17	128	0	25	1	41
								19	9									
10	3410	X	2638	-0-	-772	-0-		260	1	2378	2	N	-0-					41
*11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-		180	1	4323	2	N	62	5	0	32	1	66
								68	9									
12	3937	X	2998	-0-	-939	-0-		216	1	2741	2	N	37	6	0	29	1	68
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 40,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4292	-0-	-1474	-0-	107	1	4063	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
02	4648	X	3841	-0-	-807	-0-	91	1	3631	2	Y	107	107	0			1
							1	4	118	9							
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	145	1	5860	2	Y	172	171	0			2
							2	4	189	9							
04	4980	X	4292	-0-	-688	-0-	105	1	4065	2	Y	110	111	0			1
							1	4	121	9							
05	4898	X	4219	-0-	-679	-0-	105	1	3992	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
06	6000	X	4792	-0-	-1208	-0-	120	1	4545	2	Y	113	113	0			1
							3	4	124	9							
07	6200	X	4873	-0-	-1327	-0-	135	1	4617	2	Y	108	108	0			1
							2	4	119	9							
08	6200	X	3651	-0-	-2549	-0-	109	1	3455	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
09	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	140	1	4369	2	Y	100	99	0			2
							2	4	110	9							
10	4960	X	3001	-0-	-1959	-0-	83	1	2843	2	Y	67	68	0			1
							1	4	74	9							
11	4800	X	4049	-0-	-751	-0-	121	1	3830	2	Y	87	86	0			2
							2	4	96	9							
12	4867	X	4043	-0-	-824	-0-	116	1	3824	2	Y	91	91	0			2
							3	4	100	9							

TOTAL GAS PROD: 51,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1173	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
02	1624	N	556	-0-	-1068	-0-	13	1	525	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	1643	N	173	-0-	-1470	-0-	4	1	163	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	1200	N	473	-0-	-727	-0-	12	1	448	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	620	N	110	-0-	-510	-0-	3	1	104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	14B	DENY	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

01	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	322	1	12258	2	Y	330	329	0	4
							5	4	363	9					
02	13692	X	10616	-0-	-3076	-0-	251	1	10036	2	Y	296	296	0	4
							3	4	326	9					
03	15159	X	12447	-0-	-2712	-0-	291	1	11773	2	Y	345	345	0	4
							3	4	380	9					
04	14130	X	11841	-0-	-2289	-0-	291	1	11212	2	Y	304	304	0	4
							4	4	334	9					
05	13547	X	12386	-0-	-1161	-0-	309	1	11722	2	Y	318	319	0	3
							5	4	350	9					
06	12540	X	10068	-0-	-2472	-0-	251	1	9548	2	Y	239	239	0	3
							6	4	263	9					
07	12462	X	11849	-0-	-613	-0-	327	1	11228	2	Y	262	262	0	3
							6	4	288	9					
08	12462	X	11700	-0-	-762	-0-	348	1	11075	2	Y	246	245	0	4
							6	4	271	9					
09	12000	X	10977	-0-	-1023	-0-	332	1	10379	2	Y	238	237	0	5
							4	4	262	9					
10	12400	X	11025	-0-	-1375	-0-	303	1	10446	2	Y	246	247	0	4
							5	4	271	9					
11	11460	X	9896	-0-	-1564	-0-	296	1	9361	2	Y	212	212	0	4
							6	4	233	9					
12	11842	X	9222	-0-	-2620	-0-	265	1	8721	2	Y	208	208	0	4
							7	4	229	9					

TOTAL GAS PROD: 134,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,244

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. (I) GAS LIFT(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	6312	-0-	-477	-0-	157	1	5977	2	Y	160	160	0			2
							2	4	176	9							
02	6132	X	5691	-0-	-441	-0-	134	1	5382	2	Y	158	158	0			2
							1	4	174	9							
03	6789	X	5865	-0-	-924	-0-	137	1	5547	2	Y	163	163	0			2
							2	4	179	9							
04	6570	X	5364	-0-	-1206	-0-	132	1	5078	2	Y	138	138	0			2
							2	4	152	9							
05	6324	X	5228	-0-	-1096	-0-	131	1	4948	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							
06	6120	X	5378	-0-	-742	-0-	134	1	5100	2	Y	128	127	0			2
							3	4	141	9							
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	182	1	6257	2	Y	146	146	0			2
							3	4	161	9							
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	187	1	5935	2	Y	131	131	0			2
							3	4	144	9							
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	180	1	5611	2	Y	129	128	0			3
							2	4	142	9							
10	6603	X	5656	-0-	-947	-0-	156	1	5358	2	Y	126	127	0			2
							3	4	139	9							
11	6390	X	5681	-0-	-709	-0-	170	1	5375	2	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							
12	6603	X	5378	-0-	-1225	-0-	155	1	5086	2	Y	121	121	0			2
							4	4	133	9							

TOTAL GAS PROD: 69,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

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. (I) GAS LIFT(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	6893	-0-	-702	-0-	172	1	6525	2	Y	175	175	0			2
							3	4	193	9							
02	6468	X	5946	-0-	-522	-0-	140	1	5622	2	Y	166	166	0			2
							1	4	183	9							
03	7161	X	6493	-0-	-668	-0-	152	1	6141	2	Y	180	180	0			2
							2	4	198	9							
04	6840	X	5629	-0-	-1211	-0-	138	1	5329	2	Y	145	145	0			2
							2	4	160	9							
05	7068	X	5825	-0-	-1243	-0-	145	1	5513	2	Y	150	150	0			2
							2	4	165	9							
06	6660	X	5262	-0-	-1398	-0-	131	1	4992	2	Y	124	125	0			1
							3	4	136	9							
07	6572	X	5804	-0-	-768	-0-	160	1	5498	2	Y	130	129	0			2
							3	4	143	9							
08	6479	X	6006	-0-	-473	-0-	179	1	5685	2	Y	126	126	0			2
							3	4	139	9							
09	5640	X	1087	-0-	-4553	-0-	33	1	1029	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
10	5828	X	490	-0-	-5338	-0-	13	1	465	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	5820	X	416	-0-	-5404	-0-	12	1	394	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	6014	X	540	-0-	-5474	-0-	16	1	511	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 50,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

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	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	111	1	4221	2	Y	113	113	0			1
							2	4	124	9							
02	6496	X	4539	-0-	-1957	-0-	107	1	4291	2	Y	127	126	0			2
							1	4	140	9							
03	7192	X	3566	-0-	-3626	-0-	83	1	3374	2	Y	98	99	0			1
							1	4	108	9							
04	6960	X	3992	-0-	-2968	-0-	98	1	3781	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
05	5270	X	1888	-0-	-3382	-0-	47	1	1787	2	Y	48	49	0			-0-
							1	4	53	9							
06	4860	X	3755	-0-	-1105	-0-	94	1	3561	2	Y	89	88	0			1
							2	4	98	9							
07	5022	X	4480	-0-	-542	-0-	124	1	4245	2	Y	99	99	0			1
							2	4	109	9							
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	166	1	5286	2	Y	118	117	0			2
							3	4	130	9							
09	3990	X	1536	-0-	-2454	-0-	46	1	1452	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
10	4495	X	1159	-0-	-3336	-0-	32	1	1098	2	Y	25	26	0			-0-
							1	4	28	9							
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	182	1	5763	2	Y	131	128	0			3
							3	4	144	9							
12	5580	X	5554	-0-	-26	-0-	160	1	5254	2	Y	124	125	0			2
							4	4	136	9							

TOTAL GAS PROD: 46,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	1	1	1			94
							1	9									
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					94
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			94
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					94
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					94
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					94
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					94
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					94
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	17	X	-0-	-0-	-17	-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 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 #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3781	-0-	-1551	-0-	94	1	3580	2	Y	96	96	0			1
							1	4	106	9							
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	37	1	1492	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	91	1	3707	2	Y	108	108	0			1
							1	4	119	9							
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	79	1	3040	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	111	1	4196	2	Y	114	114	0			1
							2	4	125	9							
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	79	1	3003	2	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	71	1	2432	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	73	1	2320	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	75	1	2333	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	67	1	2290	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	65	1	2072	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
*12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	69	1	2269	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 34,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	3	1	64	2	N	-0-	1	1			18
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	2	1	42	2	N	1					19
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	2	2	1			19
							2	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	12	1	1			30
							13	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					30
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					30
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					30
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					30
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					30
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	2					32
							2	9									
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	46	2	N	1	2	1			31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	324	1	6612	2	N	130	89	1			242
							143	9									
02	9632	X	5148	-0-	-4484	-0-	220	1	4840	2	N	80	199	0			123
							88	9									
03	10664	X	4858	-0-	-5806	-0-	222	1	4536	2	N	91	109	1			105
							100	9									
04	10320	X	4955	-0-	-5365	-0-	238	1	4622	2	N	86	36	1			155
							95	9									
05	7936	X	5601	-0-	-2335	-0-	356	1	5148	2	N	88	38	1			205
							97	9									
06	6840	X	4945	-0-	-1895	-0-	364	1	4501	2	N	73	63	1			215
							80	9									
07	5704	X	4869	-0-	-835	-0-	365	1	4418	2	N	78	38	1			255
							86	9									
08	5611	X	4562	-0-	-1049	-0-	338	1	4162	2	N	56	192	0	36	1	83
							62	9									
09	5430	X	4017	-0-	-1413	-0-	229	1	3764	2	N	22	10	0	33	1	62
							24	9									
10	5611	X	3342	-0-	-2269	-0-	330	1	3012	2	N	-0-					62
*11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	290	1	6971	2	N	100	5	0	38	1	119
							110	9									
12	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	309	1	3927	2	N	55	5	0	47	1	122
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 61,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 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	10695	X	8468	-0-	-2227	-0-	388	1	7918	2	N	147	101	1			215
							162	9									
02	10220	X	7261	-0-	-2959	-0-	310	1	6829	2	N	111					326
							122	9									
03	11315	X	7563	-0-	-3752	-0-	347	1	7086	2	N	118	194	0	150	1	100
							130	9									
04	10950	X	7416	-0-	-3534	-0-	357	1	6947	2	N	102	55	1			147
							112	9									
05	8494	X	6954	-0-	-1540	-0-	443	1	6411	2	N	91	55	1			183
							100	9									
06	8190	X	6968	-0-	-1222	-0-	513	1	6336	2	N	108	87	1			204
							119	9									
07	8029	X	6586	-0-	-1443	-0-	495	1	5995	2	N	87	52	1			239
							96	9									
08	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	536	1	6595	2	N	88	51	1			276
							97	9									
09	7410	X	6107	-0-	-1303	-0-	347	1	5691	2	N	63	222	0	52	1	65
							69	9									
10	7192	X	1594	-0-	-5598	-0-	157	1	1437	2	N	-0-					65
*11	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	376	1	9039	2	N	163	14	0	33	1	181
							179	9									
12	7223	X	12	-0-	-7211	-0-	5	2	7	9	N	6	22	0	61	1	104

TOTAL GAS PROD: 75,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	7710	-0-	-3543	-0-	192	1	7299	2	Y	196	196	0			2
							3	4	216	9							
02	9324	X	6352	-0-	-2972	-0-	150	1	6005	2	Y	177	177	0			2
							2	4	195	9							
03	8711	X	6858	-0-	-1853	-0-	160	1	6487	2	Y	190	190	0			2
							2	4	209	9							
04	8430	X	7088	-0-	-1342	-0-	174	1	6712	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
05	8029	X	7183	-0-	-846	-0-	179	1	6797	2	Y	185	185	0			2
							3	4	204	9							
06	7470	X	6925	-0-	-545	-0-	173	1	6568	2	Y	164	164	0			2
							4	4	180	9							
07	7316	X	6559	-0-	-757	-0-	181	1	6214	2	Y	146	146	0			2
							3	4	161	9							
08	7316	X	6391	-0-	-925	-0-	190	1	6051	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							
09	7080	X	5835	-0-	-1245	-0-	177	1	5516	2	Y	127	126	0			3
							2	4	140	9							
10	7192	X	7165	-0-	-27	-0-	197	1	6789	2	Y	160	160	0			3
							3	4	176	9							
11	6930	X	6536	-0-	-394	-0-	195	1	6183	2	Y	140	140	0			3
							4	4	154	9							
12	6572	X	6553	-0-	-19	-0-	189	1	6196	2	Y	148	148	0			3
							5	4	163	9							

TOTAL GAS PROD: 81,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,949

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. (I) GAS LIFT(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	2284	-0-	-289	-0-	57	1	2162	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
02	2352	N	1930	-0-	-422	-0-	46	1	1825	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	50	1	2013	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	54	1	2085	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	56	1	2118	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	56	1	2111	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
07	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	60	1	2066	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	64	1	2033	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
09	2220	N	2079	-0-	-141	-0-	63	1	1965	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	61	1	2098	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
11	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	60	1	1898	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
12	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	56	1	1837	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 25,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	6758	X	6098	-0-		-660		-0-		152	1	5773	2	Y	155	155	0			2
										2	4	171	9							
02	6160	X	5501	-0-		-659		-0-		130	1	5202	2	Y	153	153	0			2
										1	4	168	9							
03	6820	X	4788	-0-		-2032		-0-		112	1	4530	2	Y	132	133	0			1
										1	4	145	9							
04	6600	X	5429	-0-		-1171		-0-		133	1	5140	2	Y	140	139	0			2
										2	4	154	9							
05	6231	X	5877	-0-		-354		-0-		147	1	5562	2	Y	151	151	0			2
										2	4	166	9							
06	5910	X	4912	-0-		-998		-0-		123	1	4659	2	Y	115	116	0			1
										3	4	127	9							
07	6427	X	6427	-0-		-0-		-0-		177	1	6090	2	Y	143	142	0			2
										3	4	157	9							
08	5890	X	5678	-0-		-212		-0-		169	1	5375	2	Y	119	119	0			2
										3	4	131	9							
09	5700	X	5520	-0-		-180		-0-		167	1	5220	2	Y	119	119	0			2
										2	4	131	9							
10	6417	X	5120	-0-		-1297		-0-		141	1	4850	2	Y	115	115	0			2
										2	4	127	9							
11	6210	X	4966	-0-		-1244		-0-		148	1	4698	2	Y	106	106	0			2
										3	4	117	9							
12	6417	X	5371	-0-		-1046		-0-		155	1	5079	2	Y	121	121	0			2
										4	4	133	9							

TOTAL GAS PROD: 65,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

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	6975	X	5393	-0-		-1582		-0-		134	1	5106	2	Y	137	137	0			1
										2	4	151	9							
02	5218	X	5218	-0-		-0-		-0-		123	1	4933	2	Y	146	145	0			2
										1	4	161	9							
03	5425	X	4936	-0-		-489		-0-		115	1	4669	2	Y	137	137	0			2
										1	4	151	9							
04	5250	X	5023	-0-		-227		-0-		123	1	4756	2	Y	129	129	0			2
										2	4	142	9							
05	5425	X	4648	-0-		-777		-0-		116	1	4399	2	Y	119	120	0			1
										2	4	131	9							
06	5250	X	4603	-0-		-647		-0-		115	1	4365	2	Y	109	109	0			1
										3	4	120	9							
07	5425	X	5229	-0-		-196		-0-		144	1	4953	2	Y	117	116	0			2
										3	4	129	9							
08	5177	X	5040	-0-		-137		-0-		150	1	4770	2	Y	106	106	0			2
										3	4	117	9							
09	5010	X	4829	-0-		-181		-0-		146	1	4567	2	Y	104	104	0			2
										2	4	114	9							
10	5239	X	4863	-0-		-376		-0-		134	1	4607	2	Y	109	109	0			2
										2	4	120	9							
11	5070	X	4249	-0-		-821		-0-		127	1	4020	2	Y	91	91	0			2
										2	4	100	9							
12	5239	X	3975	-0-		-1264		-0-		114	1	3759	2	Y	90	90	0			2
										3	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 58,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	6696	X	6096	-0-	-600	-0-		152	1	5770	2	Y	156	155	0			2
								2	4	172	9							
02	6076	X	4333	-0-	-1743	-0-		102	1	4098	2	Y	120	121	0			1
								1	4	132	9							
03	6727	X	5412	-0-	-1315	-0-		126	1	5119	2	Y	151	150	0			2
								1	4	166	9							
04	6510	X	3670	-0-	-2840	-0-		90	1	3476	2	Y	94	95	0			1
								1	4	103	9							
05	6107	X	1406	-0-	-4701	-0-		35	1	1330	2	Y	36	37	0			-0-
								1	4	40	9							
06	5910	X	663	-0-	-5247	-0-		17	1	628	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
07	5425	X	1742	-0-	-3683	-0-		48	1	1650	2	Y	39	38	0			1
								1	4	43	9							
08	5425	X	1568	-0-	-3857	-0-		47	1	1484	2	Y	33	33	0			1
								1	4	36	9							
09	3660	X	1614	-0-	-2046	-0-		49	1	1525	2	Y	35	35	0			1
								1	4	39	9							
10	1736	X	1531	-0-	-205	-0-		42	1	1451	2	Y	34	34	0			1
								1	4	37	9							
11	1680	X	1104	-0-	-576	-0-		33	1	1045	2	Y	23	24	0			-0-
								1	4	25	9							
12	1736	X	886	-0-	-850	-0-		25	1	838	2	Y	20	20	0			-0-
								1	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 30,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2870	-0-	-323	-0-		71	1	2718	2	Y	73	73	0			1
								1	4	80	9							
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-		58	1	2335	2	Y	69	69	0			1
								1	4	76	9							
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-		63	1	2548	2	Y	75	75	0			1
								1	4	83	9							
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-		64	1	2456	2	Y	67	67	0			1
								1	4	74	9							
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-		65	1	2480	2	Y	68	68	0			1
								1	4	75	9							
06	3000	N	3241	-0-	241	241		81	1	3074	2	Y	76	76	0			1
								2	4	84	9							
07	3100	N	2871	-0-	-229	12		79	1	2721	2	Y	64	64	0			1
								1	4	70	9							
08	2830	N	2818	-0-	-12	-0-		84	1	2668	2	Y	59	59	0			1
								1	4	65	9							
09	2550	X	2530	-0-	-20	-0-		77	1	2391	2	Y	55	55	0			1
								1	4	61	9							
10	2635	X	2386	-0-	-249	-0-		66	1	2261	2	Y	53	53	0			1
								1	4	58	9							
11	2550	X	2204	-0-	-346	-0-		66	1	2085	2	Y	47	47	0			1
								1	4	52	9							
12	2635	X	2166	-0-	-469	-0-		62	1	2048	2	Y	49	49	0			1
								2	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 31,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-		437	1	16612	2	Y	446	446	0			5
								7	4	491	9							
02	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-		345	1	13797	2	Y	407	407	0			5
								4	4	448	9							
03	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-		362	1	14663	2	Y	430	430	0			5
								4	4	473	9							
04	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-		425	1	16406	2	Y	446	445	0			6
								6	4	491	9							
05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-		433	1	16407	2	Y	446	447	0			5
								7	4	491	9							
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-		419	1	15928	2	Y	397	397	0			5
								10	4	437	9							
07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-		332	1	11382	2	Y	267	268	0			4
								6	4	294	9							
08	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-		361	1	11483	2	Y	254	254	0			4
								6	4	279	9							
09	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-		412	1	12865	2	Y	295	293	0			6
								6	4	325	9							
10	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-		309	1	10622	2	Y	250	252	0			4
								5	4	275	9							
11	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-		409	1	12949	2	Y	294	292	0			6
								8	4	323	9							
*12	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-		464	1	15238	2	Y	363	362	0			7
								12	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 177,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,295

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	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-		215	1	8190	2	Y	220	220	0			2
								3	4	242	9							
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-		174	1	6956	2	Y	206	205	0			3
								2	4	227	9							
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-		195	1	7901	2	Y	231	231	0			3
								2	4	254	9							
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-		242	1	9334	2	Y	253	253	0			3
								3	4	278	9							
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-		252	1	9542	2	Y	260	260	0			3
								4	4	286	9							
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-		237	1	9014	2	Y	225	225	0			3
								6	4	248	9							
07	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-		270	1	9269	2	Y	217	217	0			3
								5	4	239	9							
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-		278	1	8841	2	Y	196	196	0			3
								5	4	216	9							
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-		265	1	8277	2	Y	190	189	0			4
								4	4	209	9							
10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-		241	1	8307	2	Y	195	196	0			3
								4	4	215	9							
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-		257	1	8128	2	Y	185	184	0			4
								5	4	204	9							
*12	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-		247	1	8123	2	Y	193	193	0			4
								6	4	212	9							

TOTAL GAS PROD: 107,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	784	-0-	-6439	-0-	20	1	743	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	195	1	7802	2	Y	230	227	0			3
							2	4	253	9							
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	206	1	8355	2	Y	245	245	0			3
							2	4	270	9							
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	114	1	4400	2	Y	120	121	0			2
							2	4	132	9							
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	157	1	5966	2	Y	162	162	0			2
							2	4	178	9							
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	184	1	7000	2	Y	174	174	0			2
							4	4	191	9							
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	174	1	5963	2	Y	140	140	0			2
							3	4	154	9							
08	1116	X	924	-0-	-192	-0-	28	1	875	2	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	187	1	5837	2	Y	134	131	0			3
							3	4	147	9							
10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	2	Y	29	32	0			-0-
							1	4	32	9							
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	60	1	1892	2	Y	43	42	0			1
							1	4	47	9							
*12	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	171	1	5636	2	Y	135	133	0			3
							4	4	149	9							

TOTAL GAS PROD: 58,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	370	1	14085	2	Y	378	377	0			4
							6	4	416	9							
02	13356	X	11513	-0-	-1843	-0-	272	1	10885	2	Y	321	321	0			4
							3	4	353	9							
03	14787	X	12024	-0-	-2763	-0-	281	1	11374	2	Y	333	333	0			4
							3	4	366	9							
04	14400	X	11059	-0-	-3341	-0-	271	1	10472	2	Y	284	284	0			4
							4	4	312	9							
05	14880	X	13045	-0-	-1835	-0-	326	1	12345	2	Y	335	336	0			3
							5	4	369	9							
06	14400	X	14226	-0-	-174	-0-	355	1	13492	2	Y	337	336	0			4
							8	4	371	9							
07	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	455	1	15623	2	Y	366	365	0			5
							8	4	403	9							
08	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	394	1	12528	2	Y	277	278	0			4
							7	4	305	9							
09	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	449	1	14022	2	Y	322	319	0			7
							6	4	354	9							
10	16492	X	15138	-0-	-1354	-0-	417	1	14343	2	Y	337	339	0			5
							7	4	371	9							
11	15960	X	12740	-0-	-3220	-0-	381	1	12052	2	Y	273	273	0			5
							7	4	300	9							
12	16492	X	14243	-0-	-2249	-0-	410	1	13470	2	Y	321	320	0			6
							10	4	353	9							

TOTAL GAS PROD: 163,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,884

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	12538	-0-	-1970	-0-	312	1	11871	2	Y	318	318	0			3
							5	4	350	9							
02	11704	X	10366	-0-	-1338	-0-	245	1	9799	2	Y	290	289	0			4
							3	4	319	9							
03	12958	X	11250	-0-	-1708	-0-	263	1	10642	2	Y	311	312	0			3
							3	4	342	9							
04	12540	X	9516	-0-	-3024	-0-	234	1	9009	2	Y	245	245	0			3
							3	4	270	9							
05	12524	X	10777	-0-	-1747	-0-	269	1	10199	2	Y	277	277	0			3
							4	4	305	9							
06	12120	X	9112	-0-	-3008	-0-	228	1	8641	2	Y	216	216	0			3
							5	4	238	9							
07	11470	X	11275	-0-	-195	-0-	311	1	10684	2	Y	249	249	0			3
							6	4	274	9							
08	11253	X	10734	-0-	-519	-0-	320	1	10160	2	Y	225	225	0			3
							6	4	248	9							
09	10440	X	9650	-0-	-790	-0-	292	1	9123	2	Y	210	209	0			4
							4	4	231	9							
10	11284	X	8287	-0-	-2997	-0-	228	1	7851	2	Y	185	186	0			3
							4	4	204	9							
11	10920	X	8989	-0-	-1931	-0-	269	1	8503	2	Y	193	192	0			4
							5	4	212	9							
12	11284	X	8773	-0-	-2511	-0-	252	1	8297	2	Y	198	198	0			4
							6	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 121,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,917

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	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-					-0-
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	-0-					Y	-0-					-0-
03	6944	X	13	-0-	-6931	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9362	-0-	-0-	-0-	233	1	8862	2	Y	239	239	0			3
							4	4	263	9							
02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	260	1	10416	2	Y	307	306	0			4
							3	4	338	9							
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	277	1	11207	2	Y	328	328	0			4
							3	4	361	9							
04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	275	1	10596	2	Y	288	288	0			4
							4	4	317	9							
05	10416	X	9787	-0-	-629	-0-	244	1	9262	2	Y	252	253	0			3
							4	4	277	9							
06	10080	X	9994	-0-	-86	-0-	250	1	9478	2	Y	236	236	0			3
							6	4	260	9							
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	329	1	11285	2	Y	265	264	0			4
							6	4	292	9							
08	10416	X	10246	-0-	-170	-0-	305	1	9701	2	Y	214	215	0			3
							5	4	235	9							
09	10080	X	7692	-0-	-2388	-0-	233	1	7272	2	Y	167	167	0			3
							3	4	184	9							
10	10416	X	9017	-0-	-1399	-0-	248	1	8544	2	Y	201	201	0			3
							4	4	221	9							
11	10080	X	4897	-0-	-5183	-0-	146	1	4632	2	Y	105	106	0			2
							3	4	116	9							
12	10416	X	9156	-0-	-1260	-0-	263	1	8659	2	Y	206	204	0			4
							7	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 116,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

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	6727	X	6454	-0-	-273	-0-	161	1	6110	2	Y	164	163	0			2
							3	4	180	9							
02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	242	1	9696	2	Y	286	284	0			4
							3	4	315	9							
03	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	248	1	10033	2	Y	293	294	0			3
							3	4	322	9							
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	231	1	8923	2	Y	242	242	0			3
							3	4	266	9							
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	258	1	9759	2	Y	266	266	0			3
							4	4	293	9							
06	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	233	1	8834	2	Y	221	221	0			3
							5	4	243	9							
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	244	1	8386	2	Y	196	196	0			3
							4	4	216	9							
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	116	1	3679	2	Y	81	83	0			1
							2	4	89	9							
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	252	1	7876	2	Y	181	178	0			4
							3	4	199	9							
10	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	173	1	5939	2	Y	139	141	0			2
							3	4	153	9							
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	164	1	5186	2	Y	117	117	0			2
							3	4	129	9							
*12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	227	1	7449	2	Y	178	176	0			4
							6	4	196	9							

TOTAL GAS PROD: 97,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,364

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	55	1	2076	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
02	2156	N	1690	-0-	-466	-0-	40	1	1598	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
03	2232	N	1531	-0-	-701	-0-	36	1	1449	2	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
04	2130	N	1029	-0-	-1101	-0-	25	1	974	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	28	1	1069	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	27	1	1022	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1116	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
08	1519	X	1443	-0-	-76	-0-	43	1	1366	2	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	38	1	1200	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	37	1	1263	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
11	1410	X	1289	-0-	-121	-0-	38	1	1218	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
12	1457	X	978	-0-	-479	-0-	28	1	926	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 16,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	14570	X	9128	-0-	-5442	-0-	227	1	8642	2	Y	232	232	0			3
							4	4	255	9							
02	11144	X	10203	-0-	-941	-0-	241	1	9647	2	Y	284	283	0			4
							3	4	312	9							
03	11904	X	11691	-0-	-213	-0-	273	1	11059	2	Y	324	324	0			4
							3	4	356	9							
04	11520	X	10008	-0-	-1512	-0-	246	1	9476	2	Y	257	258	0			3
							3	4	283	9							
05	11284	X	8617	-0-	-2667	-0-	215	1	8155	2	Y	222	223	0			2
							3	4	244	9							
06	11310	X	9083	-0-	-2227	-0-	227	1	8613	2	Y	216	215	0			3
							5	4	238	9							
07	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	325	1	11147	2	Y	260	260	0			3
							6	4	286	9							
08	11687	X	10510	-0-	-1177	-0-	313	1	9950	2	Y	220	220	0			3
							5	4	242	9							
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	342	1	10667	2	Y	245	243	0			5
							5	4	270	9							
10	11749	X	10466	-0-	-1283	-0-	288	1	9916	2	Y	234	235	0			4
							5	4	257	9							
11	11370	X	9168	-0-	-2202	-0-	274	1	8673	2	Y	196	196	0			4
							5	4	216	9							
12	11749	X	10510	-0-	-1239	-0-	302	1	9939	2	Y	237	236	0			5
							8	4	261	9							

TOTAL GAS PROD: 122,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,927

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

01	18476 X	18278	-0-	-198	-0-	455	1	17306	2	Y	464	464	0				5
						7	4	510	9								
02	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	381	1	15256	2	Y	450	449	0				6
						4	4	495	9								
03	17608 X	17608	-0-	-0-	-0-	411	1	16656	2	Y	487	488	0				5
						5	4	536	9								
04	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	420	1	16201	2	Y	441	440	0				6
						6	4	485	9								
05	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	430	1	16301	2	Y	442	444	0				4
						7	4	486	9								
06	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	402	1	15255	2	Y	382	381	0				5
						9	4	420	9								
07	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	471	1	16151	2	Y	378	378	0				5
						9	4	416	9								
08	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	532	1	16910	2	Y	375	374	0				6
						9	4	413	9								
09	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	534	1	16689	2	Y	383	381	0				8
						7	4	421	9								
10	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	494	1	16993	2	Y	400	402	0				6
						8	4	440	9								
11	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	506	1	16013	2	Y	363	362	0				7
						10	4	399	9								
*12	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	488	1	16051	2	Y	383	382	0				8
						12	4	421	9								

TOTAL GAS PROD: 206,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,948

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14291	X	13083	-0-	-1208	-0-	326	1	12386	2	Y	333	332	0			4
							5	4	366	9							
02	11424	X	9252	-0-	-2172	-0-	219	1	8748	2	Y	257	258	0			3
							2	4	283	9							
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	299	1	12129	2	Y	355	354	0			4
							3	4	391	9							
04	12240	X	9898	-0-	-2342	-0-	243	1	9373	2	Y	254	255	0			3
							3	4	279	9							
05	12648	X	9365	-0-	-3283	-0-	234	1	8862	2	Y	241	242	0			2
							4	4	265	9							
06	12240	X	10435	-0-	-1805	-0-	261	1	9895	2	Y	248	247	0			3
							6	4	273	9							
07	12648	X	10198	-0-	-2450	-0-	282	1	9662	2	Y	226	226	0			3
							5	4	249	9							
08	12648	X	9432	-0-	-3216	-0-	281	1	8928	2	Y	198	198	0			3
							5	4	218	9							
09	10440	X	4137	-0-	-6303	-0-	125	1	3911	2	Y	90	91	0			2
							2	4	99	9							
10	10788	X	183	-0-	-10605	-0-	5	1	174	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
11	10440	X	199	-0-	-10241	-0-	6	1	189	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,210

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. (I) GAS LIFT(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	3587	-0-	-350	-0-	89	1	3397	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
02	3556	X	3213	-0-	-343	-0-	76	1	3038	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	92	1	3729	2	Y	109	109	0			1
							1	4	120	9							
04	3810	X	3197	-0-	-613	-0-	78	1	3028	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
05	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	82	1	3119	2	Y	85	85	0			1
							1	4	94	9							
06	3810	X	3499	-0-	-311	-0-	87	1	3319	2	Y	83	83	0			1
							2	4	91	9							
07	3937	X	3219	-0-	-718	-0-	89	1	3050	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
08	3937	X	3135	-0-	-802	-0-	93	1	2967	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
09	3510	X	3216	-0-	-294	-0-	97	1	3042	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
10	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	93	1	3218	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	107	1	3386	2	Y	77	76	0			2
							2	4	85	9							
*12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	97	1	3183	2	Y	76	76	0			2
							2	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 40,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	2211	-0-	-3214	-0-	55	1	2092	2	Y	57	56	0			1
							1	4	63	9							
02	4900	X	1537	-0-	-3363	-0-	36	1	1454	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	5425	X	3975	-0-	-1450	-0-	93	1	3761	2	Y	109	109	0			1
							1	4	120	9							
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	78	1	3023	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
05	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	51	1	1933	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
06	3840	X	1995	-0-	-1845	-0-	50	1	1892	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
07	3968	X	2969	-0-	-999	-0-	82	1	2812	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
08	3968	X	1315	-0-	-2653	-0-	39	1	1245	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
09	3180	X	817	-0-	-2363	-0-	25	1	772	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	2976	X	859	-0-	-2117	-0-	24	1	814	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
11	2880	X	726	-0-	-2154	-0-	22	1	686	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	2976	X	630	-0-	-2346	-0-	18	1	597	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

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. (I) GAS LIFT(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	N	1862	-0-	-0-	-0-	46	1	1763	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	37	1	1470	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	43	1	1737	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
04	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	39	1	1495	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
05	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	37	1	1390	2	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	43	1	1641	2	Y	41	41	0			-0-
							1	4	45	9							
07	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	37	1	1283	2	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	36	1	1143	2	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
09	1740	N	1090	-0-	-650	-0-	33	1	1031	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	34	1	1170	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
11	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	35	1	1101	2	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	31	1	1023	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 17,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	20212	X	12648	-0-	-7564	-0-	315	1	11975	2	Y	321	322	0			3
							5	4	353	9							
02	15120	X	13326	-0-	-1794	-0-	315	1	12599	2	Y	372	370	0			5
							3	4	409	9							
03	16740	X	13757	-0-	-2983	-0-	321	1	13014	2	Y	380	381	0			4
							4	4	418	9							
04	16050	X	12649	-0-	-3401	-0-	310	1	11977	2	Y	325	325	0			4
							4	4	358	9							
05	15748	X	13628	-0-	-2120	-0-	340	1	12897	2	Y	351	351	0			4
							5	4	386	9							
06	14280	X	13189	-0-	-1091	-0-	329	1	12509	2	Y	312	312	0			4
							8	4	343	9							
07	14756	X	13136	-0-	-1620	-0-	363	1	12446	2	Y	291	291	0			4
							7	4	320	9							
08	13764	X	11487	-0-	-2277	-0-	342	1	10874	2	Y	241	241	0			4
							6	4	265	9							
09	13200	X	9754	-0-	-3446	-0-	295	1	9223	2	Y	211	211	0			4
							4	4	232	9							
10	13640	X	10177	-0-	-3463	-0-	280	1	9641	2	Y	228	228	0			4
							5	4	251	9							
11	13200	X	9057	-0-	-4143	-0-	271	1	8568	2	Y	194	194	0			4
							5	4	213	9							
12	13144	X	10393	-0-	-2751	-0-	299	1	9829	2	Y	234	233	0			5
							8	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 143,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2313	-0-	-1562	-0-	58	1	2188	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
02	2380	X	1744	-0-	-636	-0-	41	1	1649	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	63	1	2567	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	59	1	2274	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	70	1	2655	2	Y	72	72	0			1
							1	4	79	9							
06	2550	N	2346	-0-	-204	-0-	59	1	2224	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	78	1	2688	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
08	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	78	1	2494	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
09	2340	N	1806	-0-	-534	-0-	55	1	1707	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
10	2635	N	494	-0-	-2141	-0-	14	1	468	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
11	2550	N	662	-0-	-1888	-0-	20	1	627	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	1860	N	727	-0-	-1133	-0-	21	1	687	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 23,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14886	-0-	-893	-0-	371	1	14093	2	Y	378	378	0			4
							6	4	416	9							
02	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	279	1	11185	2	Y	330	330	0			4
							3	4	363	9							
03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	262	1	10624	2	Y	311	312	0			3
							3	4	342	9							
04	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	385	1	14866	2	Y	404	402	0			5
							5	4	444	9							
05	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	419	1	15866	2	Y	431	432	0			4
							6	4	474	9							
06	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	361	1	13696	2	Y	342	342	0			4
							8	4	376	9							
07	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	409	1	14021	2	Y	328	328	0			4
							8	4	361	9							
08	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	431	1	13693	2	Y	304	303	0			5
							8	4	334	9							
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	415	1	12958	2	Y	297	296	0			6
							6	4	327	9							
10	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	350	1	12039	2	Y	284	285	0			5
							6	4	312	9							
11	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	350	1	11088	2	Y	251	251	0			5
							7	4	276	9							
*12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	366	1	12024	2	Y	287	286	0			6
							9	4	316	9							

TOTAL GAS PROD: 164,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

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	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	478	1	18192	2	Y	488	488	0			5
							8	4	537	9							
02	17164	X	15690	-0-	-1474	-0-	371	1	14834	2	Y	437	437	0			5
							4	4	481	9							
03	20398	X	15384	-0-	-5014	-0-	359	1	14551	2	Y	427	427	0			5
							4	4	470	9							
04	19740	X	14852	-0-	-4888	-0-	365	1	14062	2	Y	382	382	0			5
							5	4	420	9							
05	20398	X	16101	-0-	-4297	-0-	402	1	15238	2	Y	414	415	0			4
							6	4	455	9							
06	18600	X	13677	-0-	-4923	-0-	342	1	12971	2	Y	324	324	0			4
							8	4	356	9							
07	17360	X	14772	-0-	-2588	-0-	408	1	13996	2	Y	327	327	0			4
							8	4	360	9							
08	16089	X	14646	-0-	-1443	-0-	436	1	13863	2	Y	308	307	0			5
							8	4	339	9							
09	15570	X	11486	-0-	-4084	-0-	348	1	10859	2	Y	249	249	0			5
							5	4	274	9							
10	16089	X	13540	-0-	-2549	-0-	373	1	12829	2	Y	302	302	0			5
							6	4	332	9							
11	14310	X	11903	-0-	-2407	-0-	356	1	11259	2	Y	255	255	0			5
							7	4	281	9							
12	14787	X	12508	-0-	-2279	-0-	360	1	11829	2	Y	282	281	0			6
							9	4	310	9							

TOTAL GAS PROD: 173,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,195

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	71	1	2686	2	Y	72	72	0		1
							1	4	79	9						
02	2548	X	2041	-0-	-507	-0-	48	1	1929	2	Y	57	57	0		1
							1	4	63	9						
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	58	1	2365	2	Y	69	69	0		1
							1	4	76	9						
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	74	1	2858	2	Y	77	77	0		1
							1	4	85	9						
05	2852	X	386	-0-	-2466	-0-	10	1	365	2	Y	10	11	0		-0-
							11	9								
06	2760	X	1388	-0-	-1372	-0-	35	1	1316	2	Y	33	33	0		-0-
							1	4	36	9						
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	110	1	3766	2	Y	88	87	0		1
							2	4	97	9						
08	3131	X	565	-0-	-2566	-0-	17	1	535	2	Y	12	13	0		-0-
							13	9								
09	3030	X	2590	-0-	-440	-0-	78	1	2449	2	Y	56	55	0		1
							1	4	62	9						
10	3968	X	2694	-0-	-1274	-0-	74	1	2553	2	Y	60	60	0		1
							1	4	66	9						
11	3840	X	2737	-0-	-1103	-0-	82	1	2589	2	Y	58	58	0		1
							2	4	64	9						
12	3968	X	2618	-0-	-1350	-0-	75	1	2476	2	Y	59	59	0		1
							2	4	65	9						

TOTAL GAS PROD: 27,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13818	-0-	-907	-0-	344	1	13083	2	Y	351	351	0		4
							5	4	386	9						
02	12040	X	11732	-0-	-308	-0-	277	1	11092	2	Y	327	327	0		4
							3	4	360	9						
03	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	329	1	13342	2	Y	390	390	0		4
							4	4	429	9						
04	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	346	1	13342	2	Y	363	362	0		5
							5	4	399	9						
05	13330	X	12462	-0-	-868	-0-	311	1	11794	2	Y	320	322	0		3
							5	4	352	9						
06	12900	X	12361	-0-	-539	-0-	309	1	11724	2	Y	292	292	0		3
							7	4	321	9						
07	13330	X	12817	-0-	-513	-0-	354	1	12142	2	Y	285	284	0		4
							7	4	314	9						
08	13330	X	12462	-0-	-868	-0-	371	1	11798	2	Y	261	261	0		4
							6	4	287	9						
09	12900	X	11182	-0-	-1718	-0-	339	1	10571	2	Y	243	242	0		5
							5	4	267	9						
10	12803	X	8482	-0-	-4321	-0-	233	1	8037	2	Y	189	191	0		3
							4	4	208	9						
11	12390	X	9682	-0-	-2708	-0-	289	1	9160	2	Y	207	206	0		4
							5	4	228	9						
12	12803	X	7184	-0-	-5619	-0-	207	1	6794	2	Y	162	163	0		3
							5	4	178	9						

TOTAL GAS PROD: 140,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,390

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3938	-0-		-1425		-0-	98	1	3728	2	Y	100	100	0			1
									2	4	110	9							
02	4256	X	4071	-0-		-185		-0-	96	1	3850	2	Y	113	113	0			1
									1	4	124	9							
03	4712	X	4081	-0-		-631		-0-	95	1	3861	2	Y	113	113	0			1
									1	4	124	9							
04	4350	X	3907	-0-		-443		-0-	96	1	3700	2	Y	100	100	0			1
									1	4	110	9							
05	4495	X	4155	-0-		-340		-0-	104	1	3931	2	Y	107	107	0			1
									2	4	118	9							
06	4350	X	4060	-0-		-290		-0-	101	1	3851	2	Y	96	96	0			1
									2	4	106	9							
07	4495	X	4319	-0-		-176		-0-	119	1	4092	2	Y	96	96	0			1
									2	4	106	9							
08	4251	X	4251	-0-		-0-		-0-	127	1	4024	2	Y	89	89	0			1
									2	4	98	9							
09	4050	X	4036	-0-		-14		-0-	122	1	3815	2	Y	88	87	0			2
									2	4	97	9							
10	4309	X	3967	-0-		-342		-0-	109	1	3759	2	Y	88	89	0			1
									2	4	97	9							
11	4170	X	3440	-0-		-730		-0-	103	1	3254	2	Y	74	74	0			1
									2	4	81	9							
12	4309	X	3651	-0-		-658		-0-	105	1	3452	2	Y	83	82	0			2
									3	4	91	9							

TOTAL GAS PROD: 47,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

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. GAS LIFT	(I)(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	3065	-0-		-438		-0-	76	1	2902	2	Y	78	78	0			1
									1	4	86	9							
02	3164	X	2190	-0-		-974		-0-	52	1	2070	2	Y	61	61	0			1
									1	4	67	9							
03	3777	X	3777	-0-		-0-		-0-	88	1	3574	2	Y	104	104	0			1
									1	4	114	9							
04	3600	X	2466	-0-		-1134		-0-	61	1	2334	2	Y	64	64	0			1
									1	4	70	9							
05	3720	X	2516	-0-		-1204		-0-	63	1	2380	2	Y	65	65	0			1
									1	4	72	9							
06	3660	X	2415	-0-		-1245		-0-	60	1	2291	2	Y	57	57	0			1
									1	4	63	9							
07	3782	X	2200	-0-		-1582		-0-	61	1	2084	2	Y	49	49	0			1
									1	4	54	9							
08	3782	X	2567	-0-		-1215		-0-	76	1	2431	2	Y	54	54	0			1
									1	4	59	9							
09	2460	X	2307	-0-		-153		-0-	70	1	2181	2	Y	50	50	0			1
									1	4	55	9							
10	2511	X	1978	-0-		-533		-0-	54	1	1875	2	Y	44	44	0			1
									1	4	48	9							
11	2490	X	2292	-0-		-198		-0-	68	1	2169	2	Y	49	49	0			1
									1	4	54	9							
12	2573	X	1785	-0-		-788		-0-	51	1	1689	2	Y	40	40	0			1
									1	4	44	9							

TOTAL GAS PROD: 29,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	23	1	878	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	944	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	23	1	879	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	25	1	872	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	25	1	805	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	930	N	781	-0-	-149	-0-	24	1	738	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	24	1	816	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	24	1	756	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	23	1	740	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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. (I) GAS LIFT(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	2858	-0-	-304	-0-	71	1	2706	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
02	2744	X	2117	-0-	-627	-0-	50	1	2001	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	62	1	2520	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
04	2760	X	2398	-0-	-362	-0-	59	1	2270	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
05	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	65	1	2450	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
06	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	55	1	2088	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
07	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	71	1	2451	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
08	2666	X	2257	-0-	-409	-0-	67	1	2137	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
09	2520	X	2016	-0-	-504	-0-	61	1	1906	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
10	2604	X	1777	-0-	-827	-0-	49	1	1683	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
11	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	67	1	2134	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
12	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	65	1	2123	2	Y	51	51	0			1
							2	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 27,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	34268	-0-	-12201	-0-	853	1	32445	2	Y	870	870	0			9
							13	4	957	9							
02	36960	X	29407	-0-	-7553	-0-	695	1	27803	2	Y	820	819	0			10
							7	4	902	9							
03	39866	X	29120	-0-	-10746	-0-	680	1	27544	2	Y	807	808	0			9
							8	4	888	9							
04	37680	X	27639	-0-	-10041	-0-	678	1	26169	2	Y	711	711	0			9
							10	4	782	9							
05	36704	X	25897	-0-	-10807	-0-	647	1	24507	2	Y	666	668	0			7
							10	4	733	9							
06	33150	X	23897	-0-	-9253	-0-	597	1	22663	2	Y	566	566	0			7
							14	4	623	9							
07	32550	X	27965	-0-	-4585	-0-	772	1	26497	2	Y	620	619	0			8
							14	4	682	9							
08	29109	X	26686	-0-	-2423	-0-	794	1	25262	2	Y	560	559	0			9
							14	4	616	9							
09	32584	X	32584	-0-	-0-	-0-	987	1	30806	2	Y	707	701	0			15
							13	4	778	9							
10	32210	X	32210	-0-	-0-	-0-	886	1	30519	2	Y	718	722	0			11
							15	4	790	9							
11	28594	X	28594	-0-	-0-	-0-	854	1	27050	2	Y	613	612	0			12
							16	4	674	9							
12	33666	X	25140	-0-	-8526	-0-	723	1	23775	2	Y	567	568	0			11
							18	4	624	9							

TOTAL GAS PROD: 343,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,225

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	185	-0-	-342	-0-	5	1	174	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	4	1	148	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	5	1	191	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	4	1	168	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	443	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	461	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	450	N	253	-0-	-197	-0-	8	1	238	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	5	1	158	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	450	N	228	-0-	-222	-0-	7	1	215	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	7	1	233	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	70	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. (I) GAS LIFT(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	12270	-0-	-4811	-0-	305	1	11617	2	Y	312	312	0			3
							5	4	343	9							
02	14112	X	10726	-0-	-3386	-0-	253	1	10140	2	Y	300	299	0			4
							3	4	330	9							
03	15500	X	10706	-0-	-4794	-0-	250	1	10127	2	Y	296	297	0			3
							3	4	326	9							
04	14040	X	6955	-0-	-7085	-0-	171	1	6585	2	Y	179	180	0			2
							2	4	197	9							
05	13330	X	5890	-0-	-7440	-0-	147	1	5574	2	Y	152	152	0			2
							2	4	167	9							
06	11880	X	5484	-0-	-6396	-0-	137	1	5201	2	Y	130	130	0			2
							3	4	143	9							
07	11873	X	4138	-0-	-7735	-0-	114	1	3922	2	Y	91	92	0			1
							2	4	100	9							
08	10695	X	5339	-0-	-5356	-0-	159	1	5054	2	Y	112	111	0			2
							3	4	123	9							
09	6960	X	5097	-0-	-1863	-0-	154	1	4820	2	Y	110	110	0			2
							2	4	121	9							
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	199	1	6849	2	Y	162	161	0			3
							3	4	178	9							
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	171	1	5416	2	Y	122	123	0			2
							3	4	134	9							
*12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	236	1	7745	2	Y	185	183	0			4
							6	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 87,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,151

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-		97	1	3682	2	Y	99	99	0			1
								2	4	109	9							
02	3920	X	3159	-0-	-761	-0-		75	1	2986	2	Y	88	88	0			1
								1	4	97	9							
03	4340	X	3464	-0-	-876	-0-		81	1	3276	2	Y	96	96	0			1
								1	4	106	9							
04	4200	X	3309	-0-	-891	-0-		81	1	3133	2	Y	85	85	0			1
								1	4	94	9							
05	4061	X	3299	-0-	-762	-0-		82	1	3122	2	Y	85	85	0			1
								1	4	94	9							
06	3750	X	3030	-0-	-720	-0-		76	1	2873	2	Y	72	72	0			1
								2	4	79	9							
07	3503	X	3063	-0-	-440	-0-		85	1	2901	2	Y	68	68	0			1
								2	4	75	9							
08	3472	X	3089	-0-	-383	-0-		92	1	2923	2	Y	65	65	0			1
								2	4	72	9							
09	3300	X	2899	-0-	-401	-0-		88	1	2741	2	Y	63	63	0			1
								1	4	69	9							
10	3286	X	2694	-0-	-592	-0-		74	1	2553	2	Y	60	60	0			1
								1	4	66	9							
11	3030	X	3027	-0-	-3	-0-		90	1	2863	2	Y	65	65	0			1
								2	4	72	9							
12	3100	X	2785	-0-	-315	-0-		80	1	2634	2	Y	63	63	0			1
								2	4	69	9							

TOTAL GAS PROD: 37,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2859	-0-	-1047	-0-		71	1	2707	2	Y	73	73	0			1
								1	4	80	9							
02	2968	X	2363	-0-	-605	-0-		56	1	2233	2	Y	66	66	0			1
								1	4	73	9							
03	3224	X	2683	-0-	-541	-0-		63	1	2538	2	Y	74	74	0			1
								1	4	81	9							
04	3120	X	2855	-0-	-265	-0-		70	1	2704	2	Y	73	73	0			1
								1	4	80	9							
05	2852	X	2836	-0-	-16	-0-		71	1	2684	2	Y	73	73	0			1
								1	4	80	9							
06	2760	X	2078	-0-	-682	-0-		52	1	1971	2	Y	49	49	0			1
								1	4	54	9							
07	2945	X	2490	-0-	-455	-0-		69	1	2359	2	Y	55	55	0			1
								1	4	61	9							
08	2945	X	2484	-0-	-461	-0-		74	1	2352	2	Y	52	52	0			1
								1	4	57	9							
09	2850	X	2298	-0-	-552	-0-		70	1	2172	2	Y	50	50	0			1
								1	4	55	9							
10	2821	X	2296	-0-	-525	-0-		63	1	2176	2	Y	51	51	0			1
								1	4	56	9							
11	2400	X	2172	-0-	-228	-0-		65	1	2055	2	Y	46	46	0			1
								1	4	51	9							
12	2480	X	2159	-0-	-321	-0-		62	1	2041	2	Y	49	49	0			1
								2	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 29,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)(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	4544	-0-	-1160	-0-	113	1	4302	2	Y	115	115	0		1
							2	4	127	9						
02	5404	X	3235	-0-	-2169	-0-	76	1	3059	2	Y	90	90	0		1
							1	4	99	9						
03	5983	X	4462	-0-	-1521	-0-	104	1	4222	2	Y	123	123	0		1
							1	4	135	9						
04	5790	X	3913	-0-	-1877	-0-	96	1	3705	2	Y	101	101	0		1
							1	4	111	9						
05	4960	X	4063	-0-	-897	-0-	101	1	3844	2	Y	105	105	0		1
							2	4	116	9						
06	4410	X	3579	-0-	-831	-0-	89	1	3394	2	Y	85	85	0		1
							2	4	94	9						
07	4464	X	4128	-0-	-336	-0-	114	1	3912	2	Y	91	91	0		1
							2	4	100	9						
08	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	120	1	3814	2	Y	84	84	0		1
							2	4	92	9						
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	123	1	3831	2	Y	88	87	0		2
							2	4	97	9						
10	4123	X	3991	-0-	-132	-0-	110	1	3782	2	Y	88	89	0		1
							2	4	97	9						
11	3990	X	3232	-0-	-758	-0-	97	1	3057	2	Y	69	69	0		1
							2	4	76	9						
12	4185	X	2890	-0-	-1295	-0-	83	1	2733	2	Y	65	65	0		1
							2	4	72	9						

TOTAL GAS PROD: 46,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

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(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-	2	1	61	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
02	84	X	80	-0-	-4	-0-	2	1	76	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
05	93	X	92	-0-	-1	-0-	2	1	88	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
06	90	X	77	-0-	-13	-0-	2	1	73	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
08	124	X	91	-0-	-33	-0-	3	1	86	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
10	124	X	82	-0-	-42	-0-	2	1	78	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
11	120	X	90	-0-	-30	-0-	3	1	85	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
12	124	X	77	-0-	-47	-0-	2	1	73	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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	7817	-0-	7817	7817	234	1	7395	2	Y	167	164	0			3
							4	4	184	9							
12	14B2	EXT	16402	-0-	16402	24219	472	1	15511	2	Y	370	366	0			7
							12	4	407	9							

TOTAL GAS PROD: 24,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

01	7006	X	5679	-0-	-1327	-0-	141	1	5378	2	Y	144	144	0			2
							2	4	158	9							
02	5712	X	5341	-0-	-371	-0-	126	1	5050	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
03	6324	X	5499	-0-	-825	-0-	128	1	5202	2	Y	153	153	0			2
							1	4	168	9							
04	6120	X	4784	-0-	-1336	-0-	117	1	4530	2	Y	123	123	0			2
							2	4	135	9							
05	6014	X	5084	-0-	-930	-0-	127	1	4812	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							
06	5730	X	4151	-0-	-1579	-0-	104	1	3937	2	Y	98	98	0			1
							2	4	108	9							
07	5921	X	5775	-0-	-146	-0-	159	1	5471	2	Y	129	128	0			2
							3	4	142	9							
08	5487	X	4306	-0-	-1181	-0-	128	1	4077	2	Y	90	91	0			1
							2	4	99	9							
09	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	135	1	4228	2	Y	97	96	0			2
							2	4	107	9							
10	5766	X	5374	-0-	-392	-0-	148	1	5091	2	Y	120	120	0			2
							3	4	132	9							
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	191	1	6058	2	Y	137	136	0			3
							4	4	151	9							
*12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	181	1	5961	2	Y	142	142	0			3
							5	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 63,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12659	-0-	-2190	-0-	315	1	11986	2	Y	321	321	0			3
							5	4	353	9							
02	13020	X	12225	-0-	-795	-0-	289	1	11558	2	Y	341	340	0			4
							3	4	375	9							
03	14415	X	11921	-0-	-2494	-0-	278	1	11276	2	Y	331	331	0			4
							3	4	364	9							
04	13260	X	11619	-0-	-1641	-0-	285	1	11001	2	Y	299	299	0			4
							4	4	329	9							
05	13547	X	11570	-0-	-1977	-0-	289	1	10950	2	Y	297	298	0			3
							4	4	327	9							
06	13110	X	11389	-0-	-1721	-0-	284	1	10802	2	Y	269	269	0			3
							7	4	296	9							
07	13547	X	13133	-0-	-414	-0-	363	1	12442	2	Y	292	291	0			4
							7	4	321	9							
08	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	388	1	12329	2	Y	273	273	0			4
							7	4	300	9							
09	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	352	1	11004	2	Y	253	252	0			5
							5	4	278	9							
10	13144	X	12209	-0-	-935	-0-	336	1	11568	2	Y	272	273	0			4
							6	4	299	9							
11	12720	X	11438	-0-	-1282	-0-	342	1	10819	2	Y	246	245	0			5
							6	4	271	9							
12	13144	X	10931	-0-	-2213	-0-	315	1	10337	2	Y	246	246	0			5
							8	4	271	9							

TOTAL GAS PROD: 143,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,440

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. 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	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	209	1	7967	2	Y	214	214	0			2
							3	4	235	9							
02	9324	X	6521	-0-	-2803	-0-	154	1	6165	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
03	9424	X	6720	-0-	-2704	-0-	157	1	6356	2	Y	186	186	0			2
							2	4	205	9							
04	9120	X	4392	-0-	-4728	-0-	108	1	4158	2	Y	113	114	0			1
							2	4	124	9							
05	9021	X	5535	-0-	-3486	-0-	138	1	5239	2	Y	142	142	0			1
							2	4	156	9							
06	8130	X	4933	-0-	-3197	-0-	123	1	4678	2	Y	117	117	0			1
							3	4	129	9							
07	7223	X	5473	-0-	-1750	-0-	151	1	5185	2	Y	122	121	0			2
							3	4	134	9							
08	6727	X	5319	-0-	-1408	-0-	158	1	5036	2	Y	111	111	0			2
							3	4	122	9							
09	5370	X	4424	-0-	-946	-0-	134	1	4182	2	Y	96	96	0			2
							2	4	106	9							
10	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	141	1	4865	2	Y	115	115	0			2
							2	4	127	9							
11	5310	X	4719	-0-	-591	-0-	141	1	4464	2	Y	101	101	0			2
							3	4	111	9							
12	5487	X	4498	-0-	-989	-0-	129	1	4255	2	Y	101	101	0			2
							3	4	111	9							

TOTAL GAS PROD: 66,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

01	10881	X	7876	-0-	-3005	-0-	196	1	7457	2	Y	200	200	0	2
							3	4	220	9					
02	8680	X	7143	-0-	-1537	-0-	169	1	6753	2	Y	199	199	0	2
							2	4	219	9					
03	8928	X	7405	-0-	-1523	-0-	173	1	7004	2	Y	205	205	0	2
							2	4	226	9					
04	8640	X	7747	-0-	-893	-0-	190	1	7334	2	Y	200	199	0	3
							3	4	220	9					
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	203	1	7677	2	Y	208	209	0	2
							3	4	229	9					
06	7650	X	6549	-0-	-1101	-0-	164	1	6210	2	Y	155	155	0	2
							4	4	171	9					
07	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	246	1	8446	2	Y	198	197	0	3
							5	4	218	9					
08	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	236	1	7518	2	Y	167	167	0	3
							4	4	184	9					
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	239	1	7462	2	Y	171	170	0	4
							3	4	188	9					
10	8928	X	8447	-0-	-481	-0-	232	1	8004	2	Y	188	189	0	3
							4	4	207	9					
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	273	1	8657	2	Y	196	195	0	4
							5	4	216	9					
12	8928	X	7616	-0-	-1312	-0-	219	1	7203	2	Y	171	172	0	3
							6	4	188	9					

TOTAL GAS PROD: 94,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,258

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	5332	X	4288	-0-	-1044	-0-	107	1	4059	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	89	1	3549	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	94	1	3808	2	Y	112	112	0			1
							1	4	123	9							
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	78	1	2996	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	55	1	2089	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	77	1	2912	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	71	1	2438	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	72	1	2277	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	101	1	3146	2	Y	72	71	0			2
							1	4	79	9							
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	108	1	3734	2	Y	87	88	0			1
							2	4	96	9							
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	75	1	2367	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
*12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	86	1	2820	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							

TOTAL GAS PROD: 38,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9234 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	124	1	2531	2	N	54	39	1			180
							59	9									
02	5544	X	1848	-0-	-3696	-0-	79	1	1730	2	N	35					215
							39	9									
03	6138	X	1726	-0-	-4412	-0-	78	1	1590	2	N	53	112	1			156
							58	9									
04	5940	X	1564	-0-	-4376	-0-	73	1	1427	2	N	58	12	1			202
							64	9									
05	4154	X	1510	-0-	-2644	-0-	94	1	1365	2	N	46	11	1			237
							51	9									
06	2640	X	1263	-0-	-1377	-0-	94	1	1157	2	N	11	92	1			156
							12	9									
07	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	111	1	1351	2	N	16	11	1			161
							18	9									
08	1736	X	1648	-0-	-88	-0-	122	1	1506	2	N	18	11	1			168
							20	9									
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	113	1	1858	2	N	13	5	0	12	1	164
							14	9									
10	1519	X	976	-0-	-543	-0-	96	1	880	2	N	-0-					164
*11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	99	1	2387	2	N	56	156	0	14	1	50
							62	9									
12	2046	X	1598	-0-	-448	-0-	114	1	1451	2	N	30	1	0	16	1	63
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 20,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	7812	X	4413	-0-	-3399	-0-	110	1	4178	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
02	5544	X	3198	-0-	-2346	-0-	76	1	3023	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
03	5952	X	2963	-0-	-2989	-0-	69	1	2803	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
04	5760	X	891	-0-	-4869	-0-	22	1	844	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
05	5146	X	985	-0-	-4161	-0-	25	1	932	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	4260	X	904	-0-	-3356	-0-	23	1	857	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
07	3534	X	968	-0-	-2566	-0-	27	1	918	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	2976	X	918	-0-	-2058	-0-	27	1	870	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1023	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	992	X	879	-0-	-113	-0-	24	1	833	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
11	930	X	873	-0-	-57	-0-	26	1	826	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	1116	X	898	-0-	-218	-0-	26	1	849	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 18,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	284	1	10797	2	Y	289	289	0			3
							4	4	318	9							
02	10444	X	10245	-0-	-199	-0-	242	1	9685	2	Y	286	285	0			4
							3	4	315	9							
03	11563	X	10319	-0-	-1244	-0-	241	1	9761	2	Y	285	286	0			3
							3	4	314	9							
04	11190	X	9914	-0-	-1276	-0-	243	1	9387	2	Y	255	255	0			3
							3	4	281	9							
05	11408	X	10289	-0-	-1119	-0-	257	1	9736	2	Y	265	265	0			3
							4	4	292	9							
06	11040	X	9099	-0-	-1941	-0-	227	1	8629	2	Y	216	216	0			3
							5	4	238	9							
07	11346	X	9369	-0-	-1977	-0-	259	1	8876	2	Y	208	208	0			3
							5	4	229	9							
08	10323	X	9343	-0-	-980	-0-	278	1	8844	2	Y	196	196	0			3
							5	4	216	9							
09	9960	X	9061	-0-	-899	-0-	274	1	8566	2	Y	197	196	0			4
							4	4	217	9							
10	10292	X	8886	-0-	-1406	-0-	245	1	8419	2	Y	198	199	0			3
							4	4	218	9							
11	9090	X	8239	-0-	-851	-0-	246	1	7794	2	Y	176	176	0			3
							5	4	194	9							
12	9362	X	8580	-0-	-782	-0-	247	1	8114	2	Y	194	193	0			4
							6	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 114,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,765

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	187	1	7104	2	Y	191	190	0			2
							3	4	210	9							
02	3948	X	3793	-0-	-155	-0-	90	1	3586	2	Y	105	106	0			1
							1	4	116	9							
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	103	1	4165	2	Y	122	122	0			1
							1	4	134	9							
04	4230	X	3957	-0-	-273	-0-	97	1	3747	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
05	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	99	1	3744	2	Y	102	102	0			1
							2	4	112	9							
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4819	2	Y	120	120	0			1
							3	4	132	9							
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	144	1	4950	2	Y	117	116	0			2
							3	4	129	9							
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	159	1	5048	2	Y	112	112	0			2
							3	4	123	9							
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	137	1	4270	2	Y	98	98	0			2
							2	4	108	9							
10	4371	X	3965	-0-	-406	-0-	109	1	3757	2	Y	88	89	0			1
							2	4	97	9							
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	142	1	4487	2	Y	102	101	0			2
							3	4	112	9							
*12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	149	1	4895	2	Y	116	116	0			2
							4	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 57,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

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	3286	X	2296	-0-	-990	-0-	57	1	2173	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
02	2576	X	1947	-0-	-629	-0-	46	1	1842	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
03	3441	X	2342	-0-	-1099	-0-	55	1	2214	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
04	3330	X	2341	-0-	-989	-0-	57	1	2217	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
05	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	69	1	2602	2	Y	71	71	0			1
							1	4	78	9							
06	2280	X	1187	-0-	-1093	-0-	30	1	1126	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	77	1	2631	2	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	83	1	2631	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
09	2670	X	1995	-0-	-675	-0-	60	1	1887	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
10	2790	X	2184	-0-	-606	-0-	60	1	2069	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
11	2700	X	1237	-0-	-1463	-0-	37	1	1169	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
12	2790	X	874	-0-	-1916	-0-	25	1	827	2	Y	19	20	0			-0-
							1	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 24,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	3913	-0-	-5356	-0-	97	1	3704	2	Y	100	100	0			1
							2	4	110	9							
02	3724	X	3274	-0-	-450	-0-	77	1	3096	2	Y	91	91	0			1
							1	4	100	9							
03	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	74	1	2984	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3990	X	2893	-0-	-1097	-0-	71	1	2740	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
05	4123	X	3206	-0-	-917	-0-	80	1	3034	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
06	3780	X	2831	-0-	-949	-0-	71	1	2684	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
07	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	82	1	2811	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
08	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	77	1	2448	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
09	3090	X	2158	-0-	-932	-0-	65	1	2040	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
10	3193	X	1868	-0-	-1325	-0-	51	1	1770	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
11	2880	X	2658	-0-	-222	-0-	79	1	2515	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
*12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	87	1	2844	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 34,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	188	1	7149	2	Y	192	192	0			2
							3	4	211	9							
02	6664	X	6543	-0-	-121	-0-	155	1	6186	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							
03	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	162	1	6553	2	Y	192	192	0			2
							2	4	211	9							
04	7140	X	6508	-0-	-632	-0-	160	1	6162	2	Y	167	167	0			2
							2	4	184	9							
05	7378	X	6654	-0-	-724	-0-	166	1	6296	2	Y	172	172	0			2
							3	4	189	9							
06	7140	X	6077	-0-	-1063	-0-	152	1	5763	2	Y	144	144	0			2
							4	4	158	9							
07	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	182	1	6255	2	Y	146	146	0			2
							3	4	161	9							
08	6913	X	6447	-0-	-466	-0-	192	1	6103	2	Y	135	135	0			2
							3	4	149	9							
09	6510	X	6139	-0-	-371	-0-	186	1	5804	2	Y	134	133	0			3
							2	4	147	9							
10	6665	X	5705	-0-	-960	-0-	157	1	5405	2	Y	127	128	0			2
							3	4	140	9							
11	6390	X	6033	-0-	-357	-0-	180	1	5707	2	Y	130	129	0			3
							3	4	143	9							
12	6603	X	5845	-0-	-758	-0-	168	1	5528	2	Y	132	132	0			3
							4	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 77,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	230	1	8739	2	Y	235	234	0			3
							4	4	259	9							
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	188	1	7534	2	Y	222	222	0			3
							2	4	244	9							
03	4309	X	2611	-0-	-1698	-0-	61	1	2470	2	Y	72	74	0			1
							1	4	79	9							
04	4170	X	1846	-0-	-2324	-0-	45	1	1747	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	258	1	9767	2	Y	265	263	0			3
							4	4	292	9							
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	180	1	6828	2	Y	170	171	0			2
							4	4	187	9							
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	220	1	7565	2	Y	177	177	0			2
							4	4	195	9							
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	213	1	6778	2	Y	150	150	0			2
							4	4	165	9							
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	168	1	5250	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	213	1	7340	2	Y	173	172	0			3
							4	4	190	9							
11	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	336	1	10643	2	Y	241	239	0			5
							6	4	265	9							
*12	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	317	1	10434	2	Y	249	249	0			5
							8	4	274	9							

TOTAL GAS PROD: 89,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,122

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	380	1	14449	2	Y	387	387	0			4
							6	4	426	9							
02	15904	X	14011	-0-	-1893	-0-	331	1	13246	2	Y	391	390	0			5
							4	4	430	9							
03	16399	X	14350	-0-	-2049	-0-	335	1	13574	2	Y	397	398	0			4
							4	4	437	9							
04	15660	X	14328	-0-	-1332	-0-	352	1	13565	2	Y	369	368	0			5
							5	4	406	9							
05	15500	X	13747	-0-	-1753	-0-	343	1	13010	2	Y	354	355	0			4
							5	4	389	9							
06	15000	X	12894	-0-	-2106	-0-	322	1	12228	2	Y	305	305	0			4
							8	4	336	9							
07	15500	X	14694	-0-	-806	-0-	406	1	13923	2	Y	325	325	0			4
							7	4	358	9							
08	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	454	1	14441	2	Y	320	319	0			5
							8	4	352	9							
09	14340	X	13787	-0-	-553	-0-	417	1	13035	2	Y	299	298	0			6
							6	4	329	9							
10	14694	X	13342	-0-	-1352	-0-	367	1	12641	2	Y	298	299	0			5
							6	4	328	9							
11	14760	X	12199	-0-	-2561	-0-	364	1	11541	2	Y	261	261	0			5
							7	4	287	9							
12	15252	X	9413	-0-	-5839	-0-	271	1	8902	2	Y	212	213	0			4
							7	4	233	9							

TOTAL GAS PROD: 163,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,918

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	6266	-0-	-306	-0-	156	1	5933	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	114	1	4552	2	Y	134	134	0			2
							1	4	147	9							
03	3658	X	2699	-0-	-959	-0-	63	1	2552	2	Y	75	76	0			1
							1	4	83	9							
04	3540	X	335	-0-	-3205	-0-	8	1	318	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-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: 14,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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. (I) GAS LIFT(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	5833	-0-	-2227	-0-	145	1	5523	2	Y	148	148	0			2
							2	4	163	9							
02	6832	X	5843	-0-	-989	-0-	138	1	5526	2	Y	162	162	0			2
							1	4	178	9							
03	6944	X	6043	-0-	-901	-0-	141	1	5715	2	Y	168	168	0			2
							2	4	185	9							
04	6630	X	5416	-0-	-1214	-0-	133	1	5128	2	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							
05	6851	X	5243	-0-	-1608	-0-	131	1	4963	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							
06	6270	X	5182	-0-	-1088	-0-	129	1	4915	2	Y	123	123	0			1
							3	4	135	9							
07	6479	X	4697	-0-	-1782	-0-	130	1	4451	2	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
08	6045	X	5909	-0-	-136	-0-	176	1	5594	2	Y	124	123	0			2
							3	4	136	9							
09	5430	X	5255	-0-	-175	-0-	159	1	4969	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
10	5363	X	4036	-0-	-1327	-0-	111	1	3824	2	Y	90	91	0			1
							2	4	99	9							
11	5730	X	3826	-0-	-1904	-0-	114	1	3619	2	Y	83	82	0			2
							2	4	91	9							
12	5921	X	5288	-0-	-633	-0-	152	1	5002	2	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 62,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	86	1	3289	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
02	3416	X	2650	-0-	-766	-0-	63	1	2505	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	74	1	3014	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	3360	X	1433	-0-	-1927	-0-	35	1	1358	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
05	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	78	1	2969	2	Y	81	80	0			1
							1	4	89	9							
06	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	73	1	2779	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
07	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	86	1	2954	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
08	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	90	1	2858	2	Y	63	63	0			1
							2	4	69	9							
09	3030	X	2165	-0-	-865	-0-	66	1	2046	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
10	3131	X	2270	-0-	-861	-0-	62	1	2151	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
11	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	89	1	2824	2	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
12	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	87	1	2870	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 33,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43011	X	43011	-0-	-0-	-0-	1071	1	40721	2	Y	1093	1093	0			12
							17	4	1202	9							
02	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	860	1	34417	2	Y	1015	1014	0			13
							9	4	1117	9							
03	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	764	1	30945	2	Y	906	909	0			10
							9	4	997	9							
04	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	661	1	25505	2	Y	693	694	0			9
							9	4	762	9							
05	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	605	1	22932	2	Y	623	626	0			6
							9	4	685	9							
06	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	487	1	18489	2	Y	461	462	0			5
							11	4	507	9							
07	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	531	1	18239	2	Y	428	427	0			6
							10	4	471	9							
08	32705	X	17502	-0-	-15203	-0-	521	1	16568	2	Y	367	367	0			6
							9	4	404	9							
09	26940	X	15431	-0-	-11509	-0-	467	1	14589	2	Y	335	334	0			7
							6	4	369	9							
10	24242	X	14670	-0-	-9572	-0-	404	1	13899	2	Y	327	329	0			5
							7	4	360	9							
11	19500	X	12961	-0-	-6539	-0-	387	1	12261	2	Y	278	278	0			5
							7	4	306	9							
12	19251	X	7321	-0-	-11930	-0-	211	1	6923	2	Y	165	167	0			3
							5	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 269,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,691

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	10614	-0-	-5258	-0-	264	1	10049	2	Y	270	270	0			3
							4	4	297	9							
02	14336	X	9460	-0-	-4876	-0-	224	1	8945	2	Y	263	263	0			3
							2	4	289	9							
03	15872	X	11295	-0-	-4577	-0-	264	1	10684	2	Y	313	313	0			3
							3	4	344	9							
04	14010	X	9941	-0-	-4069	-0-	244	1	9412	2	Y	256	256	0			3
							3	4	282	9							
05	13485	X	10284	-0-	-3201	-0-	257	1	9731	2	Y	265	265	0			3
							4	4	292	9							
06	10920	X	8087	-0-	-2833	-0-	202	1	7670	2	Y	191	192	0			2
							5	4	210	9							
07	11284	X	7543	-0-	-3741	-0-	208	1	7147	2	Y	167	167	0			2
							4	4	184	9							
08	11284	X	8752	-0-	-2532	-0-	261	1	8284	2	Y	184	183	0			3
							5	4	202	9							
09	9960	X	6022	-0-	-3938	-0-	182	1	5694	2	Y	131	131	0			3
							2	4	144	9							
10	10292	X	6794	-0-	-3498	-0-	187	1	6438	2	Y	151	152	0			2
							3	4	166	9							
11	8460	X	7354	-0-	-1106	-0-	220	1	6956	2	Y	158	157	0			3
							4	4	174	9							
12	8742	X	7101	-0-	-1641	-0-	204	1	6716	2	Y	160	160	0			3
							5	4	176	9							

TOTAL GAS PROD: 103,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	53	1	2018	2	Y	55	54	0			1
							1	4	61	9							
02	2100	N	1426	-0-	-674	-0-	34	1	1349	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	1956	2	Y	58	57	0			1
							1	4	64	9							
04	2070	N	1671	-0-	-399	-0-	41	1	1582	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	38	1	1439	2	Y	38	39	0			-0-
							1	4	42	9							
06	2010	N	1391	-0-	-619	-0-	35	1	1319	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	43	1	1480	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	55	1	1737	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	47	1	1462	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	57	1	1961	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
11	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	53	1	1671	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
12	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	36	1	1174	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 20,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	1789	-0-		-8751		-0-		45	1	1693	2	Y	45	45	0			-0-
										1	4	50	9							
02	2240	X	165	-0-		-2075		-0-		4	1	155	2	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
03	2325	X	353	-0-		-1972		-0-		8	1	334	2	Y	10	10	0			-0-
										11	9									
04	2250	X	309	-0-		-1941		-0-		8	1	292	2	Y	8	8	0			-0-
										9	9									
05	1798	X	288	-0-		-1510		-0-		7	1	273	2	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
06	330	N	58	-0-		-272		-0-		1	1	56	2	Y	1	1	0			-0-
										1	9									
07	310	N	108	-0-		-202		-0-		3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
										2	9									
08	279	N	128	-0-		-151		-0-		4	1	121	2	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
09	87	N	87	-0-		-0-		-0-		3	1	82	2	Y	2	2	0			-0-
										2	9									
10	115	N	115	-0-		-0-		-0-		3	1	109	2	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
11	134	N	134	-0-		-0-		-0-		4	1	127	2	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
12	93	N	82	-0-		-11		-0-		2	1	78	2	Y	2	2	0			-0-
										2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	15893	-0-		-10891		-0-		396	1	15047	2	Y	404	405	0			4
										6	4	444	9							
02	23324	X	16800	-0-		-6524		-0-		397	1	15883	2	Y	469	467	0			6
										4	4	516	9							
03	21545	X	18195	-0-		-3350		-0-		425	1	17211	2	Y	504	504	0			6
										5	4	554	9							
04	20850	X	18017	-0-		-2833		-0-		442	1	17060	2	Y	463	463	0			6
										6	4	509	9							
05	23895	X	23895	-0-		-0-		-0-		597	1	22614	2	Y	614	614	0			6
										9	4	675	9							
06	20599	X	20599	-0-		-0-		-0-		514	1	19536	2	Y	488	488	0			6
										12	4	537	9							
07	20303	X	20303	-0-		-0-		-0-		561	1	19237	2	Y	450	450	0			6
										10	4	495	9							
08	23901	X	18553	-0-		-5348		-0-		552	1	17563	2	Y	389	389	0			6
										10	4	428	9							
09	23130	X	19495	-0-		-3635		-0-		590	1	18432	2	Y	423	420	0			9
										8	4	465	9							
10	23901	X	18635	-0-		-5266		-0-		513	1	17655	2	Y	416	418	0			7
										9	4	458	9							
11	20610	X	16901	-0-		-3709		-0-		505	1	15988	2	Y	362	362	0			7
										10	4	398	9							
12	20305	X	13705	-0-		-6600		-0-		394	1	12961	2	Y	309	310	0			6
										10	4	340	9							

TOTAL GAS PROD: 220,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,291

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8778	-0-	-2196	-0-	219	1	8311	2	Y	223	223	0			2
							3	4	245	9							
02	8344	X	7568	-0-	-776	-0-	179	1	7154	2	Y	212	211	0			3
							2	4	233	9							
03	9238	X	7292	-0-	-1946	-0-	170	1	6899	2	Y	201	202	0			2
							2	4	221	9							
04	8940	X	7357	-0-	-1583	-0-	181	1	6965	2	Y	189	189	0			2
							3	4	208	9							
05	9176	X	7534	-0-	-1642	-0-	188	1	7130	2	Y	194	194	0			2
							3	4	213	9							
06	8490	X	2532	-0-	-5958	-0-	63	1	2402	2	Y	60	61	0			1
							1	4	66	9							
07	8370	X	40	-0-	-8330	-0-	1	1	38	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	7595	X	4	-0-	-7591	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					-0-
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
11	2520	X	92	-0-	-2428	-0-	3	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

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	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	34	1	1306	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	27	1	1096	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	28	1	1129	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
04	1230	N	548	-0-	-682	-0-	13	1	520	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	1271	N	23	-0-	-1248	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1140	N	26	-0-	-1114	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	34	1	1166	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	46	1	1422	2	Y	33	32	0			1
							1	4	36	9							
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	39	1	1355	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
11	390	N	152	-0-	-238	-0-	5	1	144	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
12	1271	N	798	-0-	-473	-0-	23	1	754	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 9,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 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	952	X	952	-0-	-0-	-0-	24	1	902	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	644	N	286	-0-	-358	-0-	7	1	270	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	1240	N	472	-0-	-768	-0-	11	1	447	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	930	N	527	-0-	-403	-0-	13	1	499	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	8	1	303	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	45	1	1535	2	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	859	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	729	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	1612	N	946	-0-	-666	-0-	26	1	897	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
11	870	N	147	-0-	-723	-0-	4	1	140	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	806	N	368	-0-	-438	-0-	11	1	348	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	366	1	13909	2	Y	373	373	0			4
							6	4	410	9							
02	18816	X	13522	-0-	-5294	-0-	319	1	12785	2	Y	377	376	0			5
							3	4	415	9							
03	20832	X	12095	-0-	-8737	-0-	282	1	11441	2	Y	335	336	0			4
							3	4	369	9							
04	20160	X	12653	-0-	-7507	-0-	311	1	11980	2	Y	325	325	0			4
							4	4	358	9							
05	15469	X	14035	-0-	-1434	-0-	350	1	13283	2	Y	361	361	0			4
							5	4	397	9							
06	14490	X	11334	-0-	-3156	-0-	283	1	10749	2	Y	268	269	0			3
							7	4	295	9							
07	14973	X	12699	-0-	-2274	-0-	351	1	12032	2	Y	282	281	0			4
							6	4	310	9							
08	14043	X	12374	-0-	-1669	-0-	368	1	11715	2	Y	259	259	0			4
							6	4	285	9							
09	13590	X	11101	-0-	-2489	-0-	336	1	10496	2	Y	241	240	0			5
							4	4	265	9							
10	14043	X	9932	-0-	-4111	-0-	273	1	9410	2	Y	222	223	0			4
							5	4	244	9							
11	12300	X	11087	-0-	-1213	-0-	331	1	10489	2	Y	237	236	0			5
							6	4	261	9							
12	12710	X	9722	-0-	-2988	-0-	280	1	9194	2	Y	219	220	0			4
							7	4	241	9							

TOTAL GAS PROD: 145,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,499

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7662	-0-	-2103	-0-	191	1	7253	2	Y	195	195	0			2
							3	4	215	9							
02	9548	X	5636	-0-	-3912	-0-	133	1	5329	2	Y	157	157	0			2
							1	4	173	9							
03	9982	X	5818	-0-	-4164	-0-	136	1	5503	2	Y	161	161	0			2
							2	4	177	9							
04	8280	X	5672	-0-	-2608	-0-	139	1	5370	2	Y	146	146	0			2
							2	4	161	9							
05	8556	X	5517	-0-	-3039	-0-	138	1	5222	2	Y	141	142	0			1
							2	4	155	9							
06	7410	X	5328	-0-	-2082	-0-	133	1	5052	2	Y	127	126	0			2
							3	4	140	9							
07	6231	X	5325	-0-	-906	-0-	147	1	5045	2	Y	118	118	0			2
							3	4	130	9							
08	5859	X	4953	-0-	-906	-0-	147	1	4689	2	Y	104	104	0			2
							3	4	114	9							
09	5670	X	4329	-0-	-1341	-0-	131	1	4093	2	Y	94	94	0			2
							2	4	103	9							
10	5518	X	4029	-0-	-1489	-0-	111	1	3818	2	Y	89	90	0			1
							2	4	98	9							
11	5340	X	4540	-0-	-800	-0-	136	1	4293	2	Y	98	97	0			2
							3	4	108	9							
12	5332	X	4108	-0-	-1224	-0-	118	1	3885	2	Y	93	93	0			2
							3	4	102	9							

TOTAL GAS PROD: 62,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

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	17236	X	11306	-0-	-5930	-0-	281	1	10704	2	Y	288	288	0			3
							4	4	317	9							
02	15456	X	9809	-0-	-5647	-0-	232	1	9275	2	Y	273	273	0			3
							2	4	300	9							
03	15159	X	10644	-0-	-4515	-0-	248	1	10068	2	Y	295	295	0			3
							3	4	325	9							
04	14670	X	10450	-0-	-4220	-0-	256	1	9893	2	Y	270	269	0			4
							4	4	297	9							
05	13950	X	10646	-0-	-3304	-0-	266	1	10076	2	Y	273	274	0			3
							4	4	300	9							
06	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	330	1	12531	2	Y	313	312	0			4
							8	4	344	9							
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	346	1	11869	2	Y	278	278	0			4
							6	4	306	9							
08	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	346	1	10988	2	Y	243	243	0			4
							6	4	267	9							
09	13200	X	10590	-0-	-2610	-0-	321	1	10012	2	Y	230	229	0			5
							4	4	253	9							
10	13640	X	10501	-0-	-3139	-0-	289	1	9950	2	Y	234	235	0			4
							5	4	257	9							
11	13200	X	9208	-0-	-3992	-0-	275	1	8711	2	Y	197	197	0			4
							5	4	217	9							
12	12524	X	10106	-0-	-2418	-0-	291	1	9557	2	Y	228	227	0			5
							7	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 130,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,122

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55335	X	46066	-0-	-9269	-0-		1147	1	43613	2	Y	1171	1170	0			13
								18	4	1288	9							
02	49980	X	37893	-0-	-12087	-0-		895	1	35826	2	Y	1056	1056	0			13
								10	4	1162	9							
03	55335	X	37607	-0-	-17728	-0-		878	1	35574	2	Y	1041	1043	0			11
								10	4	1145	9							
04	48420	X	33707	-0-	-14713	-0-		827	1	31914	2	Y	867	867	0			11
								12	4	954	9							
05	52953	X	52953	-0-	-0-	-0-		1322	1	50113	2	Y	1362	1359	0			14
								20	4	1498	9							
06	44795	X	44795	-0-	-0-	-0-		1119	1	42483	2	Y	1061	1062	0			13
								26	4	1167	9							
07	43625	X	43625	-0-	-0-	-0-		1204	1	41334	2	Y	968	968	0			13
								22	4	1065	9							
08	52948	X	40133	-0-	-12815	-0-		1195	1	37992	2	Y	841	841	0			13
								21	4	925	9							
09	51240	X	37503	-0-	-13737	-0-		1136	1	35457	2	Y	814	810	0			17
								15	4	895	9							
10	52948	X	35820	-0-	-17128	-0-		986	1	33938	2	Y	799	803	0			13
								17	4	879	9							
11	44790	X	32049	-0-	-12741	-0-		957	1	30318	2	Y	687	686	0			14
								18	4	756	9							
12	43617	X	32412	-0-	-11205	-0-		933	1	30651	2	Y	731	730	0			15
								24	4	804	9							

TOTAL GAS PROD: 474,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,398

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4894	-0-	-1151	-0-		122	1	4634	2	Y	124	124	0			1
								2	4	136	9							
02	5460	X	4016	-0-	-1444	-0-		95	1	3797	2	Y	112	112	0			1
								1	4	123	9							
03	4836	X	4050	-0-	-786	-0-		95	1	3831	2	Y	112	112	0			1
								1	4	123	9							
04	4740	X	3910	-0-	-830	-0-		96	1	3702	2	Y	101	101	0			1
								1	4	111	9							
05	4898	X	4064	-0-	-834	-0-		101	1	3845	2	Y	105	105	0			1
								2	4	116	9							
06	4740	X	1381	-0-	-3359	-0-		35	1	1310	2	Y	32	33	0			-0-
								1	4	35	9							
07	4433	X	3150	-0-	-1283	-0-		87	1	2984	2	Y	70	69	0			1
								2	4	77	9							
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-		132	1	4195	2	Y	92	92	0			1
								2	4	101	9							
09	3930	X	1519	-0-	-2411	-0-		46	1	1435	2	Y	34	34	0			1
								1	4	37	9							
10	4061	X	1109	-0-	-2952	-0-		31	1	1051	2	Y	24	25	0			-0-
								1	4	26	9							
11	4290	X	3280	-0-	-1010	-0-		98	1	3103	2	Y	70	69	0			1
								2	4	77	9							
12	4433	X	3963	-0-	-470	-0-		114	1	3747	2	Y	90	89	0			2
								3	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 39,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	59208	X	59208	-0-	-0-	-0-	1474	1	56057	2	Y	1504	1503	0	16
							23	4	1654	9					
02	52102	X	52102	-0-	-0-	-0-	1231	1	49261	2	Y	1452	1450	0	18
							13	4	1597	9					
03	52389	X	52389	-0-	-0-	-0-	1223	1	49556	2	Y	1451	1453	0	16
							14	4	1596	9					
04	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	1227	1	47350	2	Y	1287	1286	0	17
							17	4	1416	9					
05	48427	X	48427	-0-	-0-	-0-	1209	1	45830	2	Y	1245	1249	0	13
							18	4	1370	9					
06	41857	X	41857	-0-	-0-	-0-	1045	1	39698	2	Y	991	992	0	12
							24	4	1090	9					
07	41825	X	41825	-0-	-0-	-0-	1155	1	39628	2	Y	928	928	0	12
							21	4	1021	9					
08	36892	X	36892	-0-	-0-	-0-	1098	1	34924	2	Y	774	774	0	12
							19	4	851	9					
09	34705	X	34705	-0-	-0-	-0-	1051	1	32813	2	Y	752	749	0	15
							14	4	827	9					
10	35340	X	34229	-0-	-1111	-0-	942	1	32431	2	Y	764	767	0	12
							16	4	840	9					
11	34200	X	31338	-0-	-2862	-0-	936	1	29645	2	Y	672	671	0	13
							18	4	739	9					
12	35340	X	30335	-0-	-5005	-0-	873	1	28686	2	Y	685	684	0	14
							22	4	754	9					

TOTAL GAS PROD: 513,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,505

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	EOM BALANCE
01	55738	X	35718	-0-	-20020	-0-	889	1	33816	2	Y	908	908	0	10
							14	4	999	9					
02	47180	X	29678	-0-	-17502	-0-	701	1	28060	2	Y	827	827	0	10
							7	4	910	9					
03	46655	X	29072	-0-	-17583	-0-	679	1	27498	2	Y	806	807	0	9
							8	4	887	9					
04	42210	X	26590	-0-	-15620	-0-	653	1	25176	2	Y	684	684	0	9
							9	4	752	9					
05	40176	X	24836	-0-	-15340	-0-	620	1	23505	2	Y	638	641	0	6
							9	4	702	9					
06	34560	X	22588	-0-	-11972	-0-	564	1	21422	2	Y	535	535	0	6
							13	4	589	9					
07	32860	X	25138	-0-	-7722	-0-	694	1	23817	2	Y	558	557	0	7
							13	4	614	9					
08	29078	X	23424	-0-	-5654	-0-	697	1	22174	2	Y	492	491	0	8
							12	4	541	9					
09	26580	X	21916	-0-	-4664	-0-	664	1	20720	2	Y	475	473	0	10
							9	4	523	9					
10	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-	889	1	30594	2	Y	720	718	0	12
							15	4	792	9					
11	28231	X	28231	-0-	-0-	-0-	843	1	26706	2	Y	605	605	0	12
							16	4	666	9					
*12	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	734	1	24120	2	Y	575	576	0	11
							19	4	633	9					

TOTAL GAS PROD: 324,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,823

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37444	X	37444	-0-	-0-	-0-		932	1	35451	2	Y	951	948	0			10
								15	4	1046	9							
02	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-		647	1	25905	2	Y	763	764	0			9
								7	4	839	9							
03	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-		797	1	32306	2	Y	946	945	0			10
								9	4	1041	9							
04	28200	X	18764	-0-	-9436	-0-		461	1	17765	2	Y	483	487	0			6
								7	4	531	9							
05	29140	X	17360	-0-	-11780	-0-		433	1	16428	2	Y	447	448	0			5
								7	4	492	9							
06	28200	X	15417	-0-	-12783	-0-		385	1	14623	2	Y	364	365	0			4
								9	4	400	9							
07	29140	X	13618	-0-	-15522	-0-		376	1	12902	2	Y	303	303	0			4
								7	4	333	9							
08	29140	X	11628	-0-	-17512	-0-		346	1	11008	2	Y	244	244	0			4
								6	4	268	9							
09	18750	X	10314	-0-	-8436	-0-		312	1	9752	2	Y	224	223	0			5
								4	4	246	9							
10	17360	X	11871	-0-	-5489	-0-		327	1	11248	2	Y	264	265	0			4
								6	4	290	9							
11	15420	X	13175	-0-	-2245	-0-		394	1	12463	2	Y	283	281	0			6
								7	4	311	9							
12	13609	X	11606	-0-	-2003	-0-		334	1	10977	2	Y	261	262	0			5
								8	4	287	9							

TOTAL GAS PROD: 222,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,533

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7542	-0-	-1975	-0-		188	1	7140	2	Y	192	192	0			2
								3	4	211	9							
02	7084	X	6313	-0-	-771	-0-		149	1	5968	2	Y	176	176	0			2
								2	4	194	9							
03	7843	X	6592	-0-	-1251	-0-		154	1	6235	2	Y	183	183	0			2
								2	4	201	9							
04	7590	X	5046	-0-	-2544	-0-		124	1	4777	2	Y	130	130	0			2
								2	4	143	9							
05	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-		732	1	27743	2	Y	754	748	0			8
								11	4	829	9							
06	33019	X	33019	-0-	-0-	-0-		825	1	31316	2	Y	781	780	0			9
								19	4	859	9							
07	26496	X	26496	-0-	-0-	-0-		731	1	25105	2	Y	588	589	0			8
								13	4	647	9							
08	29326	X	18556	-0-	-10770	-0-		552	1	17566	2	Y	389	391	0			6
								10	4	428	9							
09	33030	X	14829	-0-	-18201	-0-		449	1	14020	2	Y	322	321	0			7
								6	4	354	9							
10	34131	X	13892	-0-	-20239	-0-		382	1	13164	2	Y	309	311	0			5
								6	4	340	9							
11	33030	X	12606	-0-	-20424	-0-		377	1	11925	2	Y	270	270	0			5
								7	4	297	9							
12	26505	X	11114	-0-	-15391	-0-		320	1	10510	2	Y	251	251	0			5
								8	4	276	9							

TOTAL GAS PROD: 185,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,345

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39897	X	39011	-0-	-886	-0-	971	1	36935	2	Y	991	990	0			11
							15	4	1090	9							
02	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	803	1	32140	2	Y	947	946	0			12
							9	4	1042	9							
03	32960	X	32960	-0-	-0-	-0-	769	1	31178	2	Y	913	915	0			10
							9	4	1004	9							
04	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	676	1	26087	2	Y	709	710	0			9
							10	4	780	9							
05	25048	X	24654	-0-	-394	-0-	616	1	23332	2	Y	634	637	0			6
							9	4	697	9							
06	24240	X	20073	-0-	-4167	-0-	501	1	19036	2	Y	476	476	0			6
							12	4	524	9							
07	25048	X	20974	-0-	-4074	-0-	579	1	19872	2	Y	465	465	0			6
							11	4	512	9							
08	32953	X	18074	-0-	-14879	-0-	538	1	17110	2	Y	379	379	0			6
							9	4	417	9							
09	27540	X	15699	-0-	-11841	-0-	475	1	14844	2	Y	340	339	0			7
							6	4	374	9							
10	24645	X	21907	-0-	-2738	-0-	603	1	20756	2	Y	489	488	0			8
							10	4	538	9							
11	20310	X	19214	-0-	-1096	-0-	574	1	18176	2	Y	412	412	0			8
							11	4	453	9							
12	20987	X	18498	-0-	-2489	-0-	532	1	17494	2	Y	417	417	0			8
							13	4	459	9							

TOTAL GAS PROD: 292,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,172

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46223	X	46223	-0-	-0-	-0-	1151	1	43763	2	Y	1174	1173	0			13
							18	4	1291	9							
02	37352	X	24713	-0-	-12639	-0-	584	1	23365	2	Y	689	693	0			9
							6	4	758	9							
03	41354	X	24832	-0-	-16522	-0-	580	1	23489	2	Y	688	689	0			8
							6	4	757	9							
04	40020	X	21475	-0-	-18545	-0-	527	1	20334	2	Y	552	553	0			7
							7	4	607	9							
05	41354	X	20449	-0-	-20905	-0-	511	1	19351	2	Y	526	528	0			5
							8	4	579	9							
06	40020	X	17477	-0-	-22543	-0-	436	1	16576	2	Y	414	414	0			5
							10	4	455	9							
07	27373	X	15778	-0-	-11595	-0-	436	1	14949	2	Y	350	350	0			5
							8	4	385	9							
08	24831	X	15952	-0-	-8879	-0-	475	1	15102	2	Y	334	334	0			5
							8	4	367	9							
09	21480	X	13806	-0-	-7674	-0-	418	1	13052	2	Y	300	299	0			6
							6	4	330	9							
10	20460	X	13174	-0-	-7286	-0-	363	1	12482	2	Y	294	295	0			5
							6	4	323	9							
11	17490	X	12872	-0-	-4618	-0-	385	1	12177	2	Y	275	275	0			5
							7	4	303	9							
12	15965	X	12767	-0-	-3198	-0-	367	1	12073	2	Y	289	288	0			6
							9	4	318	9							

TOTAL GAS PROD: 239,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,885

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	22881	-0-	-11777	-0-	570	1	21663	2	Y	581	581	0			6
							9	4	639	9							
02	31304	X	19494	-0-	-11810	-0-	461	1	18430	2	Y	544	543	0			7
							5	4	598	9							
03	26505	X	19354	-0-	-7151	-0-	452	1	18307	2	Y	536	537	0			6
							5	4	590	9							
04	25500	X	18296	-0-	-7204	-0-	449	1	17324	2	Y	470	470	0			6
							6	4	517	9							
05	24707	X	16518	-0-	-8189	-0-	412	1	15632	2	Y	425	427	0			4
							6	4	468	9							
06	22140	X	13886	-0-	-8254	-0-	347	1	13169	2	Y	329	329	0			4
							8	4	362	9							
07	21576	X	15215	-0-	-6361	-0-	420	1	14416	2	Y	337	337	0			4
							8	4	371	9							
08	19344	X	15671	-0-	-3673	-0-	467	1	14834	2	Y	329	328	0			5
							8	4	362	9							
09	18300	X	13644	-0-	-4656	-0-	413	1	12899	2	Y	296	295	0			6
							6	4	326	9							
10	16523	X	14982	-0-	-1541	-0-	412	1	14196	2	Y	334	335	0			5
							7	4	367	9							
11	15180	X	14186	-0-	-994	-0-	424	1	13420	2	Y	304	303	0			6
							8	4	334	9							
12	15686	X	12236	-0-	-3450	-0-	352	1	11572	2	Y	275	276	0			5
							9	4	303	9							

TOTAL GAS PROD: 196,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,760

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	139314	X	47750	-0-	-91564	-0-	1189	1	45208	2	Y	1213	1216	0			13
							19	4	1334	9							
02	125832	X	33090	-0-	-92742	-0-	782	1	31286	2	Y	922	924	0			11
							8	4	1014	9							
03	62465	X	24950	-0-	-37515	-0-	582	1	23600	2	Y	692	695	0			8
							7	4	761	9							
04	60450	X	37595	-0-	-22855	-0-	923	1	35595	2	Y	967	962	0			13
							13	4	1064	9							
05	62465	X	44823	-0-	-17642	-0-	1119	1	42420	2	Y	1152	1153	0			12
							17	4	1267	9							
06	46200	X	38926	-0-	-7274	-0-	972	1	36918	2	Y	921	922	0			11
							23	4	1013	9							
07	38843	X	35660	-0-	-3183	-0-	984	1	33787	2	Y	792	792	0			11
							18	4	871	9							
08	44826	X	31040	-0-	-13786	-0-	924	1	29385	2	Y	650	651	0			10
							16	4	715	9							
09	43380	X	28725	-0-	-14655	-0-	870	1	27158	2	Y	623	620	0			13
							12	4	685	9							
10	44826	X	27570	-0-	-17256	-0-	759	1	26121	2	Y	615	618	0			10
							13	4	677	9							
11	38940	X	25082	-0-	-13858	-0-	749	1	23727	2	Y	538	537	0			11
							14	4	592	9							
12	35650	X	25536	-0-	-10114	-0-	735	1	24149	2	Y	575	575	0			11
							19	4	633	9							

TOTAL GAS PROD: 400,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,660

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	105555	X	14712	-0-	-90843	-0-	366	1	13929	2	Y	374	374	0			4
							6	4	411	9							
02	95340	X	11051	-0-	-84289	-0-	261	1	10448	2	Y	308	308	0			4
							3	4	339	9							
03	105555	X	11168	-0-	-94387	-0-	261	1	10564	2	Y	309	310	0			3
							3	4	340	9							
04	102150	X	8293	-0-	-93857	-0-	204	1	7851	2	Y	214	214	0			3
							3	4	235	9							
05	17081	X	8498	-0-	-8583	-0-	212	1	8043	2	Y	218	219	0			2
							3	4	240	9							
06	14250	X	7567	-0-	-6683	-0-	189	1	7177	2	Y	179	179	0			2
							4	4	197	9							
07	12245	X	8308	-0-	-3937	-0-	229	1	7873	2	Y	184	184	0			2
							4	4	202	9							
08	11160	X	9115	-0-	-2045	-0-	271	1	8628	2	Y	192	191	0			3
							5	4	211	9							
09	8280	X	7703	-0-	-577	-0-	233	1	7283	2	Y	167	167	0			3
							3	4	184	9							
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	252	1	8661	2	Y	204	204	0			3
							4	4	224	9							
11	8820	X	8476	-0-	-344	-0-	253	1	8018	2	Y	182	181	0			4
							5	4	200	9							
12	9114	X	7625	-0-	-1489	-0-	219	1	7212	2	Y	171	172	0			3
							6	4	188	9							

TOTAL GAS PROD: 111,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,702

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94178	X	56554	-0-	-37624	-0-	1408	1	53542	2	Y	1438	1437	0			16
							22	4	1582	9							
02	85064	X	45623	-0-	-39441	-0-	1078	1	43136	2	Y	1271	1271	0			16
							11	4	1398	9							
03	94178	X	58862	-0-	-35316	-0-	1374	1	55680	2	Y	1630	1628	0			18
							15	4	1793	9							
04	91140	X	61244	-0-	-29896	-0-	1503	1	57986	2	Y	1576	1573	0			21
							21	4	1734	9							
05	61070	X	60432	-0-	-638	-0-	1509	1	57191	2	Y	1554	1559	0			16
							23	4	1709	9							
06	56970	X	52565	-0-	-4405	-0-	1313	1	49853	2	Y	1244	1245	0			15
							31	4	1368	9							
07	63271	X	52694	-0-	-10577	-0-	1455	1	49925	2	Y	1170	1169	0			16
							27	4	1287	9							
08	63271	X	49299	-0-	-13972	-0-	1468	1	46669	2	Y	1033	1033	0			16
							26	4	1136	9							
09	61230	X	45046	-0-	-16184	-0-	1364	1	42589	2	Y	977	973	0			20
							18	4	1075	9							
10	60419	X	44058	-0-	-16361	-0-	1212	1	41744	2	Y	983	987	0			16
							21	4	1081	9							
11	52560	X	39508	-0-	-13052	-0-	1180	1	37374	2	Y	847	846	0			17
							22	4	932	9							
12	52700	X	38804	-0-	-13896	-0-	1117	1	36698	2	Y	874	874	0			17
							28	4	961	9							

TOTAL GAS PROD: 604,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,597

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96317	X	24198	-0-	-72119	-0-	602	1	22910	2	Y	615	615	0			7
							9	4	677	9							
02	86996	X	19603	-0-	-67393	-0-	463	1	18534	2	Y	546	546	0			7
							5	4	601	9							
03	96317	X	19587	-0-	-76730	-0-	457	1	18529	2	Y	542	543	0			6
							5	4	596	9							
04	93210	X	17931	-0-	-75279	-0-	440	1	16978	2	Y	461	461	0			6
							6	4	507	9							
05	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	433	1	16392	2	Y	446	447	0			5
							7	4	491	9							
06	23430	X	15755	-0-	-7675	-0-	394	1	14943	2	Y	372	373	0			4
							9	4	409	9							
07	21700	X	16593	-0-	-5107	-0-	458	1	15721	2	Y	369	368	0			5
							8	4	406	9							
08	19592	X	16199	-0-	-3393	-0-	482	1	15336	2	Y	339	339	0			5
							8	4	373	9							
09	17940	X	15348	-0-	-2592	-0-	465	1	14511	2	Y	333	331	0			7
							6	4	366	9							
10	17329	X	15481	-0-	-1848	-0-	426	1	14667	2	Y	346	347	0			6
							7	4	381	9							
11	16050	X	15700	-0-	-350	-0-	469	1	14852	2	Y	336	335	0			7
							9	4	370	9							
12	16585	X	15134	-0-	-1451	-0-	435	1	14313	2	Y	341	341	0			7
							11	4	375	9							

TOTAL GAS PROD: 208,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,046

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	W	12327	-0-	12327	337511	307	1	11672	2	Y	312	313	0			3
							5	4	343	9							
02	0	W	11514	-0-	11514	349025	272	1	10886	2	Y	321	320	0			4
							3	4	353	9							
03	0	W	10426	-0-	10426	359451	243	1	9862	2	Y	289	290	0			3
							3	4	318	9							
04	0	W	8508	-0-	8508	367959	209	1	8055	2	Y	219	219	0			3
							3	4	241	9							
05	0	W	6492	-0-	6492	374451	162	1	6144	2	Y	167	168	0			2
							2	4	184	9							
06	376390	X	1939	-0-	-374451	-0-	48	1	1839	2	Y	46	47	0			1
							1	4	51	9							
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-
09	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT	(I)(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	14170	-0-		-1950		-0-	353	1	13415	2	Y	360	360	0			4
									6	4	396	9							
02	14560	X	13336	-0-		-1224		-0-	315	1	12609	2	Y	372	371	0			5
									3	4	409	9							
03	16120	X	12747	-0-		-3373		-0-	298	1	12058	2	Y	353	354	0			4
									3	4	388	9							
04	15600	X	10445	-0-		-5155		-0-	256	1	9889	2	Y	269	269	0			4
									4	4	296	9							
05	16120	X	9498	-0-		-6622		-0-	237	1	8990	2	Y	243	245	0			2
									4	4	267	9							
06	5098	X	5098	-0-		-0-		-0-	127	1	4835	2	Y	121	122	0			1
									3	4	133	9							
07	30112	X	30112	-0-		-0-		-0-	831	1	28530	2	Y	669	661	0			9
									15	4	736	9							
08	14470	X	14470	-0-		-0-		-0-	431	1	13697	2	Y	304	308	0			5
									8	4	334	9							
09	10440	X	9413	-0-		-1027		-0-	285	1	8900	2	Y	204	205	0			4
									4	4	224	9							
10	16120	X	7622	-0-		-8498		-0-	210	1	7221	2	Y	170	171	0			3
									4	4	187	9							
11	15600	X	6726	-0-		-8874		-0-	201	1	6363	2	Y	144	144	0			3
									4	4	158	9							
12	16120	X	5669	-0-		-10451		-0-	163	1	5361	2	Y	128	128	0			3
									4	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 139,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143685	X	1738	-0-		-141947		-0-	43	1	1646	2	Y	44	44	0			-0-
									1	4	48	9							
02	129780	X	1411	-0-		-128369		-0-	33	1	1335	2	Y	39	39	0			-0-
									43	9									
03	143685	X	2536	-0-		-141149		-0-	59	1	2398	2	Y	71	70	0			1
									1	4	78	9							
04	139050	X	2485	-0-		-136565		-0-	61	1	2353	2	Y	64	64	0			1
									1	4	70	9							
05	143685	X	2636	-0-		-141049		-0-	66	1	2494	2	Y	68	68	0			1
									1	4	75	9							
06	2197	X	2197	-0-		-0-		-0-	55	1	2084	2	Y	52	52	0			1
									1	4	57	9							
07	2752	X	2752	-0-		-0-		-0-	76	1	2608	2	Y	61	61	0			1
									1	4	67	9							
08	2635	X	2561	-0-		-74		-0-	76	1	2425	2	Y	54	54	0			1
									1	4	59	9							
09	2686	X	2686	-0-		-0-		-0-	81	1	2540	2	Y	58	58	0			1
									1	4	64	9							
10	2759	X	2466	-0-		-293		-0-	68	1	2336	2	Y	55	55	0			1
									1	4	61	9							
11	2670	X	1685	-0-		-985		-0-	50	1	1594	2	Y	36	36	0			1
									1	4	40	9							
12	2790	X	1558	-0-		-1232		-0-	45	1	1473	2	Y	35	35	0			1
									1	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 26,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	127565	X	22019	-0-	-105546	-0-	548	1	20847	2	Y	559	559	0			6
							9	4	615	9							
02	115220	X	17763	-0-	-97457	-0-	420	1	16794	2	Y	495	495	0			6
							4	4	545	9							
03	127565	X	16847	-0-	-110718	-0-	393	1	15936	2	Y	467	468	0			5
							4	4	514	9							
04	123450	X	16049	-0-	-107401	-0-	394	1	15195	2	Y	413	413	0			5
							6	4	454	9							
05	127565	X	15479	-0-	-112086	-0-	387	1	14648	2	Y	398	399	0			4
							6	4	438	9							
06	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	343	1	13033	2	Y	325	325	0			4
							8	4	358	9							
07	19654	X	13389	-0-	-6265	-0-	370	1	12685	2	Y	297	297	0			4
							7	4	327	9							
08	16833	X	11806	-0-	-5027	-0-	351	1	11176	2	Y	248	248	0			4
							6	4	273	9							
09	16050	X	3053	-0-	-12997	-0-	92	1	2887	2	Y	66	69	0			1
							1	4	73	9							
10	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	840	1	28935	2	Y	681	671	0			11
							14	4	749	9							
11	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	428	1	13545	2	Y	307	312	0			6
							8	4	338	9							
12	13392	X	9455	-0-	-3937	-0-	272	1	8942	2	Y	213	215	0			4
							7	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 184,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,469

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67836	X	67836	-0-	-0-	-0-	1737	1	66059	2	Y	12	53	0			-0-
							27	4	13	9							
02	46609	X	46609	-0-	-0-	-0-	1125	1	45030	2	Y	402	397	0			5
							12	4	442	9							
03	43171	X	43171	-0-	-0-	-0-	1008	1	40836	2	Y	1196	1188	0			13
							11	4	1316	9							
04	41204	X	41204	-0-	-0-	-0-	1011	1	39013	2	Y	1060	1059	0			14
							14	4	1166	9							
05	36010	X	36010	-0-	-0-	-0-	899	1	34079	2	Y	925	930	0			9
							14	4	1018	9							
06	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	754	1	28647	2	Y	716	716	0			9
							18	4	788	9							
07	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	812	1	27862	2	Y	652	652	0			9
							15	4	717	9							
08	27807	X	26382	-0-	-1425	-0-	785	1	24976	2	Y	552	553	0			8
							14	4	607	9							
09	26910	X	23572	-0-	-3338	-0-	714	1	22286	2	Y	511	509	0			10
							10	4	562	9							
10	27807	X	22814	-0-	-4993	-0-	628	1	21615	2	Y	509	511	0			8
							11	4	560	9							
11	26910	X	20345	-0-	-6565	-0-	608	1	19245	2	Y	437	436	0			9
							11	4	481	9							
12	27807	X	19537	-0-	-8270	-0-	562	1	18477	2	Y	440	440	0			9
							14	4	484	9							

TOTAL GAS PROD: 407,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,412

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108748	X	24903	-0-	-83845	-0-		620	1	23577	2	Y	633	633	0			7
								10	4	696	9							
02	98224	X	20388	-0-	-77836	-0-		482	1	19276	2	Y	568	568	0			7
								5	4	625	9							
03	108748	X	8738	-0-	-100010	-0-		204	1	8266	2	Y	242	246	0			3
								2	4	266	9							
04	105240	X	540	-0-	-104700	-0-		13	1	513	2	Y	13	16	0			-0-
								14	9									
05	108748	X	49832	-0-	-58916	-0-		1244	1	47160	2	Y	1281	1268	0			13
								19	4	1409	9							
06	105240	X	30127	-0-	-75113	-0-		752	1	28573	2	Y	713	718	0			8
								18	4	784	9							
07	108748	X	28103	-0-	-80645	-0-		776	1	26627	2	Y	624	624	0			8
								14	4	686	9							
08	49817	X	23443	-0-	-26374	-0-		698	1	22192	2	Y	492	492	0			8
								12	4	541	9							
09	48210	X	18662	-0-	-29548	-0-		565	1	17645	2	Y	404	404	0			8
								8	4	444	9							
10	49817	X	15835	-0-	-33982	-0-		436	1	15003	2	Y	354	356	0			6
								7	4	389	9							
11	30120	X	12952	-0-	-17168	-0-		387	1	12253	2	Y	277	278	0			5
								7	4	305	9							
12	28117	X	12484	-0-	-15633	-0-		359	1	11806	2	Y	282	281	0			6
								9	4	310	9							

TOTAL GAS PROD: 246,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,883

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112933	X	69535	-0-	-43398	-0-		1731	1	65834	2	Y	1766	1768	0			19
								27	4	1943	9							
02	102004	X	53128	-0-	-48876	-0-		1255	1	50231	2	Y	1481	1482	0			18
								13	4	1629	9							
03	112933	X	52677	-0-	-60256	-0-		1230	1	49828	2	Y	1459	1461	0			16
								14	4	1605	9							
04	109290	X	56638	-0-	-52652	-0-		1390	1	53625	2	Y	1457	1454	0			19
								20	4	1603	9							
05	112933	X	54689	-0-	-58244	-0-		1366	1	51755	2	Y	1406	1411	0			14
								21	4	1547	9							
06	109290	X	45926	-0-	-63364	-0-		1147	1	43555	2	Y	1088	1089	0			13
								27	4	1197	9							
07	112933	X	44095	-0-	-68838	-0-		1217	1	41780	2	Y	978	978	0			13
								22	4	1076	9							
08	112933	X	40069	-0-	-72864	-0-		1193	1	37931	2	Y	840	840	0			13
								21	4	924	9							
09	56640	X	35993	-0-	-20647	-0-		1090	1	34029	2	Y	781	778	0			16
								15	4	859	9							
10	54684	X	34189	-0-	-20495	-0-		941	1	32394	2	Y	762	766	0			12
								16	4	838	9							
11	45930	X	30892	-0-	-15038	-0-		923	1	29224	2	Y	662	661	0			13
								17	4	728	9							
12	44082	X	29599	-0-	-14483	-0-		852	1	27992	2	Y	667	667	0			13
								21	4	734	9							

TOTAL GAS PROD: 547,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,347

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	0	W	14011	-0-	14011	144483	349	1	13265	2	Y	356	356	0	4
							5	4	392	9					
02	0	W	10748	-0-	10748	155231	254	1	10161	2	Y	300	300	0	4
							3	4	330	9					
03	0	W	10325	-0-	10325	165556	241	1	9766	2	Y	286	287	0	3
							3	4	315	9					
04	0	W	9078	-0-	9078	174634	223	1	8595	2	Y	234	234	0	3
							3	4	257	9					
05	0	W	6443	-0-	6443	181077	161	1	6097	2	Y	166	167	0	2
							2	4	183	9					
06	0	W	8149	-0-	8149	189226	204	1	7729	2	Y	192	192	0	2
							5	4	211	9					
07	193430	X	4204	-0-	-189226	-0-	116	1	3984	2	Y	93	94	0	1
							2	4	102	9					
08	42160	X	2444	-0-	-39716	-0-	73	1	2313	2	Y	52	52	0	1
							1	4	57	9					
09	9090	X	2004	-0-	-7086	-0-	61	1	1895	2	Y	43	43	0	1
							1	4	47	9					
10	8432	X	2160	-0-	-6272	-0-	59	1	2047	2	Y	48	48	0	1
							1	4	53	9					
11	8160	X	2640	-0-	-5520	-0-	79	1	2498	2	Y	56	56	0	1
							1	4	62	9					
12	4216	X	2537	-0-	-1679	-0-	73	1	2399	2	Y	57	57	0	1
							2	4	63	9					

TOTAL GAS PROD: 74,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,883

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	274	1	10412	2	Y	280	280	0	3
							4	4	308	9					
02	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	252	1	10095	2	Y	298	297	0	4
							3	4	328	9					
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	242	1	9796	2	Y	286	287	0	3
							3	4	315	9					
04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	233	1	8996	2	Y	244	244	0	3
							3	4	268	9					
05	9145	X	9008	-0-	-137	-0-	225	1	8526	2	Y	231	232	0	2
							3	4	254	9					
06	8850	X	8042	-0-	-808	-0-	201	1	7627	2	Y	190	190	0	2
							5	4	209	9					
07	9145	X	7984	-0-	-1161	-0-	220	1	7565	2	Y	177	177	0	2
							4	4	195	9					
08	9145	X	7413	-0-	-1732	-0-	221	1	7017	2	Y	155	155	0	2
							4	4	171	9					
09	8850	X	6780	-0-	-2070	-0-	205	1	6410	2	Y	147	146	0	3
							3	4	162	9					
10	9021	X	6688	-0-	-2333	-0-	184	1	6337	2	Y	149	150	0	2
							3	4	164	9					
11	8040	X	6116	-0-	-1924	-0-	183	1	5785	2	Y	132	131	0	3
							3	4	145	9					
12	7998	X	6036	-0-	-1962	-0-	174	1	5708	2	Y	136	136	0	3
							4	4	150	9					

TOTAL GAS PROD: 99,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,425

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 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	66092	X	36530	-0-	-29562	-0-	851	1	32365	2	Y	3001	2986	0			33
							13	4	3301	9							
02	59696	X	15936	-0-	-43760	-0-	305	1	12203	2	Y	3114	3108	0			39
							3	4	3425	9							
03	74765	X	74765	-0-	-0-	-0-	1745	1	70722	2	Y	2071	2087	0			23
							20	4	2278	9							
04	66149	X	66149	-0-	-0-	-0-	1624	1	62631	2	Y	1701	1702	0			22
							23	4	1871	9							
05	66092	X	58561	-0-	-7531	-0-	1462	1	55420	2	Y	1506	1513	0			15
							22	4	1657	9							
06	63960	X	51278	-0-	-12682	-0-	1281	1	48632	2	Y	1214	1215	0			14
							30	4	1335	9							
07	66092	X	45232	-0-	-20860	-0-	1249	1	42856	2	Y	1004	1005	0			13
							23	4	1104	9							
08	66092	X	47109	-0-	-18983	-0-	1403	1	44595	2	Y	988	986	0			15
							24	4	1087	9							
09	42735	X	42735	-0-	-0-	-0-	1294	1	40404	2	Y	927	923	0			19
							17	4	1020	9							
10	58559	X	40313	-0-	-18246	-0-	1109	1	38196	2	Y	899	904	0			14
							19	4	989	9							
11	51270	X	37330	-0-	-13940	-0-	1115	1	35313	2	Y	801	799	0			16
							21	4	881	9							
12	47120	X	35631	-0-	-11489	-0-	1025	1	33697	2	Y	803	803	0			16
							26	4	883	9							

TOTAL GAS PROD: 551,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,029

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	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	157	1	5968	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	6216	X	2588	-0-	-3628	-0-	63	1	2524	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	6882	X	1507	-0-	-5375	-0-	36	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	738	1	28468	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
05	58155	X	58155	-0-	-0-	-0-	1494	1	56638	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	36637	X	36637	-0-	-0-	-0-	939	1	35676	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	830	1	28485	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	770	1	24475	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	553	1	17262	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	458	1	15768	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	494	1	15628	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*12	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	443	1	14550	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 254,009 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 #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	118	1	4492	2	Y	123	122	0			1
							2	4	135	9							
02	32752	X	32752	-0-	-0-	-0-	774	1	30972	2	Y	907	897	0			11
							8	4	998	9							
03	61261	X	61261	-0-	-0-	-0-	1430	1	57948	2	Y	1697	1689	0			19
							16	4	1867	9							
04	49797	X	49797	-0-	-0-	-0-	1222	1	47149	2	Y	1281	1283	0			17
							17	4	1409	9							
05	38020	X	38020	-0-	-0-	-0-	949	1	35981	2	Y	977	984	0			10
							15	4	1075	9							
06	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	760	1	28847	2	Y	720	721	0			9
							18	4	792	9							
07	26198	X	26198	-0-	-0-	-0-	723	1	24823	2	Y	581	582	0			8
							13	4	639	9							
08	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	597	1	18990	2	Y	420	422	0			6
							10	4	462	9							
09	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	518	1	16173	2	Y	372	370	0			8
							7	4	409	9							
10	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	434	1	14927	2	Y	351	353	0			6
							7	4	386	9							
11	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	437	1	13847	2	Y	313	313	0			6
							8	4	344	9							
12	12183	X	12134	-0-	-49	-0-	349	1	11476	2	Y	273	274	0			5
							9	4	300	9							

TOTAL GAS PROD: 322,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,015

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	181	1	6877	2	Y	155	153	0			2
							3	4	171	9							
02	58233	X	58233	-0-	-0-	-0-	1419	1	56799	2	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									
03	46752	X	46752	-0-	-0-	-0-	1091	1	44224	2	Y	1295	1281	0			14
							12	4	1425	9							
04	40200	X	33160	-0-	-7040	-0-	814	1	31396	2	Y	853	856	0			11
							12	4	938	9							
05	41540	X	28869	-0-	-12671	-0-	721	1	27320	2	Y	743	746	0			8
							11	4	817	9							
06	40200	X	38125	-0-	-2075	-0-	952	1	36159	2	Y	902	899	0			11
							22	4	992	9							
07	41540	X	38176	-0-	-3364	-0-	1054	1	36171	2	Y	847	847	0			11
							19	4	932	9							
08	41540	X	35168	-0-	-6372	-0-	1047	1	33292	2	Y	737	737	0			11
							18	4	811	9							
09	40200	X	29703	-0-	-10497	-0-	899	1	28082	2	Y	645	643	0			13
							12	4	710	9							
10	41540	X	30119	-0-	-11421	-0-	829	1	28537	2	Y	672	674	0			11
							14	4	739	9							
11	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	814	1	25789	2	Y	585	584	0			12
							15	4	644	9							
12	38161	X	26006	-0-	-12155	-0-	748	1	24594	2	Y	586	586	0			12
							19	4	645	9							

TOTAL GAS PROD: 398,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,020

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22213	-0-	22213	22213	569	1	21635	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	128771	X	106558	-0-	-22213	-0-	2597	1	103933	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	121383	X	121383	-0-	-0-	-0-	2834	1	114819	2	Y	3362	3325	0			37
							32	4	3698	9							
04	112186	X	112186	-0-	-0-	-0-	2754	1	106218	2	Y	2886	2885	0			38
							39	4	3175	9							
05	104222	X	85124	-0-	-19098	-0-	2126	1	80558	2	Y	2188	2204	0			22
							33	4	2407	9							
06	100860	X	66180	-0-	-34680	-0-	1653	1	62765	2	Y	1567	1570	0			19
							38	4	1724	9							
07	104222	X	54802	-0-	-49420	-0-	1513	1	51923	2	Y	1216	1219	0			16
							28	4	1338	9							
08	104222	X	48245	-0-	-55977	-0-	1436	1	45672	2	Y	1011	1012	0			15
							25	4	1112	9							
09	100860	X	45101	-0-	-55759	-0-	1366	1	42640	2	Y	979	974	0			20
							18	4	1077	9							
10	104222	X	43126	-0-	-61096	-0-	1187	1	40861	2	Y	962	967	0			15
							20	4	1058	9							
11	66180	X	44420	-0-	-21760	-0-	1327	1	42020	2	Y	953	949	0			19
							25	4	1048	9							
12	54808	X	42625	-0-	-12183	-0-	1226	1	40311	2	Y	961	961	0			19
							31	4	1057	9							

TOTAL GAS PROD: 791,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,085

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
02	17325	X	-0-	-0-	-17325	-0-					Y	-0-					-0-
03	48825	X	34973	-0-	-13852	-0-	841	1	34064	2	Y	54	53	1			1
							9	4	59	9							
04	47250	X	23106	-0-	-24144	-0-	582	1	22459	2	Y	52	52	0			1
							8	4	57	9							
05	48825	X	23250	-0-	-25575	-0-	596	1	22581	2	Y	58	58	0			1
							9	4	64	9							
06	47250	X	29537	-0-	-17713	-0-	756	1	28710	2	Y	48	48	0			1
							18	4	53	9							
07	48825	X	21059	-0-	-27766	-0-	594	1	20397	2	Y	52	52	0			1
							11	4	57	9							
08	48825	X	13991	-0-	-34834	-0-	417	1	13245	2	Y	293	289	0			5
							7	4	322	9							
09	47250	X	10679	-0-	-36571	-0-	323	1	10097	2	Y	232	232	0			5
							4	4	255	9							
10	48825	X	10997	-0-	-37828	-0-	303	1	10419	2	Y	245	246	0			4
							5	4	270	9							
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	262	1	8298	2	Y	188	188	0			4
							5	4	207	9							
12	21049	X	6663	-0-	-14386	-0-	192	1	6301	2	Y	150	151	0			3
							5	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 183,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS 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		10821	-0-	10821	10821	328	1	10230	2	N	235	230	0			5
							4	4	259	9							
10	0	W	77624	-0-	77624	88445	2136	1	73542	2	N	1736	1713	0			28
							36	4	1910	9							
*11	0	W	58698	-0-	58698	147143	1754	1	55526	2	N	1259	1262	0			25
							33	4	1385	9							
*12	193608	X	46465	-0-	-147143	-0-	1337	1	43941	2	N	1048	1052	0			21
							34	4	1153	9							

TOTAL GAS PROD: 193,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,278

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. (I) GAS 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		164	-0-	164	164	5	1	156	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
09	0		10821	-0-	10821	10985	328	1	10230	2	N	235	230	0			5
							4	4	259	9							
*10	40043	X	29058	-0-	-10985	-0-	800	1	27531	2	N	648	643	0			10
							14	4	713	9							
*11	33450	X	21731	-0-	-11719	-0-	649	1	20557	2	N	466	467	0			9
							12	4	513	9							
12	34565	X	17678	-0-	-16887	-0-	509	1	16717	2	N	399	400	0			8
							13	4	439	9							

TOTAL GAS PROD: 79,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9036 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	21720	-0-	21720	21720	649	1	20547	2	Y	465	465	0			9
							12	4	512	9							
12	0	W	19914	-0-	19914	41634	573	1	18833	2	Y	449	449	0			9
							14	4	494	9							

TOTAL GAS PROD: 41,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	2	Y	150	281	1			34
							165	9									
02	1904	N	1740	-0-	-164	-0-	1646	2	94	9	Y	85	71	1			48
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	193	1	1788	2	Y	46					94
							51	9									
04	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	160	1	1741	2	Y	39					133
							43	9									
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1775	2	45	9	Y	41	70	1			104
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	222	1	1726	2	Y	104	208	1			-0-
							114	9									
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1766	2	22	9	Y	20					20
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1760	2	32	9	Y	29					49
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	260	1	1573	2	Y	16	21	1			44
							18	9									
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	231	1	1750	2	Y	41					85
							45	9									
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	218	1	1679	2	Y	25					110
							28	9									
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	229	1	1672	2	Y	40	96	1			54
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 22,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9284 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	29	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1255	-0-	-1225	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1038	-0-	-672	-0-	37	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1133	2	22	9	Y	20					20
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18					38
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	64	1	1509	2	Y	42	75	1			5
							46	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1656	2	Y	25					30
							28	9									
11	1080	N	798	-0-	-282	-0-	40	1	740	2	Y	16					46
							18	9									
*12	3100	N	5411	-0-	2311	2311	257	1	5126	2	Y	25	60	1			11
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 19,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 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-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

01	5332	X	3930	-0-	-1402	-0-	3865	2	65	9	N	59					156
02	4816	X	526	-0-	-4290	-0-	492	2	34	9	N	31					187
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3365	2	77	9	N	70	194	1			63
04	4170	X	3808	-0-	-362	-0-	3719	2	89	9	N	81					144
05	3937	X	3492	-0-	-445	-0-	3384	2	108	9	N	98					242
06	3810	X	3107	-0-	-703	-0-	3017	2	90	9	N	82	187	1			137
07	3937	X	3404	-0-	-533	-0-	3304	2	100	9	N	91	193	1			35
08	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	3385	2	105	9	N	95					130
09	3810	X	2723	-0-	-1087	-0-	2634	2	89	9	N	81	188	1			23
10	3937	X	2611	-0-	-1326	-0-	2548	2	63	9	N	57					80
11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4013	2	98	9	N	89					169
*12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3733	2	129	9	N	117	194	1			92

TOTAL GAS PROD: 38,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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	6200	X	1034	-0-	-5166	-0-	1005	2	29	9	N	26	195	1			35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	5952	X	2147	-0-	-3805	-0-	2038	2	109	9	N	99					134
04	5340	X	3400	-0-	-1940	-0-	3317	2	83	9	N	75					209
05	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	3728	2	107	9	N	97	192	1			114
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3262	2	108	9	N	98					212
07	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3341	2	67	9	N	61	189	1			84
08	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3601	2	78	9	N	71					155
09	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	3241	2	75	9	N	68	188	1			35
10	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	3280	2	59	9	N	54					89
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3904	2	84	9	N	76					165
12	3689	X	3674	-0-	-15	-0-	3579	2	95	9	N	86	194	1			57

TOTAL GAS PROD: 35,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	175	1	3265	3	Y	58					213
							64	9									
02	3500	X	2749	-0-	-751	-0-	149	1	2557	3	Y	39	184	1			68
							43	9									
03	3875	X	2026	-0-	-1849	-0-	132	1	1846	3	Y	44					112
							48	9									
04	3750	X	1131	-0-	-2619	-0-	94	1	1016	3	Y	19					131
							21	9									
05	3503	X	1061	-0-	-2442	-0-	96	1	944	3	Y	19					150
							21	9									
06	3390	X	1026	-0-	-2364	-0-	80	1	938	3	Y	7					157
							8	9									
07	3038	X	989	-0-	-2049	-0-	85	1	881	3	Y	21					178
							23	9									
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	111	1	1268	3	Y	48					226
							53	9									
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	201	1	3795	3	Y	43					269
							47	9									
10	3100	N	3481	-0-	381	381	177	1	3223	3	Y	74	295	1			48
							81	9									
11	3000	N	3117	-0-	117	498	163	1	2909	3	Y	41					89
							45	9									
*12	3940	X	3442	-0-	-498	-0-	185	1	3202	3	Y	50					139
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 28,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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	4293	X	4293	-0-		-0-	-0-	213	1	3988	3	Y	84					257
								92	9									
02	3418	X	3418	-0-		-0-	-0-	185	1	3187	3	Y	42	179	1			120
								46	9									
03	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	254	1	3564	3	Y	48					168
								53	9									
04	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-	289	1	3136	3	Y	32					200
								35	9									
05	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	293	1	2899	3	Y	43					243
								47	9									
06	3467	X	3467	-0-		-0-	-0-	271	1	3186	3	Y	9					252
								10	9									
07	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	290	1	3017	3	Y	21	183	1			90
								23	9									
08	3875	X	3479	-0-		-396	-0-	275	1	3147	3	Y	52					142
								57	9									
09	3480	X	3368	-0-		-112	-0-	168	1	3177	3	Y	21					163
								23	9									
10	3596	X	3573	-0-		-23	-0-	184	1	3338	3	Y	46	73	1			136
								51	9									
11	3480	X	3464	-0-		-16	-0-	182	1	3250	3	Y	29					165
								32	9									
12	3472	X	3259	-0-		-213	-0-	177	1	3051	3	Y	28					193
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 42,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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	14B DENY	-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-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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-

HIRSCH (WILCOX 3950) 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B- WELL #: 1VM RRCID -> 046266 COMPL. DATE 02/07/1969 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1AU RRCID -> 042769 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VU RRCID -> 046167 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH (WILCOX 6250) //CONT.// 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 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	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-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B- WELL #: 3DC RRCID -> 049515 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 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-

HIRSCH (WILCOX 7000) 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VL RRCID -> 045900 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 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-

HIRSCH (WILCOX 7000) //CONT.// 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VL RRCID -> 049233 COMPL. DATE 02/04/1969 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	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-

HIRSCH (6450) 41659 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 131209 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6481 - 6487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH (6900) 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 041573 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH (6900) //CONT.// 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HIRSCH, ISAAC ET AL -B- WELL #: 3DL RRCID -> 048674 COMPL. DATE 02/14/1970 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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 (-)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-

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 (-)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-

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	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	148	1	650	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	655	-0-	-1577	-0-	181	1	474	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	108	-0-	-2052	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	155	1	1595	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	175	1	1955	2	N	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	202	1	3257	2	N	-0-					-0-
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	208	1	2076	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	942	-0-	-1128	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	424	-0-	-3141	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17980		17980	-0-	-0-	-0-	287	1	17693	2	N	-0-					-0-
02	18768		18768	-0-	-0-	-0-	259	1	18509	2	N	-0-					-0-
03	18530		18530	-0-	-0-	-0-	287	1	18243	2	N	-0-					-0-
04	15810	#	11857	-0-	-3953	-0-	278	1	11579	2	N	-0-					-0-
05	20057		13480	-0-	-6577	-0-	287	1	13193	2	N	-0-					-0-
06	19410		15042	-0-	-4368	-0-	278	1	14764	2	N	-0-					-0-
07	20057		16455	-0-	-3602	-0-	287	1	16168	2	N	-0-					-0-
08	18538	#	15069	-0-	-3469	-0-	287	1	14782	2	N	-0-					-0-
09	16337	R	16337	-0-	-0-	-0-	278	1	16059	2	N	-0-					-0-
10	17330		17330	-0-	-0-	-0-	287	1	17043	2	N	-0-					-0-
11	15930	#	15581	-0-	-349	-0-	278	1	15303	2	N	-0-					-0-
12	16461	#	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,429 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					67
02	4116	X	3504	-0-	-612	-0-	3354	2	150	9	Y	136	181	0			22
03	4495	X	3519	-0-	-976	-0-	3227	2	292	9	Y	265	181	1			106
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3693	2	87	9	Y	79	137	1			48
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3681	2	174	9	Y	158	132	1			74
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3149	2	153	9	Y	139	155	1			58
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3582	2	241	9	Y	219	146	1			131
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3009	2	43	9	Y	39					170
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2677	2	190	9	Y	173	173	1			170
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3041	2	169	9	Y	154	154	1			170
11	2790	X	1555	-0-	-1235	-0-	1350	2	205	9	Y	186	186	1			170
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 35,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					197
02	2352	X	2243	-0-	-109	-0-	2086	2	157	9	Y	143	190	0			150
03	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	2365	2	14	9	Y	13					163
04	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1802	2	105	9	Y	95					258
05	2728	X	1585	-0-	-1143	-0-	1530	2	55	9	Y	50	180	1			128
06	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	1612	2	54	9	Y	49					177
07	2480	X	2211	-0-	-269	-0-	2125	2	86	9	Y	78					255
08	2387	X	2268	-0-	-119	-0-	2182	2	86	9	Y	78	186	1			147
09	1920	X	1893	-0-	-27	-0-	1818	2	75	9	Y	68					215
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			Y	-0-					215
*11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			Y	-0-	192	1			23
12	1519	N	2	-0-	-1517	-0-	2	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B	DENY	-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-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

01	4154	X	3217	-0-	-937	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	3380	-0-	-130	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3150	-0-	-780	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

01	2170	X	924	-0-	-1246	-0-	871	3	53	9	N	48	43	0			5
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	1685	X	-0-	-0-	-1685	-0-					N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2603	2	34	9	N	31	18	1			13
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2741	2	31	9	N	28	23	1			18
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2604	2	40	9	N	36	22	1			32
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2751	2	20	9	N	18	24	0	12	1	14
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1986	2	19	9	N	17	22	1			9
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1748	2	35	9	N	32	32	1			9
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2416	2	83	9	N	75	26	0	39	1	19
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	19	1			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1859	2	147	9	Y	134	199	1			128
03	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1876	2	50	9	Y	45					173
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	Y	12					185
05	2232 N	2071	-0-	-161	-0-	1974	2	97	9	Y	88	186	1			87
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1876	2	39	9	Y	35					122
07	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	1922	2	61	9	Y	55					177
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2108	2	228	9	Y	207	196	1			188
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					188
10	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2			Y	-0-					188
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1963	2	215	9	Y	195	195	1			188
12	2046 N	1905	-0-	-141	-0-	1905	2			Y	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 22,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-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-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1296	2	209	9	Y	190	197	0			82
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1372	2	62	9	Y	56					138
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1195	2	77	9	Y	70					208
05	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1004	2	195	9	Y	177	177	1			208
06	1380	N	1011	-0-	-369	-0-	1011	2			Y	-0-					208
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	983	2	222	9	Y	202	202	1			208
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					208
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					208
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	966	2	206	9	Y	187	187	1			208
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			Y	-0-					208
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1035	2	202	9	Y	184	184	1			208

TOTAL GAS PROD: 13,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

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	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					347
02	3752	X	3370	-0-	-382	-0-	3172	2	198	9	Y	180	190	0	197	1	140
03	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	3709	2	411	9	Y	374	191	1			323
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3576	2	386	9	Y	351	374	1			300
05	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	3472	2	427	9	Y	388	371	1			317
06	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	3330	2	386	9	Y	351	190	1			478
07	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3502	2	359	9	Y	326	567	1			237
08	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	3237	2	199	9	Y	181	190	1			228
09	3840	X	3336	-0-	-504	-0-	3121	2	215	9	Y	195	195	1			228
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3282	2	420	9	Y	382	382	1			228
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3347	2	424	9	Y	385	385	1			228
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3386	2	215	9	Y	195	195	1			228

TOTAL GAS PROD: 40,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,308

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	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	58					247
02	3276	X	2870	-0-	-406	-0-	2571	2	299	9	Y	272	194	1			325
03	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	3247	2	211	9	Y	192	194	1			323
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3566	2	447	9	Y	406	376	1			353
05	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			Y	-0-					353
06	3300	X	2270	-0-	-1030	-0-	2059	2	211	9	Y	192	192	1			353
07	3410	X	2082	-0-	-1328	-0-	1880	2	202	9	Y	184	184	1			353
08	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	2506	2	201	9	Y	183	183	1			353
09	3300	X	2669	-0-	-631	-0-	2463	2	206	9	Y	187	187	1			353
10	3162	X	2493	-0-	-669	-0-	2288	2	205	9	Y	186	186	1			353
11	2610	X	2062	-0-	-548	-0-	2062	2			Y	-0-					353
*12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2913	2	210	9	Y	191	191	1			353

TOTAL GAS PROD: 30,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	56					413
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1764	2	208	9	Y	189	187	0			415
03	2294	X	819	-0-	-1475	-0-	819	2			Y	-0-					415
04	3000	N	3046	-0-	46	46	2960	2	86	9	Y	78	180	0			313
05	2559	N	2513	-0-	-46	-0-	2513	2			Y	-0-	185	1			128
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					128
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2291	2	99	9	Y	90					218
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2948	2	81	9	Y	74					292
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2402	2	13	9	Y	12	186	1			118
10	2511	X	2182	-0-	-329	-0-	2182	2			Y	-0-					118
*11	2940	X	2120	-0-	-820	-0-	1968	2	152	9	Y	138	191	1			65
12	3038	X	2100	-0-	-938	-0-	2100	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 24,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	101					240
02	2072	X	1421	-0-	-651	-0-	1231	2	190	9	N	173	160	0			253
03	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	1492	2	88	9	N	80	171	1			162
04	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	1391	2	9	9	N	8					170
05	1829	X	1369	-0-	-460	-0-	1289	2	80	9	N	73	140	0			103
06	1530	X	955	-0-	-575	-0-	927	2	28	9	N	25	8	1			120
07	1581	X	1578	-0-	-3	-0-	1547	2	31	9	N	28	7	0	4	1	137
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1841	2	109	9	N	99					236
09	1410	X	1148	-0-	-262	-0-	897	2	251	9	N	228	190	1			274
10	1581	X	250	-0-	-1331	-0-	158	2	92	9	N	84	119	0	76	1	163
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					163
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

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	6944	X	5987	-0-	-957	-0-	5841	2	146	9	Y	133	199	0			208
02	6272	X	6060	-0-	-212	-0-	5841	2	219	9	Y	199	199	0			208
03	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6516	2	211	9	Y	192	185	1			215
04	7080	X	6200	-0-	-880	-0-	5814	2	386	9	Y	351	374	1			192
05	7316	X	6015	-0-	-1301	-0-	5909	2	106	9	Y	96	180	1			108
06	6510	X	5385	-0-	-1125	-0-	5093	2	292	9	Y	265	190	1			183
07	6727	X	5850	-0-	-877	-0-	5688	2	162	9	Y	147	190	1			140
08	6727	X	5979	-0-	-748	-0-	5761	2	218	9	Y	198	183	1			155
09	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	5857	2	248	9	Y	225	197	1			183
10	5983	X	5937	-0-	-46	-0-	5838	2	99	9	Y	90	190	1			83
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	5992	2	208	9	Y	189	189	1			83
*12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6023	2	199	9	Y	181	181	1			83

TOTAL GAS PROD: 72,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					235
02	1008	N	555	-0-	-453	-0-	421	2	134	9	N	122					357
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	942	2	29	9	N	26					383
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	794	2	28	9	N	25	183	0			225
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					225
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					225
07	837	N	562	-0-	-275	-0-	560	2	2	9	N	2					227
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					227
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					227
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					227
*11	810	N	650	-0-	-160	-0-	650	2			N	-0-					227
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B DENY		-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-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11857 - 12220

01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	52					222
02	2044	X	1513	-0-	-531	-0-	1270	2	243	9	N	221	190	1			253
03	2170	X	1422	-0-	-748	-0-	1280	2	142	9	N	129					382
04	2100	X	1636	-0-	-464	-0-	1600	2	36	9	N	33	195	1			220
05	2170	X	1536	-0-	-634	-0-	1501	2	35	9	N	32					252
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1352	2	72	9	N	65					317
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1664	2	47	9	N	43	183	1			177
08	1705	X	1046	-0-	-659	-0-	1004	2	42	9	N	38					215
09	1650	X	1288	-0-	-362	-0-	1155	2	133	9	N	121	188	1			148
10	39162	X	39162	-0-	-0-	-0-	39085	2	77	9	N	70					218
11	122858	X	122858	-0-	-0-	-0-	122801	2	57	9	N	52					270
*12	115041	X	115041	-0-	-0-	-0-	115041	2			N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 288,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

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 07/17/2003 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13454 - 13689

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		849	N	849	-0-	-0-	-0-	797	3	52	9	N	47	42	0			5
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-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.			81	-0-	81	81	80	2	1	9	N	1					1
07	T. A.			565	-0-	565	646	561	2	4	9	N	4	2	0			3
08	T. A.			585	-0-	585	1231	579	2	6	9	N	5	5	1			3
09		1613	X	382	-0-	-1231	-0-	375	2	7	9	N	6	7	1			2
10		10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10494	2	358	9	N	325	114	0	132	1	81
11		3000	N	45665	-0-	42665	42665	42949	2	2716	9	N	2469	569	0	1547	1	434
*12		3100	N	43016	-0-	39916	82581	37474	2	5542	9	N	5038	1997	0	3387	1	88

TOTAL GAS PROD: 101,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,895

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

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-					110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					118
03	T. A.		-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-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	86					323
02	5852	X	4534	-0-	-1318	-0-	3964	2	570	9	N	518	189	0	231	1	421
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	8247	2	801	9	N	728	688	1			461
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	8393	2	923	9	N	839	871	1			429
05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	7751	2	825	9	N	750	181	0	450	1	548
06	8760	X	8189	-0-	-571	-0-	7790	2	399	9	N	363	255	1			656
07	9641	X	6299	-0-	-3342	-0-	5743	2	556	9	N	505	68	0	639	1	454
08	9641	X	6422	-0-	-3219	-0-	6141	2	281	9	N	255	441	1			268
09	9330	X	5073	-0-	-4257	-0-	4769	2	304	9	N	276	278	1			266
10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6222	2	710	9	N	645	68	0	461	1	382
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	5879	2	585	9	N	532	78	0	443	1	393
*12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	5955	2	1107	9	N	1006	317	0	731	1	351

TOTAL GAS PROD: 77,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,503

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

01	31248	X	-0-	-0-	-31248	-0-					N	128					410
02	28224	X	22814	-0-	-5410	-0-	20662	2	2152	9	N	1956	2120	1			246
03	31248	X	19864	-0-	-11384	-0-	17405	2	2459	9	N	2235	2202	1			279
04	31170	X	20626	-0-	-10544	-0-	18356	2	2270	9	N	2064	2162	1			181
05	32209	X	23784	-0-	-8425	-0-	21270	2	2514	9	N	2285	2054	1			412
06	24450	X	22474	-0-	-1976	-0-	20229	2	2245	9	N	2041	2096	1			357
07	25265	X	23001	-0-	-2264	-0-	20549	2	2452	9	N	2229	185	0	1985	1	416
08	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	21106	2	2937	9	N	2670	2712	1			374
09	23010	X	18568	-0-	-4442	-0-	16316	2	2252	9	N	2047	2058	1			363
10	23798	X	23798	-0-	-0-	-0-	21328	2	2470	9	N	2245	232	0	1933	1	443
11	23280	X	22468	-0-	-812	-0-	19716	2	2752	9	N	2502	261	0	2207	1	477
*12	34825	X	34825	-0-	-0-	-0-	28408	2	6417	9	N	5834	1514	0	4349	1	448

TOTAL GAS PROD: 256,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,236

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 1 RRCID -> 201288 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 14145 PERF.13800 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2837	-0-	-0- B	-0-	2746	3	91	9	N	83	66	0			17
02	2324	X	1972	-0-	-352 B	-0-	1955	2	17	9	N	15	24	1			8
03	2573	X	1850	-0-	-723 B	-0-	1813	2	37	9	N	34	30	1			12
04	INC G-10		5925	-0-	5925 B	5925	5847	2	78	9	N	71	53	1			30
05	INC G-10		1084	-0-	1084 B	7009	1072	2	12	9	N	11	34	1			7
06	7822	X	813	-0-	-7009 B	-0-	801	2	12	9	N	11	8	1			10
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	6	0	4	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: 14,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75					307
02	1260	N	260	-0-	-1000 B	-0-	231	2	29	9	N	26	198	1			135
03	1395	N	357	-0-	-1038 B	-0-	357	2			N	-0-					135
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	259	2	80	9	N	73					208
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	426	2	43	9	N	39					247
06	360	N	101	-0-	-259 B	-0-	98	2	3	9	N	3					250
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	438	2	91	9	N	83	193	0			140
08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	504	2	53	9	N	48					188
09	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	569	2	229	9	N	208	188	1			208
10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					208
*11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	529	2	149	9	N	135	195	1			148
12	837	N	503	-0-	-334 B	-0-	503	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

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	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	78	2	N	15					295
							17	9									
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	6	1	71	2	N	20					315
							22	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					315
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	12					327
							13	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	28					355
							31	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-	192	1			163
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	N	17					180
							19	9									
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	9	1	205	2	N	8					188
							9	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	20					208
							22	9									
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	12	1	227	2	N	5					213
							6	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					213
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	25	1	256	2	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	1007 48	1 9	8224	2	N	44					217
02	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	687 61	1 9	7727	2	N	55					272
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	677 39	1 9	7430	2	N	35					307
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	422 10	1 9	8929	2	N	9	193	1			123
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	304 33	1 9	7061	2	N	30					153
06	5700	X	4422	-0-	-1278	-0-	135 41	1 9	4246	2	N	37					190
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	226 80	1 9	5655	2	N	73					263
08	5890	X	1608	-0-	-4282	-0-	67 2	1 9	1539	2	N	2					265
09	5700	X	1046	-0-	-4654	-0-	48	1	998	2	N	-0-					265
10	5890	X	1182	-0-	-4708	-0-	61	1	1121	2	N	-0-					265
11	5700	X	622	-0-	-5078	-0-	44	1	578	2	N	-0-					265
12	5890	X	645	-0-	-5245	-0-	57	1	588	2	N	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 58,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	563	X	563	-0-	-0-	-0-	56 53	1 9	454	2	N	48					245
02	504	X	258	-0-	-246	-0-	20 13	1 9	225	2	N	12					257
03	558	X	42	-0-	-516	-0-	4	1	38	2	N	-0-					257
04	540	X	77	-0-	-463	-0-	1 47	1 9	29	2	N	43					300
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	25 39	1 9	584	2	N	35					335
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	17 28	1 9	549	2	N	25	190	1			170
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	404	2	N	8					178
08	651	X	511	-0-	-140	-0-	21	1	490	2	N	-0-					178
09	630	X	490	-0-	-140	-0-	23	1	467	2	N	-0-					178
10	651	X	348	-0-	-303	-0-	16 37	1 9	295	2	N	34					212
11	600	X	406	-0-	-194	-0-	26 31	1 9	349	2	N	28					240
12	496	X	29	-0-	-467	-0-	3	1	26	2	N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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-	-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-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 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	7595	X	5786	-0-	-1809	-0-	339	1	5446	3	Y	1					2
							1	9									
02	6356	X	4098	-0-	-2258	-0-	311	1	3785	3	Y	2					4
							2	9									
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	576	1	6499	3	Y	16	4	1			16
							18	9									
04	6810	X	4450	-0-	-2360	-0-	346	1	4091	3	Y	12					28
							13	9									
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	534	1	6355	3	Y	1	19	1			10
							1	9									
06	6960	X	5411	-0-	-1549	-0-	404	1	4993	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
07	7192	X	3197	-0-	-3995	-0-	239	1	2958	3	Y	-0-					8
08	7099	X	5437	-0-	-1662	-0-	384	1	5053	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	528	1	6157	3	Y	-0-					-0-
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	560	1	5961	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	493	1	5306	3	Y	-0-					-0-
*12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	523	1	5323	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	3	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	111	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	115	1	1295	3	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1341	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	122	1	1457	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	106	1	1308	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	103	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	116	1	1525	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	104	1	1216	3	Y	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	121	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*11	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	121	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	6820	X	6176	-0-		-644	-0-		361	1	5805	3	Y	9					37
									10	9									
02	6160	X	4888	-0-		-1272	-0-		371	1	4517	3	Y	-0-					37
03	6789	X	5914	-0-		-875	-0-		479	1	5400	3	Y	32	34	1			35
									35	9									
04	5970	X	5105	-0-		-865	-0-		395	1	4681	3	Y	26					61
									29	9									
05	6169	X	6009	-0-		-160	-0-		465	1	5527	3	Y	15	41	1			35
									17	9									
06	6600	X	6112	-0-		-488	-0-		452	1	5590	3	Y	64	60	1			39
									70	9									
07	6820	X	3313	-0-		-3507	-0-		248	1	3053	3	Y	11					50
									12	9									
08	6014	X	5745	-0-		-269	-0-		404	1	5334	3	Y	6	53	1			3
									7	9									
09	6120	X	5946	-0-		-174	-0-		468	1	5454	3	Y	22					25
									24	9									
10	6192	X	6192	-0-		-0-	-0-		531	1	5641	3	Y	18	31	1			12
									20	9									
*11	5280	X	5218	-0-		-62	-0-		443	1	4775	3	Y	-0-					12
*12	6311	X	6311	-0-		-0-	-0-		565	1	5746	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 66,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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. 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	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-		3800	2			N	-0-					13
02	3119	X	3119	-0-		-0-	-0-		3119	2			N	-0-					13
03	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-		4017	2			N	-0-					13
04	3618	X	3618	-0-		-0-	-0-		3618	2			N	-0-					13
05	2821	X	2212	-0-		-609	-0-		2212	2			N	-0-					13
06	4260	X	4260	-0-		-0-	-0-		4260	2			N	-0-					13
07	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-		4369	2			N	-0-					13
08	4141	X	4141	-0-		-0-	-0-		4141	2			N	-0-					13
09	2874	X	2874	-0-		-0-	-0-		2874	2			N	-0-					13
10	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-		3560	2			N	-0-					13
11	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-		3863	2			N	-0-					13
*12	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-		3229	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 43,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	977	N	977	-0-		-0-	-0-		971	2	6	9	N	5					75
02	532	N	271	-0-		-261	-0-		271	2			N	-0-					75
03	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-		1422	2	3	9	N	3					78
04	941	N	941	-0-		-0-	-0-		938	2	3	9	N	3					81
05	966	N	966	-0-		-0-	-0-		965	2	1	9	N	1					82
06	706	N	706	-0-		-0-	-0-		704	2	2	9	N	2					84
07	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-		1078	2	3	9	N	3					87
08	730	N	730	-0-		-0-	-0-		730	2			N	-0-					87
09	613	N	613	-0-		-0-	-0-		612	2	1	9	N	1					88
10	775	N	775	-0-		-0-	-0-		775	2			N	-0-					88
11	570	N	444	-0-		-126	-0-		443	2	1	9	N	1					89
*12	682	N	682	-0-		-0-	-0-		681	2	1	9	N	1					90

TOTAL GAS PROD: 9,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1426	N	933	-0-	-493	-0-	933	2			N	-0-					48
02	1120	N	764	-0-	-356	-0-	764	2			N	-0-					48
03	961	N	648	-0-	-313	-0-	648	2			N	-0-					48
04	810	N	250	-0-	-560	-0-	250	2			N	-0-					48
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					48
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					48
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					48
08	837	N	265	-0-	-572	-0-	265	2			N	-0-					48
09	660	N	22	-0-	-638	-0-	22	2			N	-0-					48
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					48
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					48
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,864 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	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			N	-0-					27
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4661	2	17	9	N	15					42
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4450	2	15	9	N	14					56
04	3000	N	3364	-0-	364	364	3349	2	15	9	N	14					70
05	4866	X	4502	-0-	-364	-0-	4493	2	9	9	N	8					78
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	N	3					81
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1956	2	10	9	N	9					90
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					90
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					90
10	1674	X	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			N	-0-					90
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					90
*12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 33,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5662	2	19	9	Y	17					82
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-	73	1			9
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5116	2	1	9	Y	1					10
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3840	2	9	9	Y	8					18
05	5115	X	4507	-0-	-608	-0-	4486	2	21	9	Y	19					37
06	4950	X	4320	-0-	-630	-0-	4320	2			Y	-0-					37
07	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	4807	2	24	9	Y	22					59
08	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	4444	2	3	9	Y	3					62
09	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	4134	2			Y	-0-					62
10	4836	X	1110	-0-	-3726	-0-	1110	2			Y	-0-					62
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					62
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 42,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "E" WELL #: 1 RRCID -> 162847 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9154 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

	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	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5807	2	11	9	N	10					194
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5081	2	14	9	N	13	176	1			31
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4788	2	19	9	N	17					48
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4425	2	4	9	N	4					52
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5706	2	23	9	N	21					73
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4965	2	22	9	N	20					93
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2933	2	13	9	N	12					105
08	1550	X	617	-0-	-933	-0-	617	2			N	-0-					105
09	1500	X	23	-0-	-1477	-0-	23	2			N	-0-					105
10	1550	X	4	-0-	-1546	-0-	4	2			N	-0-					105
11	1500	X	196	-0-	-1304	-0-	196	2			N	-0-					105
*12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 36,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					3
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					3
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					28
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					28
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					28
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					28
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					28
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					28
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					28
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					28
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					28
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					28
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					28
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 41,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					32
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					32
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					32
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	N	3					35
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	N	5					40
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5					45
07	3100	N	3811	-0-	711	711	3811	2			N	-0-					45
08	3100	N	3872	-0-	772	1483	3872	2			N	-0-					45
09	3000	N	3764	-0-	764	2247	3764	2			N	-0-					45
10	6114	X	3867	-0-	-2247	-0-	3867	2			N	-0-					45
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					45
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 26,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-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-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	651	N	491	-0-	-160	-0-	53	1	438	2	Y	-0-	1	1			1
02	560	N	143	-0-	-417	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					1
03	651	N	226	-0-	-425	-0-	24	1	201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					1
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		254	-0-	254	254	29	1	224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		739	-0-	739	993	85	1	651	2	Y	3					4
							3	9									
*12	1038	N	45	-0-	-993	-0-	6	1	39	2	Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2077	N	1782	-0-	-295	-0-	191	1	1587	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	168	1	1454	2	Y	3					7
							3	9									
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	185	1	1576	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	179	1	1552	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	179	1	1522	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	92	1	2009	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	313	1	2401	2	Y	6					11
							7	9									
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	285	1	2324	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	249	1	1975	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
10	2604	N	789	-0-	-1815	-0-	89	1	700	2	Y	-0-	2	1			4
11	2520	N	1121	-0-	-1399	-0-	129	1	991	2	Y	1					5
							1	9									
12	2294	N	1519	-0-	-775	-0-	195	1	1321	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					20
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-					20
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					20
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					20
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					20
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					20
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					20
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					20
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					20
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					20
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					20
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,387 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					10
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					10
03	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					10
04	990	N	624	-0-	-366	-0-	624	2			N	-0-					10
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					10
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					10
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					10
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					10
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
10	1798	N	218	-0-	-1580	-0-	218	2			N	-0-					10
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					10
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,548 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1493	2	3	9	N	3					33
02	1288	N	984	-0-	-304	-0-	984	2			N	-0-					33
03	1457	N	493	-0-	-964	-0-	493	2			N	-0-					33
04	1320	N	845	-0-	-475	-0-	845	2			N	-0-					33
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					33
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					33
07	868	N	410	-0-	-458	-0-	410	2			N	-0-					33
08	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-					33
09	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-					33
10	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					33
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					35
02	4732	X	4705	-0-	-27	-0-	4691	2	14	9	N	13					48
03	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	5117	2	2	9	N	2					50
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					50
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5153	2	14	9	N	13					63
06	4980	X	4569	-0-	-411	-0-	4569	2			N	-0-					63
07	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	3304	2	8	9	N	7					70
08	5146	X	219	-0-	-4927	-0-	219	2			N	-0-					70
09	4980	X	164	-0-	-4816	-0-	164	2			N	-0-					70
10	3472	X	1085	-0-	-2387	-0-	1085	2			N	-0-					70
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					70
*12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 42,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 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	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					36
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					36
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					36
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5517	2	32	9	N	29					65
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					65
06	2280	X	709	-0-	-1571	-0-	709	2			N	-0-					65
07	2356	X	718	-0-	-1638	-0-	699	2	19	9	N	17					82
08	2356	X	415	-0-	-1941	-0-	415	2			N	-0-					82
09	2280	X	328	-0-	-1952	-0-	321	2	7	9	N	6					88
10	2356	X	648	-0-	-1708	-0-	648	2			N	-0-					88
11	720	X	292	-0-	-428	-0-	292	2			N	-0-					88
12	713	X	390	-0-	-323	-0-	383	2	7	9	N	6					94

TOTAL GAS PROD: 23,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					43
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					43
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					43
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					43
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	21					64
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					64
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					64
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					37
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					37
03	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	2			Y	-0-					37
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					37
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					37
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					37
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					37
08	1426	N	816	-0-	-610	-0-	816	2			Y	-0-					37
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					37
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					37
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2					39
12	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 16,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUBBERD WELL #: 47 RRCID -> 189989 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9821 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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	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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					37
02	1820	N	1818	-0-	-2	-0-	1818	2			N	-0-					37
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1741	2			N	-0-					37
04	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	1784	2			N	-0-					37
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	N	1					38
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					38
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1					39
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3	9	N	3					42
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					42
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					42
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					42
12	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	1681	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 26,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3759	2	3	9	N	3					146
02	3416	X	3045	-0-	-371	-0-	3045	2			N	-0-					146
03	3782	X	3236	-0-	-546	-0-	3216	2	20	9	N	18					164
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					164
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					164
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					164
07	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			N	-0-					164
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					164
09	3090	X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2			N	-0-					164
10	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2822	2			N	-0-					164
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2948	2	33	9	N	30					194
12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2839	2	9	9	N	8					202

TOTAL GAS PROD: 37,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					38
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					38
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					38
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					38
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					38
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					38
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					38
08	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1410	2			N	-0-					38
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					38
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					38
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332	2			N	-0-					38
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 15,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WILLIAM "D4" WELL #: 52 RRCID -> 191268 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 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	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	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-

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-	-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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

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	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10040	2	29	9	N	26					118
02	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8468	2	12	9	N	11					129
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9138	2	32	9	N	29					158
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8796	2	14	9	N	13					171
05	9920	X	8913	-0-	-1007	-0-	8892	2	21	9	N	19					190
06	9600	X	8373	-0-	-1227	-0-	8350	2	23	9	N	21					211
07	9393	X	8348	-0-	-1045	-0-	8344	2	4	9	N	4	179	1			36
08	9176	X	7848	-0-	-1328	-0-	7831	2	17	9	N	15					51
09	8820	X	7578	-0-	-1242	-0-	7569	2	9	9	N	8					59
10	8432	X	7500	-0-	-932	-0-	7491	2	9	9	N	8					67
11	8160	X	6689	-0-	-1471	-0-	6674	2	15	9	N	14					81
12	8339	X	6723	-0-	-1616	-0-	6703	2	20	9	N	18					99

TOTAL GAS PROD: 98,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3398	2	6	9	N	5					71
02	3080	X	2980	-0-	-100	-0-	2980	2			N	-0-					71
03	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3184	2			N	-0-					71
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3174	2	4	9	N	4					75
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					75
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					75
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3378	2	14	9	N	13					88
08	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	2912	2			N	-0-					88
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					88
10	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3164	2			N	-0-					88
11	3300	X	2782	-0-	-518	-0-	2782	2			N	-0-					88
12	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	2766	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 37,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			Y	-0-					58
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					58
03	3658	X	1362	-0-	-2296	-0-	1362	2			Y	-0-					58
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7307	2	8	9	Y	7					65
05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8604	2	25	9	Y	23					88
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6805	2	23	9	Y	21					109
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6521	2	23	9	Y	21					130
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6088	2	19	9	Y	17					147
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5411	2	9	9	Y	8					155
10	6572	X	5154	-0-	-1418	-0-	5148	2	6	9	Y	5					160
11	6360	X	3476	-0-	-2884	-0-	3462	2	14	9	Y	13					173
12	6541	X	3910	-0-	-2631	-0-	3896	2	14	9	Y	13					186

TOTAL GAS PROD: 67,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	71	1	592	2	Y	-0-	1	1			1
							2	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	Y	2					3
							2	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	692	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-	1	1			2
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	578	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	62	1	474	2	Y	1					2
							1	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	600	N	328	-0-	-272	-0-	37	1	290	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	69	1	540	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	540	N	318	-0-	-222	-0-	37	1	281	2	Y	-0-					3
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	384	2	Y	3	1	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	153	1	1276	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	2	Y	2					5
							2	9									
03	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	125	1	1069	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	Y	-0-	1	1			4
05	1209	N	443	-0-	-766	-0-	47	1	396	2	Y	-0-	1	1			3
06	1170	N	330	-0-	-840	-0-	14	1	316	2	Y	-0-	1	1			2
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	108	1	826	2	Y	2					4
							2	9									
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	133	1	1083	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	513	2	Y	-0-	2	1			2
10	868	N	537	-0-	-331	-0-	61	1	474	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	840	N	479	-0-	-361	-0-	55	1	424	2	Y	-0-					3
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	72	1	487	2	Y	3	1	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	589	N	583	-0-	-6	-0-	62	1	520	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	1					2
							1	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	Y	-0-	1	1			2
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	551	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	558	2	Y	2					3
							2	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	2	Y	-0-	1	1			2
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	Y	-0-	1	1			1
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	56	1	441	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	74	1	565	2	Y	1					3
							1	9									
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	496	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	111	1	963	2	Y	3					5
							3	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	125	1	1065	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	116	1	1006	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	119	1	1010	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	42	1	921	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	116	1	889	2	Y	2					4
							2	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	121	1	985	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	115	1	908	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	109	1	854	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	110	1	846	2	Y	-0-					5
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	135	1	917	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2389	-0-	-0-	-0-	255	1	2128	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	233	1	2017	2	Y	4					9
							4	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	252	1	2154	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	243	1	2109	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	244	1	2073	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
06	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	82	1	1785	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	276	1	2118	2	Y	6					10
							7	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	229	1	1868	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
09	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	208	1	1648	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
10	2263	N	1732	-0-	-531	-0-	195	1	1529	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	251	1	1923	2	Y	3					11
							3	9									
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	264	1	1789	2	Y	-0-	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					3
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					3
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					3
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					3
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					3
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					3
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					3
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					37
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					37
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					37
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					37
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					37
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					37
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					38
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					38
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					38
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					38
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					38
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	430	1	3585	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	382	1	3306	2	Y	7					15
							8	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	483	1	4125	2	Y	15	11	1			19
							17	9									
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	378	1	3285	2	Y	3	9	1			13
							3	9									
05	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	366	1	3109	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	165	1	3596	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	413	1	3170	2	Y	6					15
							7	9									
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	569	1	4634	2	Y	16	13	1			18
							18	9									
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	796	1	6308	2	Y	20	19	1			19
							22	9									
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	670	1	5251	2	Y	24	15	1			28
							26	9									
11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	665	1	5100	2	Y	-0-					28
*12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	764	1	5177	2	Y	-0-	16	1			12

TOTAL GAS PROD: 56,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	183	1	1524	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	158	1	1365	2	Y	2					6
							2	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	177	1	1510	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	212	1	1839	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	171	1	1452	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	57	1	1241	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	170	1	1307	2	Y	3					6
							3	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	155	1	1264	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	167	1	1322	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	197	1	1543	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	185	1	1422	2	Y	-0-					8
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	228	1	1543	2	Y	6	4	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1748	2			N	-0-					81
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					81
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					81
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					81
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					81
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					81
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	2	7	9	N	6					87
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					87
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1					88
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					88
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	N	5					93
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2					101
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	2	24	9	N	22					123
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1459	2	35	9	N	32					155
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					158
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	N	2					160
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	N	4					164
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					164
08	1178	N	605	-0-	-573	-0-	601	2	4	9	N	4					168
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1352	2	10	9	N	9					177
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1005	2	19	9	N	17					194
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					196
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 14,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 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	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10732	2	26	9	N	24					197
02	10388	X	8082	-0-	-2306	-0-	8061	2	21	9	N	19	184	1			32
03	11501	X	7759	-0-	-3742	-0-	7739	2	20	9	N	18					50
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7697	2	10	9	N	9					59
05	11532	X	2640	-0-	-8892	-0-	2628	2	12	9	N	11					70
06	10410	X	8587	-0-	-1823	-0-	8565	2	22	9	N	20					90
07	8959	X	8092	-0-	-867	-0-	8084	2	8	9	N	7					97
08	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	7419	2	20	9	N	18					115
09	8580	X	6993	-0-	-1587	-0-	6981	2	12	9	N	11					126
10	8742	X	7221	-0-	-1521	-0-	7214	2	7	9	N	6					132
11	8460	X	7106	-0-	-1354	-0-	7102	2	4	9	N	4					136
12	8091	X	6866	-0-	-1225	-0-	6863	2	3	9	N	3					139

TOTAL GAS PROD: 89,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	682	N	152	-0-	-530	-0-	152	2			N	-0-					52
02	560	N	47	-0-	-513	-0-	47	2			N	-0-					52
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					52
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					52
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	201	1	1672	2	Y	-0-	4	1			20
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	154	1	1335	2	Y	-0-					20
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	197	1	1679	2	Y	-0-	5	1			15
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	160	1	1387	2	Y	-0-	4	1			11
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	190	1	1613	2	Y	-0-	4	1			7
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	96	1	2104	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	206	1	1577	2	Y	2					7
							2	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	190	1	1548	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	182	1	1441	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	195	1	1530	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
11	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	189	1	1453	2	Y	-0-					8
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	303	1	2049	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 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	1333	N	582	-0-	-751	-0-	582	2			N	-0-					14
02	1652	N	1160	-0-	-492	-0-	1160	2			N	-0-					14
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					14
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					14
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					14
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2			N	-0-					14
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					14
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					14
09	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					14
10	1271	N	939	-0-	-332	-0-	939	2			N	-0-					14
11	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	2			N	-0-					14
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10	9	N	9					23

TOTAL GAS PROD: 14,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-773	-0-	498	2			N	-0-					74
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					82
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					82
04	1410	N	689	-0-	-721	-0-	689	2			N	-0-					82
05	992	N	286	-0-	-706	-0-	277	2	9	9	N	8					90
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					90
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	546	2	18	9	N	16					106
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					106
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					106
10	558	N	233	-0-	-325	-0-	233	2			N	-0-					106
11	990	N	330	-0-	-660	-0-	324	2	6	9	N	5					111
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					80
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					80
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					80
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					80
05	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	3420	2			N	-0-					80
06	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			N	-0-					80
07	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	3217	2	2	9	N	2					82
08	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	3319	2			N	-0-					82
09	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3210	2			N	-0-					82
10	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	3046	2			N	-0-					82
11	3120	X	2991	-0-	-129	-0-	2991	2			N	-0-					82
12	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	3054	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 42,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 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	3069	X	1002	-0-	-2067	-0-	1002	2			N	-0-					60
02	2772	X	873	-0-	-1899	-0-	873	2			N	-0-					60
03	3069	X	954	-0-	-2115	-0-	954	2			N	-0-					60
04	2970	X	946	-0-	-2024	-0-	946	2			N	-0-					60
05	3069	X	983	-0-	-2086	-0-	983	2			N	-0-					60
06	960	X	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					60
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	974	2	44	9	N	40					100
08	992	X	682	-0-	-310	-0-	682	2			N	-0-					100
09	960	N	523	-0-	-437	-0-	523	2			N	-0-					100
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					100
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					100
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 80 RRCID -> 212861 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9435 - 10177

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7712	2	2	9	N	2					144
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6279	2	10	9	N	9					153
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6746	2	9	9	N	8					161
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6340	2	40	9	N	36					197
05	7037	X	4440	-0-	-2597	-0-	4420	2	20	9	N	18	175	1			40
06	6810	X	4981	-0-	-1829	-0-	4968	2	13	9	N	12					52
07	6975	X	5463	-0-	-1512	-0-	5461	2	2	9	N	2					54
08	6758	X	5201	-0-	-1557	-0-	5199	2	2	9	N	2					56
09	6390	X	5592	-0-	-798	-0-	5584	2	8	9	N	7					63
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5453	2	13	9	N	12					75
11	5280	X	4736	-0-	-544	-0-	4707	2	29	9	N	26					101
12	5518	X	4415	-0-	-1103	-0-	4415	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 67,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215101 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					45
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 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	806	N	387	-0-	-419	-0-	385	2	2	9	Y	2					119
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					122
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3					125
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	Y	6					131
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					131
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1					132
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3					135
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2					137
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					137
10	620	N	312	-0-	-308	-0-	312	2			Y	-0-					137
11	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	2			Y	-0-					137
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2902	2	9	9	Y	8					32
02	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2436	2	3	9	Y	3					35
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2692	2	20	9	Y	18					53
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2633	2	14	9	Y	13					66
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2870	2	7	9	Y	6					72
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	2	22	9	Y	20					92
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2786	2	8	9	Y	7					99
08	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2736	2	1	9	Y	1					100
09	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2576	2	1	9	Y	1					101
10	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			Y	-0-					101
11	2640	N	2343	-0-	-297	-0-	2342	2	1	9	Y	1					102
12	2666	N	2341	-0-	-325	-0-	2341	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 31,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	2201	N	786	-0-	-1415	-0-	772	2	14	9	N	13					117
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					124
03	2387	N	1660	-0-	-727	-0-	1651	2	9	9	N	8					132
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					132
05	1860	N	842	-0-	-1018	-0-	842	2			N	-0-					132
06	1620	N	817	-0-	-803	-0-	817	2			N	-0-					132
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					132
08	3100	N	4784	-0-	1684	1684	4762	2	22	9	N	20					152
09	3000	N	2337	-0-	-663	1021	2337	2			N	-0-					152
10	3100	N	2484	-0-	-616	405	2484	2			N	-0-					152
11	2610	X	2071	-0-	-539	-0-	2071	2			N	-0-					152
12	2697	X	2109	-0-	-588	-0-	2109	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 21,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	71	1	2027	2	N	-0-					42
02	2128	N	1831	-0-	-297	-0-	50	1	1781	2	N	-0-					42
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	32	1	1850	2	N	-0-					42
04	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	31	1	1794	2	N	22					64
							24	9									
05	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	29	1	1687	2	N	8	63	1			9
							9	9									
06	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	30	1	1794	2	N	-0-					9
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	32	1	1799	2	N	-0-					9
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	35	1	1922	2	N	-0-					9
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	1865	2	N	-0-					9
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	33	1	1913	2	N	47	47	1			9
							52	9									
*11	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	101	1	1588	3	N	-0-					9
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 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	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					60
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					60
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	51	1			9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	74	1	2121	2	N	-0-					59
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	47	1	1795	2	N	-0-					59
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	31	1	1772	2	N	-0-					59
04	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	29	1	1622	2	N	-0-					59
05	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	31	1	1843	2	N	-0-					59
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	29	1	1754	2	N	-0-					59
07	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	29	1	1558	2	N	13					72
							14	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	29	1	1558	2	N	-0-	60	1			12
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	32	1	1794	2	N	-0-					12
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	29	1	1675	2	N	22					34
							24	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	101	1	1590	3	N	4	32	1			2
							4	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	150	1	4294	2	N	6					48
							7	9									
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	101	1	3859	2	N	-0-					48
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	68	1	3942	2	N	2					50
							2	9									
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	73	1	4115	2	N	-0-					50
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	70	1	4152	2	N	-0-					50
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	70	1	4071	2	N	10					60
							11	9									
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	75	1	4289	2	N	8					68
							9	9									
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	77	1	4189	2	N	2					70
							2	9									
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	69	1	3844	2	N	-0-					70
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	69	1	4023	2	N	-0-					70
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	268	1	4200	3	N	-0-	19	1			-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					32
02	1064	N	547	-0-	-517	-0-	14	1	533	2	N	-0-					32
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	2	N	-0-					32
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	2	N	-0-					32
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	696	2	N	-0-					32
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	13	1	778	2	N	-0-					32
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	14	1	791	2	N	-0-					32
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-					32
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	15	1	852	2	N	-0-					32
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	14	1	819	2	N	-0-					32
11	780	N	314	-0-	-466	-0-	19	1	288	3	N	6	35	1			1
							7	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	59	1	1676	2	N	-0-					46
02	1624	N	1512	-0-	-112	-0-	39	1	1470	2	N	3					49
							3	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	26	1	1488	2	N	2					51
							2	9									
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	28	1	1596	2	N	4					55
							4	9									
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	27	1	1595	2	N	-0-					55
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	27	1	1602	2	N	5					60
							6	9									
07	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	28	1	1605	2	N	4					64
							4	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1589	2	N	-0-					64
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	29	1	1598	2	N	2					66
							2	9									
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	29	1	1691	2	N	-0-	52	1			14
11	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	87	1	1363	3	N	2	14	1			1
							2	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	97	1	2788	2	N	-0-					28
02	2688	X	2538	-0-	-150	-0-	64	1	2470	2	N	4					32
							4	9									
03	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	43	1	2500	2	N	2					34
							2	9									
04	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	47	1	2634	2	N	1					35
							1	9									
05	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	45	1	2661	2	N	-0-					35
06	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	45	1	2595	2	N	1					36
							1	9									
07	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	47	1	2660	2	N	-0-					36
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	48	1	2565	2	N	-0-					36
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	44	1	2459	2	N	1					37
							1	9									
10	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	45	1	2601	2	N	5					42
							6	9									
11	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	146	1	2296	3	N	5	37	1			2
							6	9									
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 17 RRCID -> 194188 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 6986 - 7006

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-

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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 895 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	1984	#	1490	-0-	-494	-0-	164	1	1326	2	N	-0-					18
02	1652	#	1484	-0-	-168	-0-	185	1	1299	2	N	-0-					18
03	1705	#	1563	-0-	-142	-0-	201	1	1360	2	N	2					20
							2	9									
04	1650	#	993	-0-	-657	-0-	206	1	786	2	N	1					21
							1	9									
05	1674	#	1430	-0-	-244	-0-	159	1	1271	2	N	-0-					21
06	1590	#	926	-0-	-664	-0-	123	1	803	2	N	-0-					21
07	1643	#	1328	-0-	-315	-0-	180	1	1148	2	N	-0-					21
08	1550	#	1474	-0-	-76	-0-	197	1	1277	2	N	-0-	21	1			-0-
09	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	154	1	1227	2	N	9					9
							10	9									
10	1426	#	1392	-0-	-34	-0-	182	1	1210	2	N	-0-					9
11	1440	#	1432	-0-	-8	-0-	193	1	1239	2	N	-0-					9
*12	1505	R	1505	-0-	-0-	-0-	206	1	1299	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5877 - 5882

01	2201 #	858	-0-	-1343	-0-	854	2	4	9	N	4					89
02	1988 #	1700	-0-	-288	-0-	1691	2	9	9	N	8					97
03	2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					97
04	1710 #	1646	-0-	-64	-0-	1635	2	11	9	N	10					107
05	1891 #	746	-0-	-1145	-0-	726	2	20	9	N	18					125
06	2100 #	1013	-0-	-1087	-0-	1005	2	8	9	N	7					132
07	2170 #	1411	-0-	-759	-0-	1408	2	3	9	N	3					135
08	2170 #	1201	-0-	-969	-0-	1195	2	6	9	N	5					140
09	1650 #	683	-0-	-967	-0-	681	2	2	9	N	2					142
10	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	N	5					147
11	1380 #	1308	-0-	-72	-0-	1305	2	3	9	N	3					150
12	1426 #	1065	-0-	-361	-0-	1054	2	11	9	N	10					160

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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-	-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-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
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	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1823	-0-	-641	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1733	-0-	-1597	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2381	-0-	-1060	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2381	-0-	-1060	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3249	-0-	3249	3249	3249	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2494	-0-	2494	5743	2494	3			N	-0-					-0-
*12	7576	X	1833	-0-	-5743	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1837	-0-	-431	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	3			N	-0-					-0-
04	2748	N	2510	-0-	-238	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1626	-0-	-984	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2046	-0-	-651	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2046	-0-	-651	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1918	-0-	-62	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1555	-0-	-1142	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 075828 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	90	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	103	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	86	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	156	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	127	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	98	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	103	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	98	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	92	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	89	1	752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	179	1	1647	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1380	-0-	-104	-0-	136	1	1244	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	141	1	1380	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1420	-0-	-350	-0-	138	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	149	1	1284	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	162	1	1302	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	169	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	304	1	1436	2	N	-0-			-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	347	1	1772	2	N	-0-			-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	393	1	1931	2	N	-0-			-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	358	1	1733	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	362	1	1813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	Y	-0-			-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	Y	-0-			-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	Y	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	2	Y	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	82	1	387	2	Y	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	67	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		326	-0-	326	326	55	1	271	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		349	-0-	349	675	60	1	289	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		411	-0-	411	1086	68	1	343	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2013	-0-	-219	-0-	198	1	1815	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1548	-0-	-244	-0-	153	1	1395	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	164	1	1601	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	174	1	1615	2	N	-0-			-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	182	1	1570	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	187	1	1503	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	208	1	1507	2	N	-0-			-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	319	1	1507	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	256	1	1309	2	N	-0-			-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	292	1	1436	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	279	1	1349	2	N	-0-			-0-
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	297	1	1489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	292	1	2680	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	234	1	2135	2	N	-0-			-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	273	1	2673	2	N	-0-			-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	261	1	2418	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	257	1	2221	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2396	-0-	-184	-0-	265	1	2131	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	269	1	1952	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	424	1	2007	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	362	1	1851	2	N	-0-			-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	391	1	1921	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	375	1	1813	2	N	-0-			-0-
*12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	425	1	2129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1194	-0-	-139	-0-	117	1	1077	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1120	-0-	-252	-0-	111	1	1009	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	103	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	972	-0-	-198	-0-	95	1	877	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	951	-0-	-289	-0-	99	1	852	2	N	-0-			-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	126	1	1009	2	N	-0-			-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	155	1	1122	2	N	-0-			-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	852	-0-	-288	-0-	139	1	713	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	823	-0-	-448	-0-	139	1	684	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	916	-0-	-284	-0-	157	1	759	2	N	-0-			-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	184	1	924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,694 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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	187	1	1717	2	Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	161	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	166	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	159	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	171	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	417	-0-	-1323	-0-	46	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-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: 9,018 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	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	153	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1384	-0-	-100	-0-	137	1	1247	2	Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	139	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	128	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	122	1	1054	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	120	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	161	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	238	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	189	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		997	-0-	997	997	169	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		946	-0-	946	1943	162	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1009	-0-	1009	2952	168	1	841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,815 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	76	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	132	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	185	-0-	-385	-0-	30	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	174	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	142	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	151	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1446	-0-	-264	-0-	141	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	155	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	153	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	184	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	262	1	1240	2	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	341	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	331	1	1624	2	N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	367	1	1773	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1615	-0-	-524	-0-	269	1	1346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	211	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	189	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	205	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	184	1	1704	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	212	1	1827	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	200	1	1608	2	Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	246	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	337	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	295	1	1509	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1834	-0-	1834	1834	310	1	1524	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1864	-0-	1864	3698	319	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		1916	-0-	1916	5614	319	1	1597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 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	3100	N	3715	-0-	615	1709	442	1	3273	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3540	-0-	740	2449	418	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	5088	X	2639	-0-	-2449	-0-	394	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	411	1	3066	2	Y	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	432	1	3067	2	Y	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	410	1	2719	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	393	1	2019	2	Y	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	320	1	2669	2	Y	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	294	1	2634	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3012	-0-	3012	3012	326	1	2686	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2884	-0-	2884	5896	289	1	2595	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3097	-0-	3097	8993	328	1	2769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	201	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	176	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	222	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	188	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	207	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	213	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	203	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	172	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	167	1	1494	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1633	-0-	1633	1633	177	1	1456	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1632	-0-	1632	3265	164	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1623	-0-	1623	4888	172	1	1451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 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	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	629	-0-	-99	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	537	-0-	-213	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,480 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	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 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	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1414	-0-	-434	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1019	-0-	-511	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
11	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	1367	-0-	-245	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,718 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,595 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. GAS LIFT (I)(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	4503	-0-	-1542	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4128	-0-	-1220	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	4821	-0-	-1100	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5308	-0-	-32	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4481	-0-	-199	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4632	-0-	-855	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	3268	-0-	-2219	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4256	-0-	-1054	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3906	-0-	-713	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,364 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. GAS LIFT (I)(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-	2401	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1634	-0-	-242	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1963	-0-	-734	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1553	-0-	-757	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	1905	-0-	-141	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
09	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,471 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. GAS LIFT (I)(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	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 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

	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	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

	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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 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	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

01	14B	DENY	-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-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 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	14B DENY		-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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4679	-0-	-250	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4285	-0-	-485	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
*12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2129	-0-	-139	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2131	-0-	-473	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,424 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	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3934	-0-	-14	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3327	-0-	-573	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3298	-0-	-701	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3118	-0-	-752	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3055	-0-	-944	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,607 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	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
12	T. A.		138	-0-	138	333	138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 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	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	991	-0-	-218	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,683 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	14B	DENY	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4582	-0-	-938	-0-	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4736	-0-	-286	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3032	-0-	-440	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,609 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

01	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

01	3317	X	2768	-0-	-549	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2097	-0-	-899	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	2786	-0-	-1120	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2795	-0-	-1111	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2500	-0-	-1280	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
*12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,695 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	14B	DENY	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

	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	739	-0-	-315	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	733	-0-	-219	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

	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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3882	-0-	-303	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
*12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,251 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 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. (I) GAS LIFT(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	3551	-0-	-324	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3463	-0-	-37	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3724	-0-	-176	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4620	-0-	-309	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,548 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. (I) GAS LIFT(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	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2631	-0-	-9	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2174	-0-	-466	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2258	-0-	-160	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
*12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,447 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. 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	682	N	596	-0-		-86	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
02	616	N	568	-0-		-48	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-		-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
04	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
05	635	N	635	-0-		-0-	-0-	635	2			Y	-0-			-0-
06	589	N	589	-0-		-0-	-0-	589	2			Y	-0-			-0-
07	585	N	585	-0-		-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
08	594	N	594	-0-		-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
09	540	N	498	-0-		-42	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
10	527	N	522	-0-		-5	-0-	522	2			Y	-0-			-0-
11	510	N	176	-0-		-334	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
12	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

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	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	2027	2			Y	-0-			-0-
02	2044	N	1818	-0-		-226	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-
03	1829	N	1497	-0-		-332	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-
04	2190	X	1876	-0-		-314	-0-	1876	2			Y	-0-			-0-
05	2015	X	1765	-0-		-250	-0-	1765	2			Y	-0-			-0-
06	1950	X	1431	-0-		-519	-0-	1431	2			Y	-0-			-0-
07	2065	X	2065	-0-		-0-	-0-	2065	2			Y	-0-			-0-
08	2252	X	2252	-0-		-0-	-0-	2252	2			Y	-0-			-0-
09	2481	X	2481	-0-		-0-	-0-	2481	2			Y	-0-			-0-
10	2077	X	2054	-0-		-23	-0-	2054	2			Y	-0-			-0-
11	2190	X	2057	-0-		-133	-0-	2057	2			Y	-0-			-0-
12	2573	X	2195	-0-		-378	-0-	2195	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

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	1829	X	1215	-0-		-614	-0-	1215	2			Y	-0-			-0-
02	1652	X	1272	-0-		-380	-0-	1272	2			Y	-0-			-0-
03	1767	X	1161	-0-		-606	-0-	1161	2			Y	-0-			-0-
04	1170	N	964	-0-		-206	-0-	964	2			Y	-0-			-0-
05	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
06	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-
07	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	1659	2			Y	-0-			-0-
08	1612	N	1447	-0-		-165	-0-	1447	2			Y	-0-			-0-
09	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	1909	2			Y	-0-			-0-
10	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
11	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	1683	2			Y	-0-			-0-
12	1984	N	1772	-0-		-212	-0-	1772	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,964 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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-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-

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	3162 X	3079	-0-	-83	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	2856 X	2668	-0-	-188	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	3140	-0-	-22	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
08	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
09	2700 X	2606	-0-	-94	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
11	2640 X	2548	-0-	-92	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
*12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,806 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	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

01	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	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	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 71 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. GAS	(I) LIFT(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	2799	-0-		-301	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2711	-0-		-89	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3034	-0-		-66	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-		-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2931	-0-		-76	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2810	-0-		-130	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
07	3038	N	2577	-0-		-461	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
08	2945	N	2693	-0-		-252	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2605	-0-		-215	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
10	2642	N	2642	-0-		-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2590	-0-		-20	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2686	-0-		-11	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

01	14B	DENY	-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-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

01	2077	N	2068	-0-		-9	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1988	-0-		-22	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2209	-0-		-333	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1821	-0-		-489	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2052	-0-		-149	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1940	-0-		-199	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
*12	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,167 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
02	476	N	307	-0-	-169	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2			Y	-0-			-0-
02	3080	X	3075	-0-	-5	-0-	3075	2			Y	-0-			-0-
03	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	3055	2			Y	-0-			-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-			-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-			-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-			-0-
07	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	2910	2			Y	-0-			-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-			-0-
09	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	2738	2			Y	-0-			-0-
10	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	3028	2			Y	-0-			-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-			-0-
*12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,727 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-			-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-			-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	2	7	9	Y	6			6
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-			6
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-			6
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	Y	7			13
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			13
09	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			Y	-0-			13
10	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			Y	-0-			13
11	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	2			Y	-0-			13
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 18,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

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	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	107	1	1732	2	N	-0-			-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1961	2	N	-0-			-0-
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	99	1	1581	2	N	-0-			-0-
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	132	1	2716	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	105	1	2169	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	132	1	1873	2	N	-0-			-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	118	1	1643	2	N	-0-			-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	137	1	1888	2	N	-0-			-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	140	1	1998	2	N	-0-			-0-
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	124	1	1818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

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	3038	X	2131	-0-	-907	-0-	2131	2			Y	-0-			-0-
02	2744	X	2091	-0-	-653	-0-	2091	2			Y	-0-			-0-
03	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	2			Y	-0-			-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-			-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-			-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-			-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-			-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-			-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-			-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-			-0-
12	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

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	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-

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	11284	X	6939	-0-	-4345	-0-	403	1	6536	2	N	-0-			-0-
02	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	643	1	11100	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	6435	-0-	-2710	-0-	390	1	6045	2	N	-0-			-0-
04	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	681	1	10925	2	N	-0-			-0-
05	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	628	1	12915	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			-0-
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	309	1	6392	2	N	-0-			-0-
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	446	1	6307	2	N	-0-			-0-
09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	445	1	6173	2	N	-0-			-0-
10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	752	1	10358	2	N	-0-			-0-
11	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	826	1	11778	2	N	-0-			-0-
*12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	690	1	10146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-			5
02	1204	N	1041	-0-	-163	-0-	57	1	984	2	N	-0-			5
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	57	1	875	2	N	-0-			5
04	1350	N	985	-0-	-365	-0-	58	1	927	2	N	-0-			5
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			5
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			5
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	56	1	1164	2	N	-0-			5
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	-0-			5
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	N	-0-			5
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	101	1	1385	2	N	-0-			5
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	85	1	1210	2	N	-0-			5
12	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	71	1	1038	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 12,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1608	-0-	-100	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1311	-0-	-429	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1070	-0-	-976	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1693	-0-	-353	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10302 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

01	5239 X	4772	-0-	-467	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
02	4732 X	4521	-0-	-211	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
03	4960 X	4956	-0-	-4	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
04	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
05	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
08	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
10	4247 X	4085	-0-	-162	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
11	4110 X	3893	-0-	-217	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
*12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

01	3441 X	2639	-0-	-802	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	2728	-0-	-380	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2309	-0-	-511	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
10	3069 X	2269	-0-	-800	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2920	-0-	-50	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
12	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,796 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. (I) GAS LIFT(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	2986	-0-	-1230	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
07	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
*12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,090 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	219	1	3558	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	190	1	3282	2	N	-0-			-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	238	1	3690	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	209	1	3351	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3198	-0-	-646	-0-	148	1	3050	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
07	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	174	1	3599	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	250	1	3540	2	N	-0-			-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	253	1	3507	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	222	1	3052	2	N	-0-			-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	237	1	3384	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	225	1	3305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	7987	-0-	-662	-0-	7987	2			N	-0-			-0-
02	7812	X	7230	-0-	-582	-0-	7230	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	7455	-0-	-1194	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-			-0-
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-			-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-			-0-
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
09	6480	X	6401	-0-	-79	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
*12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,738 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	707	-0-	-357	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4707	-0-	-213	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4529	-0-	-555	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4145	-0-	-565	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4001	-0-	-349	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6023	-0-	-177	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5675	-0-	-325	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4832	-0-	-1461	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4750	-0-	-1340	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5218	-0-	-641	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,295 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	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	268	1	4351	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	244	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	285	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4548	-0-	-42	-0-	267	1	4281	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	203	1	4183	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	240	1	4980	2	N	-0-					-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	319	1	4513	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4401	-0-	-159	-0-	296	1	4105	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4121	-0-	-1087	-0-	279	1	3842	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3859	-0-	-1181	-0-	253	1	3606	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3697	-0-	-1511	-0-	235	1	3462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	328	-0-	-664	-0-	328	2			N	-0-					20
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					20
03	1054	N	476	-0-	-578	-0-	476	2			N	-0-					20
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
05	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	20	7			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	71	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	73	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	77	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	70	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78 B	-0-	76	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	694	-0-	-116 B	-0-	77	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	88	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	136	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50 B	-0-	105	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	111	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	624	-0-	-126 B	-0-	107	1	517	2	Y	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	131	1	656	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2803	-0-	-235 B	-0-	275	1	2528	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2399	-0-	-345 B	-0-	237	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	3016	-0-	-22 B	-0-	280	1	2736	2	Y	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	268	1	2479	2	Y	-0-					-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	290	1	2504	2	Y	-0-					-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0- B	-0-	283	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2587	X	2587	-0-	-0- B	-0-	313	1	2274	2	Y	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	445	1	2105	2	Y	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	399	1	2040	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2209	-0-	-364 B	-0-	374	1	1835	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	1990	-0-	-470 B	-0-	341	1	1649	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2426	-0-	-85 B	-0-	404	1	2022	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,518 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	1984	N	1605	-0-	-379 B	-0-	158	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1408	-0-	-244 B	-0-	139	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1582	-0-	-278 B	-0-	147	1	1435	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	155	1	1435	2	Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	170	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	173	1	1392	2	Y	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	181	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	253	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	235	1	1200	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	227	1	1116	2	Y	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	291	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*12	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	337	1	1687	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,830 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 #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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, 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	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, 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	66	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	66	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	70	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	65	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	70	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	75	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	76	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	118	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	100	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	102	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	114	1	552	2	Y	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	113	1	564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-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-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

01	7397	X	7397	-0-	-0- B	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0- B	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
03	8191	X	8191	-0-	-0- B	-0-	8191	2			Y	-0-					-0-
04	7189	X	7189	-0-	-0- B	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
05	7824	X	7824	-0-	-0- B	-0-	7824	2			Y	-0-					-0-
06	7142	X	7142	-0-	-0- B	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
07	7313	X	7313	-0-	-0- B	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0- B	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
09	6617	X	6617	-0-	-0- B	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
10	6941	X	6941	-0-	-0- B	-0-	6941	2			Y	-0-					-0-
11	6393	X	6393	-0-	-0- B	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
*12	6444	X	6444	-0-	-0- B	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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 #: 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	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71 B	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84 B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	731	-0-	-169 B	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	421	-0-	-540 B	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	2269	-0-	-893 B	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 2,269 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	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	700	-0-	-137 B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	843	-0-	-149 B	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-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	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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-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	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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	411	-0-	-333 B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	444	-0-	-88 B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	496	-0-	-186 B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37 B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203 B	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46 B	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6820	X	6547	-0-	-273 B	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5917	-0-	-159 B	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6993	-0-	-168 B	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0- B	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
05	6579	X	6579	-0-	-0- B	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-
06	6418	X	6418	-0-	-0- B	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6244	-0-	-173 B	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6408	-0-	-226 B	-0-	6408	2			Y	-0-					-0-
11	6710	X	6710	-0-	-0- B	-0-	6710	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6001	-0-	-726 B	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	3844	X	3579	-0-	-265 B	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3330	-0-	-142 B	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3832	-0-	-12 B	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0- B	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0- B	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0- B	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
*12	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

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

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 #: 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-

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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 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	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 #: 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	7099	X	6425	-0-	-674 B	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	6258	-0-	-154 B	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-
03	7304	X	7304	-0-	-0- B	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		6378	-0-	6378 B	6378	6378	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		6023	-0-	6023 B	12401	6023	2			Y	-0-					-0-
06	18668	X	6267	-0-	-12401 B	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0- B	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
08	6958	X	6958	-0-	-0- B	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-
09	6865	X	6865	-0-	-0- B	-0-	6865	2			Y	-0-					-0-
10	7368	X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368	2			Y	-0-					-0-
11	7099	X	7099	-0-	-0- B	-0-	7099	2			Y	-0-					-0-
*12	7075	X	7075	-0-	-0- B	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 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	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 #: 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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-

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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1907	-0-	-294 B	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2047	-0-	-173 B	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1978	-0-	-223 B	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1028	-0-	-372 B	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	915	-0-	-356 B	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1038	-0-	-162 B	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	766	-0-	-134 B	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	929	-0-	-156 B	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	987	-0-	-98 B	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	758	-0-	-172 B	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	721	-0-	-239 B	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	845	-0-	-147 B	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,241 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	4061	X	3525	-0-	-536 B	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3329	-0-	-311 B	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3912	-0-	-118 B	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3044	-0-	-196 B	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0- B	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2988	-0-	-162 B	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
*12	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-

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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-

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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

01	434	N	308	-0-	-126 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341	N	133	-0-	-208 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	300	N	96	-0-	-204 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	279	N	126	-0-	-153 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 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: 928 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

01	1891	X	1482	-0-	-409	-0-	464	1	990	3	N	25					227
							28	9									
02	2184	X	1184	-0-	-1000	-0-	112	1	1044	3	N	25	179	1			73
							28	9									
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	4					77
04	1440	X	265	-0-	-1175	-0-	3	1	245	3	N	15					92
							17	9									
05	1488	X	173	-0-	-1315	-0-	2	1	157	3	N	13					105
							14	9									
06	1440	X	210	-0-	-1230	-0-	4	1	184	3	N	20					125
							22	9									
07	1302	X	87	-0-	-1215	-0-	2	1	74	3	N	10					135
							11	9									
08	279	X	53	-0-	-226	-0-	1	1	30	3	N	20					155
							22	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	19					174
10	217	X	187	-0-	-30	-0-	8	1	158	3	N	19					193
							21	9									
11	524	X	524	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	19					212
							21	9									
*12	815	X	815	-0-	-0-	-0-	71	1	721	3	N	21					233
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: RRCID -> 186641 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12916 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2487	-0-	-1264	-0-	780	1	1663	3	N	40	181	1			98
							44	9									
02	3892	X	1612	-0-	-2280	-0-	153	1	1431	3	N	25					123
							28	9									
03	2945	X	17	-0-	-2928	-0-	10	3	7	9	N	6					129
04	2550	X	18	-0-	-2532	-0-	18	3			N	-0-					129
05	2511	X	140	-0-	-2371	-0-	2	1	138	3	N	-0-					129
06	2400	X	37	-0-	-2363	-0-	1	1	36	3	N	-0-					129
07	1798	X	15	-0-	-1783	-0-	15	3			N	-0-					129
08	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					129
09	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					129
10	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					129
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					129
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46500	X	399	-0-	-46101	-0-	126	1	270	3	N	3					6
							3	9									
02	42000	X	190	-0-	-41810	-0-	18	1	172	3	N	-0-					6
03	46500	X	31	-0-	-46469	-0-	31	3			N	-0-					6
04	45000	X	-0-	-0-	-45000	-0-					N	-0-					6
05	46500	X	63	-0-	-46437	-0-	1	1	62	3	N	-0-					6
06	45000	X	42	-0-	-44958	-0-	42	3			N	-0-					6
07	217	X	64	-0-	-153	-0-	2	1	62	3	N	-0-					6
08	62	X	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					6
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					6
10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					6
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					6
*12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

INDIAN POINT (CHEYENNE) 44441 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 1 RRCID -> 256287 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15510 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	392	-0-	392	-0-	51	1	294	3	Y	43	139	1			41
							47	9									
02	0	Z	63	-0-	63	63	9	1	54	3	Y	-0-	25	1			16
03	0	Z	55	-0-	55	118	9	1	46	3	Y	-0-	9	1			7
04	0	Z	108	-0-	108	226	51	1	57	3	Y	-0-	4	1			3
05	4681	X	78	-0-	-4603	-0-	28	1	50	3	Y	-0-					3
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013 - WORKOVER EFF 06/15/13

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 257578 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.16338 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43859	X	2333	-0-	-41526	-0-	302	1	1741	3	Y	264	12	1			256
							290	9									
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	218	1	1274	3	Y	-0-	155	1			101
03	1333	X	718	-0-	-615	-0-	85	1	433	3	Y	182	57	1			226
							200	9									
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	125	1			101
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					101
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			54
07	T. A.		318	-0-	318	318	44	1	263	3	Y	10	56	1			8
							11	9									
08	T. A.		39	-0-	39	357	5	1	34	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	T. A.		29	-0-	29	386	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					-0-
11	T. A.		26	-0-	26	412	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		16	-0-	16	428	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 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	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	1715 158	1 9	8491	2	Y	144	222	1			101
02	8736	X	8172	-0-	-564	-0-	1715 142	1 9	6315	2	Y	129	159	1			71
03	9672	X	9478	-0-	-194	-0-	1715 124	1 9	7639	2	Y	113	137	1			47
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1415 138	1 9	7924	2	Y	125	89	1			83
05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	1311 156	1 9	9107	2	Y	142	110	1			115
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	1151 133	1 9	7807	2	Y	121	143	1			93
07	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	918 135	1 9	8874	2	Y	123	161	1			55
08	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	651 139	1 9	10151	2	Y	126	93	1			88
09	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	501 128	1 9	10261	2	Y	116	140	1			64
10	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	502 116	1 9	11543	2	Y	105	116	1			53
11	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	644 150	1 9	10471	2	Y	136	137	1			52
*12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	476 154	1 9	11033	2	Y	140	97	1			95

TOTAL GAS PROD: 124,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11120 - 11154

01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	142	1	52	9	Y	47	16	1			31
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	411	1	133	9	Y	121	54	1			98
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	547 145	1 9	1497	2	Y	132	128	1			102
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	528 142	1 9	891	2	Y	129	174	1			57
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	529 133	1 9	591	2	Y	121	94	1			84
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	591 121	1 9	354	2	Y	110	133	1			61
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	572	1	109	9	Y	99	110	1			50
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	417	1	144	9	Y	131	131	1			50
12	1085	N	579	-0-	-506	-0-	449	1	130	9	Y	118	88	1			80

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

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-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 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	26319	X	19825	-0-	-6494	-0-	2932	1	16893	3	N	-0-	39	1			-0-
02	22568	X	17123	-0-	-5445	-0-	2471	1	14429	3	N	203					203
							223	9									
03	21390	X	16041	-0-	-5349	-0-	2639	1	13400	3	N	2	115	1			90
							2	9									
04	20160	X	5762	-0-	-14398	-0-	2662	1	3025	3	N	68	49	1			109
							75	9									
05	20057	X	8370	-0-	-11687	-0-	2930	1	5241	3	N	181					290
							199	9									
06	16110	X	10336	-0-	-5774	-0-	1850	1	8458	3	N	25	134	1			181
							28	9									
07	16647	X	9293	-0-	-7354	-0-	1314	1	7937	3	N	38	186	1			33
							42	9									
08	16027	X	9101	-0-	-6926	-0-	1101	1	7938	3	N	56	54	1			35
							62	9									
09	10350	X	5793	-0-	-4557	-0-	944	1	4818	3	N	28	36	1			27
							31	9									
10	10695	X	5552	-0-	-5143	-0-	902	1	4611	3	N	35	30	1			32
							39	9									
11	10350	X	4791	-0-	-5559	-0-	478	1	4250	3	N	57	51	1			38
							63	9									
12	6758	X	5155	-0-	-1603	-0-	519	1	4623	3	N	12	38	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 117,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 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
06	0		6362	-0-	6362	6362	1589	1	4565	3	N	189					189
							208	9									
07	19837	X	13475	-0-	-6362	-0-	2450	1	10639	3	N	351	239	1			301
							386	9									
08	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	2382	1	17169	3	N	505	497	1			309
							556	9									
09	15840	X	14217	-0-	-1623	-0-	2269	1	11583	3	N	332	323	1			318
							365	9									
10	16368	X	14568	-0-	-1800	-0-	2321	1	11858	3	N	354	343	1			329
							389	9									
11	15840	X	13963	-0-	-1877	-0-	1357	1	12052	3	N	504	493	1			340
							554	9									
12	16368	X	14221	-0-	-2147	-0-	1395	1	12428	3	N	362	335	1			367
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 96,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

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 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10450 - 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	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	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-

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	101602		101602	-0-	-0-	-0-	2544	1	95476	2	N	3256	3322	1			196
							3582	9									
02	87920		80025	-0-	-7895	-0-	1976	1	75064	2	N	2714	2664	1			246
							2985	9									
03	97340		94084	-0-	-3256	-0-	2342	1	88232	2	N	3191	3248	1			189
							3510	9									
04	97447		97447	-0-	-0-	-0-	2290	1	91589	2	N	3244	3210	1			223
							3568	9									
05	100262		100262	-0-	-0-	-0-	2468	1	94238	2	N	3233	3216	1			240
							3556	9									
06	98766	R	98766	-0-	-0-	-0-	2408	1	92884	2	N	3158	3143	1			255
							3474	9									
07	103807		103807	-0-	-0-	-0-	2509	1	97635	2	N	3330	3318	1			267
							3663	9									
08	100688	#	57991	-0-	-42697	-0-	1466	1	54453	2	N	1884	2026	1			125
							2072	9									
09	98760	#	80628	-0-	-18132	-0-	2449	1	75383	2	N	2542	2189	1			478
							2796	9									
10	106836		106836	-0-	-0-	-0-	2976	1	100241	2	N	3290	3576	1			192
							3619	9									
11	99300		80861	-0-	-18439	-0-	2124	1	75978	2	N	2508	2438	1			262
							2759	9									
12	103478		86595	-0-	-16883	-0-	2718	1	80969	2	N	2644	2661	1			245
							2908	9									

TOTAL GAS PROD: 1,088,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,994

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 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	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	389	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	389	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	481	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	371	1	2322	2	N	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	449	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	461	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3169	-0-	69	69	447	1	2722	2	N	-0-					-0-
08	2672	N	2603	-0-	-69	-0-	454	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	477	1	2098	2	N	-0-					-0-
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	401	1	2127	2	N	-0-					-0-
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	401	1	2247	2	N	-0-					-0-
*12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	481	1	2576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,705 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1146	-0-	-94	-0-	120	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	116	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	143	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	163	1	1338	2	Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	168	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	158	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	173	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	188	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	181	1	1644	2	Y	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	197	1	1993	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	206	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	192	1	1664	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	116	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	122	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	132	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	134	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	143	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	138	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	155	1	1345	2	Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	135	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	123	1	1243	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	142	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	146	1	1259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2014	-0-	-3411	-0-	109	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	1967	-0-	-2961	-0-	107	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2522	-0-	-2934	-0-	158	1	2362	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3660	X	3277	-0-	-383	-0-	186	1	3091	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	188	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1777	-0-	-653	-0-	43	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	903	-0-	-2476	-0-	44	1	859	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2614	-0-	-656	-0-	142	1	2472	2	N	-0-					-0-
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	366	1	5665	2	N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	217	1	3094	2	N	-0-					-0-
*12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	205	1	2721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	257	1	4475	2	N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	166	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	218	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	292	1	4549	2	N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	69	1	2796	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	141	1	2739	2	N	-0-					-0-
09	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	461	1	7997	2	N	-0-					-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	437	1	6765	2	N	-0-					-0-
11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	471	1	6709	2	N	-0-					-0-
*12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	467	1	6196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6330	-0-	-1203	-0-	343	1	5987	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5644	-0-	-852	-0-	306	1	5338	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6035	-0-	-1157	-0-	378	1	5653	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	350	1	5808	2	N	-0-					-0-
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	390	1	6077	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	3054	-0-	-3066	-0-	73	1	2981	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6479	X	2656	-0-	-3823	-0-	130	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	411	1	7131	2	N	-0-					-0-
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	443	1	6851	2	N	-0-					-0-
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	458	1	6524	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7262	-0-	-488	-0-	509	1	6753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	67	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1048	-0-	-352	-0-	57	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	65	1	978	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	66	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	14	1	566	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	70	1	996	2	N	-0-					-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 066774 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

01	1116	N	724	-0-	-392	-0-	39	1	685	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	687	-0-	-321	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	52	1	776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	810	N	592	-0-	-218	-0-	14	1	578	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	123	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	119	1	1697	2	N	-0-					-0-
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	123	1	1627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	64	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1245	-0-	-211	-0-	68	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	83	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	76	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	749	-0-	-691	-0-	18	1	731	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	516	-0-	-755	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	115	1	1780	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	955	-0-	-812	-0-	67	1	888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	269	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	245	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	298	1	4462	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	271	1	4493	2	N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	317	1	4941	2	N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	69	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1643	2	N	-0-					-0-
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	301	1	5230	2	N	-0-					-0-
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	336	1	5207	2	N	-0-					-0-
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	331	1	4720	2	N	-0-					-0-
*12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	359	1	4767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	829	-0-	-287	-0-	45	1	784	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	43	1	756	2	N	-0-			-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	2	N	-0-			-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	899	2	N	-0-			-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	N	-0-			-0-
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	14	1	580	2	N	-0-			-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	1178	N	394	-0-	-784	-0-	19	1	375	2	N	-0-			-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	2	N	-0-			-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	85	1	1322	2	N	-0-			-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	91	1	1295	2	N	-0-			-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	N	-0-			-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	40	1	700	2	N	-0-			-0-
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	36	1	545	2	N	-0-			-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	43	1	719	2	N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	N	-0-			-0-
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	11	1	449	2	N	-0-			-0-
07	775	N	25	-0-	-750	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	N	-0-			-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-			-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	N	-0-			-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	68	1	908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,071 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 (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	14B DENY		976	-0-	976	976	64	1	912	2	N	-0-			-0-
12	14B DENY		855	-0-	855	1831	60	1	795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	127	1	2585	2	N	-0-			-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	121	1	2226	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	126	1	2033	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	113	1	1958	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	146	1	1957	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	143	1	1883	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	159	1	1963	2	N	-0-			-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	236	1	2193	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	160	1	1875	2	N	-0-			-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	196	1	1933	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1925	-0-	-265	-0-	181	1	1744	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	191	1	1825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 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	2728	N	2589	-0-	-139	-0-	122	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	2323	-0-	-85	-0-	120	1	2203	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	135	1	2185	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2393	-0-	-127	-0-	130	1	2263	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	176	1	2352	2	N	-0-			-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	175	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	180	1	2220	2	N	-0-			-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	259	1	2405	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2233	-0-	-227	-0-	175	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	208	1	2060	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2486	-0-	-94	-0-	234	1	2252	2	N	-0-			-0-
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	229	1	2192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	109	1	2219	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1848	-0-	-56	-0-	95	1	1753	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	114	1	1834	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1959	-0-	-291	-0-	107	1	1852	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	8842	-0-	5742	5742	615	1	8227	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6981	-0-	3981	9723	494	1	6487	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2214	-0-	-886	8837	166	1	2048	2	N	-0-			-0-
08	11219	X	2382	-0-	-8837	-0-	232	1	2150	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	1653	-0-	-1197	-0-	130	1	1523	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	1698	-0-	-1247	-0-	156	1	1542	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	1471	-0-	-1379	-0-	138	1	1333	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	1524	-0-	-863	-0-	144	1	1380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,848 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. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 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	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-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 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	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	82	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	78	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	91	1	1461	2	Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	108	1	1440	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1221	-0-	-279	-0-	86	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	92	1	1133	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	126	1	1171	2	Y	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	127	1	1494	2	Y	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	149	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	168	1	1617	2	Y	-0-					-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	163	1	1559	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
07	372	N	128	-0-	-244	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	91	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1278	-0-	-346	-0-	69	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	78	1	1167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	94	1	1555	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	556	-0-	-644	-0-	13	1	543	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	137	-0-	-1568	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	71	1	1392	2	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	85	1	1215	2	N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	206	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	182	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	219	1	3275	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	202	1	3358	2	N	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	233	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2016	-0-	-324	-0-	48	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	188	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	270	1	4182	2	N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	274	1	3908	2	N	-0-					-0-
*12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	285	1	3776	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9145	X	8563	-0-	-582	-0-	464	1	8099	2	N	-0-					-0-
02	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	547	1	9526	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	4552	-0-	-4531	-0-	285	1	4264	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	743	1	12343	2	N	-0-					-0-
05	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	670	1	10424	2	N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	138	1	5604	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2864	-0-	-1569	-0-	182	1	2682	2	N	-0-					-0-
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	411	1	8001	2	N	-0-					-0-
09	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	619	1	10736	2	N	-0-					-0-
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	669	1	10347	2	N	-0-					-0-
11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	641	1	9134	2	N	-0-					-0-
*12	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	848	1	11253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 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	1023	N	917	-0-	-106	-0-	50	1	867	2	N	-0-					-0-
02	980	N	818	-0-	-162	-0-	44	1	774	2	N	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	54	1	804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	47	1	783	2	N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	54	1	836	2	N	-0-					-0-
06	840	N	483	-0-	-357	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	32	1	621	2	N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	956	2	N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	65	1	930	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	976	-0-	-140	-0-	68	1	908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 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	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	279	1	4858	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4460	-0-	-356	-0-	242	1	4218	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4553	-0-	-779	-0-	285	1	4265	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5130	X	4699	-0-	-431	-0-	267	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4538	-0-	-670	-0-	274	1	4264	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	2303	-0-	-2677	-0-	55	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	523	-0-	-4406	-0-	33	1	490	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4053	-0-	-814	-0-	198	1	3855	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4035	-0-	-675	-0-	220	1	3815	2	N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	255	1	3951	2	N	-0-					-0-
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	273	1	3891	2	N	-0-					-0-
*12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	300	1	3978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	341	N	276	-0-	-65	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
12	403	N	297	-0-	-106	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	-0-	-34	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	25	1	442	2	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	30	1	456	2	N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	2	N	-0-					-0-
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	6	1	262	2	N	-0-					-0-
07	527	N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-					-0-
11	780	N	535	-0-	-245	-0-	35	1	500	2	N	-0-					-0-
12	806	N	517	-0-	-289	-0-	36	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	64	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	837	-0-	-423	-0-	45	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	522	-0-	-656	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	442	-0-	-698	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
05	930	N	569	-0-	-361	-0-	34	1	535	2	N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 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 #: 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	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	2	N	-0-			-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	19	1	331	2	N	-0-			-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	22	1	334	2	N	-0-			-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	20	1	328	2	N	-0-			-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	2	N	-0-			-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	3	1	127	2	N	-0-			-0-
07	372	N	59	-0-	-313	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	2	N	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-			-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-			-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 37 P RRCID -> 095272 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8922 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	206	1	4178	2	Y	-0-			-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	211	1	3887	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	2635	-0-	-1829	-0-	154	1	2481	2	Y	-0-			-0-
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	1060	-0-	-3590	-0-	74	1	986	2	Y	-0-			-0-
06	4380	X	969	-0-	-3411	-0-	69	1	900	2	Y	-0-			-0-
07	4526	X	1118	-0-	-3408	-0-	84	1	1034	2	Y	-0-			-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	365	1	3391	2	Y	-0-			-0-
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	456	1	5349	2	Y	-0-			-0-
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	384	1	3793	2	Y	-0-			-0-
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	249	1	2396	2	Y	-0-			-0-
*12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	311	1	2971	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,795 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 #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	244	1	4248	2	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	180	1	3132	2	N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	216	1	3226	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	187	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	256	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	58	1	2352	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	724	-0-	-1136	-0-	46	1	678	2	N	-0-					-0-
08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	118	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	156	1	2707	2	N	-0-					-0-
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	218	1	3372	2	N	-0-					-0-
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	239	1	3406	2	N	-0-					-0-
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	270	1	3578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5092	-0-	-54	-0-	276	1	4816	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4530	-0-	-118	-0-	246	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	298	1	4450	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	285	1	4725	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5049	-0-	-97	-0-	305	1	4744	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	2022	-0-	-2898	-0-	49	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5177	X	1802	-0-	-3375	-0-	88	1	1714	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4174	-0-	-836	-0-	227	1	3947	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	252	1	3898	2	N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	319	1	4551	2	N	-0-					-0-
*12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	309	1	4101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 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	8339	X	7926	-0-	-413	-0-	430	1	7496	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6969	-0-	-535	-0-	378	1	6591	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7431	-0-	-784	-0-	465	1	6960	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	7800	X	7783	-0-	-17	-0-	442	1	7341	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	498	1	7748	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	4173	-0-	-3507	-0-	100	1	4073	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	2522	-0-	-5507	-0-	160	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	437	1	8510	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6518	-0-	-1462	-0-	355	1	6163	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	5763	-0-	-2483	-0-	350	1	5413	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	4949	-0-	-3481	-0-	324	1	4625	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	5055	-0-	-3656	-0-	354	1	4701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

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	2449	N	1596	-0-	-853	-0-	87	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1390	-0-	-822	-0-	75	1	1315	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	89	1	1329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	84	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	840	-0-	-540	-0-	20	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	N	801	-0-	-842	-0-	39	1	762	2	N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	84	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	98	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	110	1	1570	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	99	1	1310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 52V RRCID -> 108064 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8214 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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	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-

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	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	70	1	1047	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	64	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	654	-0-	-426	-0-	16	1	638	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	29	1	425	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	54	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	70	1	1002	2	N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	80	1	1064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	299	1	5213	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4877	-0-	-751	-0-	265	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5205	-0-	-902	-0-	326	1	4875	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	5520	X	5468	-0-	-52	-0-	311	1	5157	2	N	-0-					-0-
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	367	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3177	-0-	-2163	-0-	76	1	3101	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	330	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	434	1	6718	2	N	-0-					-0-
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	444	1	6325	2	N	-0-					-0-
*12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	448	1	5946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	434	N	277	-0-	-157	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	-0-	-27	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	37	1	553	2	N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
06	570	N	311	-0-	-259	-0-	7	1	304	2	N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	2	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	N	-0-					-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	42	1	601	2	N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	46	1	604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	232	1	4039	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3737	-0-	-267	-0-	203	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	222	1	3324	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4140	X	3517	-0-	-623	-0-	200	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3534	-0-	-744	-0-	213	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2273	-0-	-1867	-0-	55	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	247	-0-	-3876	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1025	-0-	-2602	-0-	50	1	975	2	N	-0-					-0-
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	232	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	282	1	4368	2	N	-0-					-0-
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	274	1	3905	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4015	-0-	-387	-0-	281	1	3734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
07	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	310	N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	979	-0-	-561	-0-	53	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	964	-0-	-679	-0-	60	1	903	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1740	N	1178	-0-	-562	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	930	N	644	-0-	-286	-0-	15	1	629	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	419	-0-	-821	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	N	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	71	-0-	-1200	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

01	930 N	866	-0-	-64	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-
02	812 N	752	-0-	-60	-0-	41	1	711	2	N	-0-					-0-
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	50	1	747	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	840 N	808	-0-	-32	-0-	46	1	762	2	N	-0-					-0-
05	837 N	769	-0-	-68	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-
06	780 N	359	-0-	-421	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	775 N	610	-0-	-165	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-					-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	669	2	N	-0-					-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	N	-0-					-0-
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5952	X	5205	-0-	-747	-0-	282	1	4923	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4700	-0-	-564	-0-	255	1	4445	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	302	1	4518	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	291	1	4825	2	N	-0-					-0-
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	336	1	5223	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2803	-0-	-2237	-0-	67	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	4105	-0-	-1444	-0-	201	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	365	1	6327	2	N	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	366	1	5669	2	N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	366	1	5219	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5693	-0-	-724	-0-	399	1	5294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7037	X	5463	-0-	-1574	-0-	296	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4707	-0-	-1285	-0-	255	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	2922	-0-	-3712	-0-	183	1	2737	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	345	1	5732	2	N	-0-					-0-
05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	398	1	6190	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3283	-0-	-1997	-0-	79	1	3204	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	2134	-0-	-3818	-0-	104	1	2030	2	N	-0-					-0-
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	441	1	7652	2	N	-0-					-0-
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	415	1	6425	2	N	-0-					-0-
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	472	1	6726	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7645	-0-	-198	-0-	536	1	7109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	164	1	2866	2	N	-0-					-0-
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	177	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	210	1	3143	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	191	1	3178	2	N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	226	1	3514	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2087	-0-	-823	-0-	50	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	55	-0-	-2952	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	202	-0-	-2805	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	110	1	1914	2	N	-0-					-0-
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	285	1	4407	2	N	-0-					-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	280	1	3988	2	N	-0-					-0-
*12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	302	1	4011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	651	N	449	-0-	-202	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-					-0-
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	6	1	269	2	N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	70	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

01	403	N	352	-0-	-51	-0-	19	1	333	2	N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1019	-0-	-996	-0-	55	1	964	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	855	-0-	-769	-0-	46	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	880	-0-	-329	-0-	55	1	824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	990	N	899	-0-	-91	-0-	51	1	848	2	N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	55	1	857	2	N	-0-					-0-
06	840	N	411	-0-	-429	-0-	10	1	401	2	N	-0-					-0-
07	930	N	89	-0-	-841	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	40	1	782	2	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	722	2	N	-0-					-0-
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	46	1	662	2	N	-0-					-0-
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	48	1	633	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	186	1	3778	2	N	-0-					-0-
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	345	1	6351	2	N	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	267	1	4301	2	N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	395	1	6876	2	N	-0-					-0-
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	538	1	7205	2	N	-0-					-0-
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	523	1	6876	2	N	-0-					-0-
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	501	1	6176	2	N	-0-					-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	694	1	6448	2	N	-0-					-0-
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	654	1	7672	2	N	-0-					-0-
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	663	1	6547	2	N	-0-					-0-
11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	759	1	7312	2	N	-0-					-0-
*12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	672	1	6422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	881	-0-	-111	-0-	41	1	840	2	N	-0-					-0-
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	42	1	780	2	N	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	50	1	800	2	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	45	1	786	2	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	820	2	N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	95	1	882	2	N	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	68	1	801	2	N	-0-					-0-
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	78	1	773	2	N	-0-					-0-
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	79	1	757	2	N	-0-					-0-
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	82	1	780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,434 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	465	N	440	-0-	-25	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
07	434	N	108	-0-	-326	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	27	1	386	2	N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	30	1	393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658 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	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	120	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1973	-0-	-71	-0-	107	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	135	1	2020	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1168	-0-	-932	-0-	28	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	113	1	2208	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3046	-0-	46	46	166	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	2626	N	2580	-0-	-46	-0-	157	1	2423	2	N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	155	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	979	-0-	-2059	-0-	69	1	910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	138	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2081	-0-	-719	-0-	113	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1732	-0-	-1368	-0-	108	1	1623	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	141	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	137	1	2133	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1324	-0-	-1136	-0-	32	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	88	1	1721	2	N	-0-					-0-
09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	153	1	2653	2	N	-0-					-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	118	1	1831	2	N	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	158	1	2254	2	N	-0-					-0-
*12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	205	1	2724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 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	16120	X	14432	-0-	-1688	-0-	783	1	13649	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	12929	-0-	-1631	-0-	702	1	12227	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	13767	-0-	-2353	-0-	862	1	12895	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	14520	X	13012	-0-	-1508	-0-	739	1	12273	2	N	-0-					-0-
05	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	925	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	7737	-0-	-6243	-0-	186	1	7551	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	3944	-0-	-10378	-0-	250	1	3694	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	10054	-0-	-4950	-0-	491	1	9563	2	N	-0-					-0-
09	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	896	1	15544	2	N	-0-					-0-
10	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	999	1	15457	2	N	-0-					-0-
11	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	1034	1	14743	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	15886	-0-	-1102	-0-	1113	1	14773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	172	1	3002	2	N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	150	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	180	1	2689	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	168	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	196	1	3053	2	N	-0-					-0-
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	40	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	124	-0-	-775	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
09	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	105	1	1827	2	N	-0-					-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	210	1	3256	2	N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	216	1	3073	2	N	-0-					-0-
*12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	208	1	2761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	226	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3706	-0-	-382	-0-	201	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4001	-0-	-432	-0-	251	1	3747	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4200	X	4167	-0-	-33	-0-	237	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	265	1	4124	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2200	-0-	-1850	-0-	53	1	2147	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	200	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	251	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	266	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	278	1	3965	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	296	1	3929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2476	-0-	-345	-0-	134	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2280	-0-	-352	-0-	124	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	152	1	2277	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	142	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	164	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1416	-0-	-924	-0-	34	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	128	1	2484	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4045	-0-	1045	1045	220	1	3825	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3440	-0-	340	1385	209	1	3231	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3049	-0-	49	1434	200	1	2849	2	N	-0-					-0-
*12	4415	X	2981	-0-	-1434	-0-	209	1	2772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1414	-0-	-477	-0-	77	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1253	-0-	-343	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	77	1	1159	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	72	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	783	-0-	-417	-0-	19	1	764	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	56	1	1087	2	N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	80	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	86	1	1144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1302	N	999	-0-	-303	-0-	54	1	945	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	61	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	701	-0-	-539	-0-	42	1	659	2	N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	136	-0-	-577	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	N	-0-					-0-
12	992	N	439	-0-	-553	-0-	31	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 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	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	162	1	2822	2	N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	161	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	234	1	3502	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	157	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2243	-0-	-392	-0-	135	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1693	-0-	-857	-0-	41	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	837	-0-	-1798	-0-	53	1	784	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1256	-0-	-1379	-0-	61	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	1910	-0-	-322	-0-	116	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	246	1	3504	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3555	-0-	455	455	249	1	3306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 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	8060	X	7158	-0-	-902	-0-	388	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	401	1	6996	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6835	-0-	-1225	-0-	428	1	6401	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	INC G-10		8132	-0-	8132	8132	462	1	7670	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		8384	-0-	8384	16516	506	1	7878	2	N	-0-					-0-
06	20682	X	4166	-0-	-16516	-0-	100	1	4066	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	169	1	3298	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6251	-0-	-1879	-0-	341	1	5910	2	N	-0-					-0-
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	635	1	9830	2	N	-0-					-0-
11	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	621	1	8856	2	N	-0-					-0-
*12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	479	1	6361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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 #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	75	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1246	-0-	-98	-0-	68	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	79	1	1184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	70	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	83	1	1290	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	766	-0-	-464	-0-	18	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	59	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	121	1	2093	2	N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1223	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1660	-0-	-634	-0-	116	1	1544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

01	6417 X	5932	-0-	-485	-0-	322	1	5610	2	N	-0-					-0-
02	5796 X	5272	-0-	-524	-0-	286	1	4986	2	N	-0-					-0-
03	6386 X	5369	-0-	-1017	-0-	336	1	5029	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	6060 X	5135	-0-	-925	-0-	292	1	4843	2	N	-0-					-0-
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	387	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	5730 X	2948	-0-	-2782	-0-	71	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	6324 X	3868	-0-	-2456	-0-	189	1	3679	2	N	-0-					-0-
09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	427	1	7404	2	N	-0-					-0-
10	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	446	1	6899	2	N	-0-					-0-
11	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	470	1	6699	2	N	-0-					-0-
*12	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	453	1	6006	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-					-0-
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
03	434 N	312	-0-	-122	-0-	20	1	292	2	N	-0-					-0-
04	540 N	385	-0-	-155	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
05	496 N	264	-0-	-232	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
06	300 N	124	-0-	-176	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2154	-0-	-78	-0-	117	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1902	-0-	-86	-0-	103	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	128	1	1910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	121	1	2011	2	N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	136	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1141	-0-	-839	-0-	27	1	1114	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	715	-0-	-1486	-0-	45	1	670	2	N	-0-					-0-
08	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	146	1	2849	2	N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	122	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	130	1	2008	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2038	-0-	-422	-0-	134	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	145	1	1930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	640	-0-	-135	-0-	35	1	605	2	N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	15	1	627	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	128	1	1986	2	N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	88	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	89	1	1183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	60	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	71	1	1062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	722	-0-	-388	-0-	17	1	705	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	336	-0-	-935	-0-	21	1	315	2	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	106	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	770	-0-	-910	-0-	50	1	720	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1579	-0-	-436	-0-	111	1	1468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2005	-0-	2005	2005	122	1	1883	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1417	-0-	1417	3422	93	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1086	-0-	1086	4508	76	1	1010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 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	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	167	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2740	-0-	-284	-0-	149	1	2591	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	183	1	2740	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	171	1	2846	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	190	1	2963	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1584	-0-	-1386	-0-	38	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1085	-0-	-2046	-0-	69	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	193	1	3755	2	N	-0-					-0-
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	174	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	188	1	2913	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2940	-0-	-660	-0-	193	1	2747	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	208	1	2766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3813	X	3335	-0-	-478	-0-	181	1	3154	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3027	-0-	-529	-0-	164	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	199	1	2977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	194	1	3224	2	N	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	237	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2082	-0-	-1158	-0-	50	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	144	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	284	1	4929	2	N	-0-					-0-
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	286	1	4418	2	N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	281	1	4001	2	N	-0-					-0-
*12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	295	1	3909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	115	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	106	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	133	1	1985	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	125	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	139	1	2169	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1149	-0-	-891	-0-	28	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	N	1160	-0-	-1134	-0-	57	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	90	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	111	1	1580	2	N	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	149	1	1980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	158	1	2752	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2476	-0-	-548	-0-	134	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	160	1	2397	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2760	X	2727	-0-	-33	-0-	155	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	185	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1707	-0-	-1053	-0-	41	1	1666	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	N	1797	-0-	-1055	-0-	88	1	1709	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3828	-0-	828	828	209	1	3619	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3893	-0-	793	1621	236	1	3657	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3476	-0-	476	2097	228	1	3248	2	N	-0-					-0-
*12	5481	X	3384	-0-	-2097	-0-	237	1	3147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2469	-0-	-73	-0-	134	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2274	-0-	-22	-0-	123	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	150	1	2242	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	147	1	2436	2	N	-0-					-0-
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	175	1	2727	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1483	-0-	-827	-0-	36	1	1447	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	124	1	2408	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3623	-0-	623	623	197	1	3426	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3202	-0-	102	725	194	1	3008	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3038	-0-	38	763	199	1	2839	2	N	-0-					-0-
*12	3819	X	3056	-0-	-763	-0-	214	1	2842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	95	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1549	-0-	-523	-0-	84	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	86	1	1290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	114	1	1892	2	N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	110	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	707	-0-	-613	-0-	17	1	690	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	98	1	1916	2	N	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	106	1	1833	2	N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	121	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	116	1	1533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1243	-0-	-400	-0-	67	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1177	-0-	-307	-0-	64	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	69	1	1034	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	99	1	1546	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	893	-0-	-187	-0-	21	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	82	1	1599	2	N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	107	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	113	1	1605	2	N	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	152	1	2022	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1107	-0-	-164	-0-	60	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	954	-0-	-82	-0-	52	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	63	1	939	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	59	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	960	N	567	-0-	-393	-0-	14	1	553	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	69	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1029	-0-	-801	-0-	67	1	962	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	75	1	996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	230	1	4007	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3722	-0-	-562	-0-	202	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	230	1	3440	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4170	X	3982	-0-	-188	-0-	226	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	268	1	4166	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2343	-0-	-1767	-0-	56	1	2287	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	171	1	3326	2	N	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	292	1	5073	2	N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	293	1	4542	2	N	-0-					-0-
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	281	1	4012	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4272	-0-	-533	-0-	299	1	3973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	930	N	796	-0-	-134	-0-	43	1	753	2	N	-0-					-0-
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-
03	868	N	733	-0-	-135	-0-	46	1	686	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	22	1	910	2	N	-0-					-0-
07	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	906	-0-	-241	-0-	44	1	862	2	N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	92	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	85	1	1210	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	94	1	1241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	637	-0-	-473	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	503	-0-	-799	-0-	32	1	471	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	861	-0-	-410	-0-	42	1	819	2	N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	67	1	1155	2	N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	71	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	976	-0-	-295	-0-	68	1	908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6056	-0-	-2996	-0-	328	1	5728	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	6887	-0-	-1289	-0-	374	1	6513	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7677	-0-	-1375	-0-	481	1	7190	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	9060	X	7933	-0-	-1127	-0-	451	1	7482	2	N	-0-					-0-
05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	516	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	4151	-0-	-3289	-0-	100	1	4051	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	18	-0-	-8166	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	606	1	11805	2	N	-0-					-0-
09	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	540	1	9378	2	N	-0-					-0-
10	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	555	1	8585	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	7834	-0-	-4166	-0-	514	1	7320	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	8527	-0-	-3873	-0-	598	1	7929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6676	-0-	-392	-0-	362	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	6009	-0-	-11	-0-	326	1	5683	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	4172	-0-	-2462	-0-	261	1	3908	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6450	X	6384	-0-	-66	-0-	363	1	6021	2	N	-0-					-0-
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	419	1	6516	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	3539	-0-	-2911	-0-	85	1	3454	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	1317	-0-	-5348	-0-	84	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	2879	-0-	-4065	-0-	141	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	429	1	7440	2	N	-0-					-0-
10	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	483	1	7480	2	N	-0-					-0-
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	496	1	7063	2	N	-0-					-0-
*12	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	514	1	6820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2688	-0-	-0-	-0-	146	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	121	1	1810	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	150	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	166	1	2586	2	N	-0-					-0-
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	44	1	1795	2	N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	112	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4557	-0-	1557	1557	248	1	4309	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2651	-0-	-449	1108	161	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3368	-0-	368	1476	221	1	3147	2	N	-0-					-0-
*12	5644	X	4168	-0-	-1476	-0-	292	1	3876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2182	-0-	-949	-0-	118	1	2064	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1934	-0-	-446	-0-	105	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1858	-0-	-777	-0-	116	1	1741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2340	X	1899	-0-	-441	-0-	108	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	115	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	31	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	9	-0-	-1944	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	6	-0-	-1885	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	113	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5724	-0-	2624	2624	347	1	5377	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4332	-0-	1332	3956	284	1	4048	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3901	-0-	801	4757	273	1	3628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	135	1	2346	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2176	-0-	-820	-0-	118	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2548	-0-	-769	-0-	160	1	2386	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	138	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	151	1	2352	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1711	-0-	-749	-0-	41	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	126	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4452	-0-	1452	1452	243	1	4209	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4209	-0-	1109	2561	255	1	3954	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3769	-0-	769	3330	247	1	3522	2	N	-0-					-0-
*12	7227	X	3897	-0-	-3330	-0-	273	1	3624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	366	-0-	-130	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 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 #: 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
09	180	N	49	-0-	-131	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 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	5270	X	4174	-0-	-1096	-0-	226	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	3678	-0-	-1082	-0-	200	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3239	-0-	-1659	-0-	203	1	3034	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4380	X	3798	-0-	-582	-0-	216	1	3582	2	N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	302	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2419	-0-	-1631	-0-	58	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	196	1	3825	2	N	-0-					-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	290	1	5041	2	N	-0-					-0-
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	278	1	4298	2	N	-0-					-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	343	1	4896	2	N	-0-					-0-
*12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	332	1	4408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	558	N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	23	1	350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	26	1	405	2	N	-0-					-0-
06	360	N	206	-0-	-154	-0-	5	1	201	2	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	48	-0-	-386	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	953	-0-	-951	-0-	52	1	901	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	696	-0-	-823	-0-	44	1	652	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	745	-0-	-485	-0-	42	1	703	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	641	-0-	-413	-0-	39	1	602	2	N	-0-			-0-
06	660	N	315	-0-	-345	-0-	8	1	307	2	N	-0-			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	-0-			-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1044	2	N	-0-			-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	2	N	-0-			-0-
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		5194	-0-	5194	5194	295	1	4899	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5194					N	-0-			-0-
06	5194	X	-0-	-0-	-5194	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5363	X	1415	-0-	-3948	-0-	69	1	1346	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	1432	-0-	-3758	-0-	78	1	1354	2	N	-0-			-0-
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-			-0-
11	1380	X	470	-0-	-910	-0-	31	1	439	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	220	-0-	-1268	-0-	15	1	205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	72	1	1254	2	N	-0-			-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1153	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1270	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	90	1	1394	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	792	-0-	-408	-0-	19	1	773	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-			-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	111	1	1933	2	N	-0-			-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	100	1	1547	2	N	-0-			-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	113	1	1609	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	120	1	1587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	10199	X	9181	-0-	-1018	-0-	480	1	8701	2	N	-0-					-0-
02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	494	1	9420	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9878	-0-	-414	-0-	488	1	9387	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	538	1	9723	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	10625	-0-	-349	-0-	565	1	10060	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	10039	-0-	-581	-0-	535	1	9504	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9819	-0-	-1155	-0-	494	1	9314	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	10633	X	9799	-0-	-834	-0-	499	1	9300	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9768	-0-	-522	-0-	513	1	9249	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	10633	X	9303	-0-	-1330	-0-	463	1	8837	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	10050	X	9563	-0-	-487	-0-	517	1	9040	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	10106	X	10090	-0-	-16	-0-	507	1	9576	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 118,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	337	1	6420	2	N	-0-					-0-
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	269	1	4985	2	N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	379	1	6341	2	N	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	376	1	6045	2	N	-0-					-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	312	1	5032	2	N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	313	1	4990	2	N	-0-					-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	368	1	5783	2	N	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	198	1	3215	2	N	-0-					-0-
09	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	483	1	7843	2	N	-0-					-0-
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	369	1	6499	2	N	-0-					-0-
*12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	350	1	6475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 68,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	194	1	3529	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	205	1	3911	2	N	-0-			-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	186	1	3569	2	N	-0-			-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	221	1	3998	2	N	-0-			-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	212	1	3777	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	1367	-0-	-1033	-0-	73	1	1294	2	N	-0-			-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	192	1	3626	2	N	-0-			-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	236	1	4389	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	224	1	4036	2	N	-0-			-0-
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	207	1	3940	2	N	-0-			-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	236	1	4135	2	N	-0-			-0-
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	210	1	3962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 070159 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 10315 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2013 - PLUGGED 06-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	86	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	116	1	1928	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	114	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	123	1	1953	2	N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	112	1	1756	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	57	1	930	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	212	-0-	-1048	-0-	9	1	202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	112	1	1832	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	134	1	2350	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	122	1	2273	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5704	X	5595	-0-	-109	-0-	280	1	5315	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5335	-0-	-237	-0-	272	1	5063	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5813	-0-	-356	-0-	327	1	5486	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5764	-0-	-206	-0-	338	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	355	1	5702	2	N	-0-					-0-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	354	1	5661	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	349	1	5479	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	3240	-0-	-2805	-0-	187	1	3053	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	636	-0-	-5394	-0-	30	1	606	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5223	-0-	-1008	-0-	304	1	4919	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5446	-0-	-584	-0-	291	1	5155	2	N	-0-					-0-
*12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	301	1	5563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,816 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	21	1	415	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	N	-0-					-0-
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
07	496	N	286	-0-	-210	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	N	-0-					-0-
09	480	N	132	-0-	-348	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
11	480	N	306	-0-	-174	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 074920 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2013 - P&A 03-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	110	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	137	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	137	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	140	1	2257	2	N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	136	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	139	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1354	-0-	-940	-0-	78	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	761	-0-	-1459	-0-	35	1	726	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3437	-0-	337	337	199	1	3238	2	N	-0-					-0-
11	2471	N	2134	-0-	-337	-0-	115	1	2019	2	N	-0-					-0-
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	111	1	2061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	7750	X	7356	-0-	-394	-0-	366	1	6990	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5966	-0-	-1034	-0-	308	1	5658	2	N	-0-					-0-
03	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	425	1	7137	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7266	-0-	-24	-0-	425	1	6841	2	N	-0-					-0-
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	434	1	7004	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7187	-0-	-133	-0-	425	1	6762	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7218	-0-	-346	-0-	431	1	6787	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	3980	-0-	-3584	-0-	231	1	3749	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	2583	-0-	-4677	-0-	120	1	2463	2	N	-0-					-0-
10	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	545	1	8861	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	418	1	7371	2	N	-0-					-0-
*12	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	390	1	7233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	78	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	110	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	98	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	82	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	83	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	79	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	82	1	1301	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	844	-0-	-582	-0-	50	1	794	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	807	-0-	-513	-0-	37	1	770	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	60	1	967	2	N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	2	N	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,285 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	73	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	63	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	62	1	971	2	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	686	-0-	-334	-0-	32	1	654	2	N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	113	1	1842	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3968	X	3084	-0-	-884	-0-	180	1	2904	2	N	-0-					24
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	229	1	3640	2	N	-0-	24	1			-0-
03	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	174	1	2727	2	N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	246	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	201	1	3729	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3305	-0-	-565	-0-	143	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2712	-0-	-1287	-0-	94	1	2618	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2508	-0-	-1491	-0-	115	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	583	-0-	-3287	-0-	24	1	559	2	N	-0-					-0-
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	251	1	5513	2	N	-0-					-0-
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	211	1	4190	2	N	-0-					-0-
*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	209	1	3842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-SANCHEZ G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100469 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8072 - 8136

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-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-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

01	2201	N	1641	-0-	-560	-0-	95	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	115	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	120	1	1886	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	86	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1472	-0-	-667	-0-	75	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	94	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	82	1	2287	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	67	1	1374	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	293	-0-	-1867	-0-	12	1	280	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2387	N	1581	-0-	-806	-0-	68	1	1499	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	48	1	944	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 3 RRCID -> 110374 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9680 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - P&A 04-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	28	1	440	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	-0-					-0-
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
09	510	N	272	-0-	-238	-0-	11	1	261	2	N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,618 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

01	558	N	518	-0-	-40	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	761	2	N	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	17	1	346	2	N	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	2	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 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

01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	148	1	2391	2	N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	169	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	139	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	198	1	3277	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	82	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	123	1	2705	2	N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	81	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	139	-0-	-1841	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	171	1	3754	2	N	-0-					-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	169	1	3344	2	N	-0-					-0-
*12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	177	1	3237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	121	1	2310	2	N	-0-			-0-
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	2	N	-0-			-0-
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	124	1	2071	2	N	-0-			-0-
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	-0-			-0-
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	136	1	2186	2	N	-0-			-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	127	1	2018	2	N	-0-			-0-
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	120	1	1886	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1171	-0-	-472	-0-	68	1	1103	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	618	-0-	-972	-0-	28	1	590	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3518	-0-	418	418	204	1	3314	2	N	-0-			-0-
11	2833 N	2415	-0-	-418	-0-	130	1	2285	2	N	-0-			-0-
*12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	122	1	2269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 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	3596	X	2317	-0-	-1279	-0-	135	1	2182	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	1221	-0-	-1747	-0-	72	1	1149	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	180	1	2820	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	169	1	2796	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	126	1	2322	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2418	-0-	-492	-0-	105	1	2313	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	1640	-0-	-1429	-0-	57	1	1583	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	1079	-0-	-1990	-0-	50	1	1029	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	644	-0-	-2326	-0-	26	1	618	2	N	-0-			-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	2	N	-0-			-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	2	N	-0-			-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	4991	X	4184	-0-	-807	-0-	746	1	3438	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3979	-0-	-529	-0-	611	1	3368	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	3926	-0-	-1065	-0-	595	1	3331	2	N	-0-			-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	445	1	4031	2	N	-0-			-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	274	1	3596	2	N	-0-			-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	308	1	3853	2	N	-0-			-0-
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	339	1	5588	2	N	-0-			-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	726	1	4897	2	N	-0-			-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-			-0-
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	31	1	4813	2	N	-0-			-0-
*12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	172	1	5067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1063	-0-	-797	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1529	-0-	-241	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	769	-0-	-1029	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 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	8029	X	7316	-0-	-713	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6401	-0-	-2167	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6739	-0-	-2747	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5254	-0-	-1106	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 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	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3889	-0-	-171	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	4012	-0-	-8	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 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	4836	X	4006	-0-	-830	-0-	255	1	3751	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3665	-0-	-871	-0-	217	1	3448	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	322	1	4057	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	321	1	3683	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	1854	-0-	-2455	-0-	187	1	1667	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	90	-0-	-4219	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,998 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	806	N	725	-0-	-81	-0-	46	1	679	2	N	-0-					-0-
02	980	N	669	-0-	-311	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	60	1	753	3	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	92	1	818	3	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	117	1	721	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	137	1	711	3	N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	147	1	721	3	N	-0-					-0-
09	840	N	648	-0-	-192	-0-	100	1	548	3	N	-0-					-0-
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	129	1	610	3	N	-0-					-0-
11	840	N	638	-0-	-202	-0-	93	1	545	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,467 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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	222 1		3868 2		N	-0-					-0-
02	4088	X	3717	-0-	-371	-0-	202 1		3515 2		N	-0-					-0-
03	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	240 1		3589 2		N	3	3	8			-0-
							3 9										
04	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	231 1		3831 2		N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	273 1		4242 2		N	-0-					-0-
06	3990	X	2463	-0-	-1527	-0-	59 1		2404 2		N	-0-					-0-
07	4185	X	2126	-0-	-2059	-0-	135 1		1991 2		N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	264 1		5148 2		N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	263 1		4562 2		N	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	278 1		4310 2		N	-0-					-0-
11	5250	X	4287	-0-	-963	-0-	281 1		4006 2		N	-0-					-0-
12	5425	X	4243	-0-	-1182	-0-	297 1		3946 2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	547	1	3024	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	476	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	268	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	259	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	259	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1433	-0-	-1447	-0-	259	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	28	-0-	-2948	-0-	14	1	14	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1309	-0-	-1667	-0-	86	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2173	-0-	-707	-0-	199	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	216	1	2005	2	N	-0-					-0-
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	242	1	1880	2	N	-0-					-0-
*12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	268	1	3323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,595 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.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	217	#	50	-0-	-167	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
06	120	#	56	-0-	-64	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
07	124	#	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	512	-0-	-1018	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	494	-0-	-932	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,476 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 #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 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	T. A.		-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-

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

	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	20522	X	11424	-0-	-9098	-0-	2709	1	8715	3	N	-0-					-0-
02	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	2827	1	15821	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	11978	-0-	-7521	-0-	2690	1	9288	2	N	-0-					-0-
04	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	3326	1	13527	3	N	-0-					-0-
05	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	2277	1	9152	3	N	-0-					-0-
06	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	4167	1	13729	3	N	-0-					-0-
07	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	3904	1	13472	3	N	-0-					-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	2725	1	4898	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	1745	-0-	-3955	-0-	1163	1	582	3	N	-0-					-0-
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	276	1	313	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	12608	-0-	-4882	-0-	1559	1	11049	3	N	-0-					-0-
*12	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	3590	1	16325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

	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	4774	X	310	-0-	-4464	-0-	28	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	303	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	516	1	7312	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6643	-0-	3543	3543	429	1	6214	2	Y	-0-					-0-
06	8689	X	5146	-0-	-3543	-0-	330	1	4816	2	Y	-0-					-0-
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	179	1	2511	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	596	-0-	-86	-0-	103	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	324	-0-	-336	-0-	42	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	214	-0-	-5118	-0-	28	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	327	-0-	-4833	-0-	38	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	429	-0-	-2268	-0-	45	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 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	5998	X	3249	-0-	-2749	-0-	294	1	2955	2	Y	-0-			-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	280	1	2815	2	Y	-0-			-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	225	1	2845	2	Y	-0-			-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	192	1	2728	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	2978	-0-	-370	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	173	1	2528	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	188	1	2635	2	Y	-0-			-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	553	1	2638	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2388	-0-	-522	-0-	307	1	2081	2	Y	-0-			-0-
10	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	359	1	2400	2	Y	-0-			-0-
11	2700	X	2415	-0-	-285	-0-	279	1	2136	2	Y	-0-			-0-
12	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	269	1	2287	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5084	-0-	-0-	-0-	460	1	4624	2	Y	-0-			-0-
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	417	1	4187	2	Y	-0-			-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	385	1	4857	2	Y	-0-			-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	339	1	4807	2	Y	-0-			-0-
05	5921	X	5673	-0-	-248	-0-	367	1	5306	2	Y	-0-			-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	355	1	5174	2	Y	-0-			-0-
07	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	350	1	4903	2	Y	-0-			-0-
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1051	1	5013	2	Y	-0-			-0-
09	5520	X	4844	-0-	-676	-0-	623	1	4221	2	Y	-0-			-0-
10	5704	X	4761	-0-	-943	-0-	619	1	4142	2	Y	-0-			-0-
11	5520	X	4968	-0-	-552	-0-	574	1	4394	2	Y	-0-			-0-
12	5704	X	4781	-0-	-923	-0-	503	1	4278	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	32	1	318	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	367	2	Y	-0-			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	18	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4129	-0-	1029	1029	275	1	3854	2	Y	-0-			-0-
08	1497	N	468	-0-	-1029	-0-	81	1	387	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	34	1	234	2	Y	-0-			-0-
10	527	X	295	-0-	-232	-0-	38	1	257	2	Y	-0-			-0-
11	510	X	326	-0-	-184	-0-	38	1	288	2	Y	-0-			-0-
*12	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	117	1	996	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1266	-0-	-5	B	-0-	114	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-	210	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2032	2	Y	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1699	2	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1465	2	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	249	1	1189	2	Y	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	253	1	1715	2	Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	B	-0-	273	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	217	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*12	2776	N	2776	-0-	-0-	B	-0-	292	1	2484	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					117
02	615	S	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					117
03	620	S	558	-0-	-62	B	-0-	558	3			N	-0-					117
04	782	S	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					117
05	789	S	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					117
06	657	S	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					117
07	806	S	505	-0-	-301	B	-0-	505	3			N	-0-					117
08	775	S	731	-0-	-44	B	-0-	731	3			N	-0-					117
09	660	S	646	-0-	-14	B	-0-	646	3			N	-0-					117
10	671	S	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					117
11	720	S	564	-0-	-156	B	-0-	564	3			N	-0-					117
12	682	S	589	-0-	-93	B	-0-	589	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 7,839 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1825	-0-	-0-	-0-	165	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	144	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	126	1	1598	2	Y	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	110	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	115	1	1676	2	Y	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	113	1	1582	2	Y	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	379	1	1810	2	Y	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	265	1	1794	2	Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	220	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	220	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	219	1	1857	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3516	-0-	-576	-0-	3516	3			N	-0-					63
02	3696	X	3541	-0-	-155	-0-	3541	3			N	-0-					63
03	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	3377	3			N	-0-					63
04	4020	X	3440	-0-	-580	-0-	3440	3			N	-0-					63
05	4154	X	3465	-0-	-689	-0-	3465	3			N	-0-					63
06	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	3662	3			N	-0-					63
07	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	3850	3			N	-0-					63
08	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3347	3			N	-0-					63
09	3660	X	3450	-0-	-210	-0-	3450	3			N	-0-					63
10	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	3382	3			N	-0-					63
11	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589	3			N	-0-					63
12	3844	X	3797	-0-	-47	-0-	3797	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 42,416 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248377 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11088 - 12702

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			60
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	60	1	-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.	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.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	14B2 EXT		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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	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-

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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	K	-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.		-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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					-0-
*12	400	N	250	-0-	-150	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HINRRA LLC //CONT.// 389665
BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 154443 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7670 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

01	186 #	20	-0-	-166	-0-	3	1	17	2	N	-0-					8
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					8
03	124 #	22	-0-	-102	-0-	5	1	17	2	N	-0-					8
04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	180	1	310	2	N	-0-					8
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	52	1	170	2	N	-0-	4	1			4
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	26	11	1			19
						29	9									
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	24	15	1			28
						26	9									
08	496 #	222	-0-	-274	-0-	48	1	171	2	N	3	16	1			15
						3	9									
09	480 #	167	-0-	-313	-0-	37	1	127	2	N	3					18
						3	9									
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	66	1	202	2	N	7					25
						8	9									
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	56	1	175	2	N	10					35
						11	9									
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	350	X	350	-0-	-0-	-0-	58	1	292	2	N	-0-					193
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	N	16					209
							18	9									
03	341	X	330	-0-	-11	-0-	78	1	252	2	N	-0-	79	7			130
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	127	1	219	2	N	-0-					130
05	372	X	223	-0-	-149	-0-	48	1	157	2	N	16	76	1			70
							18	9									
06	360	X	263	-0-	-97	-0-	30	1	166	2	N	61	47	1			84
							67	9									
07	341	X	304	-0-	-37	-0-	48	1	198	2	N	53	47	1			90
							58	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	210	2	N	2	45	1			47
							2	9									
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	40	1	139	2	N	-0-					47
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	73	1	222	2	N	-0-					47
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	207	2	N	2					49
							2	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1113	-0-	-530	-0-	184	1	929	2	N	-0-					7
02	1484	X	1237	-0-	-247	-0-	218	1	1019	2	N	-0-					7
03	1643	X	745	-0-	-898	-0-	176	1	569	2	N	-0-					7
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	665	1	1151	2	N	2					9
							2	9									
05	1550	X	1281	-0-	-269	-0-	269	1	880	2	N	120	68	1			61
							132	9									
06	1320	X	1061	-0-	-259	-0-	147	1	817	2	N	88	55	1			94
							97	9									
07	1891	X	1007	-0-	-884	-0-	178	1	740	2	N	81	61	1			114
							89	9									
08	1891	X	1354	-0-	-537	-0-	295	1	1045	2	N	13	64	1			63
							14	9									
09	1830	X	996	-0-	-834	-0-	221	1	761	2	N	13					76
							14	9									
10	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	397	1	1213	2	N	26					102
							29	9									
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	370	1	1151	2	N	40					142
							44	9									
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

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	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	187	1	943	2	N	-0-					69
02	1568	X	1112	-0-	-456	-0-	196	1	916	2	N	-0-					69
03	1736	X	647	-0-	-1089	-0-	153	1	494	2	N	-0-					69
04	1680	X	867	-0-	-813	-0-	317	1	548	2	N	2					71
							2	9									
05	1240	X	672	-0-	-568	-0-	121	1	396	2	N	141	111	1			101
							155	9									
06	1200	X	680	-0-	-520	-0-	98	1	543	2	N	35	49	1			87
							39	9									
07	1240	X	848	-0-	-392	-0-	158	1	656	2	N	31	40	1			78
							34	9									
08	899	X	864	-0-	-35	-0-	189	1	672	2	N	3	40	1			41
							3	9									
09	870	X	493	-0-	-377	-0-	110	1	380	2	N	3					44
							3	9									
10	837	X	813	-0-	-24	-0-	199	1	607	2	N	6					50
							7	9									
11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	218	1	678	2	N	13					63
							14	9									
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	535	R	535	-0-	-0-	-0-	89	1	446	2	N	-0-					41
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					41
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	108	1	350	2	N	-0-					41
04	600	#	579	-0-	-21	-0-	211	1	365	2	N	3					44
							3	9									
05	620	#	219	-0-	-401	-0-	47	1	153	2	N	17	32	1			29
							19	9									
06	510	#	95	-0-	-415	-0-	8	1	45	2	N	38	24	1			43
							42	9									
07	651	#	101	-0-	-550	-0-	13	1	55	2	N	30	25	1			48
							33	9									
08	589	#	74	-0-	-515	-0-	16	1	57	2	N	1	25	1			24
							1	9									
09	570	#	50	-0-	-520	-0-	11	1	38	2	N	1					25
							1	9									
10	217	#	84	-0-	-133	-0-	20	1	61	2	N	3					28
							3	9									
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	N	3					31
							3	9									
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JABONCILLOS (7200) //CONT.// 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	-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-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1660	-0-	-2432	-0-	108 396	1 9	1156	2	Y	360	365	1			119
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	224 887	1 9	2754	2	Y	806	732	1			193
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	209 882	1 9	2681	2	Y	802	732	1			263
04	3270	X	2488	-0-	-782	-0-	113 477	1 9	1898	2	Y	434	366	1			331
05	4278	X	2767	-0-	-1511	-0-	135 740	1 9	1892	2	Y	673	909	1			95
06	4140	X	2623	-0-	-1517	-0-	136 619	1 9	1868	2	Y	563	550	1			108
07	4278	X	1925	-0-	-2353	-0-	120 527	1 9	1278	2	Y	479	545	1			42
08	3782	X	2676	-0-	-1106	-0-	152 655	1 9	1869	2	Y	595	542	1			95
09	2670	X	2094	-0-	-576	-0-	121 502	1 9	1471	2	Y	456	350	1			201
10	2759	X	2348	-0-	-411	-0-	153 606	1 9	1589	2	Y	551	705	1			47
11	2610	X	2555	-0-	-55	-0-	163 596	1 9	1796	2	Y	542	553	1			36
*12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	156 848	1 9	1820	2	Y	771	729	1			78

TOTAL GAS PROD: 31,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,032

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1510	-0-	-660	-0-	121	1	1383	2	N	5					85
							6	9									
02	1960	X	1207	-0-	-753	-0-	90	1	1100	2	N	15					100
							17	9									
03	2170	X	1382	-0-	-788	-0-	79	1	1267	2	N	33					133
							36	9									
04	1800	X	1403	-0-	-397	-0-	88	1	1307	2	N	7					140
							8	9									
05	1767	X	1224	-0-	-543	-0-	82	1	1120	2	N	20					160
							22	9									
06	1470	X	1202	-0-	-268	-0-	75	1	1058	2	N	63	183	1			40
							69	9									
07	1457	X	1092	-0-	-365	-0-	83	1	996	2	N	12					52
							13	9									
08	1457	X	1099	-0-	-358	-0-	82	1	994	2	N	21					73
							23	9									
09	1410	X	967	-0-	-443	-0-	72	1	880	2	N	14					87
							15	9									
10	1240	X	1129	-0-	-111	-0-	89	1	1028	2	N	11					98
							12	9									
11	1200	X	1072	-0-	-128	-0-	85	1	976	2	N	10					108
							11	9									
*12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	2	N	32					140
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 14,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	304	1	3450	2	Y	-0-					48
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	276	1	3382	2	Y	-0-					48
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	283	1	4523	2	Y	-0-					48
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	315	1	4687	2	Y	-0-					48
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	322	1	4364	2	Y	159	161	1			46
							175	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	316	1	4444	2	Y	-0-					46
07	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	333	1	3984	2	Y	3					49
							3	9									
08	5177	X	4266	-0-	-911	-0-	326	1	3940	2	Y	-0-					49
09	5010	X	3920	-0-	-1090	-0-	296	1	3624	2	Y	-0-					49
10	4929	X	3943	-0-	-986	-0-	315	1	3628	2	Y	-0-					49
11	4770	X	2972	-0-	-1798	-0-	240	1	2732	2	Y	-0-					49
12	4309	X	3262	-0-	-1047	-0-	258	1	3004	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 49,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3371	-0-	-659	-0-	288	1	3077	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	3640	X	2791	-0-	-849	-0-	209	1	2569	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
03	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	220	1	2814	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	3450	X	2476	-0-	-974	-0-	138	1	2331	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	236	1	3290	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	235	1	3239	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	230	1	2461	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	251	1	3094	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	297	1	3612	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	284	1	2953	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
11	3480	X	2788	-0-	-692	-0-	231	1	2548	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	4061	X	3794	-0-	-267	-0-	298	1	3483	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3435	-0-	-1184	-0-	294	1	3141	2	Y	-0-					149
02	4172	X	3153	-0-	-1019	-0-	237	1	2916	2	Y	-0-					149
03	4433	X	3871	-0-	-562	-0-	280	1	3591	2	Y	-0-					149
04	3720	X	2658	-0-	-1062	-0-	149	1	2509	2	Y	-0-					149
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	307	1	4285	2	Y	-0-					149
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	306	1	4211	2	Y	100	188	1			61
							110	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	347	1	3726	2	Y	6					67
							7	9									
08	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	343	1	4228	2	Y	-0-					67
09	4620	X	3956	-0-	-664	-0-	300	1	3656	2	Y	-0-					67
10	4774	X	3814	-0-	-960	-0-	334	1	3480	2	Y	-0-					67
11	4620	X	3670	-0-	-950	-0-	305	1	3365	2	Y	-0-					67
12	4557	X	3838	-0-	-719	-0-	303	1	3535	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 46,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	64	1	674	2	Y	-0-					61
02	672	N	434	-0-	-238	-0-	33	1	401	2	Y	-0-					61
03	930	N	508	-0-	-422	-0-	37	1	471	2	Y	-0-					61
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	37	1	609	2	Y	-0-					61
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					61
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					61
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					61
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	24924	X	3181	-0-	-21743	-0-	184	1	2951	2	N	42					177
							46	9									
04	24120	X	21102	-0-	-3018	-0-	89	1	20718	2	N	268	187	1			258
							295	9									
05	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	96	1	24759	2	N	462	552	1			168
							508	9									
06	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	93	1	24574	2	N	482	547	1			103
							530	9									
07	25362	X	25362	-0-	-0-	-0-	107	1	24833	2	N	384	369	1			118
							422	9									
08	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	103	1	24807	2	N	372	370	1			120
							409	9									
09	25956	X	25956	-0-	-0-	-0-	104	1	25354	2	N	453	373	1			200
							498	9									
10	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	108	1	24790	2	N	497	550	1			147
							547	9									
11	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	104	1	23946	2	N	385	372	1			160
							424	9									
*12	26612	X	26612	-0-	-0-	-0-	113	1	26148	2	N	319	377	1			102
							351	9									

TOTAL GAS PROD: 228,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,664

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

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	4805	X	3926	-0-	-879	-0-	316	1	3600	2	N	9					134
							10	9									
02	4004	X	3204	-0-	-800	-0-	241	1	2956	2	N	6					140
							7	9									
03	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	239	1	3828	2	N	10					150
							11	9									
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	254	1	3771	2	N	20					170
							22	9									
05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	267	1	3610	2	N	10					180
							11	9									
06	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	249	1	3509	2	N	40	188	1			32
							44	9									
07	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	291	1	3489	2	N	23					55
							25	9									
08	4185	X	3455	-0-	-730	-0-	263	1	3173	2	N	17					72
							19	9									
09	4050	X	3410	-0-	-640	-0-	255	1	3133	2	N	20					92
							22	9									
10	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	277	1	3184	2	N	12					104
							13	9									
11	3810	X	2835	-0-	-975	-0-	228	1	2596	2	N	10					114
							11	9									
12	3813	X	1957	-0-	-1856	-0-	155	1	1799	2	N	3					117
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	769	-0-	-99	-0-	62	1	707	2	Y	-0-					12
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	Y	-0-					12
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					12
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					12
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	957	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	74	1	1033	2	Y	-0-					11
07	1054	N	810	-0-	-244	-0-	62	1	748	2	Y	-0-					11
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					11
09	1110	N	893	-0-	-217	-0-	67	1	826	2	Y	-0-					11
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	800	2	Y	-0-					11
11	1080	N	871	-0-	-209	-0-	70	1	801	2	Y	-0-					11
12	930	N	749	-0-	-181	-0-	59	1	690	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 10,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	846	-0-	-332	-0-	69	1	777	2	Y	-0-					80
02	1064	N	652	-0-	-412	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					80
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	49	1	777	2	Y	-0-					80
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	2	Y	-0-					80
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	Y	-0-					80
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	152	184	1			48
							167	9									
07	868	N	612	-0-	-256	-0-	48	1	564	2	Y	-0-					48
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	59	1	709	2	Y	-0-					48
09	960	N	629	-0-	-331	-0-	47	1	582	2	Y	-0-					48
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	65	1	746	2	Y	-0-					48
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	60	1	684	2	Y	-0-					48
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	CM	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
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 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	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	110	1	1185	2	N	-0-					226
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	87	1	1062	2	N	1					227
							1	9									
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	-0-					227
04	1260	X	908	-0-	-352	-0-	49	1	815	2	N	40					267
							44	9									
05	1302	X	1234	-0-	-68	-0-	82	1	1142	2	N	9	189	1			87
							10	9									
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	N	13					100
							14	9									
07	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	90	1	971	2	N	4					104
							4	9									
08	1240	X	958	-0-	-282	-0-	72	1	886	2	N	-0-					104
09	1290	X	945	-0-	-345	-0-	71	1	874	2	N	-0-					104
10	1333	X	471	-0-	-862	-0-	41	1	430	2	N	-0-					104
11	1290	X	759	-0-	-531	-0-	63	1	696	2	N	-0-					104
12	1054	X	753	-0-	-301	-0-	59	1	694	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 11,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 188024 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9523 - 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/25/2013 - P & A 03-25-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN WELL #: 3 RRCID -> 189306 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9490 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 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	496	N	483	-0-	-13	-0-	44	1	439	2	N	-0-					43
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-					43
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	415	2	N	1	1	8			43
							1	9									
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	21	1	422	2	N	-0-					43
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	15	1	406	2	N	-0-					43
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					43
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	22	1	434	2	N	-0-					43
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	10	1	191	2	N	-0-					43
09	450	N	193	-0-	-257	-0-	9	1	184	2	N	-0-					43
10	465	N	198	-0-	-267	-0-	10	1	188	2	N	-0-					43
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					43
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

01	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	93	1	2576	2	N	121	187	1	4	8	83
							133	9									
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	99	1	2456	2	N	87	2	8			168
							96	9									
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	127	1	2683	2	N	81	188	1	8	8	53
							89	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	128	1	2619	2	N	84	7	8			130
							92	9									
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	100	1	2630	2	N	117	184	1	3	8	60
							129	9									
06	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	129	1	2578	2	N	61	3	8			118
							67	9									
07	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	132	1	2575	2	N	93	3	8			208
							102	9									
08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	131	1	2620	2	N	82	185	1	2	8	103
							90	9									
09	2850	X	2835	-0-	-15	-0-	133	1	2615	2	N	79	2	8			180
							87	9									
10	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	129	1	2480	2	N	100	188	1	4	8	88
							110	9									
11	2760	X	2535	-0-	-225	-0-	119	1	2344	2	N	65	1	8			152
							72	9									
12	2945	X	2726	-0-	-219	-0-	134	1	2496	2	N	87	188	1	5	8	46
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 33,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3285	-0-	-32	-0-	109 139	1 9	3037	2	N	126	184	1	2	8	95
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	124 116	1 9	3061	2	N	105					200
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	164 101	1 9	3433	2	N	92	187	1	3	8	102
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	163 86	1 9	3340	2	N	78					180
05	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	110 116	1 9	2923	2	N	105	188	1			97
06	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	150 78	1 9	3017	2	N	71					168
07	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	142 89	1 9	2798	2	N	81	186	1	1	8	62
08	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	139 78	1 9	2785	2	N	71					133
09	3600	X	3015	-0-	-585	-0-	142 81	1 9	2792	2	N	74					207
10	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	147 79	1 9	2835	2	N	72	172	1	2	8	105
11	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	138 79	1 9	2724	2	N	72					177
12	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	152 85	1 9	2862	2	N	77	189	1			65

TOTAL GAS PROD: 38,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

CONEJO WELL #: 4 RRCID -> 233972 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9195 - 9203

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	X	713	-0-	-310	-0-	24 26	1 9	663	2	N	24	1	8			178
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	42 103	1 9	1015	2	N	94	190	1			82
03	1023	X	964	-0-	-59	-0-	43 18	1 9	903	2	N	16	1	8			97
04	840	X	835	-0-	-5	-0-	38 18	1 9	779	2	N	16	1	8			112
05	1271	X	967	-0-	-304	-0-	34 18	1 9	915	2	N	16	1	8			127
06	1230	X	990	-0-	-240	-0-	46 14	1 9	930	2	N	13					140
07	1271	X	906	-0-	-365	-0-	43 9	1 9	854	2	N	8					148
08	961	X	905	-0-	-56	-0-	42 14	1 9	849	2	N	13	1	8			160
09	990	X	796	-0-	-194	-0-	38 11	1 9	747	2	N	10					170
10	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	49 17	1 9	944	2	N	15					185
11	990	X	871	-0-	-119	-0-	39 68	1 9	764	2	N	62	189	1	1	8	57
*12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	48 32	1 9	893	2	N	29	1	8			85

TOTAL GAS PROD: 11,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
CONEJO WELL #: 5 RRCID -> 234912 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9229 - 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - P&A EFF 11/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17 7	1 9	477	2	N	6					105
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	16 10	1 9	375	2	N	9					114
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	13 7	1 9	298	2	N	6					120
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	13 6	1 9	277	2	N	5					125
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	10 6	1 9	267	2	N	5					130
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	12 4	1 9	234	2	N	4					134
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	13 1	1 9	262	2	N	1					135
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	325	2	N	2					137
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					137
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					137
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	316	2	N	5					142
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	366	2	N	3					145

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 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	943	X	943	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	24	174	1			33
							26	9									
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	38	1	926	2	N	12					45
							13	9									
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	2	N	15					60
							17	9									
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	N	20					80
							22	9									
05	1085	X	954	-0-	-131	-0-	34	1	902	2	N	16	1	8			95
							18	9									
06	1290	X	1104	-0-	-186	-0-	52	1	1038	2	N	13					108
							14	9									
07	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	53	1	1058	2	N	14					122
							15	9									
08	1333	X	1154	-0-	-179	-0-	53	1	1087	2	N	13					135
							14	9									
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	18					153
							20	9									
10	1147	X	931	-0-	-216	-0-	45	1	860	2	N	24					177
							26	9									
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	52	1	1041	2	N	45	190	1	1	8	31
							50	9									
12	1364	X	1216	-0-	-148	-0-	61	1	1126	2	N	26					57
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

01	899	X	880	-0-	-19	-0-	877	2	3	9	N	3					58
02	812	X	572	-0-	-240	-0-	570	2	2	9	N	2					60
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					63
04	840	X	636	-0-	-204	-0-	632	2	4	9	N	4					67
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					67
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1					68
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2					70
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					70
09	1110	X	1076	-0-	-34	-0-	1069	2	7	9	N	6	23	5			53
10	1147	X	1059	-0-	-88	-0-	1036	2	23	9	N	21					74
11	1110	X	1049	-0-	-61	-0-	1045	2	4	9	N	4					78
12	1147	X	932	-0-	-215	-0-	932	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 11,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	90	1	2943	2	N	44					158
							48	9									
02	2660	X	2219	-0-	-441	-0-	84	1	2099	2	N	33					191
							36	9									
03	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	93	1	2283	2	N	19					210
							21	9									
04	2970	X	2437	-0-	-533	-0-	90	1	2335	2	N	11					221
							12	9									
05	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	93	1	2449	2	N	-0-					221
06	2970	X	2493	-0-	-477	-0-	87	1	2406	2	N	-0-					221
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	90	1	2570	2	N	-0-					221
08	2542	X	2141	-0-	-401	-0-	90	1	2051	2	N	-0-					221
09	2490	X	1984	-0-	-506	-0-	1952	2	32	9	N	29	140	5			110
10	2666	X	1782	-0-	-884	-0-	1742	2	40	9	N	36	1	8			145
11	2580	X	2139	-0-	-441	-0-	2051	2	88	9	N	80	176	1			49
12	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	2085	2	92	9	N	84	2	8			131

TOTAL GAS PROD: 28,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 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	2201	X	1879	-0-	-322	-0-	93	1	1780	2	N	5					251
							6	9									
02	1820	X	1694	-0-	-126	-0-	84	1	1592	2	N	16					267
							18	9									
03	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	90	1	1637	2	N	-0-					267
04	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	90	1	1664	2	N	-0-					267
05	2046	X	1820	-0-	-226	-0-	93	1	1727	2	N	-0-					267
06	1830	X	1723	-0-	-107	-0-	84	1	1639	2	N	-0-					267
07	1891	X	1883	-0-	-8	-0-	93	1	1790	2	N	-0-					267
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	N	-0-					267
09	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1895	2	72	9	N	65	242	5			90
10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2185	2	32	9	N	29					119
11	2010	X	1990	-0-	-20	-0-	1989	2	1	9	N	1					120
*12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2257	2	26	9	N	24	1	8			143

TOTAL GAS PROD: 23,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	457	1	3383	2	Y	3	3	1			35
							282	3	3	9							
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	401	1	3210	2	Y	2	1	1			36
							264	3	2	9							
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	416	1	3373	2	Y	82	80	1			38
							285	3	90	9							
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	413	1	3109	2	Y	140	131	1			47
							252	3	154	9							
05	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	399	1	3261	2	Y	52	28	1			71
							276	3	57	9							
06	3870	X	3824	-0-	-46	-0-	374	1	3095	2	Y	77	80	1			68
							270	3	85	9							
07	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	420	1	3061	2	Y	88	135	1			21
							262	3	97	9							
08	3999	X	3199	-0-	-800	-0-	387	1	2580	2	Y	8	25	1			4
							223	3	9	9							
09	3870	X	2496	-0-	-1374	-0-	327	1	1956	2	Y	31	11	1			24
							179	3	34	9							
10	3999	X	2355	-0-	-1644	-0-	335	1	1834	2	Y	-0-	24	1			-0-
							186	3									
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	530	1	3539	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	548	1	3523	2	Y	-0-					-0-
							290	3									

TOTAL GAS PROD: 44,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

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	3534	X	2492	-0-	-1042	-0-	266	1	1973	2	Y	80	75	1			19
							165	3	88	9							
02	3192	X	2427	-0-	-765	-0-	247	1	1978	2	Y	35	23	1			31
							163	3	39	9							
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	266	1	2159	2	Y	31	30	1			32
							183	3	34	9							
04	2790	X	2123	-0-	-667	-0-	229	1	1723	2	Y	28	26	1			34
							140	3	31	9							
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	369	1	3015	2	Y	31	17	1			48
							255	3	34	9							
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	405	1	3353	2	Y	43	44	1			47
							293	3	47	9							
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	385	1	2806	2	Y	32	49	1			30
							240	3	35	9							
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	390	1	2597	2	Y	29	44	1			15
							225	3	32	9							
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	432	1	2579	2	Y	61	28	1			48
							234	3	67	9							
10	3968	X	3033	-0-	-935	-0-	423	1	2314	2	Y	56	56	1			48
							234	3	62	9							
11	3840	X	2627	-0-	-1213	-0-	308	1	2056	2	Y	59	34	1			73
							198	3	65	9							
12	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	360	1	2319	2	Y	88	116	1			45
							192	3	97	9							

TOTAL GAS PROD: 36,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1981	-0-	-530	-0-	219	1	1624	2	Y	3	3	1			36
							135	3	3	9							
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	220	1	1759	2	Y	1	1	1			36
							145	3	1	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	259	1	2101	2	Y	1	1	1			36
							178	3	1	9							
04	3000	N	4292	-0-	1292	1292	470	1	3536	2	Y	-0-	36	1			-0-
							286	3									
05	3100	N	6276	-0-	3176	4468	634	1	5188	2	Y	13	7	1			6
							440	3	14	9							
06	3000	N	6202	-0-	3202	7670	616	1	5105	2	Y	32	33	1			5
							446	3	35	9							
07	11344	X	3674	-0-	-7670	-0-	408	1	2975	2	Y	34	39	1			-0-
							254	3	37	9							
08	2325	X	1833	-0-	-492	-0-	213	1	1422	2	Y	67	33	1			34
							124	3	74	9							
09	2250	X	1900	-0-	-350	-0-	253	1	1510	2	Y	-0-	34	1			-0-
							137	3									
10	6417	X	1783	-0-	-4634	-0-	248	1	1357	2	Y	37	5	1			32
							137	3	41	9							
11	6210	X	1912	-0-	-4298	-0-	224	1	1500	2	Y	39	22	1			49
							145	3	43	9							
12	3689	X	1822	-0-	-1867	-0-	222	1	1431	2	Y	46	71	1			24
							118	3	51	9							

TOTAL GAS PROD: 36,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	723	1	5361	2	Y	4	3	1			64
							447	3	4	9							
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	729	1	5837	2	Y	1	1	1			64
							481	3	1	9							
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	802	1	6503	2	Y	1	1	1			64
							550	3	1	9							
04	6540	X	4641	-0-	-1899	-0-	508	1	3823	2	Y	-0-	64	1			-0-
							310	3									
05	6758	X	3317	-0-	-3441	-0-	336	1	2748	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
06	6540	X	4149	-0-	-2391	-0-	415	1	3434	2	Y	-0-					-0-
							300	3									
07	6758	X	3711	-0-	-3047	-0-	417	1	3035	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
08	6758	X	5450	-0-	-1308	-0-	658	1	4383	2	Y	27	13	1			14
							379	3	30	9							
09	4650	X	2989	-0-	-1661	-0-	397	1	2375	2	Y	-0-	14	1			-0-
							217	3									
10	4278	X	4044	-0-	-234	-0-	576	1	3150	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	698	1	4661	2	Y	-0-					-0-
							450	3									
12	5456	X	4326	-0-	-1130	-0-	537	1	3451	2	Y	49	24	1			25
							284	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 59,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9612	-0-	-215	-0-	152	1	8710	2	Y	22	23	1			21
							726	3	24	9							
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	180	1	8024	2	Y	-0-					21
							661	3									
03	9796	X	8557	-0-	-1239	-0-	135	1	7764	2	Y	1	1	1			21
							657	3	1	9							
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	131	1	7901	2	Y	-0-	21	1			-0-
							640	3									
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	133	1	8150	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
06	8340	X	7697	-0-	-643	-0-	138	1	6951	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
07	8618	X	7644	-0-	-974	-0-	116	1	6935	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
08	8618	X	7151	-0-	-1467	-0-	138	1	6453	2	Y	1	1	1			-0-
							559	3	1	9							
09	8340	X	6606	-0-	-1734	-0-	118	1	5946	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
10	8959	X	6308	-0-	-2651	-0-	110	1	5629	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
11	7710	X	6797	-0-	-913	-0-	115	1	6094	2	Y	-0-					-0-
							588	3									
12	7657	X	6068	-0-	-1589	-0-	131	1	5485	2	Y	-0-					-0-
							452	3									

TOTAL GAS PROD: 92,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	11005	X	10157	-0-	-848	-0-	1125	1	8334	2	Y	3	3	1			23
							695	3	3	9							
02	9828	X	8916	-0-	-912	-0-	923	1	7384	2	Y	1	1	1			23
							608	3	1	9							
03	10726	X	10253	-0-	-473	-0-	1047	1	8486	2	Y	2	1	1			24
							718	3	2	9							
04	9360	X	9036	-0-	-324	-0-	990	1	7437	2	Y	6	6	1			24
							602	3	7	9							
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	1052	1	8605	2	Y	-0-	20	1			4
							730	3									
06	9360	X	8903	-0-	-457	-0-	890	1	7369	2	Y	-0-	4	1			-0-
							644	3									
07	9672	X	8727	-0-	-945	-0-	980	1	7137	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
08	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	1052	1	7016	2	Y	1					1
							608	3	1	9							
09	9360	X	8356	-0-	-1004	-0-	1111	1	6640	2	Y	-0-	1	1			-0-
							605	3									
10	9734	X	8489	-0-	-1245	-0-	1208	1	6612	2	Y	-0-					-0-
							669	3									
11	8910	X	7831	-0-	-1079	-0-	940	1	6284	2	Y	-0-					-0-
							607	3									
*12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	1123	1	7220	2	Y	41	20	1			21
							594	3	45	9							

TOTAL GAS PROD: 108,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(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	2188	-0-	-912	241	35	1	1987	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
02	2660	X	1839	-0-	-821	-0-	37	1	1665	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	50	1	2851	2	Y	8	8	1			-0-
							241	3	9	9							
04	4020	X	3363	-0-	-657	-0-	51	1	3047	2	Y	16	16	1			-0-
							247	3	18	9							
05	4154	X	3189	-0-	-965	-0-	47	1	2896	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
06	3060	X	1670	-0-	-1390	-0-	30	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
07	3472	X	2989	-0-	-483	-0-	44	1	2606	2	Y	106	91	1			15
							222	3	117	9							
08	3472	X	2134	-0-	-1338	-0-	41	1	1923	2	Y	3	5	1			13
							167	3	3	9							
09	3360	X	2674	-0-	-686	-0-	48	1	2407	2	Y	-0-	11	1			2
							219	3									
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	60	1	3089	2	Y	-0-					2
							313	3									
11	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	39	1	2060	2	Y	-0-	2	1			-0-
							199	3									
12	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	57	1	2361	2	Y	-0-					-0-
							194	3									

TOTAL GAS PROD: 31,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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. GAS LIFT (I)(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	7500	-0-	-1800	-0-	141	1	6618	2	Y	172	165	1			174
							552	3	189	9							
02	8344	X	4802	-0-	-3542	-0-	120	1	4293	2	Y	32	35	1			171
							354	3	35	9							
03	9238	X	8738	-0-	-500	-0-	158	1	7879	2	Y	32	37	1			166
							666	3	35	9							
04	8370	X	8252	-0-	-118	-0-	152	1	7475	2	Y	18	16	1			168
							605	3	20	9							
05	8649	X	8111	-0-	-538	-0-	153	1	7330	2	Y	5	11	1			162
							622	3	6	9							
06	8460	X	7156	-0-	-1304	-0-	149	1	6410	2	Y	34	19	1			177
							560	3	37	9							
07	8742	X	8053	-0-	-689	-0-	143	1	7261	2	Y	26	19	1	10	5	174
							620	3	29	9							
08	8742	X	5887	-0-	-2855	-0-	116	1	5307	2	Y	4	5	1			173
							460	3	4	9							
09	8250	X	3984	-0-	-4266	-0-	107	1	3553	2	Y	-0-	173	1			-0-
							324	3									
10	8122	X	7680	-0-	-442	-0-	151	1	6838	2	Y	-0-					-0-
							691	3									
11	7800	X	7365	-0-	-435	-0-	151	1	6567	2	Y	12	12	1			-0-
							634	3	13	9							
12	8060	X	4802	-0-	-3258	-0-	108	1	4299	2	Y	37					37
							354	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 82,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7819	-0-	-2380	-0-	123	1	7078	2	Y	25	26	1			46
							590	3	28	9							
02	8988	X	3134	-0-	-5854	-0-	63	1	2834	2	Y	4					50
							233	3	4	9							
03	9517	X	7913	-0-	-1604	-0-	125	1	7148	2	Y	32	33	1			49
							605	3	35	9							
04	8790	X	7817	-0-	-973	-0-	118	1	7088	2	Y	34	80	1			3
							574	3	37	9							
05	9083	X	8868	-0-	-215	-0-	130	1	8007	2	Y	47					50
							679	3	52	9							
06	7650	X	7341	-0-	-309	-0-	132	1	6605	2	Y	25	35	1			40
							576	3	28	9							
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	140	1	8376	2	Y	49	42	1			47
							716	3	54	9							
08	8866	X	5824	-0-	-3042	-0-	111	1	5217	2	Y	40	65	1			22
							452	3	44	9							
09	8580	X	7599	-0-	-981	-0-	134	1	6761	2	Y	80	18	1			84
							616	3	88	9							
10	9300	X	6385	-0-	-2915	-0-	110	1	5637	2	Y	62					146
							570	3	68	9							
11	9000	X	8776	-0-	-224	-0-	146	1	7772	2	Y	98	95	1			149
							750	3	108	9							
12	9300	X	5721	-0-	-3579	-0-	122	1	5101	2	Y	70	133	1			86
							421	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 86,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6899	-0-	-293	-0-	161	1	6056	2	Y	161	152	1			12
							505	3	177	9							
02	6496	X	5549	-0-	-947	-0-	140	1	4872	2	Y	123	81	1			54
							402	3	135	9							
03	7192	X	7159	-0-	-33	-0-	169	1	6340	2	Y	104	101	1			57
							536	3	114	9							
04	6120	X	6003	-0-	-117	-0-	164	1	5396	2	Y	5	5	1			57
							437	3	6	9							
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	171	1	6459	2	Y	73	40	1			90
							547	3	80	9							
06	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	147	1	4970	2	Y	59	61	1			88
							434	3	65	9							
07	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	158	1	5236	2	Y	35	53	1			70
							447	3	39	9							
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	162	1	5865	2	Y	142	140	1			72
							508	3	156	9							
09	6120	X	6010	-0-	-110	-0-	157	1	5310	2	Y	54	84	1			42
							484	3	59	9							
10	7254	X	5843	-0-	-1411	-0-	160	1	5040	2	Y	121	58	1			105
							510	3	133	9							
11	6480	X	5191	-0-	-1289	-0-	152	1	4490	2	Y	105	60	1			150
							433	3	116	9							
12	6696	X	5254	-0-	-1442	-0-	146	1	4671	2	Y	47	173	1			24
							385	3	52	9							

TOTAL GAS PROD: 73,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

01	18879 X	15804	-0-	-3075	-0-	199	1	14298	2	Y	104	109	1			107
						1193	3	114	9							
02	16940 X	13972	-0-	-2968	-0-	181	1	12631	2	Y	109					216
						1040	3	120	9							
03	18476 X	15322	-0-	-3154	-0-	195	1	13810	2	Y	135	142	1			209
						1168	3	149	9							
04	16740 X	14720	-0-	-2020	-0-	176	1	13385	2	Y	68	180	1			97
						1084	3	75	9							
05	17019 X	15085	-0-	-1934	-0-	179	1	13644	2	Y	96					193
						1156	3	106	9							
06	15300 X	14305	-0-	-995	-0-	183	1	12904	2	Y	83	113	1			163
						1127	3	91	9							
07	15469 X	13148	-0-	-2321	-0-	177	1	11897	2	Y	52	45	1			170
						1017	3	57	9							
08	15314 X	12584	-0-	-2730	-0-	171	1	11359	2	Y	64	105	1			129
						984	3	70	9							
09	14730 X	12874	-0-	-1856	-0-	186	1	11600	2	Y	27	107	1			49
						1058	3	30	9							
10	15097 X	12908	-0-	-2189	-0-	190	1	11543	2	Y	7					56
						1167	3	8	9							
11	14310 X	13458	-0-	-852	-0-	183	1	12040	2	Y	67	65	1			58
						1161	3	74	9							
*12	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	196	1	12179	2	Y	77	52	1			83
						1003	3	85	9							

TOTAL GAS PROD: 167,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	(I)(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	2540	-0-		-498	-0-	219	1	2119	2	Y	23					89
								177	3	25	9							
02	2744	X	2607	-0-		-137	-0-	194	1	2207	2	Y	23					112
								181	3	25	9							
03	3038	X	2286	-0-		-752	-0-	219	1	1879	2	Y	26	92	1			46
								159	3	29	9							
04	2700	X	2365	-0-		-335	-0-	215	1	1972	2	Y	16					62
								160	3	18	9							
05	2883	X	2473	-0-		-410	-0-	209	1	2070	2	Y	17					79
								175	3	19	9							
06	2790	X	2342	-0-		-448	-0-	195	1	1959	2	Y	15					94
								171	3	17	9							
07	2883	X	2742	-0-		-141	-0-	175	1	2352	2	Y	13	42	1			65
								201	3	14	9							
08	2480	X	2225	-0-		-255	-0-	177	1	1873	2	Y	12					77
								162	3	13	9							
09	2400	X	1801	-0-		-599	-0-	140	1	1515	2	Y	7					84
								138	3	8	9							
10	2728	X	2671	-0-		-57	-0-	239	1	2197	2	Y	12	58	1			38
								222	3	13	9							
11	2746	X	2746	-0-		-0-	-0-	227	1	2274	2	Y	23					61
								220	3	25	9							
*12	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-	208	1	2299	2	Y	33					94
								189	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 29,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8826	-0-		-2613	-0-	111	1	8001	2	Y	43					99
								667	3	47	9							
02	10052	X	7616	-0-		-2436	-0-	99	1	6915	2	Y	29					128
								570	3	32	9							
03	10788	X	8918	-0-		-1870	-0-	115	1	8089	2	Y	27	92	1			63
								684	3	30	9							
04	10426	X	10426	-0-		-0-	-0-	124	1	9487	2	Y	43					106
								768	3	47	9							
05	11047	X	11047	-0-		-0-	-0-	131	1	10008	2	Y	54					160
								849	3	59	9							
06	9151	X	9151	-0-		-0-	-0-	117	1	8271	2	Y	36					196
								723	3	40	9							
07	10788	X	9879	-0-		-909	-0-	133	1	8935	2	Y	44	140	1			100
								763	3	48	9							
08	10819	X	10174	-0-		-645	-0-	139	1	9202	2	Y	33					133
								797	3	36	9							
09	10470	X	7873	-0-		-2597	-0-	114	1	7065	2	Y	46					179
								643	3	51	9							
10	8835	X	8185	-0-		-650	-0-	120	1	7302	2	Y	22	123	1			78
								739	3	24	9							
11	8632	X	8632	-0-		-0-	-0-	117	1	7739	2	Y	26					104
								747	3	29	9							
12	8835	X	7798	-0-		-1037	-0-	114	1	7062	2	Y	36					140
								582	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 108,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 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	9486	X	8960	-0-	-526	-0-	169	1	7905	2	Y	206	198	1			282
							659	3	227	9							
02	8568	X	6705	-0-	-1863	-0-	160	1	5732	2	Y	310	337	1			255
							472	3	341	9							
03	9331	X	8707	-0-	-624	-0-	152	1	7600	2	Y	284	329	1			210
							643	3	312	9							
04	9030	X	8636	-0-	-394	-0-	148	1	7244	2	Y	597	534	1			273
							587	3	657	9							
05	9331	X	8486	-0-	-845	-0-	157	1	7485	2	Y	191	358	1			106
							634	3	210	9							
06	8670	X	7540	-0-	-1130	-0-	151	1	6505	2	Y	287	164	1			229
							568	3	316	9							
07	8928	X	8212	-0-	-716	-0-	137	1	6993	2	Y	440	321	1	160	5	188
							598	3	484	9							
08	8928	X	7493	-0-	-1435	-0-	144	1	6625	2	Y	136	173	1			151
							574	3	150	9							
09	8640	X	7574	-0-	-1066	-0-	193	1	6405	2	Y	356	185	1			322
							584	3	392	9							
10	8494	X	8433	-0-	-61	-0-	159	1	7223	2	Y	291	364	1			249
							731	3	320	9							
11	7950	X	7589	-0-	-361	-0-	149	1	6455	2	Y	330	357	1			222
							622	3	363	9							
12	8215	X	7841	-0-	-374	-0-	172	1	6820	2	Y	261	186	1			297
							562	3	287	9							

TOTAL GAS PROD: 96,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,689

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 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	9176	X	7934	-0-	-1242	-0-	7296	2	609	3	Y	26	27	1			56
							29	9									
02	8260	X	7085	-0-	-1175	-0-	6522	2	537	3	Y	24					80
							26	9									
03	8463	X	7990	-0-	-473	-0-	7364	2	623	3	Y	3	3	1			80
							3	9									
04	8190	X	7116	-0-	-1074	-0-	6552	2	531	3	Y	30	69	1			41
							33	9									
05	8184	X	7598	-0-	-586	-0-	6976	2	592	3	Y	27					68
							30	9									
06	7740	X	7281	-0-	-459	-0-	6674	2	583	3	Y	22	31	1			59
							24	9									
07	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	7443	2	636	3	Y	5	4	1			60
							6	9									
08	7998	X	6002	-0-	-1996	-0-	5520	2	478	3	Y	4	7	1			57
							4	9									
09	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	6683	2	609	3	Y	7	48	1			16
							8	9									
10	8091	X	7763	-0-	-328	-0-	7050	2	713	3	Y	-0-					16
11	7830	X	6777	-0-	-1053	-0-	6181	2	596	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	8091	X	6888	-0-	-1203	-0-	6364	2	524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6400	-0-	-389	-0-	149	1	5631	2	Y	136	129	1			28
							470	3	150	9							
02	6132	X	5549	-0-	-583	-0-	140	1	4872	2	Y	124	81	1			71
							401	3	136	9							
03	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	141	1	5280	2	Y	147	143	1			75
							447	3	162	9							
04	6180	X	5106	-0-	-1074	-0-	136	1	4489	2	Y	106	99	1			82
							364	3	117	9							
05	6386	X	6003	-0-	-383	-0-	139	1	5273	2	Y	130	71	1			141
							448	3	143	9							
06	6180	X	5949	-0-	-231	-0-	153	1	5187	2	Y	142	147	1			136
							453	3	156	9							
07	6138	X	5712	-0-	-426	-0-	152	1	5070	2	Y	52	80	1			108
							433	3	57	9							
08	6045	X	5956	-0-	-89	-0-	148	1	5343	2	Y	2	109	1			1
							463	3	2	9							
09	5940	X	5464	-0-	-476	-0-	143	1	4831	2	Y	45	11	1			35
							440	3	50	9							
10	6138	X	5399	-0-	-739	-0-	150	1	4707	2	Y	60	43	1			52
							476	3	66	9							
11	5940	X	4427	-0-	-1513	-0-	128	1	3799	2	Y	121	69	1			104
							367	3	133	9							
12	5952	X	5232	-0-	-720	-0-	144	1	4598	2	Y	101	153	1			52
							379	3	111	9							

TOTAL GAS PROD: 67,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

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	1240	X	1051	-0-	-189	-0-	91	1	886	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
02	1288	X	1147	-0-	-141	-0-	86	1	980	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
03	1426	X	942	-0-	-484	-0-	91	1	785	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	85	1	781	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	101	1	999	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	105	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	95	1	1273	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	133	1	1406	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	130	1	1413	2	Y	3					3
							129	3	3	9							
10	1488	X	794	-0-	-694	-0-	71	1	656	2	Y	-0-	2	1			1
							67	3									
11	1620	X	867	-0-	-753	-0-	73	1	725	2	Y	-0-					1
							69	3									
12	1736	X	1201	-0-	-535	-0-	92	1	1024	2	Y	-0-					1
							85	3									

TOTAL GAS PROD: 14,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	710	2	26	9	N	24					129
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	748	2	9	9	N	8					137
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	2	4	9	N	4					141
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	N	8					149
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	N	2					151
*06	1230	N	791	-0-	-439	-0-	789	2	2	9	N	2					153
*07	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1116	2	3	9	N	3					156
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1386	2	4	9	N	4					160
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1799	2	4	9	N	4					164
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					169
*11	1350	N	164	-0-	-1186	-0-	163	2	1	9	N	1					170
*12	1860	N	335	-0-	-1525	-0-	333	2	2	9	N	2					172

TOTAL GAS PROD: 12,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4707	X	3184	-0-	-1523	-0-	88	1	3033	2	Y	56	58	0			1
							1	4	62	9							
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	82	1	2685	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	111	1	3598	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	97	1	4010	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	65	1	2992	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	94	1	3772	2	Y	116	115	0			2
							1	4	128	9							
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	47	1	2095	2	Y	139	138	0			3
							153	9									
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	60	1	2861	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	61	1	3160	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
10	4123	X	2191	-0-	-1932	-0-	37	1	2107	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
11	3990	X	3136	-0-	-854	-0-	41	1	3033	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
12	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	46	1	3182	2	Y	67	68	0			1
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 38,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8032	X	8032	-0-		-0-		-0-		262	1	7586	2	Y	166	167	0			3
										1	4	183	9							
02	7084	X	7084	-0-		-0-		-0-		245	1	6685	2	Y	139	140	0			2
										1	4	153	9							
03	8017	X	8017	-0-		-0-		-0-		283	1	7495	2	Y	215	214	0			3
										2	4	237	9							
04	10351	X	10351	-0-		-0-		-0-		295	1	9769	2	Y	259	259	0			3
										2	4	285	9							
05	11876	X	11876	-0-		-0-		-0-		302	1	11232	2	Y	309	307	0			5
										2	4	340	9							
06	10697	X	10697	-0-		-0-		-0-		301	1	10053	2	Y	310	309	0			6
										2	4	341	9							
07	10695	X	4558	-0-		-6137		-0-		93	1	4149	2	Y	286	286	0			6
										1	4	315	9							
08	11873	X	6481	-0-		-5392		-0-		129	1	6144	2	Y	188	192	0			2
										1	4	207	9							
09	7790	X	5062	-0-		-2728		-0-		94	1	4903	2	Y	58	59	0			1
										1	4	64	9							
10	5460	X	5460	-0-		-0-		-0-		92	1	5251	2	Y	105	104	0			2
										1	4	116	9							
11	5610	X	3473	-0-		-2137		-0-		46	1	3359	2	Y	62	62	0			2
										68	9									
*12	6744	X	6744	-0-		-0-		-0-		93	1	6500	2	Y	136	136	0			2
										1	4	150	9							

TOTAL GAS PROD: 87,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,233

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28193	X	28193	-0-		-0-		-0-		419	1	27463	2	Y	278	283	0			4
										5	4	306	9							
02	25253	X	25253	-0-		-0-		-0-		390	1	24599	2	Y	235	235	0			4
										5	4	259	9							
03	27604	X	27604	-0-		-0-		-0-		428	1	26359	2	Y	738	732	0			10
										5	4	812	9							
04	32274	X	32274	-0-		-0-		-0-		431	1	30950	2	Y	806	806	0			10
										6	4	887	9							
05	39827	X	39827	-0-		-0-		-0-		477	1	38207	2	Y	1034	1026	0			18
										6	4	1137	9							
06	29808	X	29808	-0-		-0-		-0-		388	1	28465	2	Y	864	866	0			16
										5	4	950	9							
07	18135	X	11923	-0-		-6212		-0-		240	1	10768	2	Y	830	827	0			19
										2	4	913	9							
08	18135	X	15017	-0-		-3118		-0-		299	1	14239	2	Y	434	449	0			4
										2	4	477	9							
09	17550	X	13373	-0-		-4177		-0-		249	1	12953	2	Y	154	156	0			2
										2	4	169	9							
10	17980	X	13739	-0-		-4241		-0-		231	1	13216	2	Y	264	261	0			5
										2	4	290	9							
11	17400	X	13637	-0-		-3763		-0-		179	1	13186	2	Y	245	241	0			9
										2	4	270	9							
12	15004	X	13737	-0-		-1267		-0-		190	1	13240	2	Y	277	282	0			4
										2	4	305	9							

TOTAL GAS PROD: 264,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,159

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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(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	3799	-0-	-138	-0-	167	1	3516	2	Y	104	106	0			2
							2	4	114	9							
02	3556	X	3146	-0-	-410	-0-	150	1	2903	2	Y	83	84	0			1
							2	4	91	9							
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	216	1	4302	2	Y	81	81	0			1
							3	4	89	9							
04	3810	X	2972	-0-	-838	-0-	154	1	2728	2	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
05	3937	X	2604	-0-	-1333	-0-	139	1	2380	2	Y	76	76	0			1
							1	4	84	9							
06	3810	X	2723	-0-	-1087	-0-	176	1	2465	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	276	1	5575	2	Y	116	114	0			3
							3	4	128	9							
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	184	1	4334	2	Y	162	163	0			2
							2	4	178	9							
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	80	1	6896	2	Y	115	116	0			1
							3	4	127	9							
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	71	1	6402	2	Y	119	118	0			2
							2	4	131	9							
11	5790	X	5550	-0-	-240	-0-	63	1	5358	2	Y	115	113	0			4
							2	4	127	9							
12	7347	X	6241	-0-	-1106	-0-	65	1	6017	2	Y	143	145	0			2
							2	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 56,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	504	1	14567	2	Y	318	319	0			5
							3	4	350	9							
02	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	424	1	11561	2	Y	241	242	0			4
							2	4	265	9							
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	427	1	11302	2	Y	324	323	0			5
							2	4	356	9							
04	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	438	1	14506	2	Y	384	384	0			5
							3	4	422	9							
05	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	464	1	17271	2	Y	475	472	0			8
							3	4	523	9							
06	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	459	1	15312	2	Y	472	471	0			9
							3	4	519	9							
07	7936	X	7321	-0-	-615	-0-	149	1	6665	2	Y	460	459	0			10
							1	4	506	9							
08	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	198	1	9428	2	Y	289	296	0			3
							1	4	318	9							
09	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	177	1	9194	2	Y	109	111	0			1
							1	4	120	9							
10	13361	X	5702	-0-	-7659	-0-	96	1	5484	2	Y	110	109	0			2
							1	4	121	9							
11	12930	X	5595	-0-	-7335	-0-	73	1	5410	2	Y	101	99	0			4
							1	4	111	9							
12	9951	X	8431	-0-	-1520	-0-	116	1	8127	2	Y	170	171	0			3
							1	4	187	9							

TOTAL GAS PROD: 136,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,453

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	267	1	9205	2	Y	170	172	0			3
							2	4	187	9							
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	246	1	8034	2	Y	140	141	0			2
							2	4	154	9							
03	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	274	1	8857	2	Y	253	251	0			4
							2	4	278	9							
04	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	222	1	9172	2	Y	241	242	0			3
							2	4	265	9							
05	9083	X	7456	-0-	-1627	-0-	154	1	7088	2	Y	194	194	0			3
							1	4	213	9							
06	8790	X	7850	-0-	-940	-0-	184	1	7414	2	Y	228	227	0			4
							1	4	251	9							
07	9083	X	4599	-0-	-4484	-0-	94	1	4198	2	Y	278	276	0			6
							1	4	306	9							
08	9083	X	6210	-0-	-2873	-0-	124	1	5887	2	Y	180	184	0			2
							1	4	198	9							
09	8790	X	5024	-0-	-3766	-0-	94	1	4865	2	Y	58	59	0			1
							1	4	64	9							
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	100	1	5691	2	Y	113	112	0			2
							1	4	124	9							
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	76	1	5575	2	Y	104	102	0			4
							1	4	114	9							
*12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	83	1	5808	2	Y	122	124	0			2
							1	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 86,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

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	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	165	1	3462	2	Y	103	103	0			2
							2	4	113	9							
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	230	1	4464	2	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	250	1	4980	2	Y	93	94	0			1
							3	4	102	9							
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	242	1	4290	2	Y	129	128	0			2
							2	4	142	9							
05	4495	X	4120	-0-	-375	-0-	220	1	3766	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
06	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	270	1	3779	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	252	1	5080	2	Y	105	105	0			2
							2	4	116	9							
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	222	1	5219	2	Y	195	195	0			2
							2	4	215	9							
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	100	1	8583	2	Y	144	144	0			2
							4	4	158	9							
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	90	1	8068	2	Y	149	148	0			3
							2	4	164	9							
11	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	88	1	7474	2	Y	161	158	0			6
							3	4	177	9							
12	8835	X	7976	-0-	-859	-0-	83	1	7690	2	Y	183	186	0			3
							2	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 70,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	3474	-0-	-3501	-0-	114	1	3281	2	Y	71	72	0			1
							1	4	78	9							
02	6300	X	2963	-0-	-3337	-0-	102	1	2796	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	153	1	4061	2	Y	117	116	0			2
							1	4	129	9							
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	126	1	4159	2	Y	110	111	0			1
							1	4	121	9							
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	90	1	3335	2	Y	93	92	0			2
							1	4	102	9							
06	4200	X	2298	-0-	-1902	-0-	65	1	2160	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
07	4557	X	1981	-0-	-2576	-0-	40	1	1803	2	Y	125	123	0			3
							138	9									
08	4557	X	2161	-0-	-2396	-0-	43	1	2049	2	Y	63	65	0			1
							69	9									
09	4410	X	1424	-0-	-2986	-0-	27	1	1379	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
10	3534	X	1341	-0-	-2193	-0-	23	1	1290	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
11	2310	X	1615	-0-	-695	-0-	21	1	1562	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	45	1	3168	2	Y	66	66	0			1
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 32,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

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	3410	X	2331	-0-	-1079	-0-	103	1	2157	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
02	2688	X	2205	-0-	-483	-0-	105	1	2034	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	125	1	2476	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
04	2550	X	1539	-0-	-1011	-0-	80	1	1412	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
05	2480	X	2120	-0-	-360	-0-	113	1	1939	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	2580	X	1500	-0-	-1080	-0-	97	1	1357	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
07	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	105	1	2118	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
08	2666	X	2171	-0-	-495	-0-	85	1	2002	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	37	1	3166	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	36	1	3267	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	39	1	3264	2	Y	71	69	0			3
							1	4	78	9							
*12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	38	1	3503	2	Y	83	85	0			1
							1	4	91	9							

TOTAL GAS PROD: 30,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1225	2	Y	26	27	0	-0-
							29	9							
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	2	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1036	2	Y	30	30	0	-0-
							33	9							
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	Y	35	35	0	-0-
							39	9							
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	36	1	1328	2	Y	37	36	0	1
							41	9							
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1263	2	Y	39	39	0	1
							43	9							
07	1457	N	640	-0-	-817	-0-	13	1	583	2	Y	40	40	0	1
							44	9							
08	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	20	1	972	2	Y	29	30	0	-0-
							32	9							
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	19	1	970	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	11	1	638	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	14	1	1015	2	Y	19	18	0	1
							21	9							
12	1023	N	535	-0-	-488	-0-	7	1	517	2	Y	10	11	0	-0-
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	10077	-0-	-2788	-0-	444	1	9326	2	Y	275	278	0	4
							4	4	303	9					
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	507	1	9817	2	Y	282	282	0	4
							6	4	310	9					
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	542	1	10780	2	Y	202	203	0	3
							6	4	222	9					
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	504	1	8950	2	Y	266	266	0	3
							4	4	293	9					
05	11780	X	8755	-0-	-3025	-0-	468	1	8002	2	Y	255	254	0	4
							4	4	281	9					
06	11400	X	8276	-0-	-3124	-0-	536	1	7487	2	Y	226	226	0	4
							4	4	249	9					
07	11780	X	11444	-0-	-336	-0-	528	1	10668	2	Y	221	220	0	5
							5	4	243	9					
08	11563	X	10635	-0-	-928	-0-	417	1	9809	2	Y	367	368	0	4
							5	4	404	9					
09	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	180	1	15468	2	Y	259	260	0	3
							7	4	285	9					
10	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	157	1	14107	2	Y	262	260	0	5
							4	4	288	9					
11	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	155	1	13116	2	Y	282	277	0	10
							5	4	310	9					
12	16461	X	14488	-0-	-1973	-0-	150	1	13969	2	Y	332	337	0	5
							4	4	365	9					

TOTAL GAS PROD: 139,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	3066	-0-	-3599	-0-	135	1	2839	2	Y	83	85	0		1
							1	4	91	9						
02	6020	X	4387	-0-	-1633	-0-	209	1	4047	2	Y	117	116	0		2
							2	4	129	9						
03	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	200	1	3984	2	Y	74	75	0		1
							2	4	81	9						
04	4020	X	3035	-0-	-985	-0-	157	1	2786	2	Y	83	83	0		1
							1	4	91	9						
05	4867	X	2107	-0-	-2760	-0-	113	1	1926	2	Y	61	61	0		1
							1	4	67	9						
06	4710	X	2345	-0-	-2365	-0-	152	1	2122	2	Y	64	64	0		1
							1	4	70	9						
07	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	202	1	4069	2	Y	85	84	0		2
							2	4	94	9						
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	173	1	4078	2	Y	153	153	0		2
							2	4	168	9						
09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	75	1	6497	2	Y	108	109	0		1
							3	4	119	9						
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	80	1	7172	2	Y	133	132	0		2
							2	4	146	9						
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	63	1	5316	2	Y	115	113	0		4
							2	4	127	9						
12	6913	X	5523	-0-	-1390	-0-	57	1	5325	2	Y	127	129	0		2
							1	4	140	9						

TOTAL GAS PROD: 53,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

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	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	227	1	7848	2	Y	144	147	0		2
							1	4	158	9						
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	189	1	6182	2	Y	109	109	0		2
							1	4	120	9						
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	221	1	7144	2	Y	203	202	0		3
							1	4	223	9						
04	7620	X	7420	-0-	-200	-0-	170	1	7045	2	Y	185	186	0		2
							1	4	204	9						
05	7874	X	6104	-0-	-1770	-0-	126	1	5802	2	Y	159	158	0		3
							1	4	175	9						
06	7620	X	7437	-0-	-183	-0-	174	1	7025	2	Y	215	214	0		4
							1	4	237	9						
07	7657	X	4032	-0-	-3625	-0-	82	1	3682	2	Y	243	242	0		5
							1	4	267	9						
08	7657	X	5358	-0-	-2299	-0-	107	1	5078	2	Y	156	159	0		2
							1	4	172	9						
09	7440	X	5068	-0-	-2372	-0-	94	1	4909	2	Y	58	59	0		1
							1	4	64	9						
10	6107	X	3036	-0-	-3071	-0-	51	1	2921	2	Y	58	58	0		1
							64	9								
11	5910	X	3314	-0-	-2596	-0-	44	1	3205	2	Y	59	58	0		2
							65	9								
12	5363	X	5203	-0-	-160	-0-	72	1	5013	2	Y	106	106	0		2
							1	4	117	9						

TOTAL GAS PROD: 69,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

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	37340	X	37340	-0-	-0-	-0-		1031	1	35581	2	Y	655	661	0			10
								7	4	721	9							
02	31008	X	31008	-0-	-0-	-0-		902	1	29530	2	Y	518	520	0			8
								6	4	570	9							
03	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-		1015	1	32763	2	Y	932	927	0			13
								7	4	1025	9							
04	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-		720	1	29800	2	Y	785	788	0			10
								5	4	864	9							
05	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-		532	1	24497	2	Y	670	668	0			12
								4	4	737	9							
06	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-		777	1	31284	2	Y	959	953	0			18
								5	4	1055	9							
07	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-		357	1	15963	2	Y	1056	1050	0			24
								3	4	1162	9							
08	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-		427	1	20356	2	Y	622	640	0			6
								3	4	684	9							
09	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-		336	1	17459	2	Y	207	211	0			2
								3	4	228	9							
10	21700	X	21257	-0-	-443	-0-		358	1	20447	2	Y	408	403	0			7
								3	4	449	9							
11	21000	X	17596	-0-	-3404	-0-		231	1	17014	2	Y	317	312	0			12
								2	4	349	9							
12	21483	X	17493	-0-	-3990	-0-		241	1	16861	2	Y	354	360	0			6
								2	4	389	9							

TOTAL GAS PROD: 306,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,483

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

01	14B	DENY	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	300	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	6	1	208	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	403	N	192	-0-	-211	-0-	5	1	181	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	1	1	61	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	186	N	41	-0-	-145	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	3	1	154	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	224	1	7726	2	Y	142	144	0			2
							1	4	156	9							
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	186	1	6099	2	Y	107	107	0			2
							1	4	118	9							
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	215	1	6952	2	Y	198	197	0			3
							1	4	218	9							
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	160	1	6632	2	Y	174	175	0			2
							1	4	191	9							
05	6076	X	5522	-0-	-554	-0-	114	1	5249	2	Y	144	143	0			3
							1	4	158	9							
06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	145	1	5832	2	Y	178	178	0			3
							1	4	196	9							
07	6076	X	3370	-0-	-2706	-0-	69	1	3077	2	Y	204	202	0			5
							224	9									
08	6076	X	4750	-0-	-1326	-0-	95	1	4503	2	Y	137	141	0			1
							1	4	151	9							
09	5880	X	3804	-0-	-2076	-0-	71	1	3684	2	Y	44	45	0			-0-
							1	4	48	9							
10	6386	X	2282	-0-	-4104	-0-	38	1	2194	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
11	6180	X	3173	-0-	-3007	-0-	42	1	3068	2	Y	57	56	0			2
							63	9									
*12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	66	1	4629	2	Y	98	98	0			2
							1	4	108	9							

TOTAL GAS PROD: 62,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

01	240 X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	7	7	0	-0-			
						8	9										
02	504 X	376	-0-	-128	-0-	18	1	347	2	Y	10	10	0	-0-			
						11	9										
03	558 X	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-			-0-			
04	540 X	432	-0-	-108	-0-	22	1	397	2	Y	12	12	0	-0-			
						13	9										
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-			
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	15	15	0	-0-			
						17	9										
07	434 X	346	-0-	-88	-0-	16	1	322	2	Y	7	7	0	-0-			
						8	9										
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	Y	17	17	0	-0-			
						19	9										
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	7	1	598	2	Y	10	10	0	-0-			
						11	9										
10	558 X	400	-0-	-158	-0-	4	1	388	2	Y	7	7	0	-0-			
						8	9										
11	540 X	465	-0-	-75	-0-	5	1	450	2	Y	9	9	0	-0-			
						10	9										
12	651 X	527	-0-	-124	-0-	5	1	509	2	Y	12	12	0	-0-			
						13	9										

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	345	1	9968	2	Y	218	220	0			3
							2	4	240	9							
02	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	430	1	11741	2	Y	245	244	0			4
							3	4	270	9							
03	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	465	1	12310	2	Y	352	351	0			5
							3	4	387	9							
04	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	496	1	16434	2	Y	436	435	0			6
							3	4	480	9							
05	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	435	1	16186	2	Y	445	443	0			8
							3	4	490	9							
06	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	449	1	15001	2	Y	461	461	0			8
							3	4	507	9							
07	17980	X	5733	-0-	-12247	-0-	117	1	5218	2	Y	361	361	0			8
							1	4	397	9							
08	17980	X	10116	-0-	-7864	-0-	201	1	9592	2	Y	293	298	0			3
							1	4	322	9							
09	17400	X	9450	-0-	-7950	-0-	176	1	9154	2	Y	108	110	0			1
							1	4	119	9							
10	17112	X	6302	-0-	-10810	-0-	106	1	6062	2	Y	121	120	0			2
							1	4	133	9							
11	15960	X	6089	-0-	-9871	-0-	80	1	5887	2	Y	110	108	0			4
							1	4	121	9							
12	10106	X	7058	-0-	-3048	-0-	97	1	6804	2	Y	142	144	0			2
							1	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 131,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,292

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

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	14B DENY	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11250 - 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	14B	DENY	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9966 - 10010

	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	419	-0-	-46	-0-	14 10	1 9	395	2	Y	9	9	0			-0-
02	756	N	89	-0-	-667	-0-	3 2	1 9	84	2	Y	2	2	0			-0-
03	775	N	306	-0-	-469	-0-	11 9	1 9	286	2	Y	8	8	0			-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	615	2	Y	16	16	0			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	361	2	Y	10	10	0			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	315	2	Y	10	10	0			-0-
07	682	N	67	-0-	-615	-0-	1 4	1 9	62	2	Y	4	4	0			-0-
08	372	N	48	-0-	-324	-0-	1 1	1 9	46	2	Y	1	1	0			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	372	2	Y	4	4	0			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	678	2	Y	13	13	0			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	10 17	1 9	719	2	Y	15	15	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-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-

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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2213	-0-	-81	-0-	97	1	2048	2	Y	61	61	0			1
						1	4	67	9							
02	1932 X	1799	-0-	-133	-0-	86	1	1659	2	Y	48	48	0			1
						1	4	53	9							
03	2139 X	1870	-0-	-269	-0-	88	1	1746	2	Y	32	33	0			-0-
						1	4	35	9							
04	2130 X	2005	-0-	-125	-0-	104	1	1838	2	Y	56	55	0			1
						1	4	62	9							
05	2201 X	1500	-0-	-701	-0-	80	1	1371	2	Y	44	44	0			1
						1	4	48	9							
06	2130 X	1293	-0-	-837	-0-	84	1	1169	2	Y	35	35	0			1
						1	4	39	9							
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	109	1	2199	2	Y	45	45	0			1
						1	4	50	9							
08	2077 X	1611	-0-	-466	-0-	63	1	1485	2	Y	56	56	0			1
						1	4	62	9							
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2654	2	Y	45	45	0			1
						1	4	50	9							
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	38	1	3395	2	Y	62	62	0			1
						1	4	68	9							
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	42	1	3523	2	Y	76	74	0			3
						1	4	84	9							
*12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	34	1	3200	2	Y	76	78	0			1
						1	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 27,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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. (I) GAS LIFT(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	1418	-0-	-969	-0-	62	1	1312	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
02	1876	X	1755	-0-	-121	-0-	84	1	1619	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
03	2046	X	1827	-0-	-219	-0-	86	1	1706	2	Y	31	32	0			-0-
							1	4	34	9							
04	1710	X	1562	-0-	-148	-0-	81	1	1432	2	Y	44	43	0			1
							1	4	48	9							
05	1953	X	1365	-0-	-588	-0-	73	1	1247	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
06	1890	X	1342	-0-	-548	-0-	87	1	1213	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
07	1953	X	1469	-0-	-484	-0-	68	1	1369	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
08	1829	X	1686	-0-	-143	-0-	66	1	1555	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	42	43	0			-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	27	1	2435	2	Y	46	45	0			1
							1	4	51	9							
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	27	1	2307	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	25	1	2323	2	Y	55	56	0			1
							1	4	61	9							

TOTAL GAS PROD: 19,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	337	1	11643	2	Y	214	217	0			3
							2	4	235	9							
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	284	1	9285	2	Y	163	163	0			3
							2	4	179	9							
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	323	1	10424	2	Y	296	295	0			4
							2	4	326	9							
04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	250	1	10358	2	Y	273	274	0			3
							2	4	300	9							
05	9424	X	8838	-0-	-586	-0-	182	1	8402	2	Y	230	229	0			4
							1	4	253	9							
06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	247	1	9942	2	Y	305	303	0			6
							2	4	336	9							
07	9424	X	5639	-0-	-3785	-0-	115	1	5149	2	Y	340	338	0			8
							1	4	374	9							
08	9424	X	6994	-0-	-2430	-0-	139	1	6632	2	Y	202	208	0			2
							1	4	222	9							
09	9120	X	6733	-0-	-2387	-0-	125	1	6521	2	Y	78	79	0			1
							1	4	86	9							
10	7254	X	6561	-0-	-693	-0-	110	1	6311	2	Y	126	125	0			2
							1	4	139	9							
11	7020	X	6450	-0-	-570	-0-	85	1	6236	2	Y	116	114	0			4
							1	4	128	9							
12	7006	X	6803	-0-	-203	-0-	94	1	6556	2	Y	138	140	0			2
							1	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 102,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,481

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	(I) LIFT(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	6456	-0-		-333	-0-	284	1	5975	2	Y	176	178	0			3
								3	4	194	9							
02	6171	X	6171	-0-		-0-	-0-	294	1	5694	2	Y	164	164	0			3
								3	4	180	9							
03	6789	X	6769	-0-		-20	-0-	318	1	6317	2	Y	118	119	0			2
								4	4	130	9							
04	6390	X	5612	-0-		-778	-0-	290	1	5151	2	Y	153	153	0			2
								3	4	168	9							
05	6789	X	5343	-0-		-1446	-0-	285	1	4884	2	Y	156	155	0			3
								2	4	172	9							
06	6570	X	5541	-0-		-1029	-0-	359	1	5013	2	Y	151	151	0			3
								3	4	166	9							
07	16398	X	16398	-0-		-0-	-0-	757	1	15285	2	Y	317	313	0			7
								7	4	349	9							
08	9964	X	9964	-0-		-0-	-0-	391	1	9191	2	Y	344	347	0			4
								4	4	378	9							
09	12799	X	12799	-0-		-0-	-0-	144	1	12421	2	Y	207	209	0			2
								6	4	228	9							
10	15779	X	11936	-0-		-3843	-0-	129	1	11566	2	Y	215	213	0			4
								4	4	237	9							
11	15270	X	10868	-0-		-4402	-0-	124	1	10491	2	Y	226	222	0			8
								4	4	249	9							
12	15779	X	9731	-0-		-6048	-0-	101	1	9382	2	Y	224	228	0			4
								2	4	246	9							

TOTAL GAS PROD: 107,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,451

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1120	N	-0-	-0-		-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					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	906	X	906	-0-		-0-	-0-	10	1	879	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
10	1196	X	1196	-0-		-0-	-0-	13	1	1160	2	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	247	-0-		-683	-0-	3	1	237	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-		42	1	881	2	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-		42	1	816	2	Y	24	24	0			-0-
								26	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-		45	1	901	2	Y	17	17	0			-0-
								1	4	19	9							
04	930	N	367	-0-	-563	-0-		19	1	337	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
05	992	N	722	-0-	-270	-0-		39	1	660	2	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
06	930	N	689	-0-	-241	-0-		45	1	623	2	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
07	372	N	352	-0-	-20	-0-		16	1	328	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-		36	1	854	2	Y	32	32	0			-0-
								35	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		16	1	1349	2	Y	23	23	0			-0-
								1	4	25	9							
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		14	1	1255	2	Y	23	23	0			-0-
								25	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		13	1	1112	2	Y	25	24	0			1
								28	9									
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-		14	1	1343	2	Y	32	32	0			1
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 11,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	4557	-0-	-2945	-0-		201	1	4216	2	Y	125	127	0			2
								2	4	138	9							
02	6216	X	4707	-0-	-1509	-0-		224	1	4342	2	Y	125	125	0			2
								3	4	138	9							
03	6758	X	4967	-0-	-1791	-0-		233	1	4636	2	Y	86	87	0			1
								3	4	95	9							
04	5580	X	4008	-0-	-1572	-0-		207	1	3679	2	Y	109	109	0			1
								2	4	120	9							
05	5208	X	3033	-0-	-2175	-0-		162	1	2772	2	Y	89	88	0			2
								1	4	98	9							
06	5040	X	2143	-0-	-2897	-0-		139	1	1939	2	Y	58	59	0			1
								1	4	64	9							
07	5208	X	3567	-0-	-1641	-0-		165	1	3324	2	Y	69	68	0			2
								2	4	76	9							
08	4960	X	3959	-0-	-1001	-0-		155	1	3652	2	Y	136	137	0			1
								2	4	150	9							
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-		76	1	6514	2	Y	109	109	0			1
								3	4	120	9							
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-		84	1	7570	2	Y	140	139	0			2
								2	4	154	9							
11	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-		80	1	6806	2	Y	147	144	0			5
								2	4	162	9							
12	6944	X	6740	-0-	-204	-0-		70	1	6497	2	Y	155	158	0			2
								2	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 59,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 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	14818	X	3670	-0-	-11148	-0-	162	1	3395	2	Y	101	109	0			2
							2	4	111	9							
02	13384	X	-0-	-0-	-13384	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	14818	X	10	-0-	-14808	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158330 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12000 - 12394

01	14B DENY		-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

01	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	134	1	3864	2	Y	84	85	0			1
							1	4	92	9							
02	3752	X	3279	-0-	-473	-0-	113	1	3093	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	134	1	3561	2	Y	102	102	0			1
							1	4	112	9							
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	114	1	3782	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	178	1	6628	2	Y	182	180	0			3
							1	4	200	9							
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	129	1	4321	2	Y	133	134	0			2
							1	4	146	9							
07	4154	X	2574	-0-	-1580	-0-	52	1	2343	2	Y	163	161	0			4
							179	9									
08	5363	X	3002	-0-	-2361	-0-	60	1	2846	2	Y	87	90	0			1
							96	9									
09	5190	X	3638	-0-	-1552	-0-	68	1	3524	2	Y	41	42	0			-0-
							1	4	45	9							
10	6913	X	4435	-0-	-2478	-0-	75	1	4265	2	Y	85	84	0			1
							1	4	94	9							
11	4590	X	3738	-0-	-852	-0-	49	1	3614	2	Y	67	66	0			2
							1	4	74	9							
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	58	1	4029	2	Y	85	86	0			1
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 48,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	338	1	7097	2	Y	209	212	0			3
							3	4	230	9							
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	362	1	7012	2	Y	202	202	0			3
							4	4	222	9							
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	391	1	7781	2	Y	146	147	0			2
							5	4	161	9							
04	7410	X	7136	-0-	-274	-0-	369	1	6549	2	Y	195	195	0			2
							3	4	215	9							
05	8401	X	6154	-0-	-2247	-0-	329	1	5624	2	Y	180	179	0			3
							3	4	198	9							
06	8130	X	6007	-0-	-2123	-0-	389	1	5435	2	Y	164	164	0			3
							3	4	180	9							
07	8401	X	8313	-0-	-88	-0-	384	1	7748	2	Y	161	160	0			4
							4	4	177	9							
08	8339	X	7560	-0-	-779	-0-	296	1	6974	2	Y	261	262	0			3
							3	4	287	9							
09	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	127	1	10893	2	Y	182	183	0			2
							5	4	200	9							
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	117	1	10550	2	Y	195	194	0			3
							3	4	215	9							
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	115	1	9765	2	Y	211	206	0			8
							4	4	232	9							
12	11594	X	10545	-0-	-1049	-0-	109	1	10167	2	Y	242	246	0			4
							3	4	266	9							

TOTAL GAS PROD: 101,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

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	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	256	1	7390	2	Y	162	164	0			3
							1	4	178	9							
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	225	1	6145	2	Y	127	128	0			2
							1	4	140	9							
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	241	1	6393	2	Y	183	182	0			3
							1	4	201	9							
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	268	1	8864	2	Y	235	235	0			3
							2	4	259	9							
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	291	1	10837	2	Y	298	296	0			5
							2	4	328	9							
06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	326	1	10876	2	Y	335	334	0			6
							2	4	369	9							
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	136	1	6071	2	Y	420	417	0			9
							1	4	462	9							
08	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	224	1	10684	2	Y	327	333	0			3
							2	4	360	9							
09	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	179	1	9317	2	Y	111	113	0			1
							1	4	122	9							
10	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	189	1	10797	2	Y	216	213	0			4
							2	4	238	9							
11	8400	X	1861	-0-	-6539	-0-	24	1	1801	2	Y	33	36	0			1
							36	9									
12	8680	X	5411	-0-	-3269	-0-	75	1	5214	2	Y	110	109	0			2
							1	4	121	9							

TOTAL GAS PROD: 99,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,557

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		84	-0-	84	84	1	1	81	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	T. A.		711	-0-	711	795	9	1	689	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	T. A.		1464	-0-	1464	2259	20	1	1411	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

01	19003	X	15613	-0-	-3390	-0-	510	1	14746	2	Y	322	326	0			5
							3	4	354	9							
02	16240	X	13085	-0-	-3155	-0-	452	1	12347	2	Y	257	258	0			4
							3	4	283	9							
03	15066	X	12652	-0-	-2414	-0-	446	1	11831	2	Y	339	338	0			5
							2	4	373	9							
04	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	464	1	15366	2	Y	407	407	0			5
							3	4	448	9							
05	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	477	1	17736	2	Y	489	485	0			9
							3	4	538	9							
06	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	465	1	15530	2	Y	478	478	0			9
							3	4	526	9							
07	16833	X	7426	-0-	-9407	-0-	151	1	6760	2	Y	467	466	0			10
							1	4	514	9							
08	18755	X	8930	-0-	-9825	-0-	178	1	8465	2	Y	260	267	0			3
							1	4	286	9							
09	13780	X	8516	-0-	-5264	-0-	159	1	8249	2	Y	97	99	0			1
							1	4	107	9							
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	109	1	6243	2	Y	125	124	0			2
							1	4	138	9							
11	10500	X	8837	-0-	-1663	-0-	116	1	8545	2	Y	159	155	0			6
							1	4	175	9							
12	8928	X	7080	-0-	-1848	-0-	98	1	6824	2	Y	143	147	0			2
							1	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 140,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,543

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	20274	X	12408	-0-	-7866	-0-	405	1	11720	2	Y	255	259	0			4
							2	4	281	9							
02	17220	X	10196	-0-	-7024	-0-	353	1	9621	2	Y	200	201	0			3
							2	4	220	9							
03	13764	X	9761	-0-	-4003	-0-	344	1	9127	2	Y	262	261	0			4
							2	4	288	9							
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	348	1	11527	2	Y	305	305	0			4
							2	4	336	9							
05	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	356	1	13231	2	Y	364	362	0			6
							2	4	400	9							
06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	667	1	22263	2	Y	687	680	0			13
							4	4	756	9							
07	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	302	1	13538	2	Y	936	928	0			21
							2	4	1030	9							
08	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	356	1	16965	2	Y	518	534	0			5
							3	4	570	9							
09	15840	X	15736	-0-	-104	-0-	293	1	15242	2	Y	181	184	0			2
							2	4	199	9							
10	22134	X	16348	-0-	-5786	-0-	275	1	15727	2	Y	313	310	0			5
							2	4	344	9							
11	21420	X	17175	-0-	-4245	-0-	226	1	16607	2	Y	309	303	0			11
							2	4	340	9							
*12	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	251	1	17538	2	Y	368	373	0			6
							2	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 182,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,698

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	208	1	6026	2	Y	131	133	0			2
							1	4	144	9							
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	194	1	5292	2	Y	111	111	0			2
							1	4	122	9							
03	5766	X	5638	-0-	-128	-0-	199	1	5272	2	Y	151	151	0			2
							1	4	166	9							
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	212	1	7027	2	Y	186	186	0			2
							1	4	205	9							
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	224	1	8321	2	Y	229	227	0			4
							1	4	252	9							
06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	234	1	7815	2	Y	240	240	0			4
							1	4	264	9							
07	6665	X	3631	-0-	-3034	-0-	74	1	3304	2	Y	229	228	0			5
							1	4	252	9							
08	6665	X	4755	-0-	-1910	-0-	95	1	4507	2	Y	138	142	0			1
							1	4	152	9							
09	6450	X	4360	-0-	-2090	-0-	81	1	4222	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	79	1	4498	2	Y	90	89	0			2
							1	4	99	9							
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	59	1	4379	2	Y	81	80	0			3
							1	4	89	9							
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	65	1	4508	2	Y	94	96	0			1
							1	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 68,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	128	1	3710	2	Y	81	82	0			1
							1	4	89	9							
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	115	1	3132	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	116	1	3072	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	121	1	4011	2	Y	106	106	0			1
							1	4	117	9							
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	130	1	4845	2	Y	133	132	0			2
							1	4	146	9							
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	126	1	4198	2	Y	129	129	0			2
							1	4	142	9							
07	4402	X	2044	-0-	-2358	-0-	42	1	1860	2	Y	129	128	0			3
							142	9									
08	4495	X	1410	-0-	-3085	-0-	28	1	1338	2	Y	40	43	0			-0-
							44	9									
09	4350	X	2757	-0-	-1593	-0-	51	1	2671	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
10	5115	X	2895	-0-	-2220	-0-	49	1	2784	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
11	4470	X	2712	-0-	-1758	-0-	36	1	2622	2	Y	49	48	0			2
							54	9									
12	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	37	1	2584	2	Y	54	55	0			1
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 38,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	X	6	-0-	-638	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	110	1	2225	2	Y	46	45	0			1
							1	4	51	9							
08	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	83	1	1945	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	11	1	983	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
10	2387	X	502	-0-	-1885	-0-	5	1	487	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	2310	X	1764	-0-	-546	-0-	20	1	1702	2	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							
12	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	22	1	2074	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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. (I) GAS LIFT(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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	123	1	2381	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
03	3100	N	3175	-0-	75	75	149	1	2962	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
04	505	X	430	-0-	-75	-0-	22	1	396	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
05	2852	X	1053	-0-	-1799	-0-	56	1	963	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
08	3162	X	1418	-0-	-1744	-0-	56	1	1307	2	Y	49	48	0			1
							1	4	54	9							
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	75	1	6472	2	Y	108	108	0			1
							3	4	119	9							
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	26	1	2343	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	56	1	4714	2	Y	102	99	0			4
							2	4	112	9							
12	6882	X	1586	-0-	-5296	-0-	16	1	1529	2	Y	37	40	0			1
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 24,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

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	EOM BALANCE
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	387	1	8139	2	Y	241	244	0	4
							4	4	265	9					
02	7812	X	6004	-0-	-1808	-0-	286	1	5540	2	Y	159	161	0	2
							3	4	175	9					
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	402	1	7991	2	Y	150	150	0	2
							5	4	165	9					
04	8520	X	7212	-0-	-1308	-0-	373	1	6618	2	Y	198	197	0	3
							3	4	218	9					
05	8804	X	5978	-0-	-2826	-0-	319	1	5465	2	Y	174	174	0	3
							3	4	191	9					
06	8520	X	5510	-0-	-3010	-0-	357	1	4984	2	Y	151	151	0	3
							3	4	166	9					
07	8556	X	7983	-0-	-573	-0-	369	1	7441	2	Y	154	154	0	3
							4	4	169	9					
08	8556	X	7000	-0-	-1556	-0-	274	1	6458	2	Y	241	242	0	2
							3	4	265	9					
09	7200	X	2481	-0-	-4719	-0-	28	1	2409	2	Y	39	41	0	-0-
							1	4	43	9					
10	7998	X	2258	-0-	-5740	-0-	24	1	2188	2	Y	41	40	0	1
							1	4	45	9					
11	7740	X	3070	-0-	-4670	-0-	35	1	2965	2	Y	63	62	0	2
							1	4	69	9					
*12	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	90	1	8349	2	Y	199	198	0	3
							2	4	219	9					

TOTAL GAS PROD: 73,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 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	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	146	1	3074	2	Y	91	92	0			1
							1	4	100	9							
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	309	1	5992	2	Y	173	171	0			3
							4	4	190	9							
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	311	1	6176	2	Y	116	117	0			2
							4	4	128	9							
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	281	1	4988	2	Y	148	148	0			2
							2	4	163	9							
05	7192	X	4459	-0-	-2733	-0-	238	1	4076	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
06	6960	X	4291	-0-	-2669	-0-	278	1	3882	2	Y	117	117	0			2
							2	4	129	9							
07	7192	X	5748	-0-	-1444	-0-	265	1	5358	2	Y	111	111	0			2
							3	4	122	9							
08	6634	X	4879	-0-	-1755	-0-	191	1	4500	2	Y	169	169	0			2
							2	4	186	9							
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	85	1	7308	2	Y	122	123	0			1
							3	4	134	9							
10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	72	1	6462	2	Y	120	119	0			2
							2	4	132	9							
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	71	1	6032	2	Y	130	127	0			5
							2	4	143	9							
12	7781	X	6081	-0-	-1700	-0-	63	1	5863	2	Y	139	142	0			2
							2	4	153	9							

TOTAL GAS PROD: 67,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	208	1	13603	2	Y	137	140	0			2
							3	4	151	9							
02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	279	1	17589	2	Y	168	167	0			3
							4	4	185	9							
03	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	447	1	27503	2	Y	770	762	0			11
							6	4	847	9							
04	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	401	1	28836	2	Y	751	752	0			10
							5	4	826	9							
05	37309	X	37309	-0-	-0-	-0-	447	1	35791	2	Y	968	961	0			17
							6	4	1065	9							
06	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	357	1	26177	2	Y	795	797	0			15
							4	4	875	9							
07	12896	X	11595	-0-	-1301	-0-	234	1	10471	2	Y	807	804	0			18
							2	4	888	9							
08	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	291	1	13871	2	Y	424	438	0			4
							2	4	466	9							
09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	244	1	12690	2	Y	151	153	0			2
							2	4	166	9							
10	18104	X	15549	-0-	-2555	-0-	262	1	14957	2	Y	298	295	0			5
							2	4	328	9							
11	17520	X	14544	-0-	-2976	-0-	191	1	14063	2	Y	262	257	0			10
							2	4	288	9							
*12	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	208	1	14513	2	Y	304	309	0			5
							2	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 240,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,835

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31334	X	31334	-0-	-0-	-0-	1024	1	29593	2	Y	646	659	0			10
							6	4	711	9							
02	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	782	1	21329	2	Y	444	447	0			7
							5	4	488	9							
03	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	724	1	19190	2	Y	550	549	0			8
							4	4	605	9							
04	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	721	1	23897	2	Y	633	633	0			8
							4	4	696	9							
05	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	745	1	27720	2	Y	763	758	0			13
							4	4	839	9							
06	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	753	1	25123	2	Y	774	773	0			14
							4	4	851	9							
07	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	256	1	11456	2	Y	793	789	0			18
							2	4	872	9							
08	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	312	1	14852	2	Y	454	467	0			5
							2	4	499	9							
09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	250	1	12989	2	Y	154	157	0			2
							2	4	169	9							
10	21700	X	15135	-0-	-6565	-0-	255	1	14559	2	Y	290	287	0			5
							2	4	319	9							
11	21000	X	14974	-0-	-6026	-0-	197	1	14479	2	Y	269	264	0			10
							2	4	296	9							
12	15655	X	9077	-0-	-6578	-0-	125	1	8750	2	Y	183	190	0			3
							1	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 236,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,953

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37427	X	37427	-0-	-0-	-0-	1648	1	34638	2	Y	1023	1037	0			16
							16	4	1125	9							
02	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	1733	1	33560	2	Y	966	967	0			15
							20	4	1063	9							
03	40172	X	40172	-0-	-0-	-0-	1886	1	37493	2	Y	701	706	0			10
							22	4	771	9							
04	35183	X	35183	-0-	-0-	-0-	1820	1	32289	2	Y	962	960	0			12
							16	4	1058	9							
05	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	1638	1	28029	2	Y	895	891	0			16
							13	4	985	9							
06	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	2022	1	28245	2	Y	853	853	0			16
							17	4	938	9							
07	45881	X	45881	-0-	-0-	-0-	2118	1	42766	2	Y	887	883	0			20
							21	4	976	9							
08	40962	X	40962	-0-	-0-	-0-	1605	1	37786	2	Y	1412	1418	0			14
							18	4	1553	9							
09	64299	X	64299	-0-	-0-	-0-	725	1	62393	2	Y	1047	1049	0			12
							29	4	1152	9							
10	60865	X	60865	-0-	-0-	-0-	656	1	58990	2	Y	1092	1085	0			19
							18	4	1201	9							
11	58428	X	58428	-0-	-0-	-0-	667	1	56402	2	Y	1217	1191	0			45
							20	4	1339	9							
*12	60646	X	60646	-0-	-0-	-0-	629	1	58472	2	Y	1391	1414	0			22
							15	4	1530	9							

TOTAL GAS PROD: 542,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,446

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	7719	X	6602	-0-	-1117	-0-	291	1	6110	2	Y	180	182	0			3
							3	4	198	9							
02	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	404	1	7826	2	Y	225	225	0			3
							5	4	248	9							
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	365	1	7268	2	Y	136	137	0			2
							4	4	150	9							
04	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	327	1	5799	2	Y	173	173	0			2
							3	4	190	9							
05	9393	X	4790	-0-	-4603	-0-	256	1	4379	2	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							
06	9090	X	2782	-0-	-6308	-0-	180	1	2517	2	Y	76	77	0			1
							1	4	84	9							
07	9393	X	4679	-0-	-4714	-0-	216	1	4361	2	Y	91	90	0			2
							2	4	100	9							
08	7781	X	6159	-0-	-1622	-0-	241	1	5682	2	Y	212	212	0			2
							3	4	233	9							
09	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	100	1	8628	2	Y	145	145	0			2
							4	4	160	9							
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	87	1	7797	2	Y	145	144	0			3
							2	4	160	9							
11	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	82	1	6915	2	Y	148	146	0			5
							2	4	163	9							
12	9176	X	6629	-0-	-2547	-0-	69	1	6391	2	Y	152	155	0			2
							2	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 78,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2308	-0-	-358	-0-	102	1	2136	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
02	3164	X	2240	-0-	-924	-0-	107	1	2066	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
03	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	124	1	2464	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
04	T. A.		1240	-0-	1240	1240	64	1	1139	2	Y	33	34	0			-0-
							1	4	36	9							
05	T. A.		2483	-0-	2483	3723	133	1	2269	2	Y	73	72	0			1
							1	4	80	9							
06	5543	X	1820	-0-	-3723	-0-	118	1	1646	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	110	1	2219	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
08	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	80	1	1874	2	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							
09	3000	N	4647	-0-	1647	1647	52	1	4509	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
10	3799	X	2152	-0-	-1647	-0-	23	1	2085	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
11	2310	X	2216	-0-	-94	-0-	25	1	2139	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	9							
12	4805	X	2451	-0-	-2354	-0-	25	1	2363	2	Y	56	57	0			1
							1	4	62	9							

TOTAL GAS PROD: 28,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 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	155	N	10	-0-	-145	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	140	X	16	-0-	-124	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		23	-0-	23	31	23	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	37	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	10	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	265	-0-	-293	-0-	4	1	261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 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	10478	X	8424	-0-	-2054	-0-	233	1	8027	2	Y	148	149	0			2
							1	4	163	9							
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	312	1	10196	2	Y	179	178	0			3
							2	4	197	9							
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	363	1	11704	2	Y	333	331	0			5
							2	4	366	9							
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	273	1	11290	2	Y	297	298	0			4
							2	4	327	9							
05	11842	X	9340	-0-	-2502	-0-	193	1	8880	2	Y	242	242	0			4
							1	4	266	9							
06	11610	X	10033	-0-	-1577	-0-	235	1	9477	2	Y	290	289	0			5
							2	4	319	9							
07	11997	X	4102	-0-	-7895	-0-	84	1	3744	2	Y	248	247	0			6
							1	4	273	9							
08	11997	X	5717	-0-	-6280	-0-	114	1	5419	2	Y	166	170	0			2
							1	4	183	9							
09	11610	X	5362	-0-	-6248	-0-	100	1	5193	2	Y	62	63	0			1
							1	4	68	9							
10	8029	X	5473	-0-	-2556	-0-	92	1	5264	2	Y	105	104	0			2
							1	4	116	9							
11	7770	X	5395	-0-	-2375	-0-	71	1	5216	2	Y	97	95	0			4
							1	4	107	9							
*12	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	96	1	6692	2	Y	140	142	0			2
							1	4	154	9							

TOTAL GAS PROD: 95,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 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	14B	DENY	-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

	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	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	367	1	10607	2	Y	232	235	0			4
							2	4	255	9							
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	324	1	8830	2	Y	184	185	0			3
							2	4	202	9							
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	346	1	9173	2	Y	263	262	0			4
							2	4	289	9							
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	348	1	11527	2	Y	305	305	0			4
							2	4	336	9							
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	359	1	13333	2	Y	366	364	0			6
							2	4	403	9							
06	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	288	1	9599	2	Y	296	297	0			5
							2	4	326	9							
07	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	113	1	5040	2	Y	349	346	0			8
							1	4	384	9							
08	5828	X	4031	-0-	-1797	-0-	80	1	3822	2	Y	116	123	0			1
							1	4	128	9							
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	135	1	7000	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
10	9238	X	4294	-0-	-4944	-0-	72	1	4131	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
11	8940	X	4136	-0-	-4804	-0-	54	1	3998	2	Y	75	73	0			3
							1	4	83	9							
12	7471	X	6499	-0-	-972	-0-	90	1	6264	2	Y	131	132	0			2
							1	4	144	9							

TOTAL GAS PROD: 98,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,483

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	14B	DENY	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 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	8153	X	4838	-0-	-3315	-0-	213	1	4478	2	Y	132	134	0			2
							2	4	145	9							
02	7364	X	4549	-0-	-2815	-0-	217	1	4196	2	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							
03	6820	X	4874	-0-	-1946	-0-	229	1	4548	2	Y	85	86	0			1
							3	4	94	9							
04	5280	X	4532	-0-	-748	-0-	234	1	4158	2	Y	125	124	0			2
							2	4	138	9							
05	5022	X	3910	-0-	-1112	-0-	209	1	3574	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
06	4860	X	4078	-0-	-782	-0-	264	1	3690	2	Y	111	111	0			2
							2	4	122	9							
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	281	1	5679	2	Y	118	117	0			3
							3	4	130	9							
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	212	1	4984	2	Y	186	187	0			2
							2	4	205	9							
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	90	1	7775	2	Y	130	131	0			1
							4	4	143	9							
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	78	1	6976	2	Y	129	128	0			2
							2	4	142	9							
11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	80	1	6734	2	Y	145	142	0			5
							2	4	160	9							
12	8277	X	7229	-0-	-1048	-0-	75	1	6969	2	Y	166	168	0			3
							2	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 67,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

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	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	178	1	3735	2	Y	110	112	0			2
							2	4	121	9							
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	173	1	3352	2	Y	96	97	0			1
							2	4	106	9							
03	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	199	1	3955	2	Y	74	74	0			1
							2	4	81	9							
04	T. A.		3162	-0-	3162	3162	164	1	2902	2	Y	86	86	0			1
							1	4	95	9							
05	T. A.		2543	-0-	2543	5705	136	1	2325	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
06	8838	X	3133	-0-	-5705	-0-	203	1	2833	2	Y	86	85	0			2
							2	4	95	9							
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	156	1	3145	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
08	4030	X	2498	-0-	-1532	-0-	98	1	2303	2	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	41	1	3498	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	48	1	4306	2	Y	79	79	0			1
							1	4	87	9							
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	64	1	5395	2	Y	116	113	0			4
							2	4	128	9							
*12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	49	1	4517	2	Y	108	110	0			2
							1	4	119	9							

TOTAL GAS PROD: 44,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-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-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6972	-0-	-2018	-0-	307	1	6452	2	Y	191	193	0			3
							3	4	210	9							
02	7532	X	6030	-0-	-1502	-0-	287	1	5564	2	Y	160	161	0			2
							3	4	176	9							
03	8339	X	7237	-0-	-1102	-0-	340	1	6753	2	Y	127	127	0			2
							4	4	140	9							
04	7020	X	6349	-0-	-671	-0-	328	1	5828	2	Y	173	173	0			2
							3	4	190	9							
05	6975	X	5414	-0-	-1561	-0-	289	1	4949	2	Y	158	157	0			3
							2	4	174	9							
06	6990	X	5535	-0-	-1455	-0-	358	1	5008	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	358	1	7231	2	Y	149	149	0			3
							3	4	164	9							
08	7223	X	6969	-0-	-254	-0-	273	1	6429	2	Y	240	241	0			2
							3	4	264	9							
09	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	120	1	10336	2	Y	174	174	0			2
							5	4	191	9							
10	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	111	1	9954	2	Y	184	183	0			3
							3	4	202	9							
11	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	107	1	9075	2	Y	196	192	0			7
							3	4	216	9							
*12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	102	1	9469	2	Y	226	229	0			4
							2	4	249	9							

TOTAL GAS PROD: 92,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

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	26592	X	26592	-0-	-0-	-0-	1277	1	24435	2	Y	790	806	0			12
							11	4	869	9							
02	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	1275	1	21986	2	Y	709	710	0			11
							13	4	780	9							
03	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	1331	1	23131	2	Y	437	442	0			6
							14	4	481	9							
04	18570	X	18542	-0-	-28	-0-	1074	1	16902	2	Y	507	507	0			6
							8	4	558	9							
05	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	1201	1	18604	2	Y	597	593	0			10
							9	4	657	9							
06	18570	X	18444	-0-	-126	-0-	1265	1	16615	2	Y	504	505	0			9
							10	4	554	9							
07	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	1339	1	25485	2	Y	531	528	0			12
							12	4	584	9							
08	31611	X	31611	-0-	-0-	-0-	1328	1	29070	2	Y	1090	1091	0			11
							14	4	1199	9							
09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	261	1	22470	2	Y	655	659	0			7
							10	4	721	9							
10	24769	X	22411	-0-	-2358	-0-	241	1	21720	2	Y	403	403	0			7
							7	4	443	9							
11	23970	X	20443	-0-	-3527	-0-	233	1	19734	2	Y	426	417	0			16
							7	4	469	9							
12	24769	X	21082	-0-	-3687	-0-	219	1	20326	2	Y	484	492	0			8
							5	4	532	9							

TOTAL GAS PROD: 279,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,133

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	8680	X	5389	-0-	-3291	-0-	237	1	4988	2	Y	147	150	0			2
							2	4	162	9							
02	6244	X	5040	-0-	-1204	-0-	240	1	4650	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							
03	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	293	1	5835	2	Y	110	110	0			2
							3	4	121	9							
04	5790	X	5151	-0-	-639	-0-	266	1	4728	2	Y	141	141	0			2
							2	4	155	9							
05	5580	X	4135	-0-	-1445	-0-	221	1	3780	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
06	6060	X	2981	-0-	-3079	-0-	193	1	2697	2	Y	81	82	0			1
							2	4	89	9							
07	6262	X	4977	-0-	-1285	-0-	230	1	4638	2	Y	97	96	0			2
							2	4	107	9							
08	6262	X	1503	-0-	-4759	-0-	59	1	1386	2	Y	52	53	0			1
							1	4	57	9							
09	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	106	1	9126	2	Y	154	153	0			2
							4	4	169	9							
10	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	112	1	10107	2	Y	187	186	0			3
							3	4	206	9							
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	96	1	8139	2	Y	175	172	0			6
							3	4	193	9							
*12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	89	1	8269	2	Y	197	200	0			3
							2	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 72,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

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	5084	X	4618	-0-	-466	-0-	127	1	4401	2	Y	81	83	0		1
							1	4	89	9						
02	4592	X	4453	-0-	-139	-0-	130	1	4241	2	Y	74	74	0		1
							1	4	81	9						
03	5735	X	4738	-0-	-997	-0-	138	1	4459	2	Y	127	126	0		2
							1	4	140	9						
04	5550	X	4231	-0-	-1319	-0-	97	1	4017	2	Y	105	106	0		1
							1	4	116	9						
05	5735	X	3322	-0-	-2413	-0-	69	1	3157	2	Y	87	86	0		2
							96	9								
06	4770	X	4054	-0-	-716	-0-	95	1	3829	2	Y	117	117	0		2
							1	4	129	9						
07	4929	X	1634	-0-	-3295	-0-	33	1	1492	2	Y	99	99	0		2
							109	9								
08	4743	X	3160	-0-	-1583	-0-	63	1	2996	2	Y	92	93	0		1
							101	9								
09	4230	X	2137	-0-	-2093	-0-	40	1	2071	2	Y	24	25	0		-0-
							26	9								
10	2728	X	1835	-0-	-893	-0-	31	1	1764	2	Y	36	35	0		1
							40	9								
11	2640	X	1011	-0-	-1629	-0-	13	1	978	2	Y	18	18	0		1
							20	9								
12	2728	X	1982	-0-	-746	-0-	27	1	1911	2	Y	40	40	0		1
							44	9								

TOTAL GAS PROD: 37,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1844	2	Y	53	52	0		1
							1	4	58	9						
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	15	16	0		-0-
							17	9								
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-				-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-				-0-
07	2201	X	382	-0-	-1819	-0-	18	1	356	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	82	1	1934	2	Y	73	72	0		1
							1	4	80	9						
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				1
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	751	2	Y	13	14	0		-0-
							14	9								
11	3000	N	6819	-0-	3819	3819	78	1	6583	2	Y	142	137	0		5
							2	4	156	9						
*12	3100	N	52352	-0-	49252	53071	543	1	50475	2	Y	1201	1187	0		19
							13	4	1321	9						

TOTAL GAS PROD: 65,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

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	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	113	1	3275	2	Y	71	72	0			1
							1	4	78	9							
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	112	1	3050	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	115	1	3035	2	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	113	1	3738	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	114	1	4245	2	Y	117	116	0			2
							1	4	129	9							
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	118	1	3938	2	Y	121	121	0			2
							1	4	133	9							
07	3534	X	2050	-0-	-1484	-0-	42	1	1866	2	Y	129	128	0			3
							142	9									
08	3534	X	2358	-0-	-1176	-0-	47	1	2235	2	Y	69	71	0			1
							76	9									
09	3420	X	1479	-0-	-1941	-0-	28	1	1433	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
10	2201	X	793	-0-	-1408	-0-	13	1	763	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	2130	X	469	-0-	-1661	-0-	6	1	454	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	41	1	2842	2	Y	60	59	0			1
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 32,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

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	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	815	1	15595	2	Y	505	513	0			8
							7	4	556	9							
02	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	856	1	14760	2	Y	475	476	0			7
							9	4	523	9							
03	18135	X	16806	-0-	-1329	-0-	896	1	15576	2	Y	295	298	0			4
							9	4	325	9							
04	T. A.		12280	-0-	12280	12280	711	1	11193	2	Y	336	336	0			4
							6	4	370	9							
05	T. A.		14362	-0-	14362	26642	843	1	13052	2	Y	419	416	0			7
							6	4	461	9							
06	39481	X	12839	-0-	-26642	-0-	881	1	11566	2	Y	350	351	0			6
							7	4	385	9							
07	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	710	1	13515	2	Y	282	282	0			6
							7	4	310	9							
08	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	881	1	19288	2	Y	723	722	0			7
							9	4	795	9							
09	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	165	1	14240	2	Y	416	418	0			5
							7	4	458	9							
10	14539	X	10985	-0-	-3554	-0-	118	1	10648	2	Y	196	198	0			3
							3	4	216	9							
11	16020	X	14045	-0-	-1975	-0-	160	1	13558	2	Y	293	285	0			11
							5	4	322	9							
12	16554	X	15202	-0-	-1352	-0-	158	1	14657	2	Y	348	354	0			5
							4	4	383	9							

TOTAL GAS PROD: 180,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,638

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. 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	2666	X	1020	-0-	-1646	-0-	33	1	964	2	Y	21	22	0	-0-
							23	9							
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	195	1	5329	2	Y	112	110	0	2
							1	4	123	9					
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	94	1	2502	2	Y	71	72	0	1
							1	4	78	9					
04	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	43	1	1416	2	Y	37	38	0	-0-
							41	9							
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	161	1	6000	2	Y	166	163	0	3
							1	4	183	9					
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	107	1	3556	2	Y	109	110	0	2
							1	4	120	9					
07	3534	X	791	-0-	-2743	-0-	16	1	720	2	Y	50	51	0	1
							55	9							
08	3534	X	1294	-0-	-2240	-0-	26	1	1227	2	Y	37	38	0	-0-
							41	9							
09	3420	X	1619	-0-	-1801	-0-	30	1	1568	2	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
10	4774	X	624	-0-	-4150	-0-	11	1	600	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
11	3780	X	2067	-0-	-1713	-0-	27	1	1999	2	Y	37	36	0	1
							41	9							
12	1674	X	1546	-0-	-128	-0-	21	1	1491	2	Y	31	32	0	-0-
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 28,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

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. 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	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	119	1	2510	2	Y	74	75	0	1
							1	4	81	9					
02	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	124	1	2403	2	Y	69	69	0	1
							1	4	76	9					
03	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	131	1	2609	2	Y	49	49	0	1
							2	4	54	9					
04	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	127	1	2261	2	Y	67	67	0	1
							1	4	74	9					
05	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	115	1	1961	2	Y	62	62	0	1
							1	4	68	9					
06	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	139	1	1935	2	Y	58	58	0	1
							1	4	64	9					
07	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	132	1	2656	2	Y	55	55	0	1
							1	4	61	9					
08	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	106	1	2502	2	Y	94	94	0	1
							1	4	103	9					
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	48	1	4100	2	Y	69	69	0	1
							2	4	76	9					
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	43	1	3874	2	Y	71	71	0	1
							1	4	78	9					
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	44	1	3757	2	Y	81	79	0	3
							1	4	89	9					
*12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	41	1	3839	2	Y	91	93	0	1
							1	4	100	9					

TOTAL GAS PROD: 36,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	567	1	19559	2	Y	361	367	0			6
							4	4	397	9							
02	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	493	1	16131	2	Y	282	284	0			4
							3	4	310	9							
03	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	578	1	18655	2	Y	530	527	0			7
							4	4	583	9							
04	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	450	1	18645	2	Y	491	492	0			6
							3	4	540	9							
05	18104	X	16207	-0-	-1897	-0-	334	1	15408	2	Y	421	420	0			7
							2	4	463	9							
06	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	463	1	18647	2	Y	572	569	0			10
							3	4	629	9							
07	18104	X	10801	-0-	-7303	-0-	220	1	9861	2	Y	653	648	0			15
							2	4	718	9							
08	18104	X	13838	-0-	-4266	-0-	275	1	13120	2	Y	401	412	0			4
							2	4	441	9							
09	16660	X	12171	-0-	-4489	-0-	227	1	11788	2	Y	140	142	0			2
							2	4	154	9							
10	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	218	1	12473	2	Y	248	246	0			4
							2	4	273	9							
11	16230	X	12500	-0-	-3730	-0-	164	1	12086	2	Y	225	221	0			8
							2	4	248	9							
12	13826	X	12855	-0-	-971	-0-	177	1	12391	2	Y	260	264	0			4
							1	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 188,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,584

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

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	14B2 EXT		-0-	-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 #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 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	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	287	1	18789	2	Y	190	191	0			3
							4	4	209	9							
02	16744	X	14343	-0-	-2401	-0-	221	1	13973	2	Y	133	134	0			2
							3	4	146	9							
03	18538	X	13095	-0-	-5443	-0-	203	1	12504	2	Y	350	347	0			5
							3	4	385	9							
04	18660	X	7593	-0-	-11067	-0-	101	1	7283	2	Y	189	192	0			2
							1	4	208	9							
05	19282	X	7276	-0-	-12006	-0-	87	1	6980	2	Y	189	188	0			3
							1	4	208	9							
06	24882	X	24882	-0-	-0-	-0-	324	1	23761	2	Y	721	711	0			13
							4	4	793	9							
07	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	245	1	10961	2	Y	845	839	0			19
							2	4	930	9							
08	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	312	1	14845	2	Y	454	468	0			5
							2	4	499	9							
09	18720	X	12474	-0-	-6246	-0-	233	1	12082	2	Y	143	146	0			2
							2	4	157	9							
10	18910	X	13374	-0-	-5536	-0-	225	1	12865	2	Y	256	254	0			4
							2	4	282	9							
11	18300	X	11602	-0-	-6698	-0-	152	1	11218	2	Y	209	205	0			8
							2	4	230	9							
12	15655	X	12832	-0-	-2823	-0-	177	1	12369	2	Y	259	263	0			4
							1	4	285	9							

TOTAL GAS PROD: 164,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,938

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

01	14B	DENY	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

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	919	X	919	-0-	-0-	-0-		30 1 20 9	869	2	Y	18	19	0			-0-
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-		32 1 20 9	879	2	Y	18	18	0			-0-
03	1116	X	1017	-0-	-99	-0-		36 1 30 9	951	2	Y	27	27	0			-0-
04	1080	X	1021	-0-	-59	-0-		29 1 29 9	963	2	Y	26	26	0			-0-
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-		33 1 39 9	1231	2	Y	35	34	0			1
06	990	X	950	-0-	-40	-0-		27 1 31 9	892	2	Y	28	28	0			1
07	1054	X	393	-0-	-661	-0-		8 1 28 9	357	2	Y	25	25	0			1
08	1302	X	529	-0-	-773	-0-		11 1 17 9	501	2	Y	15	16	0			-0-
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-		31 1 21 9	1597	2	Y	19	19	0			-0-
10	910	X	910	-0-	-0-	-0-		15 1 19 9	876	2	Y	17	17	0			-0-
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-		21 1 31 9	1516	2	Y	28	27	0			1
12	1705	X	1379	-0-	-326	-0-		19 1 30 9	1330	2	Y	27	28	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

01	14B DENY	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-		222	1	4674	2	Y	138	139	0			2
								2	4	152	9							
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-		235	1	4547	2	Y	131	131	0			2
								3	4	144	9							
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-		258	1	5121	2	Y	95	96	0			1
								3	4	105	9							
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-		251	1	4453	2	Y	133	132	0			2
								2	4	146	9							
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-		231	1	3948	2	Y	125	125	0			2
								2	4	138	9							
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-		277	1	3870	2	Y	117	117	0			2
								2	4	129	9							
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-		291	1	5867	2	Y	122	121	0			3
								3	4	134	9							
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-		301	1	7075	2	Y	264	264	0			3
								3	4	290	9							
09	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-		243	1	20902	2	Y	351	350	0			4
								10	4	386	9							
10	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-		222	1	20002	2	Y	370	368	0			6
								6	4	407	9							
11	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-		224	1	18978	2	Y	410	401	0			15
								7	4	451	9							
*12	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-		170	1	15849	2	Y	377	386	0			6
								4	4	415	9							

TOTAL GAS PROD: 121,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,633

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-		468	1	16147	2	Y	298	296	0			5
								3	4	328	9							
02	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-		536	1	17525	2	Y	307	307	0			5
								4	4	338	9							
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-		375	1	12114	2	Y	344	344	0			5
								3	4	378	9							
04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-		293	1	12139	2	Y	320	321	0			4
								2	4	352	9							
05	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-		217	1	10001	2	Y	274	273	0			5
								2	4	301	9							
06	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-		268	1	10813	2	Y	331	330	0			6
								2	4	364	9							
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-		145	1	6494	2	Y	430	426	0			10
								1	4	473	9							
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-		176	1	8406	2	Y	257	264	0			3
								1	4	283	9							
09	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-		165	1	8570	2	Y	101	103	0			1
								1	4	111	9							
10	11563	X	8444	-0-	-3119	-0-		142	1	8123	2	Y	162	160	0			3
								1	4	178	9							
11	11190	X	7894	-0-	-3296	-0-		104	1	7633	2	Y	142	140	0			5
								1	4	156	9							
12	9145	X	8529	-0-	-616	-0-		118	1	8220	2	Y	173	175	0			3
								1	4	190	9							

TOTAL GAS PROD: 132,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,139

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 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	14	X	-0-	-0-	-14	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	100	1	7331	2	Y	136	131	0			5
							1	4	150	9							
*12	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	322	1	22521	2	Y	472	470	0			7
							3	4	519	9							

TOTAL GAS PROD: 30,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	X	411	-0-	-189	-0-	27	1	372	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	580	X	580	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	29	1	2508	2	Y	42	42	0			-0-
							1	4	46	9							
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	31	1	2825	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	7	1	592	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
12	2666	X	570	-0-	-2096	-0-	6	1	550	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28475	X	28475	-0-		-0-		-0-		423	1	27738	2	Y	281	286	0			4
										5	4	309	9							
02	23910	X	23910	-0-		-0-		-0-		369	1	23292	2	Y	222	223	0			3
										5	4	244	9							
03	23985	X	23985	-0-		-0-		-0-		372	1	22902	2	Y	642	636	0			9
										5	4	706	9							
04	25605	X	25605	-0-		-0-		-0-		342	1	24556	2	Y	639	640	0			8
										4	4	703	9							
05	34964	X	34964	-0-		-0-		-0-		419	1	33541	2	Y	908	900	0			16
										5	4	999	9							
06	24444	X	24444	-0-		-0-		-0-		318	1	23343	2	Y	708	711	0			13
										4	4	779	9							
07	8866	X	8701	-0-		-165		-0-		175	1	7858	2	Y	606	605	0			14
										1	4	667	9							
08	10942	X	10942	-0-		-0-		-0-		218	1	10374	2	Y	316	327	0			3
										2	4	348	9							
09	8748	X	8748	-0-		-0-		-0-		163	1	8474	2	Y	100	102	0			1
										1	4	110	9							
10	10850	X	8158	-0-		-2692		-0-		137	1	7847	2	Y	157	155	0			3
										1	4	173	9							
11	10500	X	8985	-0-		-1515		-0-		118	1	8689	2	Y	161	158	0			6
										1	4	177	9							
12	10850	X	8219	-0-		-2631		-0-		113	1	7922	2	Y	166	169	0			3
										1	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 215,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,906

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1389	-0-		-161		-0-		45	1	1313	2	Y	28	29	0			-0-
										31	9									
02	1204	X	1188	-0-		-16		-0-		41	1	1122	2	Y	23	23	0			-0-
										25	9									
03	1333	X	957	-0-		-376		-0-		34	1	894	2	Y	26	26	0			-0-
										29	9									
04	1599	X	1599	-0-		-0-		-0-		46	1	1508	2	Y	41	40	0			1
										45	9									
05	1522	X	1522	-0-		-0-		-0-		39	1	1440	2	Y	39	39	0			1
										43	9									
06	1609	X	1609	-0-		-0-		-0-		45	1	1513	2	Y	46	46	0			1
										51	9									
07	1643	X	744	-0-		-899		-0-		15	1	677	2	Y	47	47	0			1
										52	9									
08	1643	X	886	-0-		-757		-0-		18	1	840	2	Y	25	26	0			-0-
										28	9									
09	1620	X	750	-0-		-870		-0-		14	1	726	2	Y	9	9	0			-0-
										10	9									
10	744	N	580	-0-		-164		-0-		10	1	558	2	Y	11	11	0			-0-
										12	9									
11	870	N	651	-0-		-219		-0-		9	1	630	2	Y	11	11	0			-0-
										12	9									
*12	861	N	861	-0-		-0-		-0-		12	1	829	2	Y	18	18	0			-0-
										20	9									

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	336	1	22007	2	Y	223	226	0		3
							4	4	245	9						
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	259	1	16352	2	Y	156	157	0		2
							4	4	172	9						
03	18662	X	15522	-0-	-3140	-0-	241	1	14820	2	Y	416	412	0		6
							3	4	458	9						
04	18060	X	10110	-0-	-7950	-0-	135	1	9696	2	Y	252	255	0		3
							2	4	277	9						
05	18662	X	14894	-0-	-3768	-0-	179	1	14287	2	Y	387	383	0		7
							2	4	426	9						
06	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	266	1	19536	2	Y	593	589	0		11
							3	4	652	9						
07	18600	X	8954	-0-	-9646	-0-	181	1	8087	2	Y	623	620	0		14
							1	4	685	9						
08	15531	X	9762	-0-	-5769	-0-	194	1	9256	2	Y	283	294	0		3
							1	4	311	9						
09	18060	X	4027	-0-	-14033	-0-	75	1	3900	2	Y	46	48	0		1
							1	4	51	9						
10	13547	X	5314	-0-	-8233	-0-	89	1	5112	2	Y	102	101	0		2
							1	4	112	9						
11	13110	X	5050	-0-	-8060	-0-	66	1	4884	2	Y	90	89	0		3
							1	4	99	9						
12	9765	X	8123	-0-	-1642	-0-	112	1	7828	2	Y	165	165	0		3
							1	4	182	9						

TOTAL GAS PROD: 141,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,336

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	960	-0-	-466	-0-	31	1	908	2	Y	19	20	0		-0-
							21	9								
02	1288	X	1075	-0-	-213	-0-	37	1	1015	2	Y	21	21	0		-0-
							23	9								
03	1240	X	874	-0-	-366	-0-	31	1	818	2	Y	23	23	0		-0-
							25	9								
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	Y	27	27	0		-0-
							30	9								
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	Y	42	41	0		1
							46	9								
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	2	Y	40	40	0		1
							44	9								
07	1178	X	658	-0-	-520	-0-	13	1	600	2	Y	41	41	0		1
							45	9								
08	1612	X	1002	-0-	-610	-0-	20	1	950	2	Y	29	30	0		-0-
							32	9								
09	1560	X	727	-0-	-833	-0-	14	1	703	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	10	1	579	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
11	960	N	761	-0-	-199	-0-	10	1	736	2	Y	14	13	0		1
							15	9								
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	9	1	623	2	Y	12	13	0		-0-
							13	9								

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7642	X	7642	-0-		-0-	-0-	250	1	7218	2	Y	157	159	0			2
								1	4	173	9							
02	7256	X	7256	-0-		-0-	-0-	251	1	6847	2	Y	143	143	0			2
								1	4	157	9							
03	6967	X	6967	-0-		-0-	-0-	246	1	6514	2	Y	187	186	0			3
								1	4	206	9							
04	8935	X	8935	-0-		-0-	-0-	255	1	8433	2	Y	223	223	0			3
								2	4	245	9							
05	10506	X	10506	-0-		-0-	-0-	267	1	9936	2	Y	274	272	0			5
								2	4	301	9							
06	9577	X	9577	-0-		-0-	-0-	270	1	9000	2	Y	277	277	0			5
								2	4	305	9							
07	8401	X	4497	-0-		-3904	-0-	91	1	4094	2	Y	283	282	0			6
								1	4	311	9							
08	8401	X	5756	-0-		-2645	-0-	115	1	5456	2	Y	167	171	0			2
								1	4	184	9							
09	8130	X	5270	-0-		-2860	-0-	98	1	5104	2	Y	61	62	0			1
								1	4	67	9							
10	7006	X	5127	-0-		-1879	-0-	86	1	4932	2	Y	98	97	0			2
								1	4	108	9							
11	6780	X	4993	-0-		-1787	-0-	66	1	4828	2	Y	89	88	0			3
								1	4	98	9							
12	5766	X	4776	-0-		-990	-0-	66	1	4602	2	Y	97	98	0			2
								1	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 81,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,056

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1956	-0-		-2911	-0-	86	1	1811	2	Y	53	53	0			1
								1	4	58	9							
02	3416	X	1451	-0-		-1965	-0-	69	1	1338	2	Y	39	39	0			1
								1	4	43	9							
03	1977	X	1977	-0-		-0-	-0-	93	1	1846	2	Y	34	35	0			-0-
								1	4	37	9							
04	1890	X	1229	-0-		-661	-0-	64	1	1127	2	Y	34	34	0			-0-
								1	4	37	9							
05	1953	X	1144	-0-		-809	-0-	61	1	1046	2	Y	34	33	0			1
								37	9									
06	1920	X	1084	-0-		-836	-0-	70	1	980	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
07	2902	X	2902	-0-		-0-	-0-	134	1	2706	2	Y	55	55	0			1
								1	4	61	9							
08	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	104	1	2447	2	Y	92	92	0			1
								1	4	101	9							
09	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-	53	1	4538	2	Y	76	76	0			1
								2	4	84	9							
10	2914	X	2341	-0-		-573	-0-	25	1	2269	2	Y	42	42	0			1
								1	4	46	9							
11	4719	X	4719	-0-		-0-	-0-	54	1	4555	2	Y	98	95	0			4
								2	4	108	9							
12	4836	X	3173	-0-		-1663	-0-	33	1	3060	2	Y	72	75	0			1
								1	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 29,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1746	-0-	-1354	-0-	57	1	1648	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
02	1680	X	1409	-0-	-271	-0-	49	1	1330	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
03	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	63	1	1662	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	62	1	2055	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	61	1	2267	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	60	1	2010	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
07	2263	X	1103	-0-	-1160	-0-	22	1	1004	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
08	2387	X	1441	-0-	-946	-0-	29	1	1367	2	Y	41	43	0			-0-
							45	9									
09	2310	X	1364	-0-	-946	-0-	25	1	1321	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	2387	X	751	-0-	-1636	-0-	13	1	723	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	2130	X	1443	-0-	-687	-0-	19	1	1395	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
12	1426	X	1157	-0-	-269	-0-	16	1	1116	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

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	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	273	1	17872	2	Y	182	183	0			3
							3	4	200	9							
02	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	300	1	18919	2	Y	180	180	0			3
							4	4	198	9							
03	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	369	1	22717	2	Y	636	630	0			9
							5	4	700	9							
04	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	371	1	26699	2	Y	696	696	0			9
							5	4	766	9							
05	33357	X	33357	-0-	-0-	-0-	400	1	31999	2	Y	866	860	0			15
							5	4	953	9							
06	29178	X	29178	-0-	-0-	-0-	380	1	27863	2	Y	845	845	0			15
							5	4	930	9							
07	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	270	1	12081	2	Y	932	926	0			21
							2	4	1025	9							
08	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	335	1	15952	2	Y	488	504	0			5
							2	4	537	9							
09	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	273	1	14172	2	Y	168	171	0			2
							2	4	185	9							
10	20491	X	14801	-0-	-5690	-0-	249	1	14238	2	Y	284	281	0			5
							2	4	312	9							
11	19830	X	14569	-0-	-5261	-0-	191	1	14088	2	Y	262	257	0			10
							2	4	288	9							
12	16833	X	14690	-0-	-2143	-0-	203	1	14158	2	Y	297	302	0			5
							2	4	327	9							

TOTAL GAS PROD: 240,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,836

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	6293	X	4524	-0-	-1769	-0-	199	1	4187	2	Y	124	126	0	2
							2	4	136	9					
02	5684	X	3844	-0-	-1840	-0-	183	1	3547	2	Y	102	102	0	2
							2	4	112	9					
03	6293	X	4696	-0-	-1597	-0-	220	1	4384	2	Y	81	82	0	1
							3	4	89	9					
04	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	192	1	3400	2	Y	101	101	0	1
							2	4	111	9					
05	4526	X	3302	-0-	-1224	-0-	176	1	3018	2	Y	97	96	0	2
							1	4	107	9					
06	4530	X	3446	-0-	-1084	-0-	223	1	3118	2	Y	94	94	0	2
							2	4	103	9					
07	4681	X	4259	-0-	-422	-0-	197	1	3970	2	Y	82	82	0	2
							2	4	90	9					
08	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	168	1	3956	2	Y	148	148	0	2
							2	4	163	9					
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	75	1	6487	2	Y	108	109	0	1
							3	4	119	9					
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	61	1	5528	2	Y	103	102	0	2
							2	4	113	9					
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	58	1	4871	2	Y	105	103	0	4
							2	4	116	9					
12	6913	X	5822	-0-	-1091	-0-	60	1	5615	2	Y	133	135	0	2
							1	4	146	9					

TOTAL GAS PROD: 55,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

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. 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	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	456	1	29891	2	Y	303	308	0	5
							6	4	333	9					
02	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	398	1	25137	2	Y	239	240	0	4
							5	4	263	9					
03	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	421	1	25906	2	Y	725	719	0	10
							5	4	798	9					
04	32594	X	32594	-0-	-0-	-0-	435	1	31258	2	Y	814	814	0	10
							6	4	895	9					
05	37660	X	37660	-0-	-0-	-0-	451	1	36127	2	Y	978	971	0	17
							6	4	1076	9					
06	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	368	1	26974	2	Y	818	820	0	15
							5	4	900	9					
07	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	217	1	9720	2	Y	750	748	0	17
							2	4	825	9					
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	237	1	11283	2	Y	345	358	0	4
							2	4	380	9					
09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	194	1	10081	2	Y	119	122	0	1
							1	4	131	9					
10	16492	X	12401	-0-	-4091	-0-	209	1	11928	2	Y	238	235	0	4
							2	4	262	9					
11	15960	X	9620	-0-	-6340	-0-	126	1	9303	2	Y	173	171	0	6
							1	4	190	9					
*12	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	165	1	11547	2	Y	243	245	0	4
							1	4	267	9					

TOTAL GAS PROD: 249,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,745

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B DENY		-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1728	-0-	-0-	-0-	56 40	1 9	1632	2	Y	36	36	0			1
02	1456	X	1329	-0-	-127	-0-	46 28	1 9	1255	2	Y	25	26	0			-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	58 50	1 9	1531	2	Y	45	44	0			1
04	1680	X	1656	-0-	-24	-0-	47 46	1 9	1563	2	Y	42	42	0			1
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	45 51	1 9	1675	2	Y	46	46	0			1
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	53 59	1 9	1769	2	Y	54	54	0			1
07	1705	X	799	-0-	-906	-0-	16 55	1 9	728	2	Y	50	50	0			1
08	1767	X	886	-0-	-881	-0-	18 29	1 9	839	2	Y	26	27	0			-0-
09	1890	X	948	-0-	-942	-0-	18 12	1 9	918	2	Y	11	11	0			-0-
10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	13 15	1 9	721	2	Y	14	14	0			-0-
11	1890	X	854	-0-	-1036	-0-	11 18	1 9	825	2	Y	16	15	0			1
12	992	X	821	-0-	-171	-0-	11 18	1 9	792	2	Y	16	17	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	14B DENY		-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	448	1	29358	2	Y	298	303	0			5
							5	4	328	9							
02	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	404	1	25532	2	Y	243	244	0			4
							5	4	267	9							
03	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	426	1	26196	2	Y	733	727	0			10
							5	4	806	9							
04	30659	X	30659	-0-	-0-	-0-	409	1	29402	2	Y	766	766	0			10
							5	4	843	9							
05	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	440	1	35195	2	Y	953	946	0			17
							5	4	1048	9							
06	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	355	1	26049	2	Y	789	792	0			14
							4	4	868	9							
07	15035	X	11464	-0-	-3571	-0-	231	1	10352	2	Y	799	795	0			18
							2	4	879	9							
08	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	307	1	14621	2	Y	447	460	0			5
							2	4	492	9							
09	14550	X	12314	-0-	-2236	-0-	230	1	11927	2	Y	141	144	0			2
							2	4	155	9							
10	16430	X	12841	-0-	-3589	-0-	216	1	12352	2	Y	246	244	0			4
							2	4	271	9							
11	15900	X	12204	-0-	-3696	-0-	160	1	11800	2	Y	220	216	0			8
							2	4	242	9							
12	15407	X	11975	-0-	-3432	-0-	165	1	11543	2	Y	242	246	0			4
							1	4	266	9							

TOTAL GAS PROD: 254,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,877

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	451	1	13040	2	Y	284	290	0			4
							2	4	312	9							
02	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	409	1	11174	2	Y	233	233	0			4
							2	4	256	9							
03	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	418	1	11075	2	Y	316	316	0			4
							2	4	348	9							
04	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	432	1	14317	2	Y	380	379	0			5
							3	4	418	9							
05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	471	1	17509	2	Y	481	478	0			8
							3	4	529	9							
06	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	372	1	12425	2	Y	383	384	0			7
							2	4	421	9							
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	164	1	7344	2	Y	508	504	0			11
							1	4	559	9							
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	193	1	9179	2	Y	281	289	0			3
							1	4	309	9							
09	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	157	1	8151	2	Y	96	98	0			1
							1	4	106	9							
10	9300	X	8783	-0-	-517	-0-	148	1	8448	2	Y	169	167	0			3
							1	4	186	9							
11	9000	X	7670	-0-	-1330	-0-	101	1	7416	2	Y	138	136	0			5
							1	4	152	9							
12	9300	X	8723	-0-	-577	-0-	120	1	8407	2	Y	177	179	0			3
							1	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 135,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	9021	X	8815	-0-	-206	-0-	243	1	8401	2	Y	154	157	0			2
							2	4	169	9							
02	7532	X	6252	-0-	-1280	-0-	182	1	5953	2	Y	105	105	0			2
							1	4	116	9							
03	9207	X	3809	-0-	-5398	-0-	111	1	3586	2	Y	101	102	0			1
							1	4	111	9							
04	8910	X	8188	-0-	-722	-0-	188	1	7772	2	Y	206	204	0			3
							1	4	227	9							
05	9207	X	7110	-0-	-2097	-0-	147	1	6760	2	Y	184	184	0			3
							1	4	202	9							
06	8520	X	5937	-0-	-2583	-0-	139	1	5608	2	Y	172	172	0			3
							1	4	189	9							
07	8463	X	4096	-0-	-4367	-0-	83	1	3739	2	Y	248	245	0			6
							1	4	273	9							
08	8463	X	6205	-0-	-2258	-0-	123	1	5883	2	Y	180	184	0			2
							1	4	198	9							
09	8190	X	4440	-0-	-3750	-0-	83	1	4300	2	Y	51	52	0			1
							1	4	56	9							
10	7099	X	3494	-0-	-3605	-0-	59	1	3361	2	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
11	6000	X	1860	-0-	-4140	-0-	24	1	1800	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
12	6200	X	4101	-0-	-2099	-0-	57	1	3953	2	Y	83	83	0			1
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 64,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

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. (I) GAS LIFT(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	5009	-0-	-447	-0-	164	1	4731	2	Y	103	104	0			2
							1	4	113	9							
02	4872	X	4163	-0-	-709	-0-	144	1	3929	2	Y	81	82	0			1
							1	4	89	9							
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	165	1	4366	2	Y	126	125	0			2
							1	4	139	9							
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	174	1	5754	2	Y	152	152	0			2
							1	4	167	9							
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	189	1	7014	2	Y	193	192	0			3
							1	4	212	9							
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	163	1	5441	2	Y	168	168	0			3
							1	4	185	9							
07	6293	X	3557	-0-	-2736	-0-	72	1	3238	2	Y	224	222	0			5
							1	4	246	9							
08	7316	X	3951	-0-	-3365	-0-	79	1	3746	2	Y	114	118	0			1
							1	4	125	9							
09	7080	X	3978	-0-	-3102	-0-	74	1	3852	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
10	4898	X	2686	-0-	-2212	-0-	45	1	2585	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	4740	X	4267	-0-	-473	-0-	56	1	4125	2	Y	77	75	0			3
							1	4	85	9							
12	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	52	1	3645	2	Y	76	78	0			1
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 55,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	246	1	8481	2	Y	156	159	0	2
							2	4	172	9					
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	218	1	7126	2	Y	125	125	0	2
							2	4	138	9					
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	257	1	8285	2	Y	235	234	0	3
							2	4	259	9					
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	196	1	8114	2	Y	214	214	0	3
							1	4	235	9					
05	7626	X	6390	-0-	-1236	-0-	132	1	6074	2	Y	166	166	0	3
							1	4	183	9					
06	7380	X	6301	-0-	-1079	-0-	148	1	5952	2	Y	182	182	0	3
							1	4	200	9					
07	7626	X	3622	-0-	-4004	-0-	74	1	3306	2	Y	219	217	0	5
							1	4	241	9					
08	7626	X	5269	-0-	-2357	-0-	105	1	4995	2	Y	153	156	0	2
							1	4	168	9					
09	7380	X	2564	-0-	-4816	-0-	48	1	2485	2	Y	28	30	0	-0-
							31	9							
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	86	1	4898	2	Y	98	96	0	2
							1	4	108	9					
11	6300	X	5229	-0-	-1071	-0-	69	1	5057	2	Y	93	92	0	3
							1	4	102	9					
12	5270	X	4803	-0-	-467	-0-	66	1	4628	2	Y	98	99	0	2
							1	4	108	9					

TOTAL GAS PROD: 73,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

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	EOM BALANCE
01	8587	X	6850	-0-	-1737	-0-	329	1	6295	2	Y	203	207	0	3
							3	4	223	9					
02	7756	X	6068	-0-	-1688	-0-	322	1	5546	2	Y	179	179	0	3
							3	4	197	9					
03	8587	X	7611	-0-	-976	-0-	406	1	7055	2	Y	133	134	0	2
							4	4	146	9					
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	816	1	12836	2	Y	385	382	0	5
							6	4	424	9					
05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	728	1	11279	2	Y	362	361	0	6
							5	4	398	9					
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	669	1	8790	2	Y	267	268	0	5
							5	4	294	9					
07	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	681	1	12966	2	Y	270	269	0	6
							6	4	297	9					
08	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	590	1	12910	2	Y	484	485	0	5
							6	4	532	9					
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	116	1	9971	2	Y	291	293	0	3
							5	4	320	9					
10	12555	X	9383	-0-	-3172	-0-	101	1	9093	2	Y	169	169	0	3
							3	4	186	9					
11	12150	X	8838	-0-	-3312	-0-	101	1	8532	2	Y	184	180	0	7
							3	4	202	9					
12	12555	X	8900	-0-	-3655	-0-	92	1	8582	2	Y	204	208	0	3
							2	4	224	9					

TOTAL GAS PROD: 122,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,131

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	319	1	11018	2	Y	203	207	0			3
							2	4	223	9							
02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	278	1	9102	2	Y	159	160	0			2
							2	4	175	9							
03	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	312	1	10065	2	Y	287	285	0			4
							2	4	316	9							
04	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	257	1	10647	2	Y	281	281	0			4
							2	4	309	9							
05	10323	X	9357	-0-	-966	-0-	193	1	8896	2	Y	243	243	0			4
							1	4	267	9							
06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	249	1	10014	2	Y	308	306	0			6
							2	4	339	9							
07	10323	X	4748	-0-	-5575	-0-	97	1	4335	2	Y	286	286	0			6
							1	4	315	9							
08	10323	X	7180	-0-	-3143	-0-	143	1	6807	2	Y	208	212	0			2
							1	4	229	9							
09	9990	X	5709	-0-	-4281	-0-	106	1	5529	2	Y	66	67	0			1
							1	4	73	9							
10	10943	X	4926	-0-	-6017	-0-	83	1	4737	2	Y	95	94	0			2
							1	4	105	9							
11	10590	X	6996	-0-	-3594	-0-	92	1	6764	2	Y	126	123	0			5
							1	4	139	9							
12	7192	X	7113	-0-	-79	-0-	98	1	6857	2	Y	143	146	0			2
							1	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 99,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

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	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	439	1	28731	2	Y	292	296	0			5
							5	4	321	9							
02	25587	X	25587	-0-	-0-	-0-	395	1	24926	2	Y	237	238	0			4
							5	4	261	9							
03	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	433	1	26656	2	Y	746	740	0			10
							6	4	821	9							
04	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	444	1	31896	2	Y	832	831	0			11
							6	4	915	9							
05	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	475	1	37994	2	Y	1028	1021	0			18
							6	4	1131	9							
06	30199	X	30199	-0-	-0-	-0-	393	1	28838	2	Y	875	877	0			16
							5	4	963	9							
07	18321	X	11808	-0-	-6513	-0-	238	1	10664	2	Y	822	820	0			18
							2	4	904	9							
08	18321	X	14763	-0-	-3558	-0-	294	1	13996	2	Y	428	442	0			4
							2	4	471	9							
09	17730	X	13979	-0-	-3751	-0-	261	1	13539	2	Y	161	163	0			2
							2	4	177	9							
10	17794	X	13451	-0-	-4343	-0-	226	1	12939	2	Y	258	256	0			4
							2	4	284	9							
11	17220	X	12283	-0-	-4937	-0-	161	1	11877	2	Y	221	217	0			8
							2	4	243	9							
12	14756	X	14094	-0-	-662	-0-	194	1	13586	2	Y	284	288	0			4
							2	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 266,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,184

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	16678	X	14592	-0-	-2086	-0-	701	1	13408	2	Y	434	441	0			7
							6	4	477	9							
02	15064	X	12936	-0-	-2128	-0-	685	1	11825	2	Y	381	382	0			6
							7	4	419	9							
03	16678	X	13477	-0-	-3201	-0-	719	1	12491	2	Y	236	239	0			3
							7	4	260	9							
04	12900	X	10789	-0-	-2111	-0-	625	1	9833	2	Y	296	295	0			4
							5	4	326	9							
05	13330	X	11880	-0-	-1450	-0-	697	1	10797	2	Y	346	344	0			6
							5	4	381	9							
06	12900	X	10824	-0-	-2076	-0-	743	1	9750	2	Y	295	296	0			5
							6	4	325	9							
07	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	945	1	17988	2	Y	375	372	0			8
							9	4	413	9							
08	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	922	1	20183	2	Y	758	758	0			8
							9	4	834	9							
09	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	177	1	15236	2	Y	444	447	0			5
							7	4	488	9							
10	16988	X	12618	-0-	-4370	-0-	136	1	12228	2	Y	227	228	0			4
							4	4	250	9							
11	16440	X	14078	-0-	-2362	-0-	161	1	13590	2	Y	293	286	0			11
							5	4	322	9							
12	16988	X	14163	-0-	-2825	-0-	147	1	13656	2	Y	324	330	0			5
							4	4	356	9							

TOTAL GAS PROD: 172,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,409

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	100	1	3445	2	Y	63	64	0			1
							1	4	69	9							
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	110	1	3604	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	109	1	3530	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
04	3180	X	3063	-0-	-117	-0-	70	1	2907	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
05	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	59	1	2726	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	85	1	3438	2	Y	106	105	0			2
							1	4	117	9							
07	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	35	1	1583	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
08	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	45	1	2166	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
09	3180	X	2430	-0-	-750	-0-	45	1	2355	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
10	2790	X	1716	-0-	-1074	-0-	29	1	1650	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
11	2700	X	1749	-0-	-951	-0-	23	1	1692	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*12	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	160	1	11173	2	Y	235	232	0			4
							1	4	259	9							

TOTAL GAS PROD: 42,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	573	1	19793	2	Y	365	372	0			6
							4	4	402	9							
02	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	490	1	16039	2	Y	280	282	0			4
							3	4	308	9							
03	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	571	1	18425	2	Y	524	521	0			7
							4	4	576	9							
04	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	470	1	19437	2	Y	513	513	0			7
							4	4	564	9							
05	18414	X	16625	-0-	-1789	-0-	343	1	15805	2	Y	432	431	0			8
							2	4	475	9							
06	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	529	1	21327	2	Y	653	649	0			12
							4	4	718	9							
07	18414	X	11878	-0-	-6536	-0-	242	1	10845	2	Y	717	713	0			16
							2	4	789	9							
08	18414	X	14614	-0-	-3800	-0-	291	1	13856	2	Y	423	435	0			4
							2	4	465	9							
09	17820	X	11904	-0-	-5916	-0-	222	1	11529	2	Y	137	139	0			2
							2	4	151	9							
10	18755	X	15661	-0-	-3094	-0-	264	1	15065	2	Y	300	297	0			5
							2	4	330	9							
11	18150	X	14162	-0-	-3988	-0-	186	1	13695	2	Y	254	250	0			9
							2	4	279	9							
12	14601	X	12994	-0-	-1607	-0-	179	1	12525	2	Y	263	268	0			4
							1	4	289	9							

TOTAL GAS PROD: 198,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,861

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. GAS LIFT(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	2916	-0-	-3687	-0-	128	1	2700	2	Y	79	83	0			1
							1	4	87	9							
02	5964	X	5806	-0-	-158	-0-	277	1	5357	2	Y	154	153	0			2
							3	4	169	9							
03	6603	X	5726	-0-	-877	-0-	269	1	5344	2	Y	100	101	0			1
							3	4	110	9							
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	290	1	5150	2	Y	154	153	0			2
							3	4	169	9							
05	6417	X	5105	-0-	-1312	-0-	273	1	4666	2	Y	149	148	0			3
							2	4	164	9							
06	6210	X	3119	-0-	-3091	-0-	202	1	2821	2	Y	85	86	0			2
							2	4	94	9							
07	6417	X	5709	-0-	-708	-0-	264	1	5322	2	Y	109	109	0			2
							3	4	120	9							
08	5797	X	3843	-0-	-1954	-0-	151	1	3544	2	Y	133	134	0			1
							2	4	146	9							
09	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	89	1	7685	2	Y	129	129	0			1
							4	4	142	9							
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	87	1	7857	2	Y	146	144	0			3
							2	4	161	9							
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	51	1	4330	2	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							
*12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	67	1	6235	2	Y	148	149	0			2
							2	4	163	9							

TOTAL GAS PROD: 64,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22550	X	6349	-0-	-16201	-0-	280	1	5875	2	Y	174	174	0		3
							3	4	191	9						
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	176	1	3403	2	Y	98	99	0		2
							2	4	108	9						
03	7254	X	1810	-0-	-5444	-0-	85	1	1690	2	Y	31	33	0		-0-
							1	4	34	9						
04	7020	X	3955	-0-	-3065	-0-	205	1	3629	2	Y	108	107	0		1
							2	4	119	9						
05	6355	X	2500	-0-	-3855	-0-	134	1	2285	2	Y	73	73	0		1
							1	4	80	9						
06	6150	X	2476	-0-	-3674	-0-	160	1	2240	2	Y	68	68	0		1
							1	4	75	9						
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	252	1	5089	2	Y	105	104	0		2
							2	4	116	9						
08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	255	1	5999	2	Y	224	224	0		2
							3	4	246	9						
09	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	108	1	9259	2	Y	156	156	0		2
							4	4	172	9						
10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	89	1	7996	2	Y	148	147	0		3
							2	4	163	9						
11	6300	X	5661	-0-	-639	-0-	65	1	5465	2	Y	117	116	0		4
							2	4	129	9						
12	9858	X	6648	-0-	-3210	-0-	69	1	6410	2	Y	152	154	0		2
							2	4	167	9						

TOTAL GAS PROD: 62,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	381	1	13145	2	Y	243	245	0		4
							2	4	267	9						
02	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	374	1	12246	2	Y	214	215	0		3
							3	4	235	9						
03	7440	X	6623	-0-	-817	-0-	193	1	6234	2	Y	177	178	0		2
							1	4	195	9						
04	14250	X	13258	-0-	-992	-0-	304	1	12587	2	Y	332	330	0		4
							2	4	365	9						
05	14229	X	11063	-0-	-3166	-0-	228	1	10516	2	Y	288	287	0		5
							2	4	317	9						
06	13770	X	9484	-0-	-4286	-0-	222	1	8957	2	Y	275	275	0		5
							2	4	303	9						
07	14229	X	8045	-0-	-6184	-0-	164	1	7345	2	Y	486	480	0		11
							1	4	535	9						
08	13702	X	7215	-0-	-6487	-0-	144	1	6840	2	Y	209	218	0		2
							1	4	230	9						
09	13260	X	5583	-0-	-7677	-0-	104	1	5408	2	Y	64	65	0		1
							1	4	70	9						
10	11067	X	5946	-0-	-5121	-0-	100	1	5720	2	Y	114	113	0		2
							1	4	125	9						
11	9480	X	2149	-0-	-7331	-0-	28	1	2079	2	Y	38	39	0		1
							42	9								
*12	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	122	1	8532	2	Y	179	177	0		3
							1	4	197	9						

TOTAL GAS PROD: 104,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,619

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-		207	1	13579	2	Y	138	140	0			2
								3	4	152	9							
02	12768	X	11862	-0-	-906	-0-		183	1	11555	2	Y	111	111	0			2
								2	4	122	9							
03	14136	X	12931	-0-	-1205	-0-		201	1	12346	2	Y	346	343	0			5
								3	4	381	9							
04	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-		203	1	14588	2	Y	380	380	0			5
								3	4	418	9							
05	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-		217	1	17389	2	Y	470	467	0			8
								3	4	517	9							
06	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-		176	1	12936	2	Y	393	394	0			7
								2	4	432	9							
07	15717	X	5361	-0-	-10356	-0-		108	1	4842	2	Y	373	372	0			8
								1	4	410	9							
08	18104	X	6639	-0-	-11465	-0-		132	1	6294	2	Y	193	199	0			2
								1	4	212	9							
09	17520	X	6157	-0-	-11363	-0-		115	1	5963	2	Y	71	72	0			1
								1	4	78	9							
10	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-		96	1	5510	2	Y	110	109	0			2
								1	4	121	9							
11	6600	X	5918	-0-	-682	-0-		78	1	5722	2	Y	106	104	0			4
								1	4	117	9							
12	6634	X	5892	-0-	-742	-0-		81	1	5679	2	Y	119	121	0			2
								1	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 121,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,810

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-		336	1	21991	2	Y	223	227	0			3
								4	4	245	9							
02	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-		305	1	19228	2	Y	184	184	0			3
								4	4	202	9							
03	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-		334	1	20549	2	Y	575	570	0			8
								4	4	633	9							
04	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-		349	1	25097	2	Y	654	654	0			8
								5	4	719	9							
05	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-		373	1	29863	2	Y	809	803	0			14
								5	4	890	9							
06	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-		307	1	22473	2	Y	681	683	0			12
								4	4	749	9							
07	18104	X	9042	-0-	-9062	-0-		182	1	8166	2	Y	630	628	0			14
								1	4	693	9							
08	18104	X	11746	-0-	-6358	-0-		234	1	11136	2	Y	340	351	0			3
								2	4	374	9							
09	17520	X	10301	-0-	-7219	-0-		192	1	9978	2	Y	118	120	0			1
								1	4	130	9							
10	14260	X	11491	-0-	-2769	-0-		193	1	11053	2	Y	221	218	0			4
								2	4	243	9							
11	13800	X	11033	-0-	-2767	-0-		145	1	10669	2	Y	198	195	0			7
								1	4	218	9							
12	11749	X	11693	-0-	-56	-0-		161	1	11270	2	Y	237	240	0			4
								1	4	261	9							

TOTAL GAS PROD: 209,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,870

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2269	-0-	-1668	-0-	74	1	2143	2	Y	47	47	0		1
							52	9								
02	3332	X	2517	-0-	-815	-0-	87	1	2375	2	Y	49	49	0		1
							1	4	54	9						
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	116	1	3079	2	Y	88	88	0		1
							1	4	97	9						
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	103	1	3428	2	Y	91	91	0		1
							1	4	100	9						
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	89	1	3328	2	Y	92	91	0		2
							1	4	101	9						
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	99	1	3319	2	Y	102	102	0		2
							1	4	112	9						
07	3751	X	1609	-0-	-2142	-0-	33	1	1465	2	Y	101	101	0		2
							111	9								
08	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	414	1	19731	2	Y	603	599	0		6
							3	4	663	9						
09	82321	X	82321	-0-	-0-	-0-	1534	1	79726	2	Y	954	949	0		11
							12	4	1049	9						
10	70529	X	70529	-0-	-0-	-0-	1187	1	67844	2	Y	1353	1341	0		23
							10	4	1488	9						
11	37713	X	37713	-0-	-0-	-0-	495	1	36466	2	Y	679	677	0		25
							5	4	747	9						
*12	53211	X	53211	-0-	-0-	-0-	734	1	51288	2	Y	1075	1083	0		17
							6	4	1183	9						

TOTAL GAS PROD: 284,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,234

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	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	271	1	9367	2	Y	173	176	0		3
							2	4	190	9						
02	8372	X	8031	-0-	-341	-0-	234	1	7648	2	Y	134	135	0		2
							2	4	147	9						
03	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	258	1	8317	2	Y	236	235	0		3
							2	4	260	9						
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	384	1	15883	2	Y	418	416	0		5
							3	4	460	9						
05	83369	X	83369	-0-	-0-	-0-	1720	1	79252	2	Y	2168	2135	0		38
							12	4	2385	9						
06	72604	X	72604	-0-	-0-	-0-	1703	1	68577	2	Y	2102	2102	0		38
							12	4	2312	9						
07	30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	612	1	27395	2	Y	1812	1809	0		41
							4	4	1993	9						
08	30448	X	30448	-0-	-0-	-0-	606	1	28868	2	Y	882	914	0		9
							4	4	970	9						
09	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	513	1	26657	2	Y	317	322	0		4
							4	4	349	9						
10	55924	X	25020	-0-	-30904	-0-	421	1	24067	2	Y	480	476	0		8
							4	4	528	9						
11	54120	X	21726	-0-	-32394	-0-	285	1	21008	2	Y	391	385	0		14
							3	4	430	9						
12	30442	X	19591	-0-	-10851	-0-	270	1	18883	2	Y	396	404	0		6
							2	4	436	9						

TOTAL GAS PROD: 353,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,509

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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(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	11619	-0-	-6795	-0-	558	1	10675	2	Y	346	352	0			5
							5	4	381	9							
02	15232	X	10804	-0-	-4428	-0-	572	1	9875	2	Y	319	319	0			5
							6	4	351	9							
03	16337	X	11421	-0-	-4916	-0-	609	1	10586	2	Y	200	202	0			3
							6	4	220	9							
04	15810	X	9635	-0-	-6175	-0-	558	1	8784	2	Y	263	263	0			3
							4	4	289	9							
05	12059	X	8771	-0-	-3288	-0-	515	1	7970	2	Y	256	255	0			4
							4	4	282	9							
06	11580	X	8645	-0-	-2935	-0-	593	1	7787	2	Y	236	236	0			4
							5	4	260	9							
07	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	1119	1	21292	2	Y	444	438	0			10
							10	4	488	9							
08	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	860	1	18832	2	Y	706	709	0			7
							9	4	777	9							
09	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	148	1	12756	2	Y	372	375	0			4
							6	4	409	9							
10	15500	X	15309	-0-	-191	-0-	165	1	14836	2	Y	275	274	0			5
							5	4	303	9							
11	15000	X	12855	-0-	-2145	-0-	147	1	12409	2	Y	268	263	0			10
							4	4	295	9							
12	15500	X	13072	-0-	-2428	-0-	136	1	12603	2	Y	300	305	0			5
							3	4	330	9							

TOTAL GAS PROD: 158,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,985

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	145	1	3044	2	Y	89	91	0			1
							1	4	98	9							
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	145	1	2812	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	152	1	3027	2	Y	57	57	0			1
							2	4	63	9							
04	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	152	1	2695	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
05	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	135	1	2309	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
06	3000	X	1756	-0-	-1244	-0-	114	1	1588	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	150	1	3034	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	142	1	3348	2	Y	125	125	0			1
							2	4	138	9							
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	56	1	4837	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	42	1	3740	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
11	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	61	1	5194	2	Y	112	109	0			4
							2	4	123	9							
12	5146	X	4233	-0-	-913	-0-	44	1	4080	2	Y	98	100	0			2
							1	4	108	9							

TOTAL GAS PROD: 42,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

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	3999	X	2308	-0-	-1691	-0-	102	1	2136	2	Y	63	64	0		1
							1	4	69	9						
02	3612	X	1762	-0-	-1850	-0-	84	1	1625	2	Y	47	47	0		1
							1	4	52	9						
03	3999	X	2106	-0-	-1893	-0-	99	1	1965	2	Y	37	37	0		1
							1	4	41	9						
04	2850	X	2088	-0-	-762	-0-	108	1	1916	2	Y	57	57	0		1
							1	4	63	9						
05	2294	X	1530	-0-	-764	-0-	82	1	1397	2	Y	45	45	0		1
							1	4	50	9						
06	2220	X	1697	-0-	-523	-0-	110	1	1535	2	Y	46	46	0		1
							1	4	51	9						
07	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	89	1	1789	2	Y	37	37	0		1
							1	4	41	9						
08	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	85	1	2000	2	Y	75	75	0		1
							1	4	83	9						
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	33	1	2847	2	Y	48	48	0		1
							1	4	53	9						
10	1922	X	1801	-0-	-121	-0-	19	1	1746	2	Y	32	32	0		1
							1	4	35	9						
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	32	1	2683	2	Y	57	56	0		2
							1	4	63	9						
12	3038	X	484	-0-	-2554	-0-	5	1	467	2	Y	11	13	0		-0-
							12	9								

TOTAL GAS PROD: 23,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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	23467	X	16504	-0-	-6963	-0-	793	1	15164	2	Y	491	499	0		8
							7	4	540	9						
02	21196	X	14599	-0-	-6597	-0-	774	1	13344	2	Y	430	431	0		7
							8	4	473	9						
03	23467	X	12730	-0-	-10737	-0-	679	1	11799	2	Y	223	227	0		3
							7	4	245	9						
04	18300	X	10068	-0-	-8232	-0-	583	1	9176	2	Y	276	275	0		4
							5	4	304	9						
05	16678	X	7457	-0-	-9221	-0-	438	1	6777	2	Y	217	217	0		4
							3	4	239	9						
06	15960	X	10672	-0-	-5288	-0-	732	1	9614	2	Y	291	290	0		5
							6	4	320	9						
07	16151	X	13742	-0-	-2409	-0-	671	1	12772	2	Y	266	265	0		6
							6	4	293	9						
08	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	786	1	17206	2	Y	646	645	0		7
							8	4	711	9						
09	10680	X	9795	-0-	-885	-0-	109	1	9383	2	Y	272	276	0		3
							4	4	299	9						
10	13206	X	13052	-0-	-154	-0-	141	1	12650	2	Y	234	233	0		4
							4	4	257	9						
11	12780	X	9950	-0-	-2830	-0-	114	1	9604	2	Y	208	204	0		8
							3	4	229	9						
12	13206	X	10989	-0-	-2217	-0-	114	1	10595	2	Y	252	256	0		4
							3	4	277	9						

TOTAL GAS PROD: 148,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,806

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 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12970 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	8804	X	6503	-0-	-2301	-0-	312	1	5975	2	Y	194	197	0	3
							3	4	213	9					
02	7924	X	5774	-0-	-2150	-0-	306	1	5278	2	Y	170	170	0	3
							3	4	187	9					
03	8773	X	6109	-0-	-2664	-0-	326	1	5663	2	Y	106	108	0	1
							3	4	117	9					
04	6900	X	4467	-0-	-2433	-0-	259	1	4071	2	Y	123	122	0	2
							2	4	135	9					
05	6510	X	4471	-0-	-2039	-0-	262	1	4064	2	Y	130	130	0	2
							2	4	143	9					
06	6300	X	3399	-0-	-2901	-0-	233	1	3062	2	Y	93	93	0	2
							2	4	102	9					
07	6386	X	5407	-0-	-979	-0-	264	1	5027	2	Y	104	104	0	2
							2	4	114	9					
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	366	1	8004	2	Y	300	299	0	3
							4	4	330	9					
09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	72	1	6177	2	Y	180	181	0	2
							3	4	198	9					
10	5394	X	4748	-0-	-646	-0-	51	1	4602	2	Y	85	86	0	1
							1	4	94	9					
11	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	143	1	12109	2	Y	262	253	0	10
							4	4	288	9					
*12	107511	X	107511	-0-	-0-	-0-	1115	1	103657	2	Y	2465	2436	0	39
							27	4	2712	9					

TOTAL GAS PROD: 176,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,212

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4162	-0-	-1449	-0-	183	1	3852	2	Y	114	116	0	2
							2	4	125	9					
02	4872	X	4352	-0-	-520	-0-	207	1	4015	2	Y	116	116	0	2
							2	4	128	9					
03	5394	X	4816	-0-	-578	-0-	226	1	4495	2	Y	84	85	0	1
							3	4	92	9					
04	4500	X	3929	-0-	-571	-0-	203	1	3606	2	Y	107	107	0	1
							2	4	118	9					
05	4805	X	3444	-0-	-1361	-0-	184	1	3148	2	Y	101	100	0	2
							1	4	111	9					
06	4650	X	3047	-0-	-1603	-0-	197	1	2757	2	Y	83	83	0	2
							2	4	91	9					
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	228	1	4608	2	Y	95	95	0	2
							2	4	105	9					
08	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	176	1	4134	2	Y	155	155	0	2
							2	4	171	9					
09	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	43	1	3687	2	Y	61	62	0	1
							2	4	67	9					
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	67	1	6071	2	Y	112	111	0	2
							2	4	123	9					
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	79	1	6693	2	Y	144	141	0	5
							2	4	158	9					
*12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	64	1	5976	2	Y	142	145	0	2
							2	4	156	9					

TOTAL GAS PROD: 56,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 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	19809	X	15101	-0-	-4708	-0-	725	1	13876	2	Y	449	455	0			7
							6	4	494	9							
02	17892	X	11721	-0-	-6171	-0-	621	1	10714	2	Y	345	347	0			5
							6	4	380	9							
03	19809	X	10868	-0-	-8941	-0-	580	1	10072	2	Y	191	193	0			3
							6	4	210	9							
04	18900	X	8857	-0-	-10043	-0-	513	1	8074	2	Y	242	242	0			3
							4	4	266	9							
05	15097	X	9535	-0-	-5562	-0-	560	1	8665	2	Y	278	276	0			5
							4	4	306	9							
06	14610	X	9006	-0-	-5604	-0-	618	1	8113	2	Y	245	246	0			4
							5	4	270	9							
07	12989	X	12254	-0-	-735	-0-	598	1	11389	2	Y	237	236	0			5
							6	4	261	9							
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	495	1	10836	2	Y	407	408	0			4
							5	4	448	9							
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	107	1	9236	2	Y	270	271	0			3
							4	4	297	9							
10	10602	X	8373	-0-	-2229	-0-	90	1	8114	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
11	10260	X	5979	-0-	-4281	-0-	68	1	5771	2	Y	125	123	0			5
							2	4	138	9							
12	10602	X	7994	-0-	-2608	-0-	83	1	7708	2	Y	183	185	0			3
							2	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 121,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,123

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	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	184	1	12066	2	Y	123	124	0			2
							2	4	135	9							
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	169	1	10685	2	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
03	9951	X	8283	-0-	-1668	-0-	129	1	7909	2	Y	221	220	0			3
							2	4	243	9							
04	9630	X	7875	-0-	-1755	-0-	105	1	7552	2	Y	197	197	0			3
							1	4	217	9							
05	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	202	1	16148	2	Y	437	432	0			8
							3	4	481	9							
06	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	458	1	33557	2	Y	1018	1007	0			19
							6	4	1120	9							
07	23935	X	23935	-0-	-0-	-0-	483	1	21616	2	Y	1666	1648	0			37
							3	4	1833	9							
08	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	402	1	19172	2	Y	586	617	0			6
							3	4	645	9							
09	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	254	1	13212	2	Y	156	160	0			2
							2	4	172	9							
10	36301	X	11081	-0-	-25220	-0-	187	1	10658	2	Y	213	211	0			4
							2	4	234	9							
11	35130	X	9091	-0-	-26039	-0-	119	1	8792	2	Y	163	161	0			6
							1	4	179	9							
12	23932	X	7939	-0-	-15993	-0-	110	1	7651	2	Y	161	164	0			3
							1	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 177,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,043

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	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	740	1	14151	2	Y	458	468	0			7
							7	4	504	9							
02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	682	1	11756	2	Y	379	380	0			6
							7	4	417	9							
03	14725	X	13205	-0-	-1520	-0-	704	1	12240	2	Y	231	234	0			3
							7	4	254	9							
04	T. A.		9971	-0-	9971	9971	578	1	9089	2	Y	273	273	0			3
							4	4	300	9							
05	T. A.		11304	-0-	11304	21275	663	1	10273	2	Y	330	327	0			6
							5	4	363	9							
06	32540	X	11265	-0-	-21275	-0-	773	1	10147	2	Y	308	308	0			6
							6	4	339	9							
07	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	983	1	18709	2	Y	390	387	0			9
							9	4	429	9							
08	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	826	1	18089	2	Y	678	680	0			7
							9	4	746	9							
09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	159	1	13713	2	Y	400	402	0			5
							6	4	440	9							
10	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	145	1	13052	2	Y	241	242	0			4
							4	4	265	9							
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	140	1	11861	2	Y	256	251	0			9
							4	4	282	9							
12	12462	X	12266	-0-	-196	-0-	127	1	11827	2	Y	281	286	0			4
							3	4	309	9							

TOTAL GAS PROD: 166,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,225

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. (I) GAS LIFT(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	10772	-0-	-5875	-0-	517	1	9897	2	Y	321	326	0			5
							5	4	353	9							
02	13776	X	9749	-0-	-4027	-0-	517	1	8911	2	Y	287	288	0			4
							5	4	316	9							
03	12431	X	10121	-0-	-2310	-0-	540	1	9380	2	Y	177	179	0			2
							6	4	195	9							
04	12030	X	7162	-0-	-4868	-0-	415	1	6527	2	Y	197	196	0			3
							3	4	217	9							
05	10850	X	7932	-0-	-2918	-0-	466	1	7209	2	Y	231	230	0			4
							3	4	254	9							
06	10440	X	7771	-0-	-2669	-0-	533	1	7001	2	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							
07	10788	X	9757	-0-	-1031	-0-	476	1	9069	2	Y	189	189	0			4
							4	4	208	9							
08	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	499	1	10920	2	Y	410	410	0			4
							5	4	451	9							
09	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	123	1	10569	2	Y	309	310	0			3
							5	4	340	9							
10	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	90	1	8076	2	Y	150	150	0			3
							2	4	165	9							
11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	103	1	8696	2	Y	187	183	0			7
							3	4	206	9							
*12	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	85	1	7911	2	Y	188	192	0			3
							2	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 111,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1594	-0-	-1227	-0-	70	1	1475	2	Y	44	45	0			1
							1	4	48	9							
02	1456	X	1379	-0-	-77	-0-	66	1	1271	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
03	1984	X	1522	-0-	-462	-0-	71	1	1421	2	Y	26	27	0			-0-
							1	4	29	9							
04	1920	X	1142	-0-	-778	-0-	59	1	1048	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
05	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	1392	1	23819	2	Y	760	747	0			13
							11	4	836	9							
06	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	1556	1	21736	2	Y	656	657	0			12
							13	4	722	9							
07	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	1104	1	22297	2	Y	462	464	0			10
							11	4	508	9							
08	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	670	1	15758	2	Y	589	593	0			6
							7	4	648	9							
09	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	261	1	22463	2	Y	376	378	0			4
							10	4	414	9							
10	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	218	1	19621	2	Y	363	361	0			6
							6	4	399	9							
11	24030	X	16458	-0-	-7572	-0-	188	1	15887	2	Y	343	336	0			13
							6	4	377	9							
12	23932	X	15389	-0-	-8543	-0-	160	1	14837	2	Y	353	360	0			6
							4	4	388	9							

TOTAL GAS PROD: 171,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,040

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	536	1	18517	2	Y	341	348	0			5
							3	4	375	9							
02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	439	1	14375	2	Y	252	253	0			4
							3	4	277	9							
03	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	516	1	16654	2	Y	474	471	0			7
							3	4	521	9							
04	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	391	1	16194	2	Y	426	428	0			5
							3	4	469	9							
05	15531	X	13746	-0-	-1785	-0-	284	1	13066	2	Y	358	357	0			6
							2	4	394	9							
06	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	386	1	15528	2	Y	477	474	0			9
							3	4	525	9							
07	15531	X	8864	-0-	-6667	-0-	181	1	8093	2	Y	535	532	0			12
							1	4	589	9							
08	15531	X	11171	-0-	-4360	-0-	222	1	10592	2	Y	323	332	0			3
							2	4	355	9							
09	15030	X	9811	-0-	-5219	-0-	183	1	9503	2	Y	113	115	0			1
							1	4	124	9							
10	13764	X	10152	-0-	-3612	-0-	171	1	9765	2	Y	195	193	0			3
							1	4	215	9							
11	13320	X	9673	-0-	-3647	-0-	127	1	9354	2	Y	174	171	0			6
							1	4	191	9							
12	11160	X	9810	-0-	-1350	-0-	135	1	9455	2	Y	199	202	0			3
							1	4	219	9							

TOTAL GAS PROD: 158,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,867

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)	(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	2293	-0-		-342	-0-	63 45	1 9	2185	2	Y	41	41	0			1
02	2156	X	1821	-0-		-335	-0-	53 33	1 9	1735	2	Y	30	31	0			-0-
03	2387	X	1733	-0-		-654	-0-	51 52	1 9	1630	2	Y	47	46	0			1
04	2310	X	1601	-0-		-709	-0-	37 44	1 9	1520	2	Y	40	40	0			1
05	2294	X	1107	-0-		-1187	-0-	23 32	1 9	1052	2	Y	29	29	0			1
06	2220	X	1790	-0-		-430	-0-	42 56	1 9	1692	2	Y	51	51	0			1
07	2015	X	999	-0-		-1016	-0-	20 66	1 9	913	2	Y	60	60	0			1
08	1736	X	1348	-0-		-388	-0-	27 43	1 9	1278	2	Y	39	40	0			-0-
09	1800	X	1368	-0-		-432	-0-	25 18	1 9	1325	2	Y	16	16	0			-0-
10	1860	X	869	-0-		-991	-0-	15 19	1 9	835	2	Y	17	17	0			-0-
11	1800	X	1153	-0-		-647	-0-	15 23	1 9	1115	2	Y	21	20	0			1
12	1426	X	1258	-0-		-168	-0-	17 28	1 9	1213	2	Y	25	26	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	15893	-0-		-5063	-0-	100 8	1 4	15705 80	2 9	Y	73	75	0			1
02	18508	X	14524	-0-		-3984	-0-	162 9	1 4	14243 110	2 9	Y	100	99	0			2
03	19561	X	15584	-0-		-3977	-0-	132 10	1 4	15149 293	2 9	Y	266	264	0			4
04	18930	X	12975	-0-		-5955	-0-	69 7	1 4	12508 391	2 9	Y	355	354	0			5
05	16089	X	13162	-0-		-2927	-0-	66 6	1 4	12669 421	2 9	Y	383	381	0			7
06	15570	X	12317	-0-		-3253	-0-	122 7	1 4	11818 370	2 9	Y	336	337	0			6
07	16089	X	15904	-0-		-185	-0-	169 7	1 4	15392 336	2 9	Y	305	304	0			7
08	22160	X	22160	-0-		-0-	-0-	214 10	1 4	21099 837	2 9	Y	761	760	0			8
09	21799	X	21799	-0-		-0-	-0-	244 10	1 4	21039 506	2 9	Y	460	463	0			5
10	20378	X	20378	-0-		-0-	-0-	219 6	1 4	19750 403	2 9	Y	366	365	0			6
11	21450	X	19273	-0-		-2177	-0-	220 7	1 4	18604 442	2 9	Y	402	393	0			15
12	22444	X	19833	-0-		-2611	-0-	206 5	1 4	19123 499	2 9	Y	454	462	0			7

TOTAL GAS PROD: 203,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,261

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 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	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, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

01	49228	X	35726	-0-	-13502	-0-	224	1	35305	2	Y	164	168	0			3
							17	4	180	9							
02	39396	X	39242	-0-	-154	-0-	439	1	38482	2	Y	269	268	0			4
							25	4	296	9							
03	42253	X	40997	-0-	-1256	-0-	348	1	39853	2	Y	700	694	0			10
							26	4	770	9							
04	38190	X	30856	-0-	-7334	-0-	164	1	29749	2	Y	843	842	0			11
							16	4	927	9							
05	43462	X	32839	-0-	-10623	-0-	164	1	31609	2	Y	955	949	0			17
							15	4	1051	9							
06	42060	X	28936	-0-	-13124	-0-	286	1	27765	2	Y	789	792	0			14
							17	4	868	9							
07	43462	X	43117	-0-	-345	-0-	458	1	41728	2	Y	828	823	0			19
							20	4	911	9							
08	49737	X	49737	-0-	-0-	-0-	481	1	47354	2	Y	1709	1710	0			18
							22	4	1880	9							
09	47386	X	47386	-0-	-0-	-0-	531	1	45734	2	Y	1000	1007	0			11
							21	4	1100	9							
10	43121	X	41278	-0-	-1843	-0-	445	1	40006	2	Y	741	739	0			13
							12	4	815	9							
11	48120	X	39441	-0-	-8679	-0-	450	1	38074	2	Y	821	804	0			30
							14	4	903	9							
12	49724	X	38988	-0-	-10736	-0-	404	1	37591	2	Y	894	910	0			14
							10	4	983	9							

TOTAL GAS PROD: 468,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,713

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	1467	-0-	-331	-0-	70	1	1348	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
02	1456	N	1283	-0-	-173	-0-	68	1	1172	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
04	1410	N	1038	-0-	-372	-0-	60	1	947	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	67	1	1036	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	71	1	935	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1558	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	2	Y	40	41	0			-0-
							1	4	44	9							
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1299	2	Y	38	38	0			-0-
							1	4	42	9							
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	13	1	1210	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
11	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	11	1	972	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	13	1	1247	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36952	X	22472	-0-	-14480	-0-	141	1	22206	2	Y	104	106	0			2
							11	4	114	9							
02	29904	X	19921	-0-	-9983	-0-	223	1	19535	2	Y	136	136	0			2
							13	4	150	9							
03	28954	X	20879	-0-	-8075	-0-	177	1	20297	2	Y	356	353	0			5
							13	4	392	9							
04	25140	X	16790	-0-	-8350	-0-	89	1	16188	2	Y	459	458	0			6
							8	4	505	9							
05	23157	X	16526	-0-	-6631	-0-	82	1	15908	2	Y	480	478	0			8
							8	4	528	9							
06	21750	X	14989	-0-	-6761	-0-	148	1	14382	2	Y	409	410	0			7
							9	4	450	9							
07	22041	X	20947	-0-	-1094	-0-	222	1	20273	2	Y	402	400	0			9
							10	4	442	9							
08	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	251	1	24726	2	Y	892	892	0			9
							12	4	981	9							
09	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					Y	544	547	0			6
10	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	255	1	22969	2	Y	425	424	0			7
							7	4	468	9							
11	25140	X	22457	-0-	-2683	-0-	256	1	21678	2	Y	468	458	0			17
							8	4	515	9							
12	25978	X	22538	-0-	-3440	-0-	234	1	21729	2	Y	517	526	0			8
							6	4	569	9							

TOTAL GAS PROD: 227,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,192

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	18497	-0-	-8907	-0-	116	1	18280	2	Y	84	87	0		1
							9	4	92	9						
02	22344	X	16409	-0-	-5935	-0-	184	1	16091	2	Y	113	112	0		2
							10	4	124	9						
03	22413	X	16907	-0-	-5506	-0-	144	1	16435	2	Y	288	286	0		4
							11	4	317	9						
04	19440	X	14056	-0-	-5384	-0-	75	1	13552	2	Y	384	383	0		5
							7	4	422	9						
05	18631	X	14346	-0-	-4285	-0-	71	1	13809	2	Y	417	415	0		7
							7	4	459	9						
06	17910	X	12790	-0-	-5120	-0-	126	1	12273	2	Y	349	350	0		6
							7	4	384	9						
07	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	202	1	18449	2	Y	366	364	0		8
							9	4	403	9						
08	16895	X	15431	-0-	-1464	-0-	149	1	14692	2	Y	530	533	0		5
							7	4	583	9						
09	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	494	493	0		6
10	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	200	1	17996	2	Y	333	333	0		6
							6	4	366	9						
11	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	200	1	16920	2	Y	364	357	0		13
							6	4	400	9						
*12	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	186	1	17251	2	Y	410	417	0		6
							4	4	451	9						

TOTAL GAS PROD: 181,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,132

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	13254	-0-	-9779	-0-	83	1	13099	2	Y	60	62	0		1
							6	4	66	9						
02	18480	X	11323	-0-	-7157	-0-	127	1	11104	2	Y	77	77	0		1
							7	4	85	9						
03	18011	X	11736	-0-	-6275	-0-	100	1	11408	2	Y	201	199	0		3
							7	4	221	9						
04	15510	X	9313	-0-	-6197	-0-	49	1	8980	2	Y	254	254	0		3
							5	4	279	9						
05	13981	X	8928	-0-	-5053	-0-	44	1	8594	2	Y	260	258	0		5
							4	4	286	9						
06	12840	X	6079	-0-	-6761	-0-	60	1	5833	2	Y	165	167	0		3
							4	4	182	9						
07	12524	X	7277	-0-	-5247	-0-	77	1	7044	2	Y	139	139	0		3
							3	4	153	9						
08	11749	X	5378	-0-	-6371	-0-	52	1	5120	2	Y	185	186	0		2
							2	4	204	9						
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	76	77	0		1
10	6479	X	3351	-0-	-3128	-0-	36	1	3248	2	Y	60	60	0		1
							1	4	66	9						
11	6270	X	2674	-0-	-3596	-0-	31	1	2580	2	Y	56	55	0		2
							1	4	62	9						
12	6479	X	3094	-0-	-3385	-0-	32	1	2983	2	Y	71	72	0		1
							1	4	78	9						

TOTAL GAS PROD: 82,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	107539	X	16534	-0-	-91005	-0-	100	1	15808	2	Y	562	570	0			9
							8	4	618	9							
02	97132	X	13963	-0-	-83169	-0-	152	1	13301	2	Y	455	457	0			7
							9	4	501	9							
03	27280	X	13192	-0-	-14088	-0-	114	1	13041	2	Y	26	33	0			-0-
							8	4	29	9							
04	21000	X	10146	-0-	-10854	-0-	55	1	10057	2	Y	26	26	0			-0-
							5	4	29	9							
05	18228	X	10121	-0-	-8107	-0-	52	1	10031	2	Y	30	29	0			1
							5	4	33	9							
06	15990	X	8186	-0-	-7804	-0-	83	1	8070	2	Y	25	26	0			-0-
							5	4	28	9							
07	15469	X	9741	-0-	-5728	-0-	212	1	9494	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
08	13206	X	11721	-0-	-1485	-0-	241	1	11472	2	Y	5	6	0			-0-
							2	4	6	9							
09	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	191	1	9947	2	Y	121	120	0			1
							1	4	133	9							
10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	178	1	10194	2	Y	204	201	0			4
							2	4	224	9							
11	11340	X	9440	-0-	-1900	-0-	124	1	9129	2	Y	169	167	0			6
							1	4	186	9							
12	11718	X	9680	-0-	-2038	-0-	134	1	9329	2	Y	196	199	0			3
							1	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 133,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

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	190278	X	61311	-0-	-128967	-0-	387	1	60916	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	171864	X	45625	-0-	-126239	-0-	515	1	45103	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	123070	X	40388	-0-	-82682	-0-	350	1	40033	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	97440	X	29922	-0-	-67518	-0-	164	1	29754	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	79887	X	26912	-0-	-52975	-0-	138	1	26771	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	59340	X	20807	-0-	-38533	-0-	212	1	20589	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	50499	X	37718	-0-	-12781	-0-	409	1	37291	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
08	40393	X	38884	-0-	-1509	-0-	391	1	38451	2	Y	22	22	0			-0-
							18	4	24	9							
09	34138	X	34138	-0-	-0-	-0-	383	1	32933	2	Y	734	726	0			8
							15	4	807	9							
10	37727	X	30053	-0-	-7674	-0-	324	1	29127	2	Y	539	538	0			9
							9	4	593	9							
11	37620	X	29481	-0-	-8139	-0-	336	1	28458	2	Y	615	601	0			23
							10	4	677	9							
12	38874	X	27466	-0-	-11408	-0-	285	1	26481	2	Y	630	643	0			10
							7	4	693	9							

TOTAL GAS PROD: 422,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,540

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74555	X	23426	-0-	-51129	-0-	1064	1	22352	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	67340	X	17507	-0-	-49833	-0-	859	1	16638	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	31837	X	14907	-0-	-16930	-0-	713	1	14186	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	30810	X	11151	-0-	-19659	-0-	595	1	10551	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	31837	X	9508	-0-	-22329	-0-	525	1	8979	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	22680	X	8241	-0-	-14439	-0-	550	1	7686	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	19375	X	10330	-0-	-9045	-0-	487	1	9838	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	14911	X	7623	-0-	-7288	-0-	311	1	7309	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	126	1	10844	2	Y	184	182	0			2
							5	4	202	9							
10	10323	X	9846	-0-	-477	-0-	106	1	9542	2	Y	177	176	0			3
							3	4	195	9							
11	9990	X	9216	-0-	-774	-0-	105	1	8897	2	Y	192	188	0			7
							3	4	211	9							
12	11563	X	9099	-0-	-2464	-0-	94	1	8774	2	Y	208	212	0			3
							2	4	229	9							

TOTAL GAS PROD: 142,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

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(L)	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	2913	-0-	2913	278300	18	1	2879	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
02	280819	X	2519	-0-	-278300	-0-	28	1	2470	2	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
03	3627	X	2616	-0-	-1011	-0-	22	1	2542	2	Y	45	44	0			1
							2	4	50	9							
04	3510	X	2501	-0-	-1009	-0-	13	1	2412	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	2	Y	118	117	0			2
							2	4	130	9							
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	51	1	4952	2	Y	141	140	0			3
							3	4	155	9							
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	80	1	7284	2	Y	144	144	0			3
							4	4	158	9							
08	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	83	1	8123	2	Y	293	293	0			3
							4	4	322	9							
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	176	177	0			2
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	85	1	7670	2	Y	142	142	0			2
							2	4	156	9							
11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	85	1	7214	2	Y	156	152	0			6
							3	4	172	9							
*12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	78	1	7213	2	Y	172	175	0			3
							2	4	189	9							

TOTAL GAS PROD: 58,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250449	X	61045	-0-	-189404	-0-	2688	1	56495	2	Y	1669	1697	0			26
							26	4	1836	9							
02	226212	X	55136	-0-	-171076	-0-	2627	1	50868	2	Y	1464	1467	0			23
							31	4	1610	9							
03	92597	X	56677	-0-	-35920	-0-	2660	1	52898	2	Y	989	998	0			14
							31	4	1088	9							
04	71850	X	45440	-0-	-26410	-0-	2350	1	41702	2	Y	1243	1241	0			16
							21	4	1367	9							
05	61938	X	36924	-0-	-25014	-0-	1973	1	33751	2	Y	1077	1074	0			19
							15	4	1185	9							
06	59070	X	33881	-0-	-25189	-0-	2194	1	30651	2	Y	925	927	0			17
							18	4	1018	9							
07	61039	X	46351	-0-	-14688	-0-	2140	1	43204	2	Y	896	893	0			20
							21	4	986	9							
08	56668	X	38419	-0-	-18249	-0-	1506	1	35438	2	Y	1325	1331	0			14
							17	4	1458	9							
09	55693	X	55693	-0-	-0-	-0-	628	1	54044	2	Y	905	909	0			10
							25	4	996	9							
10	49064	X	49064	-0-	-0-	-0-	528	1	47552	2	Y	881	876	0			15
							15	4	969	9							
11	44850	X	44640	-0-	-210	-0-	509	1	43093	2	Y	930	911	0			34
							15	4	1023	9							
12	57567	X	42946	-0-	-14621	-0-	445	1	41405	2	Y	986	1004	0			16
							11	4	1085	9							

TOTAL GAS PROD: 566,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,290

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69849	X	69849	-0-	-0-	-0-	438	1	69051	2	Y	319	330	0			5
							9	4	351	9							
02	56373	X	56373	-0-	-0-	-0-	631	1	55308	2	Y	387	386	0			6
							8	4	426	9							
03	61326	X	61326	-0-	-0-	-0-	521	1	59644	2	Y	1048	1039	0			15
							8	4	1153	9							
04	50190	X	43632	-0-	-6558	-0-	232	1	42084	2	Y	1192	1192	0			15
							5	4	1311	9							
05	51863	X	38996	-0-	-12867	-0-	194	1	37548	2	Y	1135	1130	0			20
							5	4	1249	9							
06	50190	X	32844	-0-	-17346	-0-	324	1	31525	2	Y	896	900	0			16
							9	4	986	9							
07	51863	X	34237	-0-	-17626	-0-	727	1	32545	2	Y	873	869	0			20
							5	4	960	9							
08	51863	X	41865	-0-	-9998	-0-	833	1	39692	2	Y	1213	1221	0			12
							6	4	1334	9							
09	43620	X	35311	-0-	-8309	-0-	658	1	34201	2	Y	406	413	0			5
							5	4	447	9							
10	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	557	1	31848	2	Y	635	629	0			11
							5	4	699	9							
11	40500	X	15139	-0-	-25361	-0-	199	1	14639	2	Y	272	273	0			10
							2	4	299	9							
12	41850	X	28633	-0-	-13217	-0-	395	1	27598	2	Y	579	580	0			9
							3	4	637	9							

TOTAL GAS PROD: 491,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,955

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155248	X	26549	-0-	-128699	-0-	167	1	26235	2	Y	122	125	0			2
							13	4	134	9							
02	140224	X	24619	-0-	-115605	-0-	275	1	24142	2	Y	169	168	0			3
							16	4	186	9							
03	155248	X	31980	-0-	-123268	-0-	272	1	31087	2	Y	546	541	0			8
							20	4	601	9							
04	150240	X	26443	-0-	-123797	-0-	140	1	25496	2	Y	722	721	0			9
							13	4	794	9							
05	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	128	1	24824	2	Y	750	746	0			13
							12	4	825	9							
06	30960	X	23701	-0-	-7259	-0-	234	1	22741	2	Y	647	648	0			12
							14	4	712	9							
07	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	400	1	36431	2	Y	721	717	0			16
							18	4	793	9							
08	46117	X	46117	-0-	-0-	-0-	446	1	43908	2	Y	1584	1584	0			16
							21	4	1742	9							
09	26430	X	-0-	-0-	-26430	-0-					Y	1036	1040	0			12
10	75502	X	75502	-0-	-0-	-0-	813	1	73174	2	Y	1356	1344	0			24
							23	4	1492	9							
11	68331	X	68331	-0-	-0-	-0-	780	1	65963	2	Y	1422	1394	0			52
							24	4	1564	9							
*12	66642	X	66642	-0-	-0-	-0-	691	1	64252	2	Y	1529	1557	0			24
							17	4	1682	9							

TOTAL GAS PROD: 453,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,604

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	33914	X	10751	-0-	-23163	-0-	66	1	10408	2	Y	247	250	0			4
							5	4	272	9							
02	30632	X	9323	-0-	-21309	-0-	103	1	8994	2	Y	200	201	0			3
							6	4	220	9							
03	33914	X	9240	-0-	-24674	-0-	80	1	9141	2	Y	12	15	0			-0-
							6	4	13	9							
04	32820	X	7395	-0-	-25425	-0-	40	1	7339	2	Y	11	11	0			-0-
							4	4	12	9							
05	11346	X	7155	-0-	-4191	-0-	37	1	7101	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							
06	10410	X	6509	-0-	-3901	-0-	66	1	6427	2	Y	11	11	0			-0-
							4	4	12	9							
07	10323	X	10147	-0-	-176	-0-	215	1	9645	2	Y	259	253	0			6
							2	4	285	9							
08	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	235	1	11193	2	Y	342	344	0			4
							2	4	376	9							
09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	186	1	9662	2	Y	114	117	0			1
							1	4	125	9							
10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	166	1	9508	2	Y	190	188	0			3
							1	4	209	9							
11	11430	X	9379	-0-	-2051	-0-	123	1	9069	2	Y	169	166	0			6
							1	4	186	9							
12	11811	X	9133	-0-	-2678	-0-	126	1	8802	2	Y	185	188	0			3
							1	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 110,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30779	X	30779	-0-		-0-		-0-	862	1	29761	2	Y	136	138	0			2
									6	4	150	9							
02	22822	X	22822	-0-		-0-		-0-	673	1	22022	2	Y	111	111	0			2
									5	4	122	9							
03	25116	X	25116	-0-		-0-		-0-	754	1	24350	2	Y	6	8	0			-0-
									5	4	7	9							
04	25249	X	25249	-0-		-0-		-0-	595	1	24642	2	Y	6	6	0			-0-
									5	4	7	9							
05	22194	X	22194	-0-		-0-		-0-	471	1	21712	2	Y	7	7	0			-0-
									3	4	8	9							
06	21176	X	21176	-0-		-0-		-0-	513	1	20653	2	Y	6	6	0			-0-
									3	4	7	9							
07	12614	X	12614	-0-		-0-		-0-	275	1	12329	2	Y	7	7	0			-0-
									2	4	8	9							
08	15117	X	15117	-0-		-0-		-0-	310	1	14793	2	Y	11	11	0			-0-
									2	4	12	9							
09	13020	X	13020	-0-		-0-		-0-	243	1	12606	2	Y	154	152	0			2
									2	4	169	9							
10	19499	X	11900	-0-		-7599		-0-	200	1	11447	2	Y	228	226	0			4
									2	4	251	9							
11	18870	X	11805	-0-		-7065		-0-	155	1	11415	2	Y	212	208	0			8
									2	4	233	9							
12	15128	X	10269	-0-		-4859		-0-	142	1	9898	2	Y	207	212	0			3
									1	4	228	9							

TOTAL GAS PROD: 222,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81902	X	5923	-0-		-75979		-0-	35	1	5588	2	Y	270	274	0			4
									3	4	297	9							
02	73976	X	4993	-0-		-68983		-0-	54	1	4695	2	Y	219	220	0			3
									3	4	241	9							
03	81902	X	4773	-0-		-77129		-0-	41	1	4715	2	Y	13	16	0			-0-
									3	4	14	9							
04	79260	X	3703	-0-		-75557		-0-	20	1	3667	2	Y	13	13	0			-0-
									2	4	14	9							
05	3498	X	3498	-0-		-0-		-0-	18	1	3463	2	Y	14	14	0			-0-
									2	4	15	9							
06	5730	X	2854	-0-		-2876		-0-	29	1	2810	2	Y	12	12	0			-0-
									2	4	13	9							
07	5518	X	4169	-0-		-1349		-0-	45	1	4107	2	Y	14	14	0			-0-
									2	4	15	9							
08	4774	X	4673	-0-		-101		-0-	47	1	4622	2	Y	2	2	0			-0-
									2	4	2	9							
09	4643	X	4643	-0-		-0-		-0-	52	1	4479	2	Y	100	99	0			1
									2	4	110	9							
10	4200	X	4200	-0-		-0-		-0-	45	1	4071	2	Y	75	75	0			1
									1	4	83	9							
11	4530	X	3922	-0-		-608		-0-	45	1	3786	2	Y	82	80	0			3
									1	4	90	9							
12	4805	X	3922	-0-		-883		-0-	41	1	3781	2	Y	90	92	0			1
									1	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 51,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 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	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	92	1	14473	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	148	1	12969	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	112	1	12774	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	11220	X	9467	-0-	-1753	-0-	52	1	9410	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	11594	X	9248	-0-	-2346	-0-	48	1	9196	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	83	1	8115	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	128	1	11678	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	126	1	12409	2	Y	8	8	0			-0-
							6	4	9	9							
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	131	130	0			1
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	149	1	8508	2	Y	170	168	0			3
							1	4	187	9							
11	12000	X	7261	-0-	-4739	-0-	95	1	7021	2	Y	131	129	0			5
							1	4	144	9							
12	12400	X	9320	-0-	-3080	-0-	129	1	8983	2	Y	188	190	0			3
							1	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 117,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228284	X	56838	-0-	-171446	-0-	344	1	54235	2	Y	2047	2076	0			32
							7	4	2252	9							
02	206192	X	54786	-0-	-151406	-0-	597	1	52356	2	Y	1659	1665	0			26
							8	4	1825	9							
03	228284	X	44075	-0-	-184209	-0-	381	1	43582	2	Y	96	121	0			1
							6	4	106	9							
04	220920	X	27999	-0-	-192921	-0-	153	1	27738	2	Y	95	95	0			1
							3	4	105	9							
05	228284	X	23806	-0-	-204478	-0-	122	1	23564	2	Y	106	105	0			2
							3	4	117	9							
06	220920	X	19256	-0-	-201664	-0-	195	1	18953	2	Y	93	93	0			2
							6	4	102	9							
07	60667	X	24816	-0-	-35851	-0-	268	1	24418	2	Y	107	107	0			2
							12	4	118	9							
08	44082	X	26915	-0-	-17167	-0-	270	1	26630	2	Y	2	4	0			-0-
							13	4	2	9							
09	27990	X	26910	-0-	-1080	-0-	302	1	25960	2	Y	578	572	0			6
							12	4	636	9							
10	24831	X	24810	-0-	-21	-0-	267	1	24045	2	Y	446	444	0			8
							7	4	491	9							
11	26040	X	22514	-0-	-3526	-0-	257	1	21734	2	Y	468	459	0			17
							8	4	515	9							
12	27807	X	21759	-0-	-6048	-0-	226	1	20979	2	Y	499	508	0			8
							5	4	549	9							

TOTAL GAS PROD: 374,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,196

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	94333	X	51613	-0-	-42720	-0-	318	1	50117	2	Y	1065	1080	0			17
							6	4	1172	9							
02	85204	X	46096	-0-	-39108	-0-	509	1	44633	2	Y	862	866	0			13
							6	4	948	9							
03	94333	X	47189	-0-	-47144	-0-	408	1	46719	2	Y	51	63	0			1
							6	4	56	9							
04	91290	X	37486	-0-	-53804	-0-	205	1	37222	2	Y	49	49	0			1
							5	4	54	9							
05	94333	X	37264	-0-	-57069	-0-	191	1	37007	2	Y	55	55	0			1
							5	4	61	9							
06	91290	X	34009	-0-	-57281	-0-	346	1	33600	2	Y	48	48	0			1
							10	4	53	9							
07	94333	X	48540	-0-	-45793	-0-	526	1	47929	2	Y	56	56	0			1
							23	4	62	9							
08	54776	X	54776	-0-	-0-	-0-	550	1	54123	2	Y	71	71	0			1
							25	4	78	9							
09	53949	X	53949	-0-	-0-	-0-	605	1	52046	2	Y	1158	1146	0			13
							24	4	1274	9							
10	48546	X	42737	-0-	-5809	-0-	460	1	41420	2	Y	767	767	0			13
							13	4	844	9							
11	53010	X	34139	-0-	-18871	-0-	390	1	32955	2	Y	711	698	0			26
							12	4	782	9							
12	55738	X	38840	-0-	-16898	-0-	403	1	37447	2	Y	891	903	0			14
							10	4	980	9							

TOTAL GAS PROD: 526,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,784

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94178	X	74864	-0-	-19314	-0-	461	1	71877	2	Y	2266	2279	0			35
							33	4	2493	9							
02	85064	X	55805	-0-	-29259	-0-	613	1	53140	2	Y	1836	1843	0			28
							32	4	2020	9							
03	94178	X	51063	-0-	-43115	-0-	444	1	50471	2	Y	107	134	0			1
							30	4	118	9							
04	91140	X	41380	-0-	-49760	-0-	227	1	41026	2	Y	97	97	0			1
							20	4	107	9							
05	94178	X	34096	-0-	-60082	-0-	176	1	33775	2	Y	118	117	0			2
							15	4	130	9							
06	91140	X	36794	-0-	-54346	-0-	375	1	36285	2	Y	103	103	0			2
							21	4	113	9							
07	94178	X	35210	-0-	-58968	-0-	766	1	34307	2	Y	120	119	0			3
							5	4	132	9							
08	94178	X	40759	-0-	-53419	-0-	835	1	39796	2	Y	111	113	0			1
							6	4	122	9							
09	33479	X	33479	-0-	-0-	-0-	624	1	32415	2	Y	395	392	0			4
							5	4	435	9							
10	38006	X	30759	-0-	-7247	-0-	518	1	29587	2	Y	591	585	0			10
							4	4	650	9							
11	39450	X	27839	-0-	-11611	-0-	366	1	26919	2	Y	500	492	0			18
							4	4	550	9							
12	40765	X	24901	-0-	-15864	-0-	344	1	24000	2	Y	504	514	0			8
							3	4	554	9							

TOTAL GAS PROD: 486,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,748

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114690	X	109437	-0-	-5253	-0-	948	1	108475	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	229380	X	123140	-0-	-106240	-0-	673	1	122349	2	Y	94	93	0			1
							15	4	103	9							
05	237026	X	109320	-0-	-127706	-0-	562	1	108628	2	Y	106	105	0			2
							13	4	117	9							
06	229380	X	90655	-0-	-138725	-0-	922	1	89605	2	Y	92	92	0			2
							27	4	101	9							
07	237026	X	120796	-0-	-116230	-0-	1309	1	119311	2	Y	107	107	0			2
							58	4	118	9							
08	237026	X	132373	-0-	-104653	-0-	1329	1	130869	2	Y	103	104	0			1
							62	4	113	9							
09	229380	X	132485	-0-	-96895	-0-	1485	1	127810	2	Y	2846	2815	0			32
							59	4	3131	9							
10	123128	X	123128	-0-	-0-	-0-	1326	1	119334	2	Y	2210	2204	0			38
							37	4	2431	9							
11	128100	X	103061	-0-	-25039	-0-	1176	1	99488	2	Y	2146	2105	0			79
							36	4	2361	9							
12	136865	X	105991	-0-	-30874	-0-	1099	1	102193	2	Y	2430	2471	0			38
							26	4	2673	9							

TOTAL GAS PROD: 1,150,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,134

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194811	X	110539	-0-	-84272	-0-	694	1	109274	2	Y	506	514	0			8
							14	4	557	9							
02	126280	X	98884	-0-	-27396	-0-	1107	1	97015	2	Y	680	677	0			11
							14	4	748	9							
03	139810	X	92008	-0-	-47802	-0-	782	1	89487	2	Y	1571	1560	0			22
							11	4	1728	9							
04	135300	X	94674	-0-	-40626	-0-	503	1	91313	2	Y	2588	2577	0			33
							11	4	2847	9							
05	139810	X	94918	-0-	-44892	-0-	473	1	91396	2	Y	2762	2747	0			48
							11	4	3038	9							
06	135300	X	83999	-0-	-51301	-0-	829	1	80623	2	Y	2294	2300	0			42
							24	4	2523	9							
07	139810	X	115321	-0-	-24489	-0-	1224	1	111611	2	Y	2211	2203	0			50
							54	4	2432	9							
08	139810	X	127015	-0-	-12795	-0-	1228	1	120930	2	Y	4364	4369	0			45
							57	4	4800	9							
09	135300	X	125207	-0-	-10093	-0-	1404	1	120836	2	Y	2646	2661	0			30
							56	4	2911	9							
10	139810	X	122352	-0-	-17458	-0-	1318	1	118581	2	Y	2196	2188	0			38
							37	4	2416	9							
11	122910	X	119511	-0-	-3399	-0-	1364	1	115368	2	Y	2489	2435	0			92
							41	4	2738	9							
12	129394	X	98970	-0-	-30424	-0-	1026	1	95423	2	Y	2269	2325	0			36
							25	4	2496	9							

TOTAL GAS PROD: 1,283,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,576

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. 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
04	73482	X	73482	-0-	-0-	-0-		404	1	72923	2	Y	108	107	0			1
								36	4	119	9							
05	126561	X	126561	-0-	-0-	-0-		653	1	125588	2	Y	238	235	0			4
								58	4	262	9							
06	127530	X	127530	-0-	-0-	-0-		1302	1	125924	2	Y	209	209	0			4
								74	4	230	9							
07	149155	X	149155	-0-	-0-	-0-		3252	1	145614	2	Y	242	241	0			5
								23	4	266	9							
08	192593	X	192593	-0-	-0-	-0-		3880	1	184868	2	Y	3469	3438	0			36
								29	4	3816	9							
09	155949	X	155949	-0-	-0-	-0-		2906	1	151030	2	Y	1810	1826	0			20
								22	4	1991	9							
10	164274	X	164274	-0-	-0-	-0-		2766	1	158015	2	Y	3154	3119	0			55
								24	4	3469	9							
11	118572	X	118572	-0-	-0-	-0-		1557	1	114654	2	Y	2132	2108	0			79
								16	4	2345	9							
*12	149506	X	149506	-0-	-0-	-0-		2063	1	144103	2	Y	3021	3052	0			48
								17	4	3323	9							

TOTAL GAS PROD: 1,257,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,383

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. 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	75294	X	75294	-0-	-0-	-0-		765	1	74391	2	Y	105	103	0			2
								22	4	116	9							
07	161045	X	107116	-0-	-53929	-0-		1160	1	105758	2	Y	134	133	0			3
								51	4	147	9							
08	161045	X	108670	-0-	-52375	-0-		1070	1	105397	2	Y	1957	1940	0			20
								50	4	2153	9							
09	155850	X	111166	-0-	-44684	-0-		1246	1	107267	2	Y	2367	2361	0			26
								49	4	2604	9							
10	161045	X	107194	-0-	-53851	-0-		1155	1	103891	2	Y	1924	1917	0			33
								32	4	2116	9							
11	155850	X	99873	-0-	-55977	-0-		1140	1	96409	2	Y	2081	2037	0			77
								35	4	2289	9							
12	114886	X	97449	-0-	-17437	-0-		1010	1	93958	2	Y	2234	2276	0			35
								24	4	2457	9							

TOTAL GAS PROD: 706,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,802

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. 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	202824	X	167234	-0-	-35590	-0-		1814	1	165340	2	Y	-0-					-0-
								80	4									
08	261981	X	131297	-0-	-130684	-0-		1319	1	129917	2	Y	-0-					-0-
								61	4									
09	253530	X	116599	-0-	-136931	-0-		1307	1	112481	2	Y	2508	2480	0			28
								52	4	2759	9							
10	261981	X	99722	-0-	-162259	-0-		1074	1	96649	2	Y	1790	1787	0			31
								30	4	1969	9							
11	253530	X	82661	-0-	-170869	-0-		943	1	79796	2	Y	1721	1689	0			63
								29	4	1893	9							
12	167245	X	78973	-0-	-88272	-0-		819	1	76141	2	Y	1812	1846	0			29
								20	4	1993	9							

TOTAL GAS PROD: 676,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,831

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
07	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	263	1	23979	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	165230	X	104807	-0-	-60423	-0-	1053	1	103703	2	Y	2	2	0			-0-
							49	4	2	9							
09	159900	X	89264	-0-	-70636	-0-	1000	1	86112	2	Y	1920	1899	0			21
							40	4	2112	9							
10	165230	X	60374	-0-	-104856	-0-	650	1	58514	2	Y	1084	1086	0			19
							18	4	1192	9							
11	159900	X	46742	-0-	-113158	-0-	533	1	45123	2	Y	973	956	0			36
							16	4	1070	9							
12	104811	X	40767	-0-	-64044	-0-	423	1	39305	2	Y	935	956	0			15
							10	4	1029	9							

TOTAL GAS PROD: 366,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,914

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. (I) GAS 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	139137	X	105068	-0-	-34069	-0-	4276	1	100642	2	Y	94	93	0			1
							47	4	103	9							
09	219690	X	165518	-0-	-54172	-0-	1865	1	160577	2	Y	2729	2700	0			30
							74	4	3002	9							
10	227013	X	141693	-0-	-85320	-0-	1526	1	137327	2	Y	2544	2530	0			44
							42	4	2798	9							
11	219690	X	113232	-0-	-106458	-0-	1292	1	109307	2	Y	2358	2315	0			87
							39	4	2594	9							
12	227013	X	93797	-0-	-133216	-0-	973	1	90435	2	Y	2151	2204	0			34
							23	4	2366	9							

TOTAL GAS PROD: 619,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,876

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. (I) GAS 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	62933	X	62933	-0-	-0-	-0-	1293	1	61604	2	Y	24	24	0			-0-
							10	4	26	9							
*09	140334	X	140334	-0-	-0-	-0-	2615	1	135894	2	Y	1641	1623	0			18
							20	4	1805	9							
10	136896	X	136896	-0-	-0-	-0-	2305	1	131679	2	Y	2629	2601	0			46
							20	4	2892	9							
11	131160	X	119882	-0-	-11278	-0-	1575	1	115920	2	Y	2155	2122	0			79
							16	4	2371	9							
12	135532	X	105478	-0-	-30054	-0-	1455	1	101666	2	Y	2132	2177	0			34
							12	4	2345	9							

TOTAL GAS PROD: 565,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,581

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18819	X	-0-	-0-	-18819	-0-					N	8	8	0			-0-
12	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	16	16	0			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS 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		14254	-0-	14254	14254	240	1	13711	2	N	274	269	0			5
							2	4	301	9							
*11	173169	X	158915	-0-	-14254	-0-	2087	1	153664	2	N	2857	2757	0			105
							21	4	3143	9							
12	161696	X	152167	-0-	-9529	-0-	2100	1	146667	2	N	3075	3132	0			48
							17	4	3383	9							

TOTAL GAS PROD: 325,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,206

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. (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
11	26200	X	NO RPT	-0-	-26200	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	162440	X	145208	-0-	-17232	-0-	2048	1	143065	2	Y	71	71	0			1
							17	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 145,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	479	1	4	2	N	55	65	1			20
							5557	3	61	9							
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	431	1	5118	3	N	48					68
							53	9									
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	480	1	48	2	N	59	97	1			30
							5588	3	65	9							
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	495	1	46	2	N	52					82
							5373	3	57	9							
05	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	512	1	28	2	N	53	112	1			23
							5366	3	58	9							
06	5850	X	5719	-0-	-131	-0-	507	1	27	2	N	49					72
							5131	3	54	9							
07	6045	X	5856	-0-	-189	-0-	534	1	21	2	N	50					122
							5246	3	55	9							
08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	630	1	988	2	N	43	132	1			33
							4822	3	47	9							
09	5850	X	5552	-0-	-298	-0-	579	1	23	2	N	48					81
							4897	3	53	9							
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	566	1	50	2	N	50	108	1			23
							5050	3	55	9							
11	6090	X	4569	-0-	-1521	-0-	474	1	25	2	N	57	57	1			23
							4007	3	63	9							
12	6293	X	4482	-0-	-1811	-0-	479	1	3949	3	N	49					72
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 68,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	7					96
							8	9									
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	42	1	503	3	N	13					109
							14	9									
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	53	1	5	2	N	31	113	1			27
							624	3	34	9							
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	5					32
							564	3	6	9							
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	8					40
							594	3	9	9							
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	57	1	3	2	N	19					59
							577	3	21	9							
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	N	17					76
							593	3	19	9							
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	59	1	93	2	N	11					87
							453	3	12	9							
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	3	2	N	-0-					87
							594	3									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	7	2	N	-0-					87
							714	3									
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	60	1	3	2	N	-0-					87
							506	3									
12	682	N	483	-0-	-199	-0-	52	1	431	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3034	-0-	-66	-0-	236	1	2	2	N	56	102	1			19
							2734	3	62	9							
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	217	1	2579	3	N	40					59
							44	9									
03	3038	X	2379	-0-	-659	-0-	183	1	18	2	N	43	77	1			25
							2131	3	47	9							
04	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	207	1	19	2	N	39					64
							2245	3	43	9							
05	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	239	1	13	2	N	47	81	1			30
							2510	3	52	9							
06	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	251	1	13	2	N	46	49	1			27
							2548	3	51	9							
07	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	269	1	11	2	N	40					67
							2646	3	44	9							
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	290	1	456	2	N	41	76	1			32
							2223	3	45	9							
09	2850	X	1793	-0-	-1057	-0-	185	1	7	2	N	35					67
							1562	3	39	9							
10	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	247	1	22	2	N	51	90	1			28
							2201	3	56	9							
11	2910	N	1588	-0-	-1322	-0-	162	1	9	2	N	41					69
							1372	3	45	9							
12	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	179	1	1476	3	N	53	90	1			32
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 30,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	3017	-0-	-0-	-0-	236	1	2	2	N	39					91
							2736	3	43	9							
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	200	1	2373	3	N	33	68	1			56
							36	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	246	1	24	2	N	34					90
							2863	3	37	9							
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	282	1	26	2	N	47	80	1			57
							3061	3	52	9							
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	256	1	14	2	N	39					96
							2681	3	43	9							
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	242	1	13	2	N	29	56	1			69
							2447	3	32	9							
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	253	1	10	2	N	31					100
							2482	3	34	9							
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	288	1	452	2	N	37	62	1			75
							2206	3	41	9							
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	279	1	11	2	N	4					79
							2360	3	4	9							
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	278	1	24	2	N	39	85	1			33
							2482	3	43	9							
11	2370	X	2250	-0-	-120	-0-	232	1	12	2	N	37					70
							1965	3	41	9							
12	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	257	1	2121	3	N	56	89	1			37
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 33,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	961	N	327	-0-	-634	-0-	26	1	301	3	N	-0-					42
02	1036	N	382	-0-	-654	-0-	30	1	352	3	N	-0-					42
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	98	1	10	2	N	-0-					42
							1139	3									
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	21	1	2	2	N	-0-					42
							227	3									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
06	1200	N	348	-0-	-852	-0-	31	1	2	2	N	-0-					42
							315	3									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					42
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3	2	4127	3	N	16					44
							18	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	14	2	4500	3	N	13					57
							14	9									
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	81	2	5378	3	N	13					70
							14	9									
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	71	2	3977	3	N	7	45	1			32
							8	9									
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	24	2	3846	3	N	5					37
							6	9									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	32	2	3425	3	N	2					39
							2	9									
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	31	2	4734	3	N	3					42
							3	9									
08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	34	2	6097	3	N	20					62
							22	9									
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	29	2	6019	3	N	7	18	1			51
							8	9									
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	29	2	5518	3	N	1					52
							1	9									
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					52
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 48,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 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	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4	2	4709	3	N	85	85	1			30
							94	9									
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	17	2	5197	3	N	88	83	1			35
							97	9									
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	85	2	5615	3	N	49	52	1			32
							54	9									
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	101	2	5642	3	N	81	84	1			29
							89	9									
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	37	2	5900	3	N	76	72	1			33
							84	9									
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	51	2	5470	3	N	7					40
							8	9									
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	37	2	5550	3	N	99	35	1			104
							109	9									
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	29	2	5162	3	N	63	100	1			67
							69	9									
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	25	2	5246	3	N	82	117	1			32
							90	9									
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	27	2	5242	3	N	90	94	1			28
							99	9									
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	77					105
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	110	185	1			30

TOTAL GAS PROD: 54,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	1	2	1232	3	N	-0-					47
02	1568	N	1309	-0-	-259	-0-	5	2	1304	3	N	-0-					47
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	33	2	1707	3	N	-0-					47
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	2	1606	3	N	-0-					47
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	13	2	1677	3	N	-0-					47
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	18	2	1566	3	N	-0-					47
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	13	2	1655	3	N	-0-					47
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	11	2	1670	3	N	-0-					47
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	10	2	1680	3	N	-0-					47
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	10	2	1698	3	N	-0-					47
11	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	12	2	1343	3	N	-0-					47
12	1736	N	1092	-0-	-644	-0-	234	2	858	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 18,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 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	EOM BALANCE
01	8649	X	6706	-0-	-1943	-0-	5	2	6511	3	N	173	176	1	87
							190	9							
02	7812	X	5940	-0-	-1872	-0-	18	2	5749	3	N	157	152	1	92
							173	9							
03	8153	X	6705	-0-	-1448	-0-	97	2	6412	3	N	178	163	1	107
							196	9							
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	139	2	7758	3	N	166	169	1	104
							183	9							
05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	49	2	7907	3	N	165	181	1	88
							182	9							
06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	90	2	9724	3	N	159	172	1	75
							175	9							
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	50	2	7605	3	N	165	153	1	87
							182	9							
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	41	2	7246	3	N	160	162	1	85
							176	9							
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	33	2	7025	3	N	154	123	1	116
							169	9							
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	37	2	7216	3	N	164	195	1	85
							180	9							
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	168	181	1	72
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	177	174	1	75

TOTAL GAS PROD: 75,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,986

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10363	-0-	-2998	-0-	7	2	10156	3	N	182	194	1	74
							200	9							
02	11816	X	11233	-0-	-583	-0-	35	2	11037	3	N	146	112	1	108
							161	9							
03	12400	X	12143	-0-	-257	-0-	178	2	11761	3	N	185	189	1	104
							204	9							
04	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	206	2	11522	3	N	178	186	1	96
							196	9							
05	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	72	2	11629	3	N	168	172	1	92
							185	9							
06	9840	X	9258	-0-	-582	-0-	83	2	9045	3	N	118	153	1	57
							130	9							
07	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	72	2	10894	3	N	148	155	1	50
							163	9							
08	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	62	2	10939	3	N	160	138	1	72
							176	9							
09	9840	X	9494	-0-	-346	-0-	45	2	9296	3	N	139	148	1	63
							153	9							
10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	54	2	10448	3	N	168	99	1	132
							185	9							
11	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	163	191	1	104
12	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	172	194	1	82

TOTAL GAS PROD: 109,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3968	X	3248	-0-	-720	-0-	2	2	3069	3	N	161	176	1			29
							177	9									
02	3584	X	3490	-0-	-94	-0-	11	2	3333	3	N	133	125	1			37
							146	9									
03	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	53	2	3534	3	N	162	142	1			57
							178	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	64	2	3561	3	N	149	152	1			54
							164	9									
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	22	2	3623	3	N	152	176	1			30
							167	9									
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	31	2	3315	3	N	126	131	1			25
							139	9									
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	23	2	3409	3	N	151	34	1			142
							166	9									
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	18	2	3106	3	N	124	191	1			75
							136	9									
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	14	2	2993	3	N	140	176	1			39
							154	9									
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	16	2	3038	3	N	154	87	1			106
							169	9									
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	135	196	1			45
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	156	171	1			30

TOTAL GAS PROD: 34,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10616 - 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	73	1	1	2	N	15					58
							845	3	17	9							
02	952	N	714	-0-	-238	-0-	54	1	636	3	N	22					80
							24	9									
03	1085	N	974	-0-	-111	-0-	75	1	7	2	N	18	71	1			27
							872	3	20	9							
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	8	2	N	18					45
							922	3	20	9							
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	86	1	5	2	N	15					60
							897	3	17	9							
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	92	1	5	2	N	30	65	1			25
							929	3	33	9							
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	104	1	4	2	N	19					44
							1019	3	21	9							
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	105	1	165	2	N	20					64
							805	3	22	9							
09	1050	N	790	-0-	-260	-0-	81	1	3	2	N	19	59	1			24
							685	3	21	9							
10	1147	N	817	-0-	-330	-0-	80	1	7	2	N	16					40
							712	3	18	9							
11	1050	N	793	-0-	-257	-0-	81	1	4	2	N	24					64
							682	3	26	9							
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	73	1	604	3	N	35	69	1			30
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 11,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 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	26288	X	9692	-0-	-16596	-0-	746	1	6	2	Y	256	256	1			41
							8658	3	282	9							
02	21812	X	14001	-0-	-7811	-0-	1065	1	12659	3	Y	252	228	1			65
							277	9									
03	24149	X	16154	-0-	-7995	-0-	1239	1	124	2	Y	317	336	1			46
							14442	3	349	9							
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	1168	1	109	2	Y	351	333	1			64
							12677	3	386	9							
05	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	1233	1	68	2	Y	356	378	1			42
							12927	3	392	9							
06	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	1179	1	62	2	Y	238	243	1			37
							11943	3	262	9							
07	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	1243	1	48	2	Y	276	262	1			51
							12222	3	304	9							
08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	1370	1	2150	2	Y	268	252	1			67
							10496	3	295	9							
09	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	1663	1	67	2	Y	175	198	1			44
							14072	3	193	9							
10	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	2040	1	180	2	Y	201	206	1			39
							18188	3	221	9							
11	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	1540	1	81	2	Y	188	189	1			38
							13021	3	207	9							
*12	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	1876	1	15466	3	Y	206	223	1			21
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 179,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,084

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17557	-0-	-2128	-0-	1367	1	11	2	Y	284	282	1			45
							15867	3	312	9							
02	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	1243	1	14783	3	Y	295	265	1			75
							325	9									
03	18104	X	17983	-0-	-121	-0-	1375	1	137	2	Y	404	422	1			57
							16027	3	444	9							
04	16680	X	16207	-0-	-473	-0-	1326	1	123	2	Y	338	335	1			60
							14386	3	372	9							
05	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	1478	1	82	2	Y	578	570	1			68
							15502	3	636	9							
06	16680	X	16616	-0-	-64	-0-	1442	1	76	2	Y	444	442	1			70
							14610	3	488	9							
07	17236	X	16933	-0-	-303	-0-	1529	1	59	2	Y	289	306	1			53
							15027	3	318	9							
08	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	2493	1	3912	2	Y	255	245	1			63
							19095	3	281	9							
09	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	2737	1	110	2	Y	200	213	1			50
							23168	3	220	9							
10	28035	X	28035	-0-	-0-	-0-	2778	1	245	2	Y	219	227	1			42
							24771	3	241	9							
11	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	2403	1	126	2	Y	193	196	1			39
							20312	3	212	9							
*12	24861	X	24861	-0-	-0-	-0-	2665	1	21979	3	Y	197	216	1			20
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 247,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,696

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

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	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	119	1	1	2	Y	54	54	1			9
							1384	3	59	9							
02	1540	N	1359	-0-	-181	-0-	102	1	1213	3	Y	40	39	1			10
							44	9									
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	107	1	11	2	Y	30	36	1			4
							1247	3	33	9							
04	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	110	1	10	2	Y	15	16	1			3
							1197	3	17	9							
05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	106	1	6	2	Y	6	8	1			1
							1111	3	7	9							
06	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	101	1	6	2	Y	11	10	1			2
							1025	3	12	9							
07	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	104	1	4	2	Y	9	9	1			2
							1023	3	10	9							
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	125	1	196	2	Y	-0-	2	1			-0-
							956	3									
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	114	1	4	2	Y	1	1	1			-0-
							966	3	1	9							
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	9	2	Y	11	9	1			2
							868	3	12	9							
11	1230	N	430	-0-	-800	-0-	45	1	3	2	Y	1	3	1			-0-
							381	3	1	9							
12	1116	N	4	-0-	-1112	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

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	15364	-0-	-3081	-0-	1198	1	9	2	Y	226	231	1			36
							13908	3	249	9							
02	16408	X	13723	-0-	-2685	-0-	1049	1	12467	3	Y	188	176	1			48
							207	9									
03	18073	X	14820	-0-	-3253	-0-	1139	1	113	2	Y	264	274	1			38
							13278	3	290	9							
04	14670	X	14146	-0-	-524	-0-	1153	1	107	2	Y	335	313	1			60
							12517	3	369	9							
05	15159	X	13489	-0-	-1670	-0-	1145	1	63	2	Y	252	282	1			30
							12004	3	277	9							
06	14670	X	12435	-0-	-2235	-0-	1094	1	58	2	Y	181	183	1			28
							11084	3	199	9							
07	15159	X	12446	-0-	-2713	-0-	1123	1	43	2	Y	222	209	1			41
							11036	3	244	9							
08	14818	X	13168	-0-	-1650	-0-	1266	1	1988	2	Y	194	186	1			49
							9701	3	213	9							
09	14160	X	10632	-0-	-3528	-0-	1105	1	44	2	Y	117	136	1			30
							9354	3	129	9							
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	1102	1	97	2	Y	180	175	1			35
							9822	3	198	9							
11	12600	X	8961	-0-	-3639	-0-	918	1	48	2	Y	216	207	1			44
							7757	3	238	9							
12	13020	X	8343	-0-	-4677	-0-	881	1	7262	3	Y	182	208	1			18
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 148,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,557

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	7936	X	6591	-0-	-1345	-0-	728	1	5	2	Y	37	42	1			10
							5817	3	41	9							
02	7168	X	5941	-0-	-1227	-0-	674	1	20	2	Y	40	39	1			11
							5203	3	44	9							
03	7006	X	6479	-0-	-527	-0-	746	1	109	2	Y	64	52	1			23
							5554	3	70	9							
04	6450	X	6056	-0-	-394	-0-	706	1	118	2	Y	70	70	1			23
							5155	3	77	9							
05	6665	X	6081	-0-	-584	-0-	712	1	42	2	Y	58	36	1			45
							5263	3	64	9							
06	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	730	1	62	2	Y	56	81	1			20
							5235	3	62	9							
07	6572	X	5435	-0-	-1137	-0-	712	1	37	2	Y	47	29	1			38
							4634	3	52	9							
08	6479	X	6076	-0-	-403	-0-	809	1	33	2	Y	82	81	1			39
							5144	3	90	9							
09	6090	X	5591	-0-	-499	-0-	717	1	28	2	Y	96	74	1			61
							4740	3	106	9							
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	664	1	28	2	Y	68	100	1			29
							4725	3	75	9							
11	6090	X	5172	-0-	-918	-0-	683	1	39	2	Y	66	51	1			44
							4377	3	73	9							
12	6076	X	5652	-0-	-424	-0-	731	1	1033	2	Y	102	109	1			37
							3776	3	112	9							

TOTAL GAS PROD: 70,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

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	3751	X	2936	-0-	-815	-0-	320	1	2	2	Y	53	51	1			15
							2556	3	58	9							
02	3332	X	2582	-0-	-750	-0-	291	1	9	2	Y	34	39	1			10
							2245	3	37	9							
03	3596	X	2702	-0-	-894	-0-	308	1	45	2	Y	49	41	1			18
							2295	3	54	9							
04	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	293	1	49	2	Y	36	42	1			12
							2141	3	40	9							
05	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	299	1	18	2	Y	27	18	1			21
							2210	3	30	9							
06	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	299	1	25	2	Y	40	47	1			14
							2142	3	44	9							
07	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	338	1	18	2	Y	28	20	1			22
							2200	3	31	9							
08	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	340	1	14	2	Y	30	38	1			14
							2165	3	33	9							
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	326	1	13	2	Y	37	27	1			24
							2154	3	41	9							
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	295	1	12	2	Y	30	41	1			13
							2098	3	33	9							
11	2460	N	2191	-0-	-269	-0-	289	1	16	2	Y	33	24	1			22
							1850	3	36	9							
12	2604	N	1979	-0-	-625	-0-	254	1	359	2	Y	49	53	1			18
							1312	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 30,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	11439	X	8889	-0-	-2550	-0-	984	1	7	2	Y	32	35	1			9
							7863	3	35	9							
02	9156	X	7115	-0-	-2041	-0-	811	1	24	2	Y	17	21	1			5
							6261	3	19	9							
03	10137	X	8020	-0-	-2117	-0-	929	1	136	2	Y	35	27	1			13
							6916	3	39	9							
04	8580	X	7731	-0-	-849	-0-	912	1	152	2	Y	8	18	1			3
							6658	3	9	9							
05	8866	X	7870	-0-	-996	-0-	931	1	55	2	Y	3	3	1			3
							6881	3	3	9							
06	8580	X	7166	-0-	-1414	-0-	867	1	74	2	Y	8	8	1			3
							6216	3	9	9							
07	8029	X	7263	-0-	-766	-0-	960	1	51	2	Y	6	4	1			5
							6245	3	7	9							
08	8029	X	6982	-0-	-1047	-0-	943	1	39	2	Y	-0-	5	1			-0-
							6000	3									
09	7740	X	6518	-0-	-1222	-0-	852	1	33	2	Y	-0-					-0-
							5633	3									
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	801	1	34	2	Y	-0-					-0-
							5697	3									
11	7170	X	6361	-0-	-809	-0-	851	1	49	2	Y	2	1	1			1
							5459	3	2	9							
12	7254	X	7087	-0-	-167	-0-	935	1	1322	2	Y	-0-	1	1			-0-
							4830	3									

TOTAL GAS PROD: 87,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	12865	X	11358	-0-	-1507	-0-	1214	1	9	2	Y	396	386	1			92
							9699	3	436	9							
02	11340	X	9623	-0-	-1717	-0-	1067	1	31	2	Y	263	309	1			46
							8236	3	289	9							
03	12555	X	11383	-0-	-1172	-0-	1301	1	190	2	Y	192	153	1			85
							9681	3	211	9							
04	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	1252	1	209	2	Y	222	271	1			36
							9138	3	244	9							
05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1268	1	75	2	Y	299	186	1			149
							9368	3	329	9							
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	1279	1	109	2	Y	237	355	1			31
							9168	3	261	9							
07	10912	X	10474	-0-	-438	-0-	1352	1	71	2	Y	230	171	1			90
							8798	3	253	9							
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	1445	1	59	2	Y	371	329	1			132
							9191	3	408	9							
09	10560	X	10267	-0-	-293	-0-	1299	1	51	2	Y	301	367	1			66
							8586	3	331	9							
10	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	1251	1	53	2	Y	227	254	1			39
							8898	3	250	9							
11	10830	X	10211	-0-	-619	-0-	1332	1	76	2	Y	237	170	1			106
							8542	3	261	9							
12	11098	X	10719	-0-	-379	-0-	1392	1	1968	2	Y	152	206	1			52
							7192	3	167	9							

TOTAL GAS PROD: 128,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,127

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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	193	1	1	2	Y	38	39	1			11
							1542	3	42	9							
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	279	1	8	2	Y	58	52	1			17
							2156	3	64	9							
03	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	196	1	29	2	Y	55	52	1			20
							1462	3	61	9							
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	222	1	37	2	Y	46	51	1			15
							1618	3	51	9							
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	253	1	15	2	Y	42	24	1			33
							1872	3	46	9							
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	219	1	19	2	Y	36	56	1			13
							1569	3	40	9							
07	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	217	1	12	2	Y	37	20	1			30
							1409	3	41	9							
08	2077	N	1446	-0-	-631	-0-	192	1	8	2	Y	23	42	1			11
							1221	3	25	9							
09	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	181	1	7	2	Y	20	18	1			13
							1197	3	22	9							
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	143	1	6	2	Y	30	30	1			13
							1020	3	33	9							
11	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	153	1	9	2	Y	31	23	1			21
							983	3	34	9							
12	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	165	1	234	2	Y	25	37	1			9
							853	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 20,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	1	2	Y	15	17	1			4
							834	3	17	9							
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	Y	18	17	1			5
							826	3	20	9							
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	17	2	Y	24	20	1			9
							887	3	26	9							
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	90	1	15	2	Y	16	20	1			5
							659	3	18	9							
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	121	1	7	2	Y	20	10	1			15
							897	3	22	9							
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	106	1	9	2	Y	16	25	1			6
							759	3	18	9							
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	98	1	5	2	Y	28	11	1			23
							636	3	31	9							
08	930	N	788	-0-	-142	-0-	105	1	5	2	Y	10	28	1			5
							667	3	11	9							
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	163	1	6	2	Y	28	15	1			18
							1077	3	31	9							
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	Y	9	23	1			4
							712	3	10	9							
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	88	1	5	2	Y	11	8	1			7
							564	3	12	9							
12	1271	N	691	-0-	-580	-0-	88	1	125	2	Y	20	20	1			7
							456	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

01	13609	X	12880	-0-	-729	-0-	1419	1	10	2	Y	99	101	1			23
							11342	3	109	9							
02	12096	X	11757	-0-	-339	-0-	1324	1	39	2	Y	158	153	1			28
							10220	3	174	9							
03	13392	X	12928	-0-	-464	-0-	1482	1	216	2	Y	182	129	1			81
							11030	3	200	9							
04	12360	X	11484	-0-	-876	-0-	1331	1	222	2	Y	197	246	1			32
							9714	3	217	9							
05	12772	X	11618	-0-	-1154	-0-	1353	1	80	2	Y	169	117	1			84
							9999	3	186	9							
06	12360	X	11128	-0-	-1232	-0-	1340	1	114	2	Y	65	140	1			9
							9602	3	72	9							
07	12772	X	9584	-0-	-3188	-0-	1255	1	66	2	Y	86	61	1			34
							8168	3	95	9							
08	12772	X	7583	-0-	-5189	-0-	1015	1	42	2	Y	65	76	1			23
							6454	3	72	9							
09	11490	X	10134	-0-	-1356	-0-	1303	1	51	2	Y	154	143	1			34
							8611	3	169	9							
10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	1392	1	59	2	Y	198	198	1			34
							9902	3	218	9							
11	11130	X	11073	-0-	-57	-0-	1448	1	83	2	Y	235	164	1			105
							9283	3	259	9							
*12	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	1639	1	2318	2	Y	313	311	1			107
							8471	3	344	9							

TOTAL GAS PROD: 134,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	113	1	1	2	Y	26	28	1			6
							902	3	29	9							
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	72	1	2	2	Y	-0-	6	1			-0-
							554	3									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	118	1	17	2	Y	81	45	1			36
							877	3	89	9							
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	96	1	16	2	Y	35	65	1			6
							700	3	39	9							
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	130	1	7	2	Y	20	16	1			10
							958	3	22	9							
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	124	1	11	2	Y	116	111	1			15
							890	3	128	9							
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	167	1	9	2	Y	109	81	1			43
							1090	3	120	9							
08	1023	N	828	-0-	-195	-0-	112	1	5	2	Y	-0-	43	1			-0-
							711	3									
09	990	N	876	-0-	-114	-0-	112	1	4	2	Y	19	15	1			4
							739	3	21	9							
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	124	1	5	2	Y	106	92	1			18
							880	3	117	9							
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	125	1	7	2	Y	33	36	1			15
							799	3	36	9							
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	102	1	145	2	Y	31	35	1			11
							529	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	141	1	1	2	Y	61	47	1			14
							1127	3	67	9							
02	1456	N	1065	-0-	-391	-0-	112	1	3	2	Y	79	79	1			14
							863	3	87	9							
03	1085	N	644	-0-	-441	-0-	70	1	10	2	Y	39	36	1			17
							521	3	43	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	149	1	25	2	Y	63	70	1			10
							1086	3	69	9							
05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	105	1	6	2	Y	49	35	1			24
							775	3	54	9							
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	8	2	Y	54	71	1			7
							692	3	59	9							
07	1271	N	751	-0-	-520	-0-	93	1	5	2	Y	44	34	1			17
							605	3	48	9							
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	179	1	8	2	Y	5	20	1			2
							1138	3	6	9							
09	870	N	503	-0-	-367	-0-	66	1	3	2	Y	-0-	2	1			-0-
							434	3									
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	135	1	6	2	Y	-0-					-0-
							963	3									
11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	135	1	8	2	Y	-0-					-0-
							867	3									
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	120	1	169	2	Y	-0-					-0-
							618	3									

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	163339	X	35797	-0-	-127542	-0-	2787	1	22	2	N	584	560	1			93
							32346	3	642	9							
02	147532	X	31645	-0-	-115887	-0-	2413	1	28691	3	N	492	459	1			126
							541	9									
03	163339	X	33141	-0-	-130198	-0-	2550	1	254	2	N	565	610	1			81
							29715	3	622	9							
04	158070	X	29367	-0-	-128703	-0-	2413	1	225	2	N	490	483	1			88
							26190	3	539	9							
05	163339	X	28672	-0-	-134667	-0-	2445	1	135	2	N	412	451	1			49
							25639	3	453	9							
06	158070	X	26383	-0-	-131687	-0-	2319	1	122	2	N	411	395	1			65
							23490	3	452	9							
07	163339	X	26374	-0-	-136965	-0-	2369	1	91	2	N	569	529	1			105
							23288	3	626	9							
08	163339	X	6715	-0-	-156624	-0-	519	1	815	2	N	440	435	1			110
							4897	3	484	9							
09	29370	X	1162	-0-	-28208	-0-	82	1	3	2	N	370	386	1			94
							670	3	407	9							
10	28675	X	1220	-0-	-27455	-0-	76	1	7	2	N	416	429	1			81
							679	3	458	9							
11	26370	X	-0-	-0-	-26370	-0-					N	-0-					81
*12	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 220,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,749

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	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	2250	1	5187	2	N	86	191	1			117
							95	9									
02	7000	X	6524	-0-	-476	-0-	2157	1	4319	2	N	44					161
							48	9									
03	7750	X	7323	-0-	-427	-0-	2685	1	4527	2	N	101	193	1			69
							111	9									
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	2616	1	4316	2	N	68					137
							75	9									
05	7130	X	7128	-0-	-2	-0-	2440	1	4611	2	N	70					207
							77	9									
06	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	2495	1	4123	2	N	62	192	1			77
							68	9									
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	3175	1	4819	2	N	67					144
							74	9									
08	7130	X	6879	-0-	-251	-0-	2821	1	3992	2	N	60					204
							66	9									
09	6900	X	6509	-0-	-391	-0-	2580	1	3871	2	N	53	192	1			65
							58	9									
10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	2926	1	3646	2	N	57					122
							63	9									
11	6630	X	6385	-0-	-245	-0-	2837	1	3484	2	N	58					180
							64	9									
12	6851	X	6828	-0-	-23	-0-	3628	1	3133	2	N	61	171	1			70
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 83,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

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. GAS LIFT (I)(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	5536	-0-	-1036		-0-	1649	1	3803	2	Y	76					128
								84	9									
02	5936	X	3996	-0-	-1940		-0-	1321	1	2645	2	Y	27	49	1			106
								30	9									
03	6572	X	3544	-0-	-3028		-0-	1290	1	2174	2	Y	73					179
								80	9									
04	5794	X	5794	-0-	-0-		-0-	2168	1	3578	2	Y	44	73	1			150
								48	9									
05	6820	X	6025	-0-	-795		-0-	2063	1	3898	2	Y	58	76	1			132
								64	9									
06	5370	X	5271	-0-	-99		-0-	1960	1	3238	2	Y	66	96	1			102
								73	9									
07	5983	X	4478	-0-	-1505		-0-	1755	1	2665	2	Y	53					155
								58	9									
08	6014	X	4424	-0-	-1590		-0-	1795	1	2540	2	Y	81	96	1			140
								89	9									
09	5820	X	5315	-0-	-505		-0-	2104	1	3157	2	Y	49	86	1			103
								54	9									
10	4351	X	4351	-0-	-0-		-0-	1916	1	2389	2	Y	42					145
								46	9									
11	5280	X	3347	-0-	-1933		-0-	1487	1	1825	2	Y	32	97	1			80
								35	9									
12	5487	X	3135	-0-	-2352		-0-	1657	1	1430	2	Y	44	96	1			28
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 55,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 256450 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10970 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3874	-0-	-962		-0-	1160	1	2675	2	N	35					147
								39	9									
02	4340	X	3358	-0-	-982		-0-	1103	1	2208	2	N	43					190
								47	9									
03	4619	X	3491	-0-	-1128		-0-	1285	1	2166	2	N	36	193	1			33
								40	9									
04	3467	X	3467	-0-	-0-		-0-	1294	1	2136	2	N	34					67
								37	9									
05	3844	X	3509	-0-	-335		-0-	1202	1	2272	2	N	32					99
								35	9									
06	3720	X	3269	-0-	-451		-0-	1222	1	2019	2	N	25					124
								28	9									
07	3720	X	2392	-0-	-1328		-0-	941	1	1428	2	N	21					145
								23	9									
08	3596	X	3158	-0-	-438		-0-	1297	1	1835	2	N	24					169
								26	9									
09	3480	X	2982	-0-	-498		-0-	1181	1	1772	2	N	26	173	1			22
								29	9									
10	2917	X	2917	-0-	-0-		-0-	1286	1	1603	2	N	25					47
								28	9									
11	3030	X	2998	-0-	-32		-0-	1333	1	1637	2	N	25					72
								28	9									
12	3131	X	2514	-0-	-617		-0-	1333	1	1151	2	N	27					99
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 37,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 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	10943	X	8658	-0-	-2285	-0-	2580	1	5949	2	Y	117					169
							129	9									
02	9744	X	7546	-0-	-2198	-0-	2484	1	4976	2	Y	78	146	1			101
							86	9									
03	10292	X	8254	-0-	-2038	-0-	3043	1	5130	2	Y	74					175
							81	9									
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	2890	1	4769	2	Y	70	119	1			126
							77	9									
05	8556	X	7754	-0-	-802	-0-	2650	1	5008	2	Y	87	115	1			98
							96	9									
06	8280	X	7260	-0-	-1020	-0-	2710	1	4478	2	Y	65	95	1			68
							72	9									
07	8370	X	7183	-0-	-1187	-0-	2830	1	4295	2	Y	53					121
							58	9									
08	8246	X	7041	-0-	-1205	-0-	2864	1	4052	2	Y	114	96	1			139
							125	9									
09	7740	X	6473	-0-	-1267	-0-	2563	1	3846	2	Y	58	100	1			97
							64	9									
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	2744	1	3419	2	Y	47					144
							52	9									
11	6690	X	5327	-0-	-1363	-0-	2374	1	2916	2	Y	34	97	1			81
							37	9									
12	6913	X	6250	-0-	-663	-0-	3329	1	2875	2	Y	42	96	1			27
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 85,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

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	3069		-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772		-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	3069		-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970		-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069		-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970		-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069		-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069		-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	-0-	-64	-0-	7	1	82	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	4	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	28	20	1			9
							31	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	36	19	1			26
							40	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	164	2	Y	22	42	1			6
							24	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	27	30	1			3
							30	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	129	2	Y	29	24	1			8
							32	9									
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	45	1	109	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	6	1	61	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	6	1	50	2	Y	19	17	1			10
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JEFFRESS (VICKSBURG M) 46088 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT "1" WELL #: 2 RRCID -> 246930 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8889 - 8908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12

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 P) 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	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 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650		3972	-0-	-678	-0-	274 47	1 9	3651	2	Y	43					142
02	4200		3793	-0-	-407	-0-	366 62	1 9	3365	2	Y	56	115	1			83
03	4464	#	4068	-0-	-396	-0-	434 56	1 9	3578	2	Y	51					134
04	4320	#	3758	-0-	-562	-0-	414 43	1 9	3301	2	Y	39	114	1			59
05	4464	#	3889	-0-	-575	-0-	459 22	1 9	3408	2	Y	20					79
06	4050	#	3561	-0-	-489	-0-	419 17	1 9	3125	2	Y	15					94
07	4185	#	3529	-0-	-656	-0-	456 22	1 9	3051	2	Y	20					114
08	4061	#	3134	-0-	-927	-0-	370 13	1 9	2751	2	Y	12					126
09	3750	#	3331	-0-	-419	-0-	461 19	1 9	2851	2	Y	17	109	1			34
10	3875	#	3527	-0-	-348	-0-	410 22	1 9	3095	2	Y	20					54
11	3570	#	3325	-0-	-245	-0-	391 44	1 9	2890	2	Y	40					94
12	3534	#	3499	-0-	-35	-0-	394 41	1 9	3064	2	Y	37					131

TOTAL GAS PROD: 43,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	681	-0-	-466	-0-	54	1	11	2	N	7	7	8			-0-
							608	3	8	9							
02	784	N	626	-0-	-158	-0-	51	1	10	2	N	75	1	8			74
							482	3	83	9							
03	868	N	526	-0-	-342	-0-	49	1	13	2	N	-0-					74
							464	3									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	52	1	16	2	N	3	3	8			74
							523	3	3	9							
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	1	1	8			74
							704	3	1	9							
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	59	1	13	2	N	3	3	8			74
							682	3	3	9							
07	620	N	352	-0-	-268	-0-	31	1	5	2	N	-0-					74
							316	3									
08	775	N	336	-0-	-439	-0-	26	1	4	2	N	-0-					74
							306	3									
09	750	N	79	-0-	-671	-0-	6	1	1	2	N	-0-					74
							72	3									
10	341	N	155	-0-	-186	-0-	12	1	2	2	N	-0-					74
							141	3									
*11	330	N	19	-0-	-311	-0-	2	1	17	3	N	-0-					74
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	3	2	N	-0-					74
							10	3									

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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-

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-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	3577	X	3560	-0-	-17	-0-	283	1	56	2	N	26					54
							3192	3	29	9							
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	295	1	59	2	N	25					79
							2801	3	28	9							
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	315	1	80	2	N	23					102
							2962	3	25	9							
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	295	1	90	2	N	22					124
							2992	3	24	9							
05	2821	X	1353	-0-	-1468	-0-	116	1	19	2	N	13					137
							1204	3	14	9							
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	15					152
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	328	1	52	2	N	20					172
							3356	3	22	9							
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	311	1	50	2	N	17	178	1			11
							3661	3	19	9							
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	316	1	49	2	N	38					49
							3749	3	42	9							
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	371	1	62	2	N	8					57
							4296	3	9	9							
*11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	414	1	69	2	N	3	1	8			59
							4216	3	3	9							
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	254	1	582	2	N	15					74
							2075	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 39,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 14 RRCID -> 230742 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9140 - 9184

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 176911 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1860	-0-	-961	-0-		146	1	29	2	N	38	37	8			13
								1643	3	42	9							
02	2492	X	1613	-0-	-879	-0-		148	1	30	2	N	28	6	8			35
								1404	3	31	9							
03	2480	X	1649	-0-	-831	-0-		155	1	39	2	N	-0-					35
								1455	3									
04	1800	N	1409	-0-	-391	-0-		122	1	37	2	N	15	15	8			35
								1233	3	17	9							
05	1798	N	737	-0-	-1061	-0-		61	1	10	2	N	27	17	8			45
								636	3	30	9							
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-		135	1	29	2	N	12	12	8			45
								1564	3	13	9							
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-		242	1	38	2	N	16	16	8			45
								2476	3	18	9							
08	3100	N	4288	-0-	1188	1188		331	1	54	2	N	9	9	8			45
								3893	3	10	9							
09	3000	N	5459	-0-	2459	3647		418	1	65	2	N	6	6	8			45
								4969	3	7	9							
10	3100	N	5484	-0-	2384	6031		430	1	71	2	N	8	8	8			45
								4974	3	9	9							
*11	11303	X	5272	-0-	-6031	-0-		464	1	78	2	N	3	3	8			45
								4727	3	3	9							
*12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-		236	1	542	2	N	2	2	8			45
								1933	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 34,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-		734	1	146	2	N	108	108	8			53
								8281	3	119	9							
02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-		724	1	145	2	N	37	23	8			67
								6881	3	41	9							
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-		785	1	199	2	N	-0-					67
								7376	3									
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-		718	1	218	2	N	57	44	8			80
								7286	3	63	9							
05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-		580	1	93	2	N	83	53	8			110
								6017	3	91	9							
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-		606	1	131	2	N	40	38	8			112
								7027	3	44	9							
07	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-		754	1	119	2	N	63	51	8			124
								7704	3	69	9							
08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-		692	1	112	2	N	55	55	8			120
								8151	3	61	9							
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-		692	1	108	2	N	17	17	8			120
								8218	3	19	9							
10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-		676	1	112	2	N	35	34	8			121
								7827	3	39	9							
*11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-		734	1	123	2	N	14	14	8			121
								7487	3	15	9							
*12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-		359	1	824	2	N	12	12	8			121
								2937	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 96,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 178493 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 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-

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	2139	N	856	-0-	-1283	-0-	62	1	12	2	N	75	70	8			32
							699	3	83	9							
02	1932	N	1572	-0-	-360	-0-	144	1	29	2	N	30	22	8			40
							1366	3	33	9							
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	160	1	40	2	N	-0-					40
							1498	3									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	153	1	47	2	N	44	44	8			40
							1556	3	48	9							
05	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	133	1	21	2	N	93	46	8			87
							1378	3	102	9							
06	1650	N	469	-0-	-1181	-0-	36	1	8	2	N	9	4	8			92
							415	3	10	9							
07	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	120	1	19	2	N	95	15	8			172
							1225	3	105	9							
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	152	1	25	2	N	12	158	1	11	8	15
							1794	3	13	9							
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	208	1	32	2	N	9	9	8			15
							2474	3	10	9							
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	221	1	37	2	N	20	15	8			20
							2556	3	22	9							
*11	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	168	1	28	2	N	5	5	8			20
							1715	3	6	9							
12	2139	N	1468	-0-	-671	-0-	128	1	293	2	N	4	4	8			20
							1043	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 20,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	66	-0-	66	66	5 60	1 3	1	2	N	-0-					-0-
07	14B DENY	178	-0-	178	244	16 160	1 3	2	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	92	-0-	92	336	7 78	1 3	1 6	2 9	N	5					5
09	337 X	1	-0-	-336	-0-	1	3			N	-0-					5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 176936 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9182 - 9453

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2009

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 #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	1723	-0-	-292	-0-		145	1	1517	2	Y	55					137
								61	9									
02	1932	N	1520	-0-	-412	-0-		130	1	1346	2	Y	40	75	1			102
								44	9									
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-		184	1	1362	2	Y	42	78	1			66
								46	9									
04	1680	N	1651	-0-	-29	-0-		220	1	1391	2	Y	36					102
								40	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		327	1	1399	2	Y	37	74	1			65
								41	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-		270	1	1320	2	Y	24					89
								26	9									
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-		253	1	1269	2	Y	38	63	1			64
								42	9									
08	1767	N	1734	-0-	-33	-0-		216	1	1489	2	Y	26					90
								29	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-		163	1	1402	2	Y	55	58	1			87
								61	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-		169	1	1399	2	Y	45	59	1			73
								50	9									
*11	1680	N	1373	-0-	-307	-0-		137	1	1234	2	Y	2	35	1			40
								2	9									
12	1674	N	1405	-0-	-269	-0-		141	1	1228	2	Y	33					73
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 19,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 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	5580	X	4386	-0-	-1194	-0-		378	1	3939	2	Y	63					157
								69	9									
02	5040	X	4119	-0-	-921	-0-		356	1	3701	2	Y	56	91	1			122
								62	9									
03	5425	X	4211	-0-	-1214	-0-		494	1	3667	2	Y	45	91	1			76
								50	9									
04	5190	X	4109	-0-	-1081	-0-		553	1	3502	2	Y	49					125
								54	9									
05	4681	X	4414	-0-	-267	-0-		824	1	3525	2	Y	59	99	1			85
								65	9									
06	4410	X	4324	-0-	-86	-0-		722	1	3529	2	Y	66					151
								73	9									
07	4557	X	3960	-0-	-597	-0-		646	1	3250	2	Y	58	104	1			105
								64	9									
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-		569	1	3923	2	Y	36					141
								40	9									
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-		443	1	3823	2	Y	72	86	1			127
								79	9									
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-		473	1	3927	2	Y	70	89	1			108
								77	9									
11	4380	X	3647	-0-	-733	-0-		357	1	3214	2	Y	69	84	1			93
								76	9									
12	4526	X	4091	-0-	-435	-0-		415	1	3617	2	Y	54					147
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 50,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

	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	6665	X	4547	-0-	-2118	-0-	397	1	4137	2	Y	12					27
							13	9									
02	5908	X	3595	-0-	-2313	-0-	314	1	3269	2	Y	11	16	1			22
							12	9									
03	6293	X	1032	-0-	-5261	-0-	122	1	906	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
04	6030	X	201	-0-	-5829	-0-	27	1	174	2	Y	-0-					12
05	5363	X	50	-0-	-5313	-0-	9	1	38	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
06	4410	X	52	-0-	-4358	-0-	8	1	38	2	Y	5					12
							6	9									
07	3968	X	1111	-0-	-2857	-0-	181	1	912	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	415	1	2862	2	Y	38					52
							42	9									
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	594	1	5128	2	Y	43	38	1			57
							47	9									
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	598	1	4962	2	Y	21	35	1			43
							23	9									
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	466	1	4189	2	Y	23	31	1			35
							25	9									
*12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	484	1	4217	2	Y	33					68
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 34,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2193	-0-		-597	-0-	151 24	1 9	2018	2	Y	22					77
02	2683	X	2683	-0-		-0-	-0-	259 35	1 9	2389	2	Y	32	63	1			46
03	2790	X	2727	-0-		-63	-0-	291 34	1 9	2402	2	Y	31					77
04	2730	X	2364	-0-		-366	-0-	261 24	1 9	2079	2	Y	22	65	1			34
05	2976	X	2467	-0-		-509	-0-	291 18	1 9	2158	2	Y	16					50
06	2880	X	2180	-0-		-700	-0-	256 19	1 9	1905	2	Y	17					67
07	2976	X	2272	-0-		-704	-0-	294 14	1 9	1964	2	Y	13					80
08	2728	X	1948	-0-		-780	-0-	230 8	1 9	1710	2	Y	7					87
09	2400	X	2086	-0-		-314	-0-	289 8	1 9	1789	2	Y	7	71	1			23
10	2263	N	2066	-0-		-197	-0-	240 13	1 9	1813	2	Y	12					35
11	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	234 25	1 9	1735	2	Y	23					58
12	2170	N	2056	-0-		-114	-0-	231 28	1 9	1797	2	Y	25					83

TOTAL GAS PROD: 27,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

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 (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	372	N	321	-0-	-51	-0-	19	1	295	3	Y	6	3	1			59
							7	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	17	1	248	3	Y	9	3	1			65
							10	9									
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	250	3	Y	8	2	1			71
							9	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	246	3	Y	6	3	1			74
							7	9									
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	266	3	Y	4	1	1			77
							4	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	4	2	1			79
							4	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	2	2	1			79
							2	9									
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	224	3	Y	1	1	1			79
							1	9									
09	300	N	8	-0-	-292	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					79
10	310	N	64	-0-	-246	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					79
11	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					79
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		2	-0-	2	41	2	3			Y	-0-					-0-
02	48	X	7	-0-	-41	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 67 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B DENY		-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: 12

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 (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	375	-0-	375	375	33	1	10	2	N	-0-					169
							332	3									
05	754		379	-0-	-375	-0-	33	1	5	2	N	-0-					169
							341	3									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							5	3									

TOTAL GAS PROD: 105 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	682	N	294	-0-	-388	-0-	23	1	5	2	N	5	5	8			15
							260	3	6	9							
02	504	N	93	-0-	-411	-0-	9	1	2	2	N	-0-					15
							82	3									
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	46	1	12	2	N	-0-					15
							427	3									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	15	2	N	1	1	8			15
							488	3	1	9							
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	N	2	2	8			15
							466	3	2	9							
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	N	1	1	8			15
							484	3	1	9							
07	558	N	317	-0-	-241	-0-	24	1	4	2	N	38	3	8			50
							247	3	42	9							
08	527	N	134	-0-	-393	-0-	10	1	2	2	N	1	1	8			50
							121	3	1	9							
09	540	N	13	-0-	-527	-0-	1	1	12	3	N	-0-					50
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	8			50
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	2	3	3	N	1	1	8			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JEFFRESS, J. D. WELL #: 24 RRCID -> 177756 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9722

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	3					3
							216	3	3	9							
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	9	1	2	2	N	-0-					3
							82	3									
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	4	1	1	2	N	-0-					3
							41	3									
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					3
							185	3									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-					3
							282	3									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	-0-					3
							241	3									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	4	2	N	-0-					3
							299	3									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	6	2	N	-0-					3
							448	3									
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	5	2	N	-0-					3
							316	3									
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	6	2	N	-0-					3
							384	3									
*12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	250	1	574	2	N	26	2	8			27
							2048	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178197 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

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	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	115	1	23	2	N	28	28	8			40
							1296	3	31	9							
02	1316	X	1147	-0-	-169	-0-	107	1	21	2	N	6	6	8			40
							1012	3	7	9							
03	1457	X	1130	-0-	-327	-0-	106	1	27	2	N	-0-					40
							997	3									
04	1410	X	1182	-0-	-228	-0-	102	1	31	2	N	11	11	8			40
							1037	3	12	9							
05	1457	X	1262	-0-	-195	-0-	108	1	17	2	N	14	14	8			40
							1122	3	15	9							
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	103	1	22	2	N	5	5	8			40
							1198	3	6	9							
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	116	1	18	2	N	7	7	8			40
							1189	3	8	9							
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	104	1	17	2	N	6	6	8			40
							1222	3	7	9							
09	1320	N	904	-0-	-416	-0-	69	1	11	2	N	1	1	8			40
							823	3	1	9							
10	1333	N	890	-0-	-443	-0-	70	1	12	2	N	3	3	8			40
							805	3	3	9							
*11	1320	N	951	-0-	-369	-0-	84	1	14	2	N	1	1	8			40
							852	3	1	9							
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	93	1	212	2	N	1	1	8			40
							757	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 14,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	29	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	N	-0-					26
							384	3									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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-					38
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
*12		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2 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-

SCHERPE, VAN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 195062 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 9476 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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 #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	0 N	-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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 15 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 - PLUGGED 07/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 176035 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9980 - 10071

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_____ 07/16/2012 - PLUGGED 07/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 178136 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10075 - 10230

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	589	N	266	-0-	-323	-0-	16	1	240	3	Y	9	11	1	2				
							10	9											
02	504	N	236	-0-	-268	-0-	14	1	211	3	Y	10	8	1	4				
							11	9											
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	15	1	238	3	Y	8	8	1	4				
							9	9											
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	9	10	1	3				
							10	9											
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	6	6	1	3				
							7	9											
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	6	7	1	2				
							7	9											
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	13	8	1	7				
							14	9											
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	22	1	288	3	Y	19	20	1	6				
							21	9											
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	Y	17	14	1	9				
							19	9											
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	20	23	1	6				
							22	9											
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	22	1	285	3	Y	8	11	1	3				
							9	9											
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	23	1	274	3	Y	5	5	1	3				
							6	9											

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	130	1	1964	3	Y	30	35	1			7
							33	9									
02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	61	1	899	3	Y	29	24	1			12
							32	9									
03	2325	N	1091	-0-	-1234	-0-	63	1	1003	3	Y	23	24	1			11
							25	9									
04	2040	N	1409	-0-	-631	-0-	81	1	1299	3	Y	26	27	1			10
							29	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1590	3	Y	26	23	1			13
							29	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	114	1	1688	3	Y	30	33	1			10
							33	9									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	115	1	1541	3	Y	47	32	1			25
							52	9									
08	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	113	1	1453	3	Y	71	71	1			25
							78	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	144	1	1858	3	Y	70	58	1			37
							77	9									
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	150	1	2161	3	Y	90	92	1			35
							99	9									
11	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	86	1	1091	3	Y	81	89	1			27
							89	9									
12	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	73	1	874	3	Y	51	47	1			31
							1	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 19,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	70	1	14	2	Y	2	2	8			7
							791	3	2	9							
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	69	1	14	2	Y	1					8
							655	3	1	9							
03	713	N	565	-0-	-148	-0-	53	1	13	2	Y	-0-					8
							499	3									
04	840	N	558	-0-	-282	-0-	49	1	15	2	Y	1					9
							493	3	1	9							
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	84	1	13	2	Y	-0-					9
							876	3									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	66	1	14	2	Y	-0-					9
							763	3									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	Y	-0-					9
							697	3									
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	68	1	11	2	Y	-0-					9
							799	3									
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	10	2	Y	-0-					9
							790	3									
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	Y	1	1	8			9
							784	3	1	9							
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	12	2	Y	-0-					9
							758	3									
12	899	N	753	-0-	-146	-0-	65	1	148	2	Y	10					19
							529	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2265	-0-	-308	-0-	179	1	36	2	N	25	2	8			123
							2022	3	28	9							
02	2156	N	1954	-0-	-202	-0-	182	1	37	2	N	4					127
							1731	3	4	9							
03	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	183	1	46	2	N	21					148
							1716	3	23	9							
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	183	1	56	2	N	2					150
							1854	3	2	9							
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	204	1	33	2	N	25					175
							2116	3	28	9							
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	195	1	42	2	N	16					191
							2257	3	18	9							
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	223	1	35	2	N	23	188	1	2	8	24
							2276	3	25	9							
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	203	1	33	2	N	19	2	8			41
							2385	3	21	9							
09	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	172	1	27	2	N	-0-					41
							2039	3									
10	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	196	1	33	2	N	3	3	8			41
							2267	3	3	9							
*11	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	211	1	35	2	N	13	1	8			36
							2149	3	14	9							
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	201	1	461	2	N	38	1	8			73
							1643	3	42	9							

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77			95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			114
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49			180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	189	1	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		116	1	23	2	N	18	11	8			37
								1312	3	20	9							
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		96	1	19	2	N	4	3	8			38
								907	3	4	9							
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-		81	1	20	2	N	5					43
								758	3	6	9							
04	480	N	320	-0-	-160	-0-		27	1	8	2	N	7					50
								277	3	8	9							
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		110	1	18	2	N	11	1	8			60
								1142	3	12	9							
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		133	1	29	2	N	1	1	8			60
								1545	3	1	9							
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		149	1	24	2	N	2	2	8			60
								1525	3	2	9							
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		135	1	22	2	N	2	2	8			60
								1587	3	2	9							
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-		125	1	19	2	N	1	1	8			60
								1481	3	1	9							
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-		127	1	21	2	N	2	2	8			60
								1464	3	2	9							
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		140	1	23	2	N	-0-					60
								1425	3									
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-		142	1	325	2	N	-0-					60
								1159	3									

TOTAL GAS PROD: 16,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12945 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	12	2	N	29					77
							683	3	32	9							
02	532	N	409	-0-	-123	-0-	35	1	7	2	N	33					110
							331	3	36	9							
03	651	N	450	-0-	-201	-0-	42	1	11	2	N	-0-					110
							397	3									
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	60	1	18	2	N	47					157
							607	3	52	9							
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	7	2	N	28					185
							423	3	31	9							
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	7	2	N	32	184	1			33
							389	3	35	9							
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	54	1	9	2	N	35					68
							552	3	39	9							
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	29	1	5	2	N	42					110
							341	3	46	9							
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	15					125
							523	3	17	9							
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	41	1	7	2	N	72					197
							478	3	79	9							
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	59	1	10	2	N	46	197	1			46
							598	3	51	9							
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	151	2	N	57					103
							537	3	63	9							

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	688	1	137	2	N	30					111
							7767	3	33	9							
02	10080	X	7076	-0-	-3004	-0-	659	1	132	2	N	21					132
							6262	3	23	9							
03	11160	X	6873	-0-	-4287	-0-	639	1	162	2	N	68					200
							5997	3	75	9							
04	7020	X	6801	-0-	-219	-0-	588	1	179	2	N	67	172	1			95
							5960	3	74	9							
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	638	1	102	2	N	22					117
							6628	3	24	9							
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	561	1	121	2	N	35					152
							6502	3	39	9							
07	7254	X	6913	-0-	-341	-0-	604	1	95	2	N	37					189
							6173	3	41	9							
08	7254	X	6586	-0-	-668	-0-	507	1	82	2	N	27	180	1			36
							5967	3	30	9							
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	554	1	86	2	N	6					42
							6582	3	7	9							
10	7471	X	6728	-0-	-743	-0-	527	1	87	2	N	13					55
							6100	3	14	9							
*11	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	681	1	114	2	N	42					97
							6940	3	46	9							
12	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	618	1	1417	2	N	130	187	1			40
							5053	3	143	9							

TOTAL GAS PROD: 86,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

JEFFRESS, J. D. WELL #: 4A RRCID -> 174051 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF.11336 - 11389

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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 (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	319	1	63	2	N	138	195	1	3	8	87
							3603	3	152	9							
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	258	1	52	2	N	65					152
							2451	3	72	9							
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	330	1	84	2	N	113	175	1			90
							3100	3	124	9							
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	434	1	132	2	N	168	194	1			64
							4406	3	185	9							
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	370	1	59	2	N	155					219
							3841	3	171	9							
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	299	1	65	2	N	102	251	1	1	8	69
							3468	3	112	9							
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	291	1	46	2	N	90	2	8			157
							2976	3	99	9							
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	229	1	37	2	N	67	190	1			34
							2702	3	74	9							
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	222	1	34	2	N	80					114
							2637	3	88	9							
10	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	208	1	35	2	N	57	2	8			169
							2409	3	63	9							
*11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	282	1	47	2	N	51	195	1			25
							2873	3	56	9							
*12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	263	1	604	2	N	50					75
							2153	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 42,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224679 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2793	-0-	-586	-0-	233	1	44	2	N	33					113
							2480	3	36	9							
02	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	280	1	54	2	N	25					138
							2546	3	28	9							
03	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	300	1	73	2	N	44					182
							2693	3	48	9							
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	257	1	74	2	N	29					211
							2481	3	32	9							
05	3317	X	323	-0-	-2994	-0-	35	1	3	2	N	55					266
							224	3	61	9							
06	3120	X	321	-0-	-2799	-0-	35	1	5	2	N	17	194	1			89
							262	3	19	9							
07	3224	X	34	-0-	-3190	-0-	13	1	21	9	N	19					108
08	3100	X	33	-0-	-3067	-0-	13	1	20	9	N	18					126
09	2850	X	236	-0-	-2614	-0-	26	1	2	2	N	48					174
							155	3	53	9							
10	341	X	267	-0-	-74	-0-	33	1	3	2	N	-0-	161	1			13
							231	3									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	5	2	N	23					36
							278	3	25	9							
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	36	2	N	53					89
							127	3	58	9							

TOTAL GAS PROD: 13,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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	9982	X	7695	-0-	-2287	-0-	608 6869	1 3	121 97	2 9	N	88	9	8			146
02	8372	X	5547	-0-	-2825	-0-	508 4828	1 3	102 109	2 9	N	99	193	1	1	8	51
03	7316	X	6474	-0-	-842	-0-	604 5670	1 3	153 47	2 9	N	43					94
04	7440	X	4746	-0-	-2694	-0-	410 4156	1 3	125 55	2 9	N	50					144
05	7688	X	4726	-0-	-2962	-0-	405 4210	1 3	65 46	2 9	N	42	2	8			184
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	618 7165	1 3	134 68	2 9	N	62	170	1	2	8	74
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	597 6106	1 3	94 69	2 9	N	63	4	8			133
08	6479	X	5541	-0-	-938	-0-	425 5007	1 3	69 40	2 9	N	36	5	8			164
09	7620	X	6632	-0-	-988	-0-	501 5957	1 3	78 96	2 9	N	87	169	1	2	8	80
10	8246	X	5117	-0-	-3129	-0-	400 4625	1 3	66 26	2 9	N	24	6	8			98
*11	7980	X	6395	-0-	-1585	-0-	560 5708	1 3	94 33	2 9	N	30	3	8			125
12	6851	X	6117	-0-	-734	-0-	522 4269	1 3	1197 129	2 9	N	117	189	1	2	8	51

TOTAL GAS PROD: 73,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	9300	X	7924	-0-	-1376	-0-	861	1	6	2	Y	163	177	1			45
							6878	3	179	9							
02	7784	X	6742	-0-	-1042	-0-	752	1	22	2	Y	144	148	1			41
							5810	3	158	9							
03	8618	X	7124	-0-	-1494	-0-	805	1	118	2	Y	190	162	1			69
							5992	3	209	9							
04	7500	X	7177	-0-	-323	-0-	828	1	138	2	Y	151	171	1			49
							6045	3	166	9							
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	904	1	53	2	Y	169	88	1			130
							6682	3	186	9							
06	7500	X	6910	-0-	-590	-0-	818	1	70	2	Y	143	222	1			51
							5865	3	157	9							
07	7471	X	6825	-0-	-646	-0-	885	1	47	2	Y	122	74	1			99
							5759	3	134	9							
08	7750	X	7057	-0-	-693	-0-	936	1	38	2	Y	117	160	1			56
							5954	3	129	9							
09	7500	X	6759	-0-	-741	-0-	862	1	34	2	Y	153	112	1			97
							5695	3	168	9							
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	777	1	33	2	Y	119	165	1			51
							5526	3	131	9							
11	6900	X	5909	-0-	-991	-0-	776	1	45	2	Y	104	86	1			69
							4974	3	114	9							
12	7068	X	5081	-0-	-1987	-0-	651	1	921	2	Y	132	153	1			48
							3364	3	145	9							

TOTAL GAS PROD: 81,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

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 12945 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	694	-0-	-19	-0-	56 1 627 3	11 2	N	-0-				-0-
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	54 1 512 3	11 2	N	-0-				-0-
03	713 N	632	-0-	-81	-0-	59 1 558 3	15 2	N	-0-				-0-
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	56 1 571 3	17 2	N	-0-				-0-
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	55 1 575 3	9 2	N	-0-				-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	48 1 553 3	10 2	N	-0-				-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	60 1 611 3	9 2	N	-0-				-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	51 1 598 3	8 2	N	-0-				-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	52 1 612 3	8 2	N	-0-				-0-
10	682 N	526	-0-	-156	-0-	41 1 477 3	7 2 1 9	N	1	1	8		-0-
*11	630 N	590	-0-	-40	-0-	52 1 529 3	9 2	N	-0-				-0-
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	56 1 461 3	129 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,568 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	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	395	1	78	2	N	78	193	1	1	8	22
						4464	3	86	9								
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	399	1	80	2	N	47					69	
						3788	3	52	9								
03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	431	1	109	2	N	34					103	
						4051	3	37	9								
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	385	1	117	2	N	40					143	
						3904	3	44	9								
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					143	
06	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	589	1	127	2	N	126	192	1	2	8	75	
						6820	3	139	9								
07	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	626	1	99	2	N	115	1	8			189	
						6398	3	127	9								
08	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	536	1	87	2	N	93	187	1	1	8	94	
						6312	3	102	9								
09	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	509	1	79	2	N	78					172	
						6046	3	86	9								
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	518	1	86	2	N	131	191	1	1	8	111	
						5994	3	144	9								
*11	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	641	1	108	2	N	94	195	1			10	
						6540	3	103	9								
*12	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	597	1	1370	2	N	118	1	8			127	
						4885	3	130	9								

TOTAL GAS PROD: 68,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

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. (I) GAS LIFT(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	10793	-0-	-832	-0-	863	1	171	2	N	11	11	8			15
							9747	3	12	9							
02	10584	X	9884	-0-	-700	-0-	920	1	185	2	N	33	1	8			47
							8743	3	36	9							
03	11718	X	10872	-0-	-846	-0-	1016	1	258	2	N	55					102
							9537	3	61	9							
04	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	928	1	282	2	N	69	1	8			170
							9412	3	76	9							
05	11346	X	10711	-0-	-635	-0-	924	1	147	2	N	43	1	8			212
							9593	3	47	9							
06	10590	X	9982	-0-	-608	-0-	775	1	168	2	N	54	188	1	1	8	77
							8980	3	59	9							
07	11067	X	10890	-0-	-177	-0-	952	1	150	2	N	51	1	8			127
							9732	3	56	9							
08	11067	X	10676	-0-	-391	-0-	821	1	133	2	N	50	2	8			175
							9667	3	55	9							
09	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	822	1	128	2	N	60	176	1	3	8	56
							9771	3	66	9							
10	10881	X	10715	-0-	-166	-0-	835	1	139	2	N	68	10	8			114
							9666	3	75	9							
*11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	944	1	159	2	N	42	4	8			152
							9623	3	46	9							
12	11160	X	10384	-0-	-776	-0-	899	1	2061	2	N	70	197	1	3	8	22
							7347	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 127,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247 X	276	-0-	-3971	-0-	22	1	4	2	N	-0-					44
						250	3									
02	3640 X	2166	-0-	-1474	-0-	202	1	40	2	N	5					49
						1918	3	6	9							
03	4030 X	396	-0-	-3634	-0-	37	1	9	2	N	-0-					49
						350	3									
04	3450 X	767	-0-	-2683	-0-	67	1	20	2	N	-0-					49
						680	3									
05	2387 X	1800	-0-	-587	-0-	155	1	25	2	N	5					54
						1614	3	6	9							
06	2310 X	1507	-0-	-803	-0-	118	1	25	2	N	-0-					54
						1364	3									
07	2387 X	752	-0-	-1635	-0-	66	1	10	2	N	-0-					54
						676	3									
08	1798 X	1055	-0-	-743	-0-	82	1	13	2	N	-0-					54
						960	3									
09	1740 X	616	-0-	-1124	-0-	47	1	7	2	N	-0-					54
						562	3									
10	1798 X	813	-0-	-985	-0-	64	1	11	2	N	-0-					54
						738	3									
*11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	179	1	30	2	N	-0-					54
						1823	3									
*12	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	93	1	214	2	N	-0-					54
						761	3									

TOTAL GAS PROD: 13,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3821	-0-	-240	-0-	301	1	60	2	N	51					110
							3404	3	56	9							
02	3500	X	3240	-0-	-260	-0-	297	1	60	2	N	53					163
							2825	3	58	9							
03	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	225	1	57	2	N	27					190
							2113	3	30	9							
04	3690	X	2779	-0-	-911	-0-	238	1	72	2	N	50	190	1			50
							2414	3	55	9							
05	3813	X	2849	-0-	-964	-0-	243	1	39	2	N	38					88
							2525	3	42	9							
06	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	241	1	52	2	N	78					166
							2796	3	86	9							
07	3596	X	1375	-0-	-2221	-0-	119	1	19	2	N	15					181
							1220	3	17	9							
08	2883	X	133	-0-	-2750	-0-	10	1	2	2	N	-0-					181
							121	3									
09	3180	X	143	-0-	-3037	-0-	11	1	2	2	N	-0-					181
							130	3									
10	3286	X	266	-0-	-3020	-0-	21	1	3	2	N	-0-					181
							242	3									
11	3180	X	152	-0-	-3028	-0-	13	1	2	2	N	-0-					181
							137	3									
12	1364	X	146	-0-	-1218	-0-	13	1	29	2	N	-0-					181
							104	3									

TOTAL GAS PROD: 20,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 12 RRCID -> 224820 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	7564	X	7065	-0-	-499	-0-	543	1	108	2	N	262	194	1	5	8	143
							6126	3	288	9							
02	6608	X	6260	-0-	-348	-0-	554	1	111	2	N	297	388	1			52
							5268	3	327	9							
03	7316	X	6379	-0-	-937	-0-	570	1	145	2	N	286	195	1			143
							5349	3	315	9							
04	6990	X	6351	-0-	-639	-0-	532	1	162	2	N	242	183	1	1	8	201
							5391	3	266	9							
05	7068	X	6866	-0-	-202	-0-	575	1	92	2	N	213	189	1	1	8	224
							5965	3	234	9							
06	6840	X	6650	-0-	-190	-0-	501	1	108	2	N	215	195	1	3	8	241
							5804	3	237	9							
07	6944	X	6607	-0-	-337	-0-	557	1	88	2	N	245	382	1	3	8	101
							5692	3	270	9							
08	6851	X	6251	-0-	-600	-0-	470	1	76	2	N	160	190	1	2	8	69
							5529	3	176	9							
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	533	1	83	2	N	283	190	1			162
							6330	3	311	9							
10	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	555	1	92	2	N	262	190	1	2	8	232
							6423	3	288	9							
*11	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	1075	1	181	2	N	248	385	1			95
							10958	3	273	9							
*12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	649	1	1487	2	N	251	191	1			155
							5303	3	276	9							

TOTAL GAS PROD: 87,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,964

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	3100	N	3876	-0-	776	1893	299	1	59	2	N	131	2	8			182
							3374	3	144	9							
02	2800	N	2795	-0-	-5	1888	251	1	50	2	N	100	193	1			89
							2384	3	110	9							
03	4156	X	2268	-0-	-1888	-0-	205	1	52	2	N	80					169
							1923	3	88	9							
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	277	1	84	2	N	104	184	1			89
							2811	3	114	9							
05	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	212	1	34	2	N	100					189
							2202	3	110	9							
06	3000	X	2337	-0-	-663	-0-	177	1	38	2	N	64	193	1	3	8	57
							2052	3	70	9							
07	3100	X	1566	-0-	-1534	-0-	133	1	21	2	N	46	1	8			102
							1361	3	51	9							
08	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	107	1	17	2	N	52					154
							1261	3	57	9							
09	3000	X	1434	-0-	-1566	-0-	107	1	17	2	N	36					190
							1270	3	40	9							
10	2573	X	1393	-0-	-1180	-0-	108	1	18	2	N	18	186	1	1	8	21
							1247	3	20	9							
*11	2340	X	1619	-0-	-721	-0-	135	1	23	2	N	81					102
							1372	3	89	9							
*12	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	139	1	318	2	N	40	1	8			141
							1135	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 26,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	10573	-0-	-4772	-0-	639	1	9683	3	Y	228	275	1			48
							251	9									
02	10892	X	8034	-0-	-2858	-0-	497	1	7327	3	Y	191	161	1			78
							210	9									
03	12059	X	8756	-0-	-3303	-0-	503	1	8064	3	Y	172	165	1			85
							189	9									
04	11670	X	9232	-0-	-2438	-0-	526	1	8483	3	Y	203	211	1			77
							223	9									
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	667	1	10570	3	Y	189	173	1			93
							208	9									
06	10230	X	8324	-0-	-1906	-0-	514	1	7610	3	Y	182	214	1			61
							200	9									
07	9548	X	6607	-0-	-2941	-0-	442	1	5944	3	Y	201	172	1			90
							221	9									
08	11439	X	6976	-0-	-4463	-0-	487	1	6251	3	Y	216	226	1			80
							238	9									
09	11070	X	9116	-0-	-1954	-0-	639	1	8229	3	Y	225	192	1			113
							248	9									
10	DLQ	G-10	12794	-0-	12794	12794	809	1	11697	3	Y	262	274	1			101
							288	9									
*11	DLQ	G-10	8126	-0-	8126	20920	573	1	7290	3	Y	238	252	1			87
							1	4	262	9							
*12	28516	X	7596	-0-	-20920	-0-	566	1	6747	3	Y	246	191	1			142
							12	4	271	9							

TOTAL GAS PROD: 107,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,553

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3		Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3		Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3		Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3		Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3		Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3		Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3		Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		715	-0-	715	715	46	1	668	3		Y	1					1
							1	9										
*11	DLQ G-10		388	-0-	388	1103	28	1	357	3		Y	3	3	1			1
							3	9										
*12	600	N	322	-0-	-278	825	25	1	296	3		Y	-0-	1	1			-0-
							1	4										

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	348	1	5276	3		Y	101	92	1			45
							111	9										
02	5572	X	4600	-0-	-972	-0-	287	1	4223	3		Y	82	81	1			46
							90	9										
03	6076	X	4911	-0-	-1165	-0-	284	1	4553	3		Y	67	70	1			43
							74	9										
04	5700	X	5175	-0-	-525	-0-	297	1	4787	3		Y	83	93	1			33
							91	9										
05	5704	X	5088	-0-	-616	-0-	298	1	4715	3		Y	68	65	1			36
							75	9										
06	5550	X	4769	-0-	-781	-0-	297	1	4399	3		Y	66	79	1			23
							73	9										
07	5363	X	4838	-0-	-525	-0-	329	1	4424	3		Y	77	63	1			37
							85	9										
08	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	369	1	4740	3		Y	80	82	1			35
							88	9										
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	378	1	4866	3		Y	126	107	1			54
							139	9										
10	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	312	1	4505	3		Y	125	147	1			32
							138	9										
*11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	400	1	5095	3		Y	115	96	1			51
							127	9										
*12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	442	1	5272	3		Y	158	103	1			106
							9	4	174	9								

TOTAL GAS PROD: 62,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

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 (I)(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-	139	1	2100	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	134	1	1979	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	161	1	2576	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	1620	N	321	-0-	-1299	-0-	18	1	294	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	1674	N	346	-0-	-1328	-0-	21	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	N	329	-0-	-1291	-0-	21	1	306	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1067	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	341	N	80	-0-	-261	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	23	-0-	-307	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		47	-0-	47	47	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		22	-0-	22	69	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	201	N	132	-0-	-69	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	476	N	228	-0-	-248	-0-	14	1	203	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
03	372	N	231	-0-	-141	-0-	13	1	210	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	15	1	246	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	246	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	223	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	330	N	166	-0-	-164	-0-	11	1	147	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	11	1	156	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	10	1	125	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1	89	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	1403	1	21273	3	Y	294	343	1			64
							323	9									
02	20244	X	18526	-0-	-1718	-0-	1157	1	17054	3	Y	286	230	1			120
							315	9									
03	22413	X	17625	-0-	-4788	-0-	1018	1	16306	3	Y	274	259	1			135
							301	9									
04	20910	X	20030	-0-	-880	-0-	1150	1	18537	3	Y	312	328	1			119
							343	9									
05	21607	X	20916	-0-	-691	-0-	1222	1	19374	3	Y	291	263	1			147
							320	9									
06	20910	X	20070	-0-	-840	-0-	1250	1	18505	3	Y	285	340	1			92
							1	4	314	9							
07	20708	X	19130	-0-	-1578	-0-	1301	1	17493	3	Y	305	259	1			138
							336	9									
08	20925	X	19325	-0-	-1600	-0-	1372	1	17615	3	Y	307	339	1			106
							338	9									
09	20250	X	20229	-0-	-21	-0-	1436	1	18487	3	Y	278	243	1			141
							306	9									
10	20925	X	20886	-0-	-39	-0-	1328	1	19186	3	Y	338	350	1			129
							372	9									
*11	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	1503	1	19128	3	Y	302	322	1			109
							2	4	332	9							
*12	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	1651	1	19675	3	Y	328	233	1			204
							34	4	361	9							

TOTAL GAS PROD: 242,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,600

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 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	32736	X	27517	-0-	-5219	-0-	1674	1	25381	3	Y	420	372	1			188
							462	9									
02	29232	X	22592	-0-	-6640	-0-	1412	1	20808	3	Y	338	338	1			188
							372	9									
03	31961	X	23494	-0-	-8467	-0-	1363	1	21828	3	Y	275	285	1			178
							303	9									
04	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	1557	1	25105	3	Y	347	383	1			142
							382	9									
05	25482	X	24820	-0-	-662	-0-	1451	1	23003	3	Y	333	298	1			177
							366	9									
06	24660	X	23521	-0-	-1139	-0-	1467	1	21714	3	Y	308	384	1			101
							1	4	339	9							
07	25482	X	22767	-0-	-2715	-0-	1555	1	20907	3	Y	277	245	1			133
							305	9									
08	25482	X	21980	-0-	-3502	-0-	1568	1	20129	3	Y	257	280	1			110
							283	9									
09	24660	X	23880	-0-	-780	-0-	1693	1	21791	3	Y	360	316	1			154
							396	9									
10	24831	X	24222	-0-	-609	-0-	1542	1	22276	3	Y	367	423	1			98
							404	9									
*11	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	1698	1	21609	3	Y	334	303	1			129
							1	4	367	9							
*12	24676	X	23350	-0-	-1326	-0-	1782	1	21238	3	Y	267	206	1			190
							36	4	294	9							

TOTAL GAS PROD: 288,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,883

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	26691 X	24853	-0-	-1838	-0-	232	1	24425	3	Y	178	146	1	106
						196	9							
02	22540 X	20115	-0-	-2425	-0-	195	1	19767	3	Y	139	136	1	109
						153	9							
03	25823 X	20879	-0-	-4944	-0-	202	1	20545	3	Y	120	131	1	98
						132	9							
04	23640 X	21849	-0-	-1791	-0-	195	1	21478	3	Y	160	178	1	80
						176	9							
05	24428 X	18293	-0-	-6135	-0-	168	1	17952	3	Y	157	143	1	94
						173	9							
06	23640 X	16698	-0-	-6942	-0-	161	1	16390	3	Y	133	180	1	47
						1	4	146	9					
07	22568 X	16258	-0-	-6310	-0-	169	1	15966	3	Y	112	83	1	76
						123	9							
08	22568 X	17533	-0-	-5035	-0-	191	1	17231	3	Y	101	128	1	49
						111	9							
09	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	229	1	21558	3	Y	151	138	1	62
						166	9							
10	20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	202	1	20625	3	Y	143	165	1	40
						157	9							
*11	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	197	1	18868	3	Y	130	117	1	53
						1	4	143	9					
*12	18042 X	17375	-0-	-667	-0-	193	1	17023	3	Y	118	82	1	89
						29	4	130	9					

TOTAL GAS PROD: 235,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,642

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	6603	X	5490	-0-	-1113	-0-	327	1	4954	3	Y	190	145	1			89
							209	9									
02	5600	X	5027	-0-	-573	-0-	306	1	4510	3	Y	192	176	1			105
							211	9									
03	6200	X	4765	-0-	-1435	-0-	270	1	4320	3	Y	159	163	1			101
							175	9									
04	5940	X	4232	-0-	-1708	-0-	238	1	3834	3	Y	145	202	1			44
							160	9									
05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	307	1	4865	3	Y	177	132	1			89
							195	9									
06	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	299	1	4425	3	Y	158	197	1			50
							174	9									
07	5580	X	4970	-0-	-610	-0-	334	1	4492	3	Y	131	118	1			63
							144	9									
08	5363	X	5106	-0-	-257	-0-	360	1	4619	3	Y	115	131	1			47
							127	9									
09	5190	X	581	-0-	-4609	-0-	39	1	506	3	Y	33	63	1			17
							36	9									
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	401	1	5797	3	Y	108	86	1			39
							119	9									
*11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	427	1	5438	3	Y	145	127	1			57
							160	9									
*12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	440	1	5245	3	Y	130	97	1			90
							9	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 58,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	1601	-0-	-22734	-0-	128	1	25	2	N	4	4	8			231
							1444	3	4	9							
02	21980	X	1146	-0-	-20834	-0-	107	1	21	2	N	-0-					231
							1018	3									
03	14260	X	1211	-0-	-13049	-0-	114	1	29	2	N	2					233
							1066	3	2	9							
04	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	1330	1	404	2	N	88	189	1	1	8	131
							13492	3	97	9							
05	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	1573	1	251	2	N	62	2	8			191
							16329	3	68	9							
06	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	1899	1	411	2	N	120	184	1	3	8	124
							22004	3	132	9							
07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	944	1	149	2	N	63	1	8			186
							9651	3	69	9							
08	24794	X	24794	-0-	-0-	-0-	1906	1	310	2	N	118	191	1	3	8	110
							22448	3	130	9							
09	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	1591	1	247	2	N	67	1	8			176
							18901	3	74	9							
10	25265	X	4142	-0-	-21123	-0-	320	1	53	2	N	64	192	1	3	8	45
							3699	3	70	9							
*11	24450	X	5910	-0-	-18540	-0-	515	1	86	2	N	56					101
							5247	3	62	9							
12	24800	X	2036	-0-	-22764	-0-	173	1	396	2	N	50					151
							1412	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 130,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

BRANN, REGINA WELL #: 2J RRCID -> 101979 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12490 - 12794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2247	-0-	-1256	-0-		176	1	35	2	N	46	1	8			107
								1985	3	51	9							
02	2660	X	2612	-0-	-48	-0-		241	1	48	2	N	27					134
								2293	3	30	9							
03	2945	X	1544	-0-	-1401	-0-		145	1	37	2	N	1					135
								1361	3	1	9							
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-		236	1	72	2	N	-0-					135
								2395	3									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-		252	1	40	2	N	9					144
								2613	3	10	9							
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-		231	1	50	2	N	12	131	1			25
								2680	3	13	9							
07	2883	X	2291	-0-	-592	-0-		199	1	31	2	N	25					50
								2033	3	28	9							
08	2914	X	1945	-0-	-969	-0-		149	1	24	2	N	17					67
								1753	3	19	9							
09	2970	X	1931	-0-	-1039	-0-		147	1	23	2	N	10					77
								1750	3	11	9							
10	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441		112	1	19	2	N	12					89
								1297	3	13	9							
*11	DLQ G-10		927	-0-	927	2368		82	1	14	2	N	-0-					-0-
								831	3									
12	DLQ G-10		3500	-0-	3500	5868		305	1	700	2	N	-0-					-0-
								2495	3									

TOTAL GAS PROD: 27,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1062	-0-	-302	-0-		80	1	16	2	N	57	173	1	1	8	54
								903	3	63	9							
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		98	1	20	2	N	96					150
								934	3	106	9							
03	1333	N	912	-0-	-421	-0-		80	1	20	2	N	57					207
								749	3	63	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		97	1	29	2	N	66	194	1			79
								980	3	73	9							
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-		88	1	14	2	N	125					204
								914	3	138	9							
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		74	1	16	2	N	137	191	1			150
								853	3	151	9							
07	1209	N	902	-0-	-307	-0-		73	1	11	2	N	66					216
								745	3	73	9							
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-		78	1	13	2	N	91	192	1			115
								916	3	100	9							
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-		86	1	13	2	N	61					176
								1018	3	67	9							
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		93	1	15	2	N	75	194	1			57
								1071	3	83	9							
*11	1080	N	829	-0-	-251	-0-		69	1	12	2	N	38					95
								706	3	42	9							
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		116	1	267	2	N	17					112
								952	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 13,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707 X	21465	-0-	-3242	-0-	1292	1	19583	3	Y	536	622	1			115
						590	9									
02	21728 X	15057	-0-	-6671	-0-	924	1	13613	3	Y	473	396	1			192
						520	9									
03	23715 X	14796	-0-	-8919	-0-	845	1	13536	3	Y	377	390	1			179
						415	9									
04	20670 X	17448	-0-	-3222	-0-	993	1	16013	3	Y	402	430	1			151
						442	9									
05	21359 X	15994	-0-	-5365	-0-	925	1	14665	3	Y	367	334	1			184
						404	9									
06	20670 X	14941	-0-	-5729	-0-	922	1	13656	3	Y	329	412	1			101
						1	4	362	9							
07	18042 X	15259	-0-	-2783	-0-	1033	1	13893	3	Y	303	272	1			132
						333	9									
08	18042 X	14353	-0-	-3689	-0-	1016	1	13044	3	Y	266	309	1			89
						293	9									
09	17460 X	14107	-0-	-3353	-0-	999	1	12857	3	Y	228	200	1			117
						251	9									
10	15996 X	15234	-0-	-762	-0-	965	1	13943	3	Y	296	295	1			118
						326	9									
*11	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	1094	1	13917	3	Y	303	305	1			116
						1	4	333	9							
*12	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	1204	1	14352	3	Y	378	280	1			214
						25	4	416	9							

TOTAL GAS PROD: 189,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,258

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	19716 X	14607	-0-	-5109	-0-	884	1	13406	3	Y	288	329	1			60
						317	9									
02	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	1209	1	17814	3	Y	268	214	1			114
						295	9									
03	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	1678	1	26870	3	Y	308	263	1			159
						339	9									
04	28146 X	28146	-0-	-0-	-0-	1618	1	26089	3	Y	399	411	1			147
						439	9									
05	25116 X	25116	-0-	-0-	-0-	1467	1	23252	3	Y	361	325	1			183
						397	9									
06	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	1385	1	20507	3	Y	344	423	1			104
						1	4	378	9							
07	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	1476	1	19848	3	Y	315	279	1			140
						347	9									
08	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	1488	1	19111	3	Y	296	333	1			103
						326	9									
09	12600 X	11832	-0-	-768	-0-	835	1	10748	3	Y	226	231	1			98
						249	9									
10	24025 X	20118	-0-	-3907	-0-	1289	1	18629	3	Y	182	194	1			86
						200	9									
*11	22260 X	21075	-0-	-1185	-0-	1517	1	19296	3	Y	236	240	1			82
						2	4	260	9							
*12	21669 X	21276	-0-	-393	-0-	1627	1	19389	3	Y	206	164	1			124
						33	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 255,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,429

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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. (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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 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	3100	X	193	-0-	-2907	-0-	15	1	3	2	N	4	4	8			132
							171	3	4	9							
02	2800	X	1144	-0-	-1656	-0-	106	1	21	2	N	9	9	8			132
							1007	3	10	9							
03	1364	X	898	-0-	-466	-0-	84	1	21	2	N	-0-					132
							793	3									
04	1320	X	12	-0-	-1308	-0-	1	1	11	3	N	-0-					132
05	1364	X	123	-0-	-1241	-0-	11	1	2	2	N	-0-					132
							110	3									
06	1230	X	139	-0-	-1091	-0-	11	1	2	2	N	-0-					132
							126	3									
07	1271	X	95	-0-	-1176	-0-	8	1	1	2	N	-0-					132
							86	3									
08	899	X	76	-0-	-823	-0-	6	1	1	2	N	-0-					132
							69	3									
09	150	X	76	-0-	-74	-0-	6	1	1	2	N	-0-					132
							69	3									
10	155	X	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	3	N	-0-					132
11	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					132
12	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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

01	2325	X	1621	-0-	-704	-0-	124	1	25	2	N	65	65	8	66			
							1400	3	72	9								
02	1848	X	949	-0-	-899	-0-	88	1	18	2	N	10	10	8	66			
							832	3	11	9								
03	1829	X	993	-0-	-836	-0-	93	1	24	2	N	-0-			66			
							876	3										
04	1770	X	1059	-0-	-711	-0-	91	1	28	2	N	20	20	8	66			
							918	3	22	9								
05	1829	X	1216	-0-	-613	-0-	103	1	17	2	N	20	20	8	66			
							1074	3	22	9								
06	1560	X	1308	-0-	-252	-0-	101	1	22	2	N	13	13	8	66			
							1171	3	14	9								
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	115	1	18	2	N	20	20	8	66			
							1174	3	22	9								
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	107	1	17	2	N	21	21	8	66			
							1259	3	23	9								
09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	108	1	17	2	N	31	11	8	86			
							1286	3	34	9								
10	1364	X	1197	-0-	-167	-0-	91	1	15	2	N	31	31	8	86			
							1057	3	34	9								
*11	1350	X	1244	-0-	-106	-0-	109	1	18	2	N	8	8	8	86			
							1108	3	9	9								
12	1488	X	1445	-0-	-43	-0-	125	1	287	2	N	9	9	8	86			
							1023	3	10	9								

TOTAL GAS PROD: 15,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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				C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		AMT CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	245	1	49	2	N	30	25	8		20
							2770	3	33	9						
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	240	1	48	2	N	37	5	8		52
							2282	3	41	9						
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	257	1	65	2	N	-0-				52
							2412	3								
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	212	1	64	2	N	29	12	8		69
							2149	3	32	9						
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	236	1	38	2	N	29	16	8		82
							2449	3	32	9						
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	202	1	44	2	N	34	9	8		107
							2340	3	37	9						
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	250	1	39	2	N	23	13	8		117
							2559	3	25	9						
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	224	1	36	2	N	15	15	8		117
							2640	3	17	9						
09	3000	N	3332	-0-	332	332	255	1	40	2	N	7	7	8		117
							3029	3	8	9						
10	3100	N	2895	-0-	-205	127	226	1	38	2	N	10	10	8		117
							2620	3	11	9						
*11	3000	N	3423	-0-	423	550	301	1	51	2	N	4	4	8		117
							3067	3	4	9						
*12	3725	X	3175	-0-	-550	-0-	277	1	634	2	N	3	3	8		117
							2261	3	3	9						

TOTAL GAS PROD: 34,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY TRUST GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 177382 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8615 - 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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2012 - PLUGGED 06/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		888	N	888	-0-	-0-	-0-	863	3	25	9	Y	23					26
02		290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4	23	1			7
03		589	N	382	-0-	-207	-0-	379	3	3	9	Y	3					10
04		450	N	186	-0-	-264	-0-	4	1	182	3	Y	-0-	5	1			5
05		310	N	185	-0-	-125	-0-	178	3	7	9	Y	6					11
06		360	N	91	-0-	-269	-0-	89	3	2	9	Y	2	10	1			3
07		186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			Y	-0-	3	1			-0-
08		186	N	72	-0-	-114	-0-	64	3	8	9	Y	7					7
09		219	N	219	-0-	-0-	-0-	202	3	17	9	Y	15	5	1			17
10	DLQ	G-10		216	-0-	216	216	199	3	17	9	Y	15					32
11	DLQ	G-10		344	-0-	344	560	300	3	44	9	Y	40	25	1			47
*12		946	N	386	-0-	-560	-0-	371	3	15	9	Y	14	57	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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-

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	745	3	41	9	Y	37					96
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	3	14	9	Y	13	87	1			22
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	3	6	9	Y	5					27
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	Y	5	15	1			17
							6	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	Y	2					19
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	3	9	9	Y	8	16	1			11
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-	11	1			-0-
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1114	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		884	-0-	884	1998	884	3			Y	-0-					-0-
*12	1600	N	1469	-0-	-131	1867	1469	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ONE WELL 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	5425		3913	-0-	-1512	-0-	3845	2	68	9	N	62					590
02	4900		4067	-0-	-833	-0-	3991	2	76	9	N	69	184	1			475
03	5425		4469	-0-	-956	-0-	4385	2	84	9	N	76					551
04	5070	#	4143	-0-	-927	-0-	4077	2	66	9	N	60	182	1			429
05	4774	#	4393	-0-	-381	-0-	4304	2	89	9	N	81					510
06	4350	#	3987	-0-	-363	-0-	3910	2	77	9	N	70	159	5			421
07	4495	#	4183	-0-	-312	-0-	4107	2	76	9	N	69					490
08	4464	#	4061	-0-	-403	-0-	3976	2	85	9	N	77	166	1			401
09	4260	#	3777	-0-	-483	-0-	3774	2	3	9	N	3					404
10	4402	#	4085	-0-	-317	-0-	4085	2			N	-0-					404
11	4050	#	3518	-0-	-532	-0-	3518	2			N	-0-					404
12	4185		3219	-0-	-966	-0-	3219	2			N	-0-					404

TOTAL GAS PROD: 47,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

COATES "A" WELL #: 5 RRCID -> 178647 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 12501 PERF. 8628 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	3	7	9	Y	6					8
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6	7	1			7
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	221	3	21	9	Y	19					26
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	3	14	1			15
							3	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2					17
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	235	3	10	9	Y	9	14	1			12
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	243	3	12	9	Y	11	12	1			11
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8					19
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	244	3	13	9	Y	12	14	1			17
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	Y	4					21
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	234	3	22	9	Y	20	16	1			25
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	217	3	10	9	Y	9	31	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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-

DEATRICK WELL #: 3 RRCID -> 193377 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8506 - 8572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - P&A 04-10-2013

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
10	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-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	14B2 EXT		3549	-0-	3549	3549	333	1	85	2		N	-0-					54
							3131	3										
04	14B2 EXT		1415	-0-	1415	4964	122	1	37	2		N	19		19	8		54
							1235	3	21	9								
05	T. A.		1775	-0-	1775	6739	150	1	24	2		N	36		36	8		54
							1561	3	40	9								
06	8363	X	1624	-0-	-6739	-0-	126	1	27	2		N	6		6	8		54
							1464	3	7	9								
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	140	1	22	2		N	-0-					54
							1427	3										
08	1953	X	1430	-0-	-523	-0-	109	1	18	2		N	16		16	8		54
							1285	3	18	9								
09	1710	X	582	-0-	-1128	-0-	43	1	7	2		N	22		12	8		64
							508	3	24	9								
10	1767	X	101	-0-	-1666	-0-	6	1	1	2		N	23		23	8		64
							69	3	25	9								
11	1620	X	134	-0-	-1486	-0-	12	1	2	2		N	-0-					64
							120	3										
12	558	N	234	-0-	-324	-0-	20	1	47	2		N	-0-					64
							167	3										

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
02	112	X	76	-0-	-36	-0-	7	1	1	2	N	-0-					115
							68	3									
03	124	X	88	-0-	-36	-0-	8	1	2	2	N	-0-					115
							78	3									
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					115
							109	3									
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					115
							134	3									
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					115
							135	3									
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					115
							115	3									
08	155	X	118	-0-	-37	-0-	9	1	1	2	N	1	56	1			60
							107	3	1	9							
09	150	X	54	-0-	-96	-0-	4	1	1	2	N	-0-					60
							49	3									
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
11	150	X	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-					60
12	124	X	32	-0-	-92	-0-	3	1	6	2	N	-0-					60
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					72
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	340	X	340	-0-	-0-	-0-	27	1	5	2	N	-0-					15
							308	3									
02	420	X	304	-0-	-116	-0-	28	1	6	2	N	-0-					15
							270	3									
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	65					80
							760	3	72	9							
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	64	1	19	2	N	-0-					80
							648	3									
05	682	X	313	-0-	-369	-0-	27	1	4	2	N	-0-					80
							282	3									
06	900	X	296	-0-	-604	-0-	23	1	5	2	N	-0-					80
							268	3									
07	930	X	292	-0-	-638	-0-	26	1	4	2	N	-0-					80
							262	3									
08	930	X	230	-0-	-700	-0-	18	1	3	2	N	-0-					80
							209	3									
09	720	X	51	-0-	-669	-0-	4	1	1	2	N	-0-					80
							46	3									
10	310	X	53	-0-	-257	-0-	4	1	1	2	N	-0-					80
							48	3									
*11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	125	1	21	2	N	-0-					80
							1276	3									
*12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	58	1	134	2	N	-0-					80
							477	3									

TOTAL GAS PROD: 5,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	5487	X	4149	-0-	-1338	-0-	328	1	65	2	N	52	6	8			80
							3699	3	57	9							
02	4956	X	3604	-0-	-1352	-0-	333	1	67	2	N	33	1	8			112
							3168	3	36	9							
03	5053	X	3833	-0-	-1220	-0-	358	1	91	2	N	23					135
							3359	3	25	9							
04	4770	X	2888	-0-	-1882	-0-	249	1	76	2	N	30	134	1	1	8	30
							2530	3	33	9							
05	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	408	1	65	2	N	46	3	8			73
							4240	3	51	9							
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	331	1	72	2	N	38	2	8			109
							3833	3	42	9							
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	350	1	55	2	N	23	3	8			129
							3579	3	25	9							
08	4774	X	1256	-0-	-3518	-0-	95	1	15	2	N	28	3	8			154
							1115	3	31	9							
09	4620	X	543	-0-	-4077	-0-	40	1	6	2	N	18	150	1			22
							477	3	20	9							
10	4774	X	1350	-0-	-3424	-0-	106	1	18	2	N	4	4	8			22
							1222	3	4	9							
*11	4290	X	1752	-0-	-2538	-0-	151	1	25	2	N	35	4	8			53
							1537	3	39	9							
12	3999	X	1266	-0-	-2733	-0-	110	1	253	2	N	2	2	8			53
							901	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 33,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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-

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 226030 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11966 - 12013

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B DENY		692	-0-	692	692	61 621	1 3	10	2	N	-0-					80
08	14B2 EXT		1438	-0-	1438	2130	111 1308	1 3	18 1	2 9	N	1	1	8			80
09	2561	X	431	-0-	-2130	-0-	32 384	1 3	5 10	2 9	N	9					89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					89
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	139 1564	1 3	27 26	2 9	N	24	24	8			15
02	1932	X	1218	-0-	-714	-0-	110 1045	1 3	22 41	2 9	N	37	37	8			15
03	2139	X	877	-0-	-1262	-0-	82 774	1 3	21	2	N	-0-					15
04	2070	X	1032	-0-	-1038	-0-	89 901	1 3	27 15	2 9	N	14	14	8			15
05	1767	X	1092	-0-	-675	-0-	91 944	1 3	15 42	2 9	N	38	38	8			15
06	1710	X	1010	-0-	-700	-0-	78 902	1 3	17 13	2 9	N	12	12	8			15
07	1364	X	320	-0-	-1044	-0-	28 288	1 3	4	2	N	-0-					15
08	1085	X	52	-0-	-1033	-0-	1 35	1 9	16	3	N	32	32	8			15
09	1050	X	127	-0-	-923	-0-	9 102	1 3	1 15	2 9	N	14	14	8			15
10	1085	X	265	-0-	-820	-0-	21 241	1 3	3	2	N	-0-					15
*11	1020	X	826	-0-	-194	-0-	71 722	1 3	12 21	2 9	N	19	19	8			15
*12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	56 456	1 3	128 11	2 9	N	10	10	8			15

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 11768 - 12370

01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	294	1	58	2	N	79	5	8						177
							3324	3	87	9										
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	319	1	64	2	N	59	193	1	2	8				41
							3030	3	65	9										
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	324	1	82	2	N	115								156
							3042	3	127	9										
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	294	1	89	2	N	53	186	1	2	8				21
							2979	3	58	9										
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	306	1	49	2	N	96	4	8						113
							3178	3	106	9										
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	278	1	60	2	N	58	1	8						170
							3225	3	64	9										
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	316	1	50	2	N	24	168	1						26
							3232	3	26	9										
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	280	1	46	2	N	51	4	8						73
							3301	3	56	9										
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	263	1	41	2	N	32	3	8						102
							3122	3	35	9										
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	247	1	41	2	N	32	6	8						128
							2863	3	35	9										
*11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	266	1	45	2	N	50	1	8						177
							2708	3	55	9										
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	287	1	658	2	N	95	191	1	1	8				80
							2347	3	105	9										

TOTAL GAS PROD: 41,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	128	1	25	2	N	32	2	8			143
							1449	3	35	9							
02	1512	N	1414	-0-	-98	-0-	128	1	26	2	N	43	2	8			184
							1213	3	47	9							
03	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	139	1	35	2	N	40	5	8			219
							1304	3	44	9							
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	126	1	38	2	N	29	172	1	1	8	75
							1281	3	32	9							
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	133	1	21	2	N	30	1	8			104
							1384	3	33	9							
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	124	1	27	2	N	57	1	8			160
							1442	3	63	9							
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	134	1	21	2	N	48	185	1	3	8	20
							1366	3	53	9							
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	123	1	20	2	N	27	1	8			46
							1452	3	30	9							
09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	118	1	18	2	N	28					74
							1401	3	31	9							
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	120	1	20	2	N	31	1	8			104
							1388	3	34	9							
*11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	136	1	23	2	N	-0-					104
							1389	3									
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	141	1	322	2	N	1					105
							1149	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 18,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
07	14B DENY	-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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	141	1	28	2	N	4	4	8			181
							1588	3	4	9							
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	169	1	34	2	N	17	2	8			196
							1601	3	19	9							
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	188	1	48	2	N	12	134	1			74
							1768	3	13	9							
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	53	2	N	2	2	8			74
							1783	3	2	9							
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	180	1	29	2	N	4	4	8			74
							1867	3	4	9							
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	167	1	36	2	N	1	1	8			74
							1932	3	1	9							
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	187	1	29	2	N	-0-					74
							1911	3									
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	165	1	27	2	N	23	1	8			96
							1946	3	25	9							
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	13	2	8			107
							1972	3	14	9							
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	141	1	23	2	N	3	3	8			107
							1637	3	3	9							
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	33	2	N	1	1	8			107
							1995	3	1	9							
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	137	1	314	2	N	3	1	8			109
							1121	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 23,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

COATES "A" WELL #: 4 RRCID -> 095708 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12930 - 12321

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 "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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	166	1	33	2	N	42	3	8			117
							1877	3	46	9							
02	1960	N	1772	-0-	-188	-0-	162	1	33	2	N	34					151
							1540	3	37	9							
03	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	175	1	44	2	N	38	112	1			77
							1647	3	42	9							
04	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	166	1	50	2	N	22					99
							1683	3	24	9							
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	173	1	28	2	N	29	2	8			126
							1794	3	32	9							
06	3000	N	4160	-0-	1160	1160	322	1	70	2	N	31					157
							3734	3	34	9							
07	3100	N	1996	-0-	-1104	56	175	1	27	2	N	9					166
							1784	3	10	9							
08	2090	N	2034	-0-	-56	-0-	156	1	25	2	N	16	152	1	1	8	29
							1835	3	18	9							
09	2640	X	2028	-0-	-612	-0-	153	1	24	2	N	33	1	8			61
							1815	3	36	9							
10	2728	X	1787	-0-	-941	-0-	138	1	23	2	N	23	1	8			83
							1601	3	25	9							
*11	2640	X	2000	-0-	-640	-0-	175	1	29	2	N	8					91
							1787	3	9	9							
*12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	194	1	445	2	N	1	1	8			91
							1587	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			29
07	14B DENY	-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-

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9265	-0-	-159		-0-	739	1	147	2	N	30	9	8			158
								8346	3	33	9							
02	8512	X	7850	-0-	-662		-0-	728	1	146	2	N	55	3	8			210
								6915	3	61	9							
03	9424	X	8519	-0-	-905		-0-	789	1	200	2	N	110	185	1			135
								7409	3	121	9							
04	8970	X	8348	-0-	-622		-0-	727	1	221	2	N	22	2	8			155
								7376	3	24	9							
05	9269	X	8535	-0-	-734		-0-	734	1	117	2	N	57	8	8			204
								7621	3	63	9							
06	8970	X	8669	-0-	-301		-0-	668	1	145	2	N	99	192	1	1	8	110
								7747	3	109	9							
07	8680	X	7082	-0-	-1598		-0-	619	1	98	2	N	30					140
								6332	3	33	9							
08	9087	X	9087	-0-	-0-		-0-	693	1	113	2	N	110	179	1	4	8	67
								8160	3	121	9							
09	8670	X	8527	-0-	-143		-0-	645	1	100	2	N	105	3	8			169
								7666	3	116	9							
10	8959	X	8241	-0-	-718		-0-	642	1	107	2	N	56	6	8			219
								7430	3	62	9							
*11	8790	X	8597	-0-	-193		-0-	753	1	126	2	N	41	1	8			259
								7673	3	45	9							
12	8897	X	8410	-0-	-487		-0-	726	1	1665	2	N	76	198	1	1	8	136
								5935	3	84	9							

TOTAL GAS PROD: 101,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

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)	MONTHLY STATUS(L)	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-	52	1	10	2	N	-0-					-0-
								584	3									
02	911	N	911	-0-	-0-		-0-	85	1	17	2	N	-0-					-0-
								809	3									
03	651	N	6	-0-	-645		-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	630	N	323	-0-	-307		-0-	28	1	9	2	N	-0-					-0-
								286	3									
05	1023	N	3	-0-	-1020		-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-		-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
								559	3									
07	2084	N	2084	-0-	-0-		-0-	183	1	29	2	N	-0-					-0-
								1872	3									
08	967	N	967	-0-	-0-		-0-	75	1	12	2	N	-0-					-0-
								880	3									
09	975	N	975	-0-	-0-		-0-	75	1	12	2	N	-0-					-0-
								888	3									
10	2077	N	1336	-0-	-741		-0-	105	1	17	2	N	-0-					-0-
								1214	3									
*11	930	N	899	-0-	-31		-0-	79	1	13	2	N	-0-					-0-
								807	3									
12	1023	N	615	-0-	-408		-0-	54	1	123	2	N	-0-					-0-
								438	3									

TOTAL GAS PROD: 9,382 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	170	1	34	2	N	22					69
							1921	3	24	9							
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	36	2	N	-0-					69
							1708	3									
03	1953	N	1430	-0-	-523	-0-	134	1	34	2	N	-0-					69
							1262	3									
04	2070	N	1496	-0-	-574	-0-	131	1	40	2	N	-0-					69
							1325	3									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	191	1	31	2	N	-0-					69
							1986	3									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	177	1	38	2	N	-0-					69
							2045	3									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	199	1	31	2	N	-0-					69
							2037	3									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	178	1	29	2	N	1					70
							2099	3	1	9							
09	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	171	1	27	2	N	-0-					70
							2026	3									
10	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	156	1	26	2	N	-0-					70
							1801	3									
*11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	233	1	39	2	N	-0-					70
							2370	3									
12	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	178	1	409	2	N	-0-					70
							1459	3									

TOTAL GAS PROD: 24,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	589	1	117	2	N	82	10	8			198
							6654	3	90	9							
02	6552	X	6545	-0-	-7	-0-	604	1	121	2	N	77	3	8			272
							5735	3	85	9							
03	7223	X	6815	-0-	-408	-0-	627	1	159	2	N	130	194	1	1	8	207
							5886	3	143	9							
04	7200	X	6942	-0-	-258	-0-	599	1	182	2	N	78	190	1	2	8	93
							6075	3	86	9							
05	7440	X	7222	-0-	-218	-0-	618	1	99	2	N	76	9	8			160
							6421	3	84	9							
06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	580	1	126	2	N	94	1	8			253
							6727	3	103	9							
07	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	655	1	103	2	N	131	187	1			197
							6695	3	144	9							
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	589	1	96	2	N	123	192	1	4	8	124
							6937	3	135	9							
09	7530	X	7437	-0-	-93	-0-	562	1	87	2	N	97	3	8			218
							6681	3	107	9							
10	7781	X	6038	-0-	-1743	-0-	464	1	77	2	N	112	189	1	6	8	135
							5374	3	123	9							
*11	7530	X	5477	-0-	-2053	-0-	472	1	79	2	N	108	1	8			242
							4807	3	119	9							
12	7719	X	7410	-0-	-309	-0-	639	1	1464	2	N	78	194	1	1	8	125
							5221	3	86	9							

TOTAL GAS PROD: 84,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

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. GAS LIFT (I)(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	835	-0-	-219	-0-	67	1	13	2	N	3	3	8			-0-
							752	3	3	9							
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	74	1	15	2	N	44					44
							703	3	48	9							
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	76	1	19	2	N	-0-					44
							712	3									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	72	1	22	2	N	1	1	8			44
							733	3	1	9							
05	930	N	169	-0-	-761	-0-	15	1	2	2	N	-0-					44
							152	3									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	88	1	19	2	N	1	1	8			44
							1019	3	1	9							
07	868	N	410	-0-	-458	-0-	36	1	6	2	N	4	3	8			45
							364	3	4	9							
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	4	2	N	1	1	8			45
							276	3	1	9							
09	1140	N	256	-0-	-884	-0-	20	1	3	2	N	-0-					45
							233	3									
10	403	N	101	-0-	-302	-0-	8	1	1	2	N	-0-					45
							92	3									
11	300	N	56	-0-	-244	-0-	5	1	1	2	N	-0-					45
							50	3									
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	4	1	10	2	N	-0-					45
							37	3									

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	323	1	64	2	N	11	11	8			104
							3647	3	12	9							
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	304	1	61	2	N	27	1	8			130
							2891	3	30	9							
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	342	1	87	2	N	3					133
							3208	3	3	9							
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	338	1	103	2	N	2	2	8			133
							3423	3	2	9							
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	384	1	61	2	N	4	4	8			133
							3991	3	4	9							
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	366	1	79	2	N	1	1	8			133
							4240	3	1	9							
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	448	1	71	2	N	-0-					133
							4579	3									
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	350	1	57	2	N	4	4	8			133
							4120	3	4	9							
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	343	1	53	2	N	15	3	8			145
							4078	3	17	9							
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	215	1	36	2	N	6	6	8			145
							2487	3	7	9							
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	286	1	48	2	N	4	1	8			148
							2917	3	4	9							
*12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	415	1	951	2	N	1	1	8			148
							3392	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 48,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4317	-0-	-395	-0-		341	1	68	2	N	50	19	8			206
								3853	3	55	9							
02	3696	X	3509	-0-	-187	-0-		326	1	65	2	N	23	177	1	6	8	46
								3093	3	25	9							
03	4123	X	3805	-0-	-318	-0-		355	1	90	2	N	22					68
								3336	3	24	9							
04	4170	X	3873	-0-	-297	-0-		334	1	101	2	N	50	6	8			112
								3383	3	55	9							
05	4309	X	3719	-0-	-590	-0-		317	1	51	2	N	50	15	8			147
								3296	3	55	9							
06	4170	X	3250	-0-	-920	-0-		252	1	54	2	N	25	4	8			168
								2916	3	28	9							
07	3999	X	2036	-0-	-1963	-0-		178	1	28	2	N	12					180
								1817	3	13	9							
08	3999	X	1089	-0-	-2910	-0-		84	1	14	2	N	5	148	1	4	8	33
								985	3	6	9							
09	3870	X	1097	-0-	-2773	-0-		84	1	13	2	N	3	3	8			33
								997	3	3	9							
10	3720	X	1054	-0-	-2666	-0-		82	1	14	2	N	6	6	8			33
								951	3	7	9							
*11	3240	X	2010	-0-	-1230	-0-		177	1	30	2	N	-0-					33
								1803	3									
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-		282	1	646	2	N	-0-					33
								2302	3									

TOTAL GAS PROD: 32,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-		42	1	8	2	N	12	1	8			95
								478	3	13	9							
02	532	N	442	-0-	-90	-0-		41	1	8	2	N	4					99
								389	3	4	9							
03	558	N	482	-0-	-76	-0-		45	1	11	2	N	1	60	1			40
								425	3	1	9							
04	510	N	489	-0-	-21	-0-		43	1	13	2	N	-0-					40
								433	3									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-		45	1	7	2	N	2	2	8			40
								467	3	2	9							
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-		44	1	9	2	N	-0-					40
								506	3									
07	496	N	453	-0-	-43	-0-		40	1	6	2	N	-0-					40
								407	3									
08	527	N	389	-0-	-138	-0-		29	1	5	2	N	7					47
								347	3	8	9							
09	570	N	235	-0-	-335	-0-		17	1	3	2	N	13	1	8			59
								201	3	14	9							
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					59
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					59
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	3	3	8			115
							216	3	3	9							
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					115
							27	3									
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					115
04	240	N	31	-0-	-209	-0-	3	1	1	2	N	-0-					115
							27	3									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					115
							66	3									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					115
							95	3									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					115
							41	3									
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					115
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					115
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					115
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					115
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					115
							8	3									

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	231	1	46	2	N	40	180	1	9	8	57
							2606	3	44	9							
02	1568	X	1168	-0-	-400	-0-	109	1	22	2	N	-0-					57
							1037	3									
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	475	1	121	2	N	153					210
							4463	3	168	9							
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	378	1	115	2	N	9	193	1	2	8	24
							3830	3	10	9							
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	241	1	39	2	N	109	4	8			129
							2506	3	120	9							
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	272	1	59	2	N	43	1	8			171
							3156	3	47	9							
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	425	1	67	2	N	40	191	1			20
							4349	3	44	9							
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	381	1	62	2	N	55	4	8			71
							4484	3	61	9							
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	362	1	56	2	N	62	3	8			130
							4300	3	68	9							
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	169	1	28	2	N	43	6	8			167
							1961	3	47	9							
*11	1680	X	1395	-0-	-285	-0-	123	1	21	2	N	-0-					167
							1251	3									
12	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	144	1	331	2	N	33	166	1			34
							1181	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 40,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					80
							31	3									
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					80
03	31	N	2	-0-	29	-0-	2	3			N	-0-					80
04	30	N	3	-0-	27	-0-	3	3			N	-0-					80
05	7	N	1	-0-	6	-0-	1	3			N	-0-					80
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					80
07	3	N	-0-	-0-	3	-0-					N	-0-					80
08	1	N	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					80
09	2	N	-0-	-0-	2	-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: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	249	-0-	-1177	-0-	19	1	4	2	N	12	12	8			169
							213	3	13	9							
02	1176	N	1098	-0-	78	-0-	102	1	20	2	N	11	8	8			172
							964	3	12	9							
03	1085	N	963	-0-	122	-0-	90	1	23	2	N	-0-					172
							850	3									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	2	2	8			172
							328	3	2	9							
05	1209	N	12	-0-	1197	-0-	1	1	11	3	N	-0-					172
06	930	N	16	-0-	914	-0-	1	1	15	3	N	-0-					172
07	372	N	3	-0-	369	-0-	3	3			N	-0-					172
08	12	N	3	-0-	9	-0-	2	3	1	9	N	1	67	1			106
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					106
							69	3									
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					106
							84	3									
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					106
12	93	N	11	-0-	82	-0-	1	1	2	2	N	-0-					105
							8	3									

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B	DENY	-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	1		1	1	-0-	-0-	1	3			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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5230	-0-	5230	5230	480	1	122	2	N	109					140
							4508	3	120	9							
04	14B2	EXT	1647	-0-	1647	6877	142	1	43	2	N	20	6	8			154
							1440	3	22	9							
05	T. A.		2684	-0-	2684	9561	227	1	36	2	N	62	178	1	20	8	18
							2353	3	68	9							
06	10670	X	1109	-0-	-9561	-0-	86	1	19	2	N	6	3	8			21
							997	3	7	9							
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	N	7					28
							813	3	8	9							
08	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	175	1	28	2	N	38	9	8			57
							2059	3	42	9							
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	196	1	30	2	N	26	8	8			75
							2328	3	29	9							
10	2449	X	841	-0-	-1608	-0-	65	1	11	2	N	16	16	8			75
							747	3	18	9							
*11	2220	X	730	-0-	-1490	-0-	64	1	11	2	N	-0-					75
							655	3									
12	2046	N	621	-0-	-1425	-0-	54	1	124	2	N	3	3	8			75
							440	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 18,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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. 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	15	2	N	6	6	8			109
							855	3	7	9							
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	172	1	35	2	N	10	7	8			112
							1635	3	11	9							
03	930	N	660	-0-	-270	-0-	60	1	15	2	N	19					131
							564	3	21	9							
04	930	N	169	-0-	-761	-0-	14	1	4	2	N	13	3	8			141
							137	3	14	9							
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					141
06	630	N	31	-0-	-599	-0-	2	1	1	2	N	-0-					141
							28	3									
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					141
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-	107	1			34
							100	3									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					34
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	116	1	23	2	N	18	18	8			-0-
							1310	3	20	9							
02	1204	N	842	-0-	-362	-0-	74	1	15	2	N	44	2	8			42
							705	3	48	9							
03	1457	N	787	-0-	-670	-0-	74	1	19	2	N	2					44
							692	3	2	9							
04	1410	N	285	-0-	-1125	-0-	24	1	7	2	N	5	2	8			47
							248	3	6	9							
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	94	1	15	2	N	8	8	8			47
							975	3	9	9							
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	117	1	25	2	N	35	8	8			74
							1358	3	39	9							
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	N	25	22	8			77
							591	3	28	9							
08	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	2	1	27	3	N	26	24	8			79
							29	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	153	1	24	2	N	4	4	8			79
							1815	3	4	9							
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	61	1	10	2	N	6	6	8			79
							711	3	7	9							
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	9	3	N	1	1	8			79
							1	9									
*12	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	263	1	603	2	N	2	2	8			79
							2151	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 12,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	557	1	110	2	N	35	13	8			194
							6286	3	39	9							
02	6104	X	6033	-0-	-71	-0-	562	1	113	2	N	16	4	8			206
							5340	3	18	9							
03	6820	X	5586	-0-	-1234	-0-	521	1	132	2	N	40	181	1			65
							4889	3	44	9							
04	6780	X	6575	-0-	-205	-0-	573	1	174	2	N	14	2	8			77
							5813	3	15	9							
05	7006	X	6661	-0-	-345	-0-	569	1	91	2	N	84	7	8			154
							5909	3	92	9							
06	6780	X	6712	-0-	-68	-0-	521	1	113	2	N	35	2	8			187
							6039	3	39	9							
07	6789	X	6128	-0-	-661	-0-	535	1	84	2	N	39	194	1			32
							5466	3	43	9							
08	6789	X	6148	-0-	-641	-0-	474	1	77	2	N	11	4	8			39
							5585	3	12	9							
09	6720	X	6514	-0-	-206	-0-	497	1	77	2	N	36	3	8			72
							5900	3	40	9							
10	6944	X	5563	-0-	-1381	-0-	436	1	72	2	N	6	6	8			72
							5048	3	7	9							
*11	6720	X	6000	-0-	-720	-0-	527	1	89	2	N	6	1	8			77
							5377	3	7	9							
12	6727	X	6082	-0-	-645	-0-	520	1	1193	2	N	106	1	8			182
							4252	3	117	9							

TOTAL GAS PROD: 74,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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	217	N	150	-0-	-67	-0-	12	1	2	2	N	1	1	8			12
							135	3	1	9							
02	280	N	131	-0-	-149	-0-	12	1	2	2	N	-0-					12
							117	3									
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	3	2	N	-0-					12
							118	3									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	18	2	N	10	10	8			12
							602	3	11	9							
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	173	1	28	2	N	28	28	8			12
							1794	3	31	9							
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	106	1	23	2	N	15	15	8			12
							1232	3	17	9							
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	160	1	25	2	N	24	24	8			12
							1634	3	26	9							
08	2015	N	1223	-0-	-792	-0-	92	1	15	2	N	27	19	8			20
							1086	3	30	9							
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	21	2	N	10	10	8			20
							1628	3	11	9							
10	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	127	1	21	2	N	29	29	8			20
							1465	3	32	9							
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	153	1	26	2	N	21	7	8			34
							1556	3	23	9							
12	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	140	1	320	2	N	7	7	8			34
							1142	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	32953	X	28063	-0-	-4890	-0-	2224	1	441	2	N	266	190	1	100	8	64
							25105	3	293	9							
02	31864	X	22881	-0-	-8983	-0-	2120	1	425	2	N	177	183	1	16	8	42
							20141	3	195	9							
03	35278	X	23488	-0-	-11790	-0-	2189	1	555	2	N	168	192	1			18
							20559	3	185	9							
04	34140	X	22585	-0-	-11555	-0-	1956	1	595	2	N	178	26	8			170
							19838	3	196	9							
05	30380	X	22370	-0-	-8010	-0-	1921	1	307	2	N	176	182	1	26	8	138
							19948	3	194	9							
06	27150	X	22224	-0-	-4926	-0-	1723	1	373	2	N	148	193	1	18	8	75
							19965	3	163	9							
07	25327	X	21569	-0-	-3758	-0-	1879	1	296	2	N	168	191	1	21	8	31
							19209	3	185	9							
08	23498	X	21622	-0-	-1876	-0-	1657	1	269	2	N	164	22	8			173
							19516	3	180	9							
09	22590	X	21029	-0-	-1561	-0-	1601	1	249	2	N	143	177	1	12	8	127
							19022	3	157	9							
10	22971	X	19590	-0-	-3381	-0-	1524	1	253	2	N	159	194	1	31	8	61
							17638	3	175	9							
*11	22230	X	18869	-0-	-3361	-0-	1648	1	277	2	N	127	8	8			180
							16804	3	140	9							
12	21731	X	18720	-0-	-3011	-0-	1620	1	3714	2	N	130	196	1	7	8	107
							13243	3	143	9							

TOTAL GAS PROD: 263,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	2542	-0-	-124	-0-		198	1	39	2	N	65	17	8			60
								2233	3	72	9							
02	2184	N	2008	-0-	-176	-0-		185	1	37	2	N	24	4	8			80
								1760	3	26	9							
03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-		177	1	45	2	N	99					179
								1661	3	109	9							
04	2460	N	1844	-0-	-616	-0-		157	1	48	2	N	41	10	8			210
								1594	3	45	9							
05	2232	N	1940	-0-	-292	-0-		162	1	26	2	N	63	192	1	9	8	72
								1683	3	69	9							
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-		157	1	34	2	N	32	7	8			97
								1821	3	35	9							
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-		202	1	32	2	N	45	10	8			132
								2069	3	50	9							
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-		194	1	32	2	N	41	9	8			164
								2284	3	45	9							
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-		192	1	30	2	N	33	5	8			192
								2283	3	36	9							
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-		196	1	32	2	N	48	16	8			224
								2267	3	53	9							
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-		232	1	39	2	N	-0-	178	1			46
								2362	3									
12	2635	N	2375	-0-	-260	-0-		205	1	469	2	N	25	5	8			35
								1673	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 27,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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	1736	N	326	-0-	-1410	-0-		26	1	5	2	N	5					87
								289	3	6	9							
02	2800	N	3198	-0-	398	398		299	1	60	2	N	3	2	8			88
								2836	3	3	9							
03	3100	N	3626	-0-	526	924		340	1	86	2	N	7	81	1			14
								3192	3	8	9							
04	2926	N	2002	-0-	-924	-0-		175	1	53	2	N	2	2	8			14
								1772	3	2	9							
05	2976	X	2972	-0-	-4	-0-		257	1	41	2	N	8	8	8			14
								2665	3	9	9							
06	2880	X	2858	-0-	-22	-0-		223	1	48	2	N	1	1	8			14
								2586	3	1	9							
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-		268	1	42	2	N	-0-					14
								2739	3									
08	2976	X	2908	-0-	-68	-0-		224	1	36	2	N	4	4	8			14
								2644	3	4	9							
09	2880	X	2832	-0-	-48	-0-		214	1	33	2	N	37	3	8			48
								2544	3	41	9							
10	2976	X	2021	-0-	-955	-0-		158	1	26	2	N	6	6	8			48
								1830	3	7	9							
*11	2880	X	1216	-0-	-1664	-0-		107	1	18	2	N	1	14	7	1	8	34
								1090	3	1	9							
12	2914	N	1912	-0-	-1002	-0-		166	1	380	2	N	11	1	8			44
								1354	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 28,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	651	N	351	-0-	-300	-0-	28	1	6	2	N	-0-					23
							317	3									
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	31	1	6	2	N	1	1	8			23
							294	3	1	9							
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	33	1	8	2	N	-0-					23
							310	3									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	13	2	N	-0-					23
							449	3									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	-0-					23
							378	3									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	8	2	N	-0-					23
							416	3									
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	37	1	6	2	N	-0-					23
							377	3									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	114	109	1			28
							315	3	125	9							
09	450	N	161	-0-	-289	-0-	12	1	2	2	N	-0-					28
							147	3									
10	434	N	156	-0-	-278	-0-	12	1	2	2	N	-0-					28
							142	3									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					28
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	6851	X	5933	-0-	-918	-0-	759	1	89	2	N	42	10	8			101
							5039	3	46	9							
02	6132	X	5017	-0-	-1115	-0-	722	1	88	2	N	30	3	8			128
							4174	3	33	9							
03	6355	X	5134	-0-	-1221	-0-	763	1	114	2	N	26	67	1			87
							4228	3	29	9							
04	6030	X	5004	-0-	-1026	-0-	711	1	124	2	N	21	2	8			106
							4146	3	23	9							
05	6231	X	3894	-0-	-2337	-0-	620	1	49	2	N	27	5	8			128
							3195	3	30	9							
06	5730	X	3836	-0-	-1894	-0-	577	1	59	2	N	11	2	8			137
							3188	3	12	9							
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	801	1	77	2	N	10					147
							4998	3	11	9							
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	690	1	61	2	N	16	128	1	4	8	31
							4447	3	18	9							
09	5010	X	2706	-0-	-2304	-0-	485	1	28	2	N	24	3	8			52
							2167	3	26	9							
10	5890	X	1706	-0-	-4184	-0-	420	1	18	2	N	18	6	8			64
							1248	3	20	9							
*11	5700	X	1130	-0-	-4570	-0-	375	1	12	2	N	1	1	8			-0-
							742	3	1	9							
12	3968	X	1028	-0-	-2940	-0-	375	1	143	2	N	1	1	8			-0-
							509	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 46,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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

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	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-		534	1	106	2	N	66	15	8			80
								6023	3	73	9							
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-		515	1	103	2	N	84	6	8			158
								4892	3	92	9							
03	5890	X	4991	-0-	-899	-0-		463	1	117	2	N	58	132	1			84
								4347	3	64	9							
04	6510	X	5069	-0-	-1441	-0-		438	1	133	2	N	51	4	8			131
								4442	3	56	9							
05	6727	X	5222	-0-	-1505	-0-		444	1	71	2	N	86	177	1	10	8	30
								4612	3	95	9							
06	6510	X	5989	-0-	-521	-0-		463	1	100	2	N	51	3	8			78
								5370	3	56	9							
07	6200	X	5608	-0-	-592	-0-		487	1	77	2	N	55					133
								4983	3	61	9							
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-		427	1	69	2	N	58	115	1	8	8	68
								5025	3	64	9							
09	6000	X	5490	-0-	-510	-0-		416	1	65	2	N	57	5	8			120
								4946	3	63	9							
10	6200	X	5655	-0-	-545	-0-		443	1	73	2	N	12	7	8			125
								5126	3	13	9							
*11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-		604	1	102	2	N	53	1	8			177
								6163	3	58	9							
*12	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-		562	1	1290	2	N	75	193	1	1	8	58
								4599	3	83	9							

TOTAL GAS PROD: 69,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

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	1271	N	506	-0-	-765	-0-		40	1	8	2	N	2	2	8			26
								456	3	2	9							
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-		99	1	20	2	N	6	2	8			30
								939	3	7	9							
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-		110	1	28	2	N	21					51
								1030	3	23	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-		70	1	21	2	N	13	2	8			62
								713	3	14	9							
05	1178	N	572	-0-	-606	-0-		50	1	8	2	N	-0-					62
								514	3									
06	1140	N	647	-0-	-493	-0-		51	1	11	2	N	-0-					62
								585	3									
07	837	N	374	-0-	-463	-0-		33	1	5	2	N	-0-					62
								336	3									
08	558	N	414	-0-	-144	-0-		32	1	5	2	N	4	52	1			14
								373	3	4	9							
09	660	N	390	-0-	-270	-0-		30	1	5	2	N	-0-					14
								355	3									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-		81	1	13	2	N	41					55
								938	3	45	9							
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-		76	1	13	2	N	-0-					-0-
								771	3									
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		127	1	291	2	N	1	1	8			-0-
								1038	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	36407	-0-	33307	50384	3728	1	555	2	N	484	779	1	7	8	189
							31592	3	532	9							
02	2800	N	16476	-0-	13676	64060	2282	1	289	2	N	186	198	1	11	8	166
							13700	3	205	9							
03	77758	X	13698	-0-	-64060	-0-	2115	1	301	2	N	142	194	1	12	8	102
							11126	3	156	9							
04	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	1853	1	290	2	N	127	194	1	3	8	32
							9661	3	140	9							
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1759	1	132	2	N	42	1	8			73
							8610	3	46	9							
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	1628	1	158	2	N	139	187	1	1	8	24
							8442	3	153	9							
07	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	1795	1	136	2	N	179	4	8			199
							8846	3	197	9							
08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	1555	1	101	2	N	10	180	1	3	8	26
							7357	3	11	9							
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1405	1	79	2	N	119	1	8			144
							6001	3	131	9							
10	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	1507	1	96	2	N	70	185	1	2	8	27
							6682	3	77	9							
*11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	1311	1	69	2	N	20					47
							4187	3	22	9							
*12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1197	1	613	2	N	216	200	1			63
							2187	3	238	9							

TOTAL GAS PROD: 145,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 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	7440	X	6632	-0-	-808	-0-	525	1	104	2	N	73	15	8			142
							5923	3	80	9							
02	6440	X	5628	-0-	-812	-0-	521	1	104	2	N	53	13	8			182
							4945	3	58	9							
03	7006	X	6067	-0-	-939	-0-	568	1	144	2	N	23	165	1	12	8	28
							5330	3	25	9							
04	6630	X	6059	-0-	-571	-0-	529	1	161	2	N	-0-					28
							5369	3									
05	6851	X	6188	-0-	-663	-0-	518	1	83	2	N	192	186	1			34
							5376	3	211	9							
06	6420	X	6021	-0-	-399	-0-	466	1	101	2	N	48	1	8			81
							5401	3	53	9							
07	6262	X	5854	-0-	-408	-0-	509	1	80	2	N	52	4	8			129
							5208	3	57	9							
08	6262	X	5891	-0-	-371	-0-	447	1	73	2	N	94	138	1	3	8	82
							5268	3	103	9							
09	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	430	1	67	2	N	24	1	8			105
							5107	3	26	9							
10	6231	X	5490	-0-	-741	-0-	426	1	71	2	N	61	2	8			164
							4926	3	67	9							
*11	6030	X	5574	-0-	-456	-0-	464	1	78	2	N	270	189	1			245
							4735	3	297	9							
12	5890	X	5310	-0-	-580	-0-	462	1	1059	2	N	14					259
							3774	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 70,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-		88	1	17	2	N	57	10	8			118
								988	3	63	9							
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		93	1	19	2	N	57	3	8			172
								880	3	63	9							
03	1178	N	789	-0-	-389	-0-		74	1	19	2	N	1	139	1			34
								695	3	1	9							
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-		88	1	27	2	N	2	2	8			34
								897	3	2	9							
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-		72	1	12	2	N	64					98
								750	3	70	9							
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-		67	1	14	2	N	72	1	8			169
								772	3	79	9							
07	1054	N	827	-0-	-227	-0-		70	1	11	2	N	31					200
								712	3	34	9							
08	899	N	774	-0-	-125	-0-		57	1	9	2	N	28	164	1	1	8	63
								677	3	31	9							
09	930	N	633	-0-	-297	-0-		45	1	7	2	N	41	2	8			102
								536	3	45	9							
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-		66	1	11	2	N	15					117
								769	3	17	9							
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		106	1	18	2	N	39					156
								1080	3	43	9							
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		97	1	223	2	N	63	178	1			41
								794	3	69	9							

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		373	1	12	2	N	58	4	8			134
								684	3	64	9							
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		366	1	17	2	N	29	6	8			157
								798	3	32	9							
03	837	N	718	-0-	-119	-0-		349	1	9	2	N	12	137	1			32
								347	3	13	9							
04	1110	N	312	-0-	-798	-0-		302	1	10	9	N	9	4	8			37
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-		400	1	14	2	N	4	4	8			37
								913	3	4	9							
06	690	N	527	-0-	-163	-0-		320	1	4	2	N	1	1	8			37
								202	3	1	9							
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-		337	1	4	2	N	48					85
								251	3	53	9							
08	1333	N	725	-0-	-608	-0-		342	1	5	2	N	27	71	1	3	8	38
								348	3	30	9							
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-		329	1	4	2	N	11	2	8			47
								319	3	12	9							
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-		353	1	7	2	N	8	8	8			47
								467	3	9	9							
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		371	1	12	2	N	31	3	8			75
								699	3	34	9							
12	682	N	563	-0-	-119	-0-		333	1	48	2	N	10	2	8			83
								171	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 9,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	3534	X	2540	-0-	-994	-0-	202	1	40	2	N	13	13	8			56
							2284	3	14	9							
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	340	1	68	2	N	5	5	8			56
							3227	3	6	9							
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	344	1	87	2	N	-0-					56
							3233	3									
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	269	1	82	2	N	8	4	8			60
							2727	3	9	9							
05	3906	X	2773	-0-	-1133	-0-	238	1	38	2	N	21	8	8			73
							2474	3	23	9							
06	3780	X	2688	-0-	-1092	-0-	208	1	45	2	N	26	3	8			96
							2406	3	29	9							
07	3906	X	2676	-0-	-1230	-0-	234	1	37	2	N	8					104
							2396	3	9	9							
08	3658	X	2730	-0-	-928	-0-	208	1	34	2	N	37	62	1	8	8	71
							2447	3	41	9							
09	3090	X	3011	-0-	-79	-0-	230	1	36	2	N	16	5	8			82
							2727	3	18	9							
10	2790	X	904	-0-	-1886	-0-	69	1	11	2	N	23	10	8			95
							799	3	25	9							
11	2700	X	176	-0-	-2524	-0-	15	1	3	2	N	3	3	8			-0-
							155	3	3	9							
12	2263	X	1881	-0-	-382	-0-	164	1	376	2	N	2	2	8			-0-
							1339	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 29,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	6634	X	5444	-0-	-1190	-0-	425	1	84	2	N	127	15	8			138
							4795	3	140	9							
02	5740	X	5517	-0-	-223	-0-	508	1	102	2	N	71	160	1	3	8	46
							4829	3	78	9							
03	6231	X	5664	-0-	-567	-0-	517	1	131	2	N	149					195
							4852	3	164	9							
04	5910	X	5514	-0-	-396	-0-	477	1	145	2	N	45	184	1	2	8	54
							4842	3	50	9							
05	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	489	1	78	2	N	157	188	1	5	8	18
							5075	3	173	9							
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	458	1	99	2	N	102	2	8			118
							5310	3	112	9							
07	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	505	1	79	2	N	110	194	1			34
							5158	3	121	9							
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	451	1	73	2	N	93	47	1	4	8	76
							5310	3	102	9							
09	5970	X	5921	-0-	-49	-0-	446	1	69	2	N	102	3	8			175
							5294	3	112	9							
10	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-	385	1	64	2	N	86	184	1	6	8	71
							4462	3	95	9							
*11	5970	X	4171	-0-	-1799	-0-	362	1	61	2	N	55	1	8			125
							3687	3	61	9							
12	6107	X	3944	-0-	-2163	-0-	344	1	788	2	N	1	1	8			-0-
							2811	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 64,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

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	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	270	1	790	2	N	36					137
							40	9									
02	1288	N	1102	-0-	-186	-0-	270	1	819	2	N	12					149
							13	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	200	1	1147	2	N	38					187
							42	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	300	1	937	2	N	10					197
							11	9									
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	310	1	986	2	N	14					211
							15	9									
06	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	280	1	950	2	N	6					217
							7	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	310	1	983	2	N	7					224
							8	9									
08	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	300	1	732	2	N	20					244
							22	9									
09	1230	N	866	-0-	-364	-0-	170	1	675	2	N	19					263
							21	9									
10	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	240	1	775	2	N	10					273
							11	9									
11	1020	N	457	-0-	-563	-0-	130	1	326	2	N	1	180	1			94
							1	9									
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 12,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6120	3	73	9	Y	66					144
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5395	3	72	9	Y	65	131	1			78
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5811	3	54	9	Y	49					127
04	5490	X	5394	-0-	-96	-0-	124	1	5215	3	Y	50	68	1			109
							55	9									
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5762	3	68	9	Y	62					171
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5791	3	45	9	Y	41	147	1			65
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5886	3	47	9	Y	43	63	1			45
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5992	3	42	9	Y	38					83
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5728	3	24	9	Y	22	61	1			44
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5692	3	10	9	Y	9					53
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6167	3	77	9	Y	70	41	1			82
*12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5992	3	52	9	Y	47	115	1			14

TOTAL GAS PROD: 70,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	417	3	13	9	Y	12					17
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	403	3	15	9	Y	14	16	1			15
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	3	14	9	Y	13					28
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	9	15	1			22
							10	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	3	19	9	Y	17					39
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	33	1			12
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	12	1			6
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	382	3	6	9	Y	5					11
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	511	3	31	9	Y	28	8	1			31
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	472	3	18	9	Y	16					47
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	529	3	21	9	Y	19	36	1			30
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	Y	8	36	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6544	-0-	-59	-0-	6478	3	66	9	Y	60					139
02	5964	X	5954	-0-	-10	-0-	5893	3	61	9	Y	55	126	1			68
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6651	3	81	9	Y	74					142
04	6390	X	6050	-0-	-340	-0-	139	1	5843	3	Y	62	76	1			128
							68	9									
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6643	3	76	9	Y	69					197
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6701	3	69	9	Y	63	168	1			92
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6851	3	78	9	Y	71	90	1			73
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7030	3	77	9	Y	70					143
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6806	3	45	9	Y	41	105	1			79
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6766	3	22	9	Y	20					99
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6075	3	88	9	Y	80	77	1			102
*12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6379	3	81	9	Y	74	154	1			22

TOTAL GAS PROD: 79,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2966	3	53	9	N	48					355
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2536	3	42	9	N	38					393
03	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2758	3	10	9	N	9					402
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	61	1	2574	3	N	33	195	1			240
							36	9									
05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2860	3	11	9	N	10					250
06	2910	X	2900	-0-	-10	-0-	2857	3	43	9	N	39	189	1			100
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2933	3	6	9	N	5					105
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2947	3	36	9	N	33					138
09	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2881	3	8	9	N	7					145
10	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2801	3	58	9	N	53					198
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3039	3	78	9	N	71	194	1			75
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3061	3	61	9	N	55					130

TOTAL GAS PROD: 34,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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	3720	X	3608	-0-	-112	-0-		284	1	56	2	N	61	6	8			137
								3201	3	67	9							
02	3304	X	3243	-0-	-61	-0-		291	1	58	2	N	114	193	1	1	8	57
								2769	3	125	9							
03	3596	X	3411	-0-	-185	-0-		314	1	80	2	N	60					117
								2951	3	66	9							
04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-		288	1	88	2	N	72	2	8			187
								2924	3	79	9							
05	3596	X	3542	-0-	-54	-0-		301	1	48	2	N	63	194	1	1	8	55
								3124	3	69	9							
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-		277	1	60	2	N	50	1	8			104
								3212	3	55	9							
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-		312	1	49	2	N	72	1	8			175
								3189	3	79	9							
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-		282	1	46	2	N	54	2	8			227
								3319	3	59	9							
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-		280	1	43	2	N	53	196	1	2	8	82
								3323	3	58	9							
10	3720	X	3614	-0-	-106	-0-		278	1	46	2	N	70	3	8			149
								3213	3	77	9							
*11	3600	X	3455	-0-	-145	-0-		299	1	50	2	N	54	188	1	2	8	13
								3047	3	59	9							
12	3813	X	3702	-0-	-111	-0-		317	1	727	2	N	60	1	8			72
								2592	3	66	9							

TOTAL GAS PROD: 42,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

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	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-		200	1	40	2	N	35					220
								2259	3	39	9							
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-		227	1	45	2	N	20	176	1	1	8	63
								2155	3	22	9							
03	2480	X	2436	-0-	-44	-0-		228	1	58	2	N	12					75
								2137	3	13	9							
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-		216	1	66	2	N	43	1	8			117
								2192	3	47	9							
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-		244	1	39	2	N	69	1	8			185
								2535	3	76	9							
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-		215	1	47	2	N	31	1	8			215
								2493	3	34	9							
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-		238	1	37	2	N	29	189	1	2	8	53
								2430	3	32	9							
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-		204	1	33	2	N	24	1	8			76
								2407	3	26	9							
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-		189	1	29	2	N	44					120
								2241	3	48	9							
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-		194	1	32	2	N	50	3	8			167
								2245	3	55	9							
*11	2400	N	2343	-0-	-57	-0-		203	1	34	2	N	36	189	1	1	8	13
								2066	3	40	9							
*12	3100	N	3154	-0-	54	54		270	1	618	2	N	55	1	8			67
								2205	3	61	9							

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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	806	N	712	-0-	-94	-0-	57	1	11	2	N	2	2	8			51
							642	3	2	9							
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	10	2	N	3					54
							464	3	3	9							
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	54	1	14	2	N	-0-					54
							505	3									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	60	1	18	2	N	-0-					54
							607	3									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	-0-					54
							622	3									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	10	2	N	-0-					54
							533	3									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	74	1	12	2	N	-0-					54
							761	3									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	10	2	N	-0-					54
							716	3									
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	57	1	9	2	N	-0-					54
							672	3									
10	837	N	605	-0-	-232	-0-	47	1	8	2	N	1	1	8			54
							549	3	1	9							
*11	750	N	513	-0-	-237	-0-	45	1	8	2	N	-0-					54
							460	3									
12	775	N	480	-0-	-295	-0-	42	1	96	2	N	-0-					54
							342	3									

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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 (I)(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	3383	-0-	-244		-0-	253	1	50	2	N	201	181	8			47
								2859	3	221	9							
02	3276	X	2981	-0-	-295		-0-	272	1	55	2	N	64	51	8			60
								2584	3	70	9							
03	3379	X	2988	-0-	-391		-0-	281	1	71	2	N	-0-					60
								2636	3									
04	3270	X	3222	-0-	-48		-0-	274	1	83	2	N	83	83	8			60
								2774	3	91	9							
05	3379	X	3330	-0-	-49		-0-	277	1	44	2	N	119	110	8			69
								2878	3	131	9							
06	3270	X	2344	-0-	-926		-0-	179	1	39	2	N	51	50	8			70
								2070	3	56	9							
07	3317	X	2420	-0-	-897		-0-	205	1	32	2	N	75	58	8			87
								2100	3	83	9							
08	3317	X	1953	-0-	-1364		-0-	146	1	24	2	N	60	53	8			94
								1717	3	66	9							
09	3210	X	2064	-0-	-1146		-0-	156	1	24	2	N	30	19	8			105
								1851	3	33	9							
10	3317	X	2066	-0-	-1251		-0-	158	1	26	2	N	48	41	8			112
								1829	3	53	9							
*11	3232	X	3232	-0-	-0-		-0-	283	1	47	2	N	19	19	8			112
								2881	3	21	9							
*12	3291	X	3291	-0-	-0-		-0-	281	1	645	2	N	60	35	8			137
								2299	3	66	9							

TOTAL GAS PROD: 33,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

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 (I)(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-	106	1	21	2	N	11	8	8			62
								1197	3	12	9							
02	1484	N	1161	-0-	-323		-0-	104	1	21	2	N	45	2	8			105
								986	3	50	9							
03	1581	N	1256	-0-	-325		-0-	117	1	30	2	N	5					110
								1103	3	6	9							
04	1290	N	1130	-0-	-160		-0-	97	1	30	2	N	14	7	8			117
								988	3	15	9							
05	1271	N	1196	-0-	-75		-0-	97	1	16	2	N	65	6	8			176
								1011	3	72	9							
06	1230	N	1097	-0-	-133		-0-	85	1	18	2	N	11	172	1	3	8	12
								982	3	12	9							
07	1324	N	1324	-0-	-0-		-0-	113	1	18	2	N	39	2	8			49
								1150	3	43	9							
08	1939	N	1939	-0-	-0-		-0-	149	1	24	2	N	14	3	8			60
								1751	3	15	9							
09	1416	N	1416	-0-	-0-		-0-	108	1	17	2	N	11	1	8			70
								1279	3	12	9							
10	1333	N	877	-0-	-456		-0-	66	1	11	2	N	30	5	8			95
								767	3	33	9							
*11	1890	N	1667	-0-	-223		-0-	146	1	25	2	N	3	3	8			95
								1493	3	3	9							
*12	1819	N	1819	-0-	-0-		-0-	153	1	350	2	N	61	2	8			154
								1249	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	833	1	165	2	N	92	13	8			136
							9409	3	101	9							
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	788	1	158	2	N	85	181	1	1	8	39
							7483	3	94	9							
03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	705	1	179	2	N	62					101
							6619	3	68	9							
04	12270	X	7716	-0-	-4554	-0-	665	1	202	2	N	94	3	8			192
							6746	3	103	9							
05	12679	X	8758	-0-	-3921	-0-	751	1	120	2	N	84	194	1	5	8	77
							7795	3	92	9							
06	10170	X	8497	-0-	-1673	-0-	658	1	142	2	N	61	4	8			134
							7630	3	67	9							
07	9424	X	7039	-0-	-2385	-0-	611	1	96	2	N	74	186	1	5	8	17
							6251	3	81	9							
08	8773	X	3689	-0-	-5084	-0-	282	1	46	2	N	35	3	8			49
							3322	3	39	9							
09	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	710	1	110	2	N	23	2	8			70
							8432	3	25	9							
10	8773	X	6576	-0-	-2197	-0-	515	1	85	2	N	14	3	8			81
							5961	3	15	9							
*11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	751	1	126	2	N	15	4	8			92
							7660	3	17	9							
12	9579	X	7446	-0-	-2133	-0-	645	1	1479	2	N	45	3	8			134
							5272	3	50	9							

TOTAL GAS PROD: 94,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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	7			-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 -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1090	-0-	-243	-0-	86	1	17	2	N	11	7	8			35
							975	3	12	9							
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	86	1	17	2	N	4	1	8			38
							820	3	4	9							
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	84	1	21	2	N	7					45
							786	3	8	9							
04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	72	1	22	2	N	5	2	8			48
							733	3	6	9							
05	1023	N	532	-0-	-491	-0-	45	1	7	2	N	7	7	8			48
							472	3	8	9							
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	59	1	13	2	N	7	7	8			48
							682	3	8	9							
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	96	1	15	2	N	12	12	8			48
							986	3	13	9							
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	91	1	15	2	N	8	8	8			48
							1075	3	9	9							
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	56	1	9	2	N	1	1	8			48
							667	3	1	9							
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	33	1	5	2	N	-0-					48
							382	3									
*11	1140	N	8	-0-	-1132	-0-	1	1	7	3	N	-0-					48
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	179	2	N	1	1	8			48
							639	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 LIFT (I)(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	105	-0-	-6684		-0-	8	1	2	2	N	2	2	8			56
								93	3	2	9							
02	6188	X	97	-0-	-6091		-0-	9	1	2	2	N	-0-					56
								86	3									
03	6851	X	76	-0-	-6775		-0-	7	1	2	2	N	-0-					56
								67	3									
04	6630	X	80	-0-	-6550		-0-	7	1	2	2	N	-0-					56
								71	3									
05	1178	X	113	-0-	-1065		-0-	10	1	2	2	N	-0-					56
								101	3									
06	115	X	115	-0-	-0-		-0-	9	1	2	2	N	4	4	8			56
								100	3	4	9							
07	100	X	100	-0-	-0-		-0-	9	1	1	2	N	-0-					56
								90	3									
08	124	X	51	-0-	-73		-0-	4	1	1	2	N	-0-					56
								46	3									
09	120	X	77	-0-	-43		-0-	6	1	1	2	N	-0-					56
								70	3									
10	93	N	86	-0-	-7		-0-	7	1	1	2	N	-0-					56
								78	3									
11	71	N	71	-0-	-0-		-0-	6	1	1	2	N	-0-					56
								64	3									
*12	106	N	106	-0-	-0-		-0-	9	1	21	2	N	-0-					56
								76	3									

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4536	X	4536	-0-	-0-		-0-	356	1	71	2	N	81	58	8			55
								4020	3	89	9							
02	4106	X	4106	-0-	-0-		-0-	382	1	77	2	N	18	13	8			60
								3627	3	20	9							
03	4508	X	4508	-0-	-0-		-0-	421	1	107	2	N	20					80
								3958	3	22	9							
04	INC G-10		3440	-0-	3440		3440	299	1	91	2	N	15	3	8			92
								3033	3	17	9							
05	INC G-10		3500	-0-	3500		6940	301	1	48	2	N	27	3	8			116
								3121	3	30	9							
06	10914	X	3974	-0-	-6940		-0-	309	1	67	2	N	15	2	8			129
								3581	3	17	9							
07	3876	X	3876	-0-	-0-		-0-	340	1	54	2	N	5	5	8			129
								3476	3	6	9							
08	4309	X	3586	-0-	-723		-0-	275	1	45	2	N	21	3	8			147
								3243	3	23	9							
09	3960	X	3241	-0-	-719		-0-	247	1	38	2	N	17	3	8			161
								2937	3	19	9							
10	4092	X	2574	-0-	-1518		-0-	199	1	33	2	N	31	5	8			187
								2308	3	34	9							
*11	3960	X	3459	-0-	-501		-0-	302	1	51	2	N	24	189	1	5	8	17
								3080	3	26	9							
12	3875	X	3554	-0-	-321		-0-	303	1	695	2	N	70	3	8			84
								2479	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 44,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	(I) LIFT(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	6320	-0-		-252	-0-	489	1	97	2	Y	192	267	1	13	8	37
								5523	3	211	9							
02	5712	X	5099	-0-		-613	-0-	469	1	94	2	Y	70	2	8			105
								4459	3	77	9							
03	6324	X	5860	-0-		-464	-0-	527	1	134	2	Y	225	270	1			60
								4951	3	248	9							
04	6120	X	5851	-0-		-269	-0-	495	1	151	2	Y	166	134	1			92
								5022	3	183	9							
05	6324	X	5753	-0-		-571	-0-	487	1	78	2	Y	119	134	1	2	8	75
								5057	3	131	9							
06	6120	X	5983	-0-		-137	-0-	451	1	98	2	Y	188	134	1	1	8	128
								5227	3	207	9							
07	6045	X	5875	-0-		-170	-0-	496	1	78	2	Y	213	265	1	1	8	75
								5067	3	234	9							
08	6045	X	3527	-0-		-2518	-0-	263	1	43	2	Y	113	2	8			186
								3097	3	124	9							
09	6099	X	6099	-0-		-0-	-0-	457	1	71	2	Y	133	135	1	1	8	183
								5425	3	146	9							
10	6169	X	5911	-0-		-258	-0-	448	1	74	2	Y	186	137	1	8	8	224
								5184	3	205	9							
*11	5970	X	5881	-0-		-89	-0-	499	1	84	2	Y	195	274	1	4	8	141
								5083	3	215	9							
12	6293	X	6094	-0-		-199	-0-	515	1	1182	2	Y	167	137	1	3	8	168
								4213	3	184	9							

TOTAL GAS PROD: 68,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,967

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B	DENY	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-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	-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	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-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	145	1	29	2	Y	84	121	1	3	8	17
							1635	3	92	9							
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	145	1	29	2	Y	32	1	8			48
							1377	3	35	9							
03	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	149	1	38	2	Y	97	119	1			26
							1397	3	107	9							
04	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	144	1	44	2	Y	72	57	1	2	8	39
							1459	3	79	9							
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	147	1	23	2	Y	51	57	1	1	8	32
							1521	3	56	9							
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	134	1	29	2	Y	81	57	1	1	8	55
							1554	3	89	9							
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	151	1	24	2	Y	93	114	1	2	8	32
							1539	3	102	9							
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	135	1	22	2	Y	50	2	8			80
							1589	3	55	9							
09	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	129	1	20	2	Y	57	58	1	1	8	78
							1529	3	63	9							
10	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	125	1	21	2	Y	80	59	1	3	8	96
							1441	3	88	9							
*11	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	145	1	24	2	Y	83	117	1	2	8	60
							1475	3	91	9							
12	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	149	1	342	2	Y	72	59	1	1	8	72
							1218	3	79	9							

TOTAL GAS PROD: 21,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 204528 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10704 - 10750

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

01	14B DENY	-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-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11382 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

01	3100	N	8980	-0-	5880	5880	6	2	8957	3	N	15					109
							17	9									
02	2800	N	1318	-0-	-1482	4398	4	2	1314	3	N	-0-					109
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2783	22	2	1449	3	N	13					122
							14	9									
04	4207	X	1424	-0-	-2783	-0-	25	2	1386	3	N	12					134
							13	9									
05	2976	X	1467	-0-	-1509	-0-	9	2	1449	3	N	8					142
							9	9									
06	2880	X	1403	-0-	-1477	-0-	13	2	1379	3	N	10	82	1			70
							11	9									
07	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	9	2	1439	3	N	5					75
							6	9									
08	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	6	2	1061	3	N	5					80
							6	9									
09	1410	X	1396	-0-	-14	-0-	7	2	1378	3	N	10					90
							11	9									
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	7	2	1371	3	N	7					97
							8	9									
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	3					100
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	121					221

TOTAL GAS PROD: 21,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-					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-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

01	57629	X	50399	-0-	-7230	-0-	3941	1	31	2	Y	621	589	1			99
							45744	3	683	9							
02	50848	X	43411	-0-	-7437	-0-	3320	1	39466	3	Y	568	521	1			146
							625	9									
03	54002	X	47908	-0-	-6094	-0-	3708	1	369	2	Y	564	629	1			81
							43211	3	620	9							
04	48600	X	43230	-0-	-5370	-0-	3578	1	333	2	Y	445	446	1			80
							38829	3	490	9							
05	50220	X	43063	-0-	-7157	-0-	3698	1	204	2	Y	346	385	1			41
							38780	3	381	9							
06	48600	X	40501	-0-	-8099	-0-	3576	1	189	2	Y	462	431	1			72
							36228	3	508	9							
07	48050	X	40265	-0-	-7785	-0-	3666	1	142	2	Y	376	379	1			69
							36043	3	414	9							
08	47895	X	42470	-0-	-5425	-0-	4108	1	6446	2	Y	407	375	1			101
							31468	3	448	9							
09	43230	X	38321	-0-	-4909	-0-	3996	1	161	2	Y	308	332	1			77
							33825	3	339	9							
10	39520	X	39520	-0-	-0-	-0-	3909	1	345	2	Y	375	380	1			72
							34853	3	413	9							
11	38460	X	30678	-0-	-7782	-0-	3189	1	168	2	Y	329	334	1			67
							26959	3	362	9							
12	39742	X	28731	-0-	-11011	-0-	3068	1	25301	3	Y	329	363	1			33
							362	9									

TOTAL GAS PROD: 488,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,130

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 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	465	N	118	-0-	-347	-0-	7	1	108	3	Y	3	3	1		2
							3	9								
02	336	N	196	-0-	-140	-0-	12	1	175	3	Y	8	7	1		3
							9	9								
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	16	1	260	3	Y	6	5	1		4
							7	9								
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	8	10	1		2
							9	9								
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	8	6	1		4
							9	9								
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	10	1	145	3	Y	5	7	1		2
							6	9								
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	18	12	1		8
							20	9								
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	10	1	124	3	Y	12	17	1		3
							13	9								
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	254	3	Y	22	12	1		10
							24	9								
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	64	51	1		23
							70	9								
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	28	29	1		22
							1	4	31	9						

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	569	1	8630	3	Y	93	83	1		42
							102	9								
02	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	766	1	11284	3	Y	132	100	1		74
							145	9								
03	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	790	1	12651	3	Y	116	118	1		72
							128	9								
04	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	799	1	12880	3	Y	137	153	1		56
							151	9								
05	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	1177	1	18658	3	Y	127	116	1		67
							140	9								
06	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	1277	1	18911	3	Y	125	148	1		44
							1	4	138	9						
07	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	1240	1	16669	3	Y	125	110	1		59
							138	9								
08	17949	X	13716	-0-	-4233	-0-	984	1	12633	3	Y	90	112	1		37
							99	9								
09	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	1342	1	17274	3	Y	154	126	1		65
							169	9								
10	19592	X	14841	-0-	-4751	-0-	949	1	13707	3	Y	168	184	1		49
							185	9								
*11	18960	X	9449	-0-	-9511	-0-	677	1	8607	3	Y	150	151	1		48
							165	9								
*12	19406	X	5039	-0-	-14367	-0-	386	1	4595	3	Y	45	58	1		35
							8	4	50	9						

TOTAL GAS PROD: 169,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 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-

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	682	N	672	-0-	-10	-0-	52 587	1 3	10 23	2 9	Y	21	1	8			76
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	46 435	1 3	9	2	Y	-0-					76
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52 491	1 3	13 172	2 9	Y	156	193	1			39
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	51 519	1 3	16 46	2 9	Y	42					81
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66 681	1 3	10 40	2 9	Y	36					117
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77 891	1 3	17 45	2 9	Y	41					158
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	95 974	1 3	15 61	2 9	Y	55	187	1			26
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	78 923	1 3	13 42	2 9	Y	38					64
09	1020	N	811	-0-	-209	-0-	59 704	1 3	9 39	2 9	Y	35					99
10	1147	N	679	-0-	-468	-0-	52 598	1 3	9 20	2 9	Y	18					117
*11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	81 824	1 3	14 28	2 9	Y	25					142
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	73 598	1 3	168 50	2 9	Y	45					187

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 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	416	-0-	-111		-0-	31	1	6	2	N	28	28	8			10
								348	3	31	9							
02	364	N	349	-0-	-15		-0-	32	1	6	2	N	4	4	8			10
								307	3	4	9							
03	372	N	338	-0-	-34		-0-	32	1	8	2	N	-0-					10
								298	3									
04	390	N	343	-0-	-47		-0-	29	1	9	2	N	9	9	8			10
								295	3	10	9							
05	413	N	413	-0-	-0-		-0-	35	1	6	2	N	5	5	8			10
								366	3	6	9							
06	330	N	318	-0-	-12		-0-	25	1	5	2	N	4	4	8			10
								284	3	4	9							
07	341	N	324	-0-	-17		-0-	28	1	4	2	N	5	5	8			10
								286	3	6	9							
08	403	N	367	-0-	-36		-0-	28	1	5	2	N	5	5	8			10
								328	3	6	9							
09	570	N	570	-0-	-0-		-0-	44	1	7	2	N	1	1	8			10
								518	3	1	9							
10	362	N	362	-0-	-0-		-0-	27	1	4	2	N	16	16	8			10
								313	3	18	9							
11	360	N	288	-0-	-72		-0-	25	1	4	2	N	1	1	8			10
								258	3	1	9							
12	589	N	344	-0-	-245		-0-	30	1	68	2	N	2	2	8			10
								244	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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. GAS LIFT (I)(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-	137	1	27	2	N	37	13	8			42
								1547	3	41	9							
02	2800	N	3174	-0-	374		374	296	1	59	2	N	8	8	8			42
								2810	3	9	9							
03	2144	N	1770	-0-	-374		-0-	166	1	42	2	N	-0-					42
								1562	3									
04	1710	N	1362	-0-	-348		-0-	118	1	36	2	N	5	5	8			42
								1202	3	6	9							
05	2697	X	1040	-0-	-1657		-0-	90	1	14	2	N	3	3	8			42
								933	3	3	9							
06	2610	X	1521	-0-	-1089		-0-	118	1	26	2	N	4	4	8			42
								1373	3	4	9							
07	2697	X	1412	-0-	-1285		-0-	124	1	19	2	N	4	4	8			42
								1265	3	4	9							
08	1767	X	1298	-0-	-469		-0-	100	1	16	2	N	3	3	8			42
								1179	3	3	9							
09	1636	X	1636	-0-	-0-		-0-	125	1	19	2	N	3	3	8			42
								1489	3	3	9							
10	1808	X	1808	-0-	-0-		-0-	141	1	23	2	N	12	12	8			42
								1631	3	13	9							
*11	2238	N	2238	-0-	-0-		-0-	195	1	33	2	N	16	3	8			55
								1992	3	18	9							
12	1705	N	1413	-0-	-292		-0-	123	1	282	2	N	2	2	8			55
								1006	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 20,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

	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	1102	-0-	-76	-0-	88	1	17	2	Y	5	5	8			-0-
							991	3	6	9							
02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	61	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							576	3	1	9							
03	1054	N	833	-0-	-221	-0-	78	1	20	2	Y	-0-					-0-
							735	3									
04	1080	N	889	-0-	-191	-0-	78	1	24	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	13	2	Y	-0-					-0-
							826	3									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	81	1	18	2	Y	-0-					-0-
							943	3									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	91	1	14	2	Y	-0-					-0-
							930	3									
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	Y	-0-					-0-
							936	3									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	13	2	Y	-0-					-0-
							963	3									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	90	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1037	3									
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	90	1	15	2	Y	-0-					-0-
							922	3									
12	1085	N	972	-0-	-113	-0-	85	1	194	2	Y	-0-					-0-
							693	3									

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4204	-0-	-1159	-0-	334	1	66	2	N	28	6	8			57
							3773	3	31	9							
02	4200	X	3363	-0-	-837	-0-	314	1	63	2	N	4	1	8			60
							2982	3	4	9							
03	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	359	1	91	2	N	-0-					60
							3367	3									
04	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	334	1	102	2	N	45	1	8			104
							3392	3	50	9							
05	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	348	1	56	2	N	3	2	8			105
							3610	3	3	9							
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	319	1	69	2	N	28	1	8			132
							3692	3	31	9							
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	362	1	57	2	N	39	1	8			170
							3698	3	43	9							
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	343	1	56	2	N	11	2	8			179
							4042	3	12	9							
09	4110	X	3646	-0-	-464	-0-	278	1	43	2	N	25	2	8			202
							3297	3	28	9							
10	4247	X	3326	-0-	-921	-0-	259	1	43	2	N	29	190	1	4	8	37
							2992	3	32	9							
*11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	392	1	66	2	N	3	3	8			-0-
							4001	3	3	9							
*12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	398	1	913	2	N	3	3	8			-0-
							3255	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 48,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	1612	N	254	-0-	-1358	-0-	20	1	4	2	N	-0-					-0-
							230	3									
02	1456	N	388	-0-	-1068	-0-	36	1	7	2	N	-0-					-0-
							345	3									
03	744	N	514	-0-	-230	-0-	48	1	12	2	N	-0-					-0-
							454	3									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	20	2	N	-0-					-0-
							670	3									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					-0-
							544	3									
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	26	1	6	2	N	-0-					-0-
							296	3									
07	775	N	172	-0-	-603	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							155	3									
08	589	N	163	-0-	-426	-0-	13	1	2	2	N	-0-					-0-
							148	3									
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
							112	3									
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	2	2	N	-0-					-0-
							161	3									
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					-0-
							179	3									
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	N	-0-					-0-
							104	3									

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	243	1	48	2	N	53	7	8			126
							2744	3	58	9							
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	238	1	48	2	N	42	1	8			167
							2261	3	46	9							
03	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	233	1	59	2	N	31	171	1			27
							2188	3	34	9							
04	3030	X	2154	-0-	-876	-0-	184	1	56	2	N	46	1	8			72
							1863	3	51	9							
05	3131	X	2291	-0-	-840	-0-	197	1	31	2	N	18	1	8			89
							2043	3	20	9							
06	3000	X	2183	-0-	-817	-0-	170	1	37	2	N	9	1	8			97
							1966	3	10	9							
07	2883	X	2226	-0-	-657	-0-	190	1	30	2	N	62	2	8			157
							1938	3	68	9							
08	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	189	1	31	2	N	1	1	8			157
							2227	3	1	9							
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	215	1	33	2	N	43	1	8			199
							2559	3	47	9							
10	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	143	1	24	2	N	13	183	1	5	8	24
							1650	3	14	9							
*11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	246	1	41	2	N	3	3	8			-0-
							2511	3	3	9							
12	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	250	1	572	2	N	1	1	8			-0-
							2040	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 29,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	95	1	19	2	N	23	3	8			64
							1068	3	25	9							
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	83	1	17	2	N	7	1	8			70
							785	3	8	9							
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	69	1	18	2	N	-0-					70
							651	3									
04	1170	N	706	-0-	-464	-0-	61	1	18	2	N	11	2	8			79
							615	3	12	9							
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	73	1	12	2	N	14	3	8			90
							759	3	15	9							
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	141	1	30	2	N	2	2	8			90
							1632	3	2	9							
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	5	3	8			92
							2376	3	6	9							
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	162	1	26	2	N	3	3	8			92
							1911	3	3	9							
09	3000	N	3634	-0-	634	634	279	1	43	2	N	2	2	8			92
							3310	3	2	9							
10	3100	N	2888	-0-	-212	422	226	1	38	2	N	5	5	8			92
							2618	3	6	9							
*11	3000	N	2686	-0-	-314	108	236	1	40	2	N	3	3	8			-0-
							2407	3	3	9							
12	3100	X	1366	-0-	-1734	-0-	119	1	273	2	N	2	2	8			-0-
							972	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 21,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	14	2	N	17	3	8			26
							820	3	19	9							
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	74	1	15	2	N	15	1	8			40
							700	3	17	9							
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	70	1	18	2	N	6					46
							660	3	7	9							
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	23	2	N	26	35	1	2	8	35
							774	3	29	9							
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	76	1	12	2	N	4	1	8			38
							787	3	4	9							
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	15	2	N	11	1	8			48
							829	3	12	9							
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	80	1	13	2	N	12	1	8			59
							820	3	13	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	11	2	N	9	1	8			67
							785	3	10	9							
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	70	1	11	2	N	11					78
							832	3	12	9							
10	930	N	603	-0-	-327	-0-	46	1	8	2	N	11	2	8			87
							537	3	12	9							
11	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	3			N	-0-					87
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	130	1	298	2	N	18					105
							1062	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 10,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	N	1387	-0-	-1310	-0-	107	1	21	2	N	45	45	8			49
							1209	3	50	9							
02	2436	N	1214	-0-	-1222	-0-	111	1	22	2	N	22	14	8			57
							1057	3	24	9							
03	2356	N	971	-0-	-1385	-0-	91	1	23	2	N	2					59
							855	3	2	9							
04	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	91	1	28	2	N	43	30	8			72
							922	3	47	9							
05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	98	1	16	2	N	69	32	8			109
							1016	3	76	9							
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	20	2	N	32	24	8			117
							1084	3	35	9							
07	1116	N	865	-0-	-251	-0-	71	1	11	2	N	49	32	8			134
							729	3	54	9							
08	1209	N	245	-0-	-964	-0-	16	1	3	2	N	35	34	8			135
							187	3	39	9							
09	1230	N	164	-0-	-1066	-0-	12	1	2	2	N	6	6	8			135
							143	3	7	9							
10	868	N	415	-0-	-453	-0-	33	1	5	2	N	-0-					135
							377	3									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					135
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	5	5	8			135
							257	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	173	1	34	2	N	19	4	8			32
							1950	3	21	9							
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	283	1	57	2	N	88					120
							2689	3	97	9							
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	271	1	69	2	N	20					140
							2544	3	22	9							
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	244	1	74	2	N	58	159	1	1	8	38
							2473	3	64	9							
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	45	3	8			80
							2409	3	50	9							
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	204	1	44	2	N	22	2	8			100
							2369	3	24	9							
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	222	1	35	2	N	641	601	8			140
							2267	3	705	9							
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	231	1	37	2	N	41	3	8			178
							2716	3	45	9							
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	173	1	27	2	N	24	185	1	2	8	15
							2058	3	26	9							
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	235	1	39	2	N	35	7	8			43
							2725	3	39	9							
*11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	169	1	28	2	N	36	2	8			77
							1726	3	40	9							
12	1271	X	1240	-0-	-31	-0-	107	1	245	2	N	13	2	8			88
							874	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 31,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	376	1	75	2	N	75	7	8			107
							4243	3	83	9							
02	5236	X	4040	-0-	-1196	-0-	373	1	75	2	N	42	2	8			147
							3546	3	46	9							
03	5797	X	4659	-0-	-1138	-0-	433	1	110	2	N	45	170	1			22
							4066	3	50	9							
04	5610	X	4659	-0-	-951	-0-	401	1	122	2	N	61	3	8			80
							4069	3	67	9							
05	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	406	1	65	2	N	48	3	8			125
							4212	3	53	9							
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	372	1	80	2	N	56	2	8			179
							4312	3	62	9							
07	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	398	1	63	2	N	50	174	1	3	8	52
							4073	3	55	9							
08	4805	X	3744	-0-	-1061	-0-	287	1	47	2	N	26	4	8			74
							3381	3	29	9							
09	4830	X	3249	-0-	-1581	-0-	247	1	38	2	N	25	2	8			97
							2936	3	28	9							
10	4991	X	3600	-0-	-1391	-0-	280	1	46	2	N	29	6	8			120
							3242	3	32	9							
*11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	473	1	79	2	N	61	4	8			177
							4819	3	67	9							
12	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	370	1	849	2	N	34	2	8			209
							3029	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 52,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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. GAS LIFT (I) (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	3266	-0-	-144	-0-	258	1	51	2	N	44	7	8			87
							2909	3	48	9							
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	253	1	51	2	N	48	1	8			134
							2408	3	53	9							
03	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	272	1	69	2	N	21					155
							2554	3	23	9							
04	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	249	1	76	2	N	55	168	1	1	8	41
							2527	3	61	9							
05	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	250	1	40	2	N	32	2	8			71
							2593	3	35	9							
06	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	223	1	48	2	N	12	1	8			82
							2581	3	13	9							
07	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	249	1	39	2	N	110	2	8			190
							2541	3	121	9							
08	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	215	1	35	2	N	3	1	8			192
							2533	3	3	9							
09	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	199	1	31	2	N	39	195	1	1	8	35
							2358	3	43	9							
10	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	195	1	32	2	N	35	5	8			65
							2255	3	39	9							
*11	2880	X	564	-0-	-2316	-0-	50	1	8	2	N	1	1	8			65
							505	3	1	9							
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	306	1	702	2	N	16	2	8			79
							2503	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 32,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 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	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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170649 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11979 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/02/2013 - PLUGGED 01-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 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	2201	X	1013	-0-	-1188	-0-	33 22	1 9	958	2	Y	20	21	0			-0-
02	1260	X	1169	-0-	-91	-0-	40 25	1 9	1104	2	Y	23	23	0			-0-
03	1240	X	1042	-0-	-198	-0-	37 31	1 9	974	2	Y	28	28	0			-0-
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	52 51	1 9	1710	2	Y	46	45	0			1
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	61 68	1 9	2280	2	Y	62	62	0			1
06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	45 52	1 9	1508	2	Y	47	47	0			1
07	1860	X	400	-0-	-1460	-0-	8 28	1 9	364	2	Y	25	25	0			1
08	2418	X	21	-0-	-2397	-0-	21	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	2340	X	567	-0-	-1773	-0-	11 8	1 9	548	2	Y	7	7	0			-0-
10	2418	X	5	-0-	-2413	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	4	-0-	-1616	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	589	X	7	-0-	-582	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 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	4526	X	2791	-0-	-1735	-0-	91	1	2637	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
02	2492	X	2075	-0-	-417	-0-	72	1	1958	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	144	1	3815	2	Y	109	108	0			2
							1	4	120	9							
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	170	1	5630	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	173	1	6422	2	Y	177	176	0			3
							1	4	195	9							
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	166	1	5557	2	Y	171	171	0			3
							1	4	188	9							
07	6169	X	1600	-0-	-4569	-0-	33	1	1456	2	Y	101	102	0			2
							111	9									
08	6789	X	2053	-0-	-4736	-0-	41	1	1946	2	Y	60	61	0			1
							66	9									
09	6570	X	1509	-0-	-5061	-0-	28	1	1462	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
10	2635	X	1127	-0-	-1508	-0-	19	1	1085	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
11	2550	X	659	-0-	-1891	-0-	9	1	637	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	66	1	4587	2	Y	97	95	0			2
							1	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 39,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
04	3000	N	4588	-0-	1588	1588	131	1	4331	2	Y	114	114	0			1
							1	4	125	9							
05	3100	N	2882	-0-	-218	1370	73	1	2726	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
06	3000	N	1913	-0-	-1087	283	54	1	1797	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
07	1178	X	159	-0-	-1019	-0-	3	1	145	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	581	-0-	-559	-0-	11	1	562	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 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	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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-1310	-0-	5 3	1 9	139	2	Y	3	4	0			-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 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	14B	DENY	-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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

01	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	2	2	2421	3	N	45					129
							50	9									
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	13	2	4057	3	N	82	124	1			87
							90	9									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	46	2	3026	3	N	24					111
							26	9									
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	70	2	3898	3	N	42	69	1			84
							46	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	23	2	3639	3	N	37					121
							41	9									
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	29	2	3212	3	N	33	75	1			79
							36	9									
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	27	2	4100	3	N	22					101
							24	9									
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	18	2	3216	3	N	44	31	1			114
							48	9									
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	2	3237	3	N	38	67	1			85
							42	9									
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	16	2	3079	3	N	26					111
							29	9									
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	44	76	1			79
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	33					112

TOTAL GAS PROD: 34,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	2	2	3042	3	N	35	60	1			74
							39	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	11	2	3396	3	N	10					84
							11	9									
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	60	2	3918	3	N	27					111
							30	9									
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	68	2	3785	3	N	13	48	1			76
							14	9									
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	24	2	3896	3	N	11					87
							12	9									
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	33	2	3582	3	N	5					92
							6	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	24	2	3655	3	N	-0-					92
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	20	2	3632	3	N	67	82	1			77
							74	9									
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	15	2	3239	3	N	17					94
							19	9									
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	16	2	3196	3	N	7					101
							8	9									
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	83	112	1			72
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	30					102

TOTAL GAS PROD: 35,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2	2	2195	3	N	57	80	1			47
							63	9									
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	8	2	2400	3	N	30					77
							33	9									
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	39	2	2556	3	N	42	68	1			51
							46	9									
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	44	2	2485	3	N	33					84
							36	9									
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	16	2	2655	3	N	33	66	1			51
							36	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	21	2	2241	3	N	18					69
							20	9									
07	2356	N	2034	-0-	-322	-0-	13	2	1986	3	N	32					101
							35	9									
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	14	2	2504	3	N	30	77	1			54
							33	9									
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	12	2	2530	3	N	20					74
							22	9									
10	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	9	2	1879	3	N	15					89
							17	9									
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	33					122
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	52	122	1			52

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	2	2	3216	3	N	39	71	1			52
							43	9									
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	15	2	4644	3	N	49	44	1			57
							54	9									
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	68	2	4496	3	N	49					106
							54	9									
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	86	2	4793	3	N	48	93	1			61
							53	9									
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	30	2	4749	3	N	45					106
							50	9									
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	40	2	4336	3	N	38	88	1			56
							42	9									
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	29	2	4371	3	N	28					84
							31	9									
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	24	2	4241	3	N	53	77	1			60
							58	9									
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	19	2	4022	3	N	27					87
							30	9									
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	20	2	3887	3	N	69	99	1			57
							76	9									
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	24					81
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	68	23	1			126

TOTAL GAS PROD: 43,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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	4340	X	3099	-0-	-1241	-0-	2	2	3054	3	N	39					64
							43	9									
02	3612	X	3286	-0-	-326	-0-	11	2	3247	3	N	25	62	1			27
							28	9									
03	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	44	2	2884	3	N	30	23	1			34
							33	9									
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	75	2	4184	3	N	40	40	1			34
							44	9									
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	24	2	3800	3	N	30					64
							33	9									
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	31	2	3430	3	N	21	57	1			28
							23	9									
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	23	2	3559	3	N	29					57
							32	9									
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	19	2	3260	3	N	27	52	1			32
							30	9									
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	17	2	3528	3	N	31	38	1			25
							34	9									
10	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	12	2	2369	3	N	9					34
							10	9									
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	42	14	1			62
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	28	63	1			27

TOTAL GAS PROD: 33,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179997 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 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	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, 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. 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	3304	-0-	-726	-0-	262	1	52	2	N	28	8	8			32
							2959	3	31	9							
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	312	1	63	2	N	23	1	8			54
							2968	3	25	9							
03	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	296	1	75	2	N	18					72
							2782	3	20	9							
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	296	1	90	2	N	39	1	8			110
							3003	3	43	9							
05	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	308	1	49	2	N	28	1	8			137
							3196	3	31	9							
06	3600	X	2980	-0-	-620	-0-	231	1	50	2	N	16	1	8			152
							2681	3	18	9							
07	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	313	1	49	2	N	25	1	8			176
							3202	3	28	9							
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	282	1	46	2	N	31	177	1	1	8	29
							3317	3	34	9							
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	270	1	42	2	N	26	1	8			54
							3206	3	29	9							
10	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	268	1	44	2	N	24	2	8			76
							3102	3	26	9							
*11	3570	X	3268	-0-	-302	-0-	285	1	48	2	N	31					107
							2901	3	34	9							
12	3689	X	2885	-0-	-804	-0-	251	1	575	2	N	7					114
							2051	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 40,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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. 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	10	2	N	2	2	8			11
							552	3	2	9							
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	12	2	N	1	1	8			11
							547	3	1	9							
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	59	1	15	2	N	-0-					11
							556	3									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	18	2	N	2	2	8			11
							613	3	2	9							
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	1	1	8			11
							618	3	1	9							
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	12	2	N	1	1	8			11
							629	3	1	9							
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	9	2	N	1	1	8			11
							610	3	1	9							
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	8	2	N	1	1	8			11
							591	3	1	9							
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	7	2	N	-0-					11
							543	3									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	7	2	N	2	2	8			11
							498	3	2	9							
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	10	2	N	-0-					11
							630	3									
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	142	2	N	-0-					11
							506	3									

TOTAL GAS PROD: 7,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	12400	X	10306	-0-	-2094	-0-	825	1	164	2	Y	5	5	8			-0-
							9311	3	6	9							
02	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	1264	1	254	2	Y	-0-					-0-
							12010	3									
03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	1518	1	385	2	Y	-0-					-0-
							14257	3									
04	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	1281	1	389	2	Y	2	2	8			-0-
							12992	3	2	9							
05	14973	X	14541	-0-	-432	-0-	1260	1	201	2	Y	-0-					-0-
							13080	3									
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	1032	1	223	2	Y	-0-					-0-
							11957	3									
07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	940	1	148	2	Y	2	2	8			-0-
							9611	3	2	9							
08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	754	1	122	2	Y	2	2	8			-0-
							8879	3	2	9							
09	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	717	1	111	2	Y	1	1	8			-0-
							8515	3	1	9							
10	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	610	1	101	2	Y	2	2	8			-0-
							7067	3	2	9							
*11	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	931	1	156	2	Y	1	1	8			-0-
							9492	3	1	9							
12	10044	X	8108	-0-	-1936	-0-	707	1	1621	2	Y	1	1	8			-0-
							5779	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 138,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	4	2	N	-0-					-0-
							308	3									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							197	3									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	1919	1	381	2	N	89	17	8			181
							21668	3	98	9							
02	21168	X	20755	-0-	-413	-0-	1930	1	387	2	N	95	170	1	2	8	104
							18333	3	105	9							
03	23901	X	22644	-0-	-1257	-0-	2116	1	537	2	N	106	192	1			18
							19874	3	117	9							
04	23280	X	21734	-0-	-1546	-0-	1888	1	574	2	N	109	6	8			121
							19152	3	120	9							
05	24056	X	22948	-0-	-1108	-0-	1975	1	315	2	N	134	192	1	8	8	55
							20511	3	147	9							
06	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	1829	1	396	2	N	86	5	8			136
							21202	3	95	9							
07	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	2046	1	322	2	N	83	6	8			213
							20918	3	91	9							
08	23831	X	23831	-0-	-0-	-0-	1825	1	296	2	N	196	190	1	6	8	213
							21494	3	216	9							
09	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	1803	1	280	2	N	116	195	1	5	8	129
							21423	3	128	9							
10	24304	X	21455	-0-	-2849	-0-	1677	1	278	2	N	76	9	8			196
							19416	3	84	9							
*11	26770	X	26770	-0-	-0-	-0-	2340	1	393	2	N	166	192	1	6	8	164
							23854	3	183	9							
*12	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	2148	1	4926	2	N	101	193	1	5	8	67
							17565	3	111	9							

TOTAL GAS PROD: 279,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	X	2366	-0-	-0-	-0-	186	1	37	2	N	43	4	8			102
							2096	3	47	9							
02	2044	X	1886	-0-	-158	-0-	176	1	35	2	N	-0-					102
							1675	3									
03	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	174	1	44	2	N	-0-					102
							1633	3									
04	2190	X	1680	-0-	-510	-0-	147	1	45	2	N	-0-					102
							1488	3									
05	3100	N	3580	-0-	480	480	310	1	50	2	N	-0-					102
							3220	3									
06	3000	N	2957	-0-	-43	437	231	1	50	2	N	-0-					102
							2676	3									
07	2739	N	2302	-0-	-437	-0-	202	1	32	2	N	-0-					102
							2068	3									
08	2263	X	1894	-0-	-369	-0-	146	1	24	2	N	-0-					102
							1724	3									
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	178	1	28	2	N	-0-					102
							2120	3									
10	2263	X	1824	-0-	-439	-0-	143	1	24	2	N	-0-					102
							1657	3									
*11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	343	1	58	2	N	40					142
							3498	3	44	9							
*12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	214	1	491	2	N	-0-					142
							1750	3									

TOTAL GAS PROD: 29,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	7	2	N	-0-					20
							372	3									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	9	2	N	-0-					20
							446	3									
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	31	1	8	2	N	-0-					20
							296	3									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	11	2	N	-0-					20
							353	3									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	8	2	N	-0-					20
							514	3									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	7	2	N	-0-					20
							383	3									
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	33	1	5	2	N	-0-					20
							334	3									
08	558	N	256	-0-	-302	-0-	18	1	3	2	N	17					37
							216	3	19	9							
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	N	-0-					37
							404	3									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	7	2	N	-0-					37
							490	3									
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	N	3					40
							535	3	3	9							
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	54	1	123	2	N	-0-					40
							440	3									

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-240	-0-	48	1	9	2	N	-0-					51
							540	3									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	16	2	N	-0-					51
							743	3									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	24	2	N	-0-					51
							880	3									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	18	2	N	-0-					51
							586	3									
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	64	1	10	2	N	-0-					51
							663	3									
06	960	N	631	-0-	-329	-0-	49	1	11	2	N	-0-					51
							571	3									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	56	1	9	2	N	-0-					51
							575	3									
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	44	1	7	2	N	76					127
							522	3	84	9							
09	630	N	407	-0-	-223	-0-	31	1	5	2	N	-0-					127
							371	3									
10	651	N	368	-0-	-283	-0-	29	1	5	2	N	-0-					127
							334	3									
*11	630	N	493	-0-	-137	-0-	43	1	7	2	N	-0-	20	7			107
							443	3									
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	55	1	126	2	N	6					113
							448	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-		9	1	2	2	N	-0-					47
								103	3									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-		6	1	1	2	N	-0-					47
								56	3									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-		15	1	4	2	N	-0-					47
								143	3									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-		10	1	3	2	N	-0-					47
								102	3									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-		11	1	2	2	N	-0-					47
								113	3									
06	150	N	114	-0-	-36	-0-		9	1	2	2	N	-0-					47
								103	3									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-		14	1	2	2	N	-0-					47
								147	3									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-		14	1	2	2	N	-0-					47
								171	3									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-		9	1	1	2	N	-0-					47
								110	3									
10	155	N	105	-0-	-50	-0-		8	1	1	2	N	-0-					47
								96	3									
*11	180	N	132	-0-	-48	-0-		12	1	2	2	N	-0-					47
								118	3									
12	124	N	90	-0-	-34	-0-		8	1	18	2	N	-0-					47
								64	3									

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-		235	1	47	2	N	16	5	8			65
								2654	3	18	9							
02	2436	X	2226	-0-	-210	-0-		208	1	42	2	N	1	1	8			65
								1975	3	1	9							
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-		326	1	83	2	N	-0-					65
								3059	3									
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-		334	1	102	2	N	122	2	8			185
								3386	3	134	9							
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-		317	1	51	2	N	36	184	1	2	8	35
								3288	3	40	9							
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-		274	1	59	2	N	3	1	8			37
								3179	3	3	9							
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-		306	1	48	2	N	9	2	8			44
								3131	3	10	9							
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-		273	1	44	2	N	22	2	8			64
								3218	3	24	9							
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-		268	1	42	2	N	7	1	8			70
								3190	3	8	9							
10	2697	X	2672	-0-	-25	-0-		208	1	35	2	N	17	3	8			84
								2410	3	19	9							
*11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-		322	1	54	2	N	17	20	7	1	8	80
								3286	3	19	9							
*12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-		292	1	669	2	N	10	1	8			89
								2385	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 40,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	158	1	31	2	N	28	11	8			33
							1782	3	31	9							
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	157	1	31	2	N	28	2	8			59
							1487	3	31	9							
03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	166	1	42	2	N	11					70
							1554	3	12	9							
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	153	1	46	2	N	35	5	8			100
							1551	3	39	9							
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	153	1	24	2	N	19	5	8			114
							1593	3	21	9							
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	138	1	30	2	N	3	3	8			114
							1596	3	3	9							
07	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	139	1	22	2	N	5	5	8			114
							1426	3	6	9							
08	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	116	1	19	2	N	1	1	8			114
							1363	3	1	9							
09	1770	N	1569	-0-	-201	-0-	120	1	19	2	N	1	1	8			114
							1429	3	1	9							
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	121	1	20	2	N	5	5	8			114
							1406	3	6	9							
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	163	1	27	2	N	1	1	8			114
							1659	3	1	9							
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	151	1	347	2	N	1	1	8			114
							1238	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	141	1	28	2	N	-0-					-0-
							1590	3									
02	280	N	71	-0-	-209	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	142	1	36	2	N	-0-					-0-
							1333	3									
04	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	86	1	19	2	N	-0-					-0-
							994	3									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	6	2	N	-0-					-0-
							415	3									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	12	2	N	-0-					-0-
							839	3									
09	1110	N	771	-0-	-339	-0-	59	1	9	2	N	-0-					-0-
							703	3									
10	465	N	28	-0-	-437	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	900	N	56	-0-	-844	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
							50	3									
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	188	2	N	-0-					-0-
							670	3									

TOTAL GAS PROD: 7,629 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 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-	20	1	4	2	N	-0-					16
							230	3									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					16
							181	3									
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-					16
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	7	1	2	2	N	-0-					16
							71	3									
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	12	1	2	2	N	-0-					16
							126	3									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					16
							105	3									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					16
							89	3									
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	7	1	1	2	N	-0-					16
							77	3									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	-0-					16
							118	3									
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	1	2	N	-0-					16
							81	3									
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	-0-					16
							104	3									
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	22	2	N	-0-					16
							80	3									

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	92	1	18	2	N	-0-					43
							1036	3									
02	1708	N	1558	-0-	-150	-0-	146	1	29	2	N	-0-					43
							1383	3									
03	1085	N	114	-0-	-971	-0-	11	1	3	2	N	-0-					43
							100	3									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	108	1	33	2	N	-0-					43
							1096	3									
05	1736	N	355	-0-	-1381	-0-	31	1	5	2	N	-0-					43
							319	3									
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	1	2	N	-0-					43
							56	3									
07	1271	N	50	-0-	-1221	-0-	4	1	1	2	N	-0-					43
							45	3									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	96	1	16	2	N	-0-					43
							1127	3									
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	178	1	28	2	N	-0-					43
							2117	3									
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	109	1	18	2	N	-0-					43
							1263	3									
*11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	94	1	16	2	N	-0-					43
							962	3									
12	2387	N	653	-0-	-1734	-0-	57	1	131	2	N	-0-					43
							465	3									

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	200	1	40	2	N	47	6	8			90
							2259	3	52	9							
02	2940	X	1879	-0-	-1061	-0-	170	1	34	2	N	58	1	8			147
							1611	3	64	9							
03	3255	X	2606	-0-	-649	-0-	238	1	60	2	N	64	184	1			27
							2238	3	70	9							
04	3150	X	1960	-0-	-1190	-0-	167	1	51	2	N	43	1	8			69
							1695	3	47	9							
05	2883	X	1289	-0-	-1594	-0-	110	1	18	2	N	18	2	8			85
							1141	3	20	9							
06	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	139	1	30	2	N	23	3	8			105
							1605	3	25	9							
07	2604	X	1856	-0-	-748	-0-	157	1	25	2	N	63	2	8			166
							1605	3	69	9							
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	219	1	36	2	N	41	1	8			206
							2584	3	45	9							
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	262	1	41	2	N	8	193	1	1	8	20
							3111	3	9	9							
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	156	1	26	2	N	-0-					20
							1805	3									
*11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	520	1	87	2	N	56	4	8			72
							5299	3	62	9							
*12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	350	1	803	2	N	3	3	8			72
							2865	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 32,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	409	X	405	-0-	-4	-0-	32	1	5	2	N	-0-					-0-
							368	3									
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	7	2	N	-0-					-0-
							411	3									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-					-0-
							223	3									

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	131	1	26	2	N	8	8	8			43
							1475	3	9	9							
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	126	1	25	2	N	1	1	8			43
							1196	3	1	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	181	1	46	2	N	81					124
							1695	3	89	9							
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	234	1	71	2	N	27	1	8			150
							2376	3	30	9							
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	26	1	8			175
							1720	3	29	9							
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	156	1	34	2	N	23	1	8			197
							1804	3	25	9							
07	2790	N	2230	-0-	-560	-0-	194	1	30	2	N	25	190	1	1	8	31
							1978	3	28	9							
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	169	1	27	2	N	28	1	8			58
							1989	3	31	9							
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	25	1	8			82
							1973	3	28	9							
10	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	163	1	27	2	N	22	2	8			102
							1891	3	24	9							
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	211	1	35	2	N	11					113
							2154	3	12	9							
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	196	1	448	2	N	26					139
							1599	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 25,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161583 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13800 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/02/2013 - PLUGGED 01-02-2013

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	3100	N	6012	-0-	2912	5698	462	1	92	2	N	220	151	8			129
							5216	3	242	9							
02	2800	N	4184	-0-	1384	7082	383	1	77	2	N	79	19	8			189
							3637	3	87	9							
03	8388	X	1306	-0-	-7082	-0-	121	1	31	2	N	17	182	1			24
							1135	3	19	9							
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	80	1	24	2	N	11	8	8			27
							813	3	12	9							
05	589	X	8	-0-	-581	-0-	1	1	7	3	N	-0-					27
06	570	X	40	-0-	-530	-0-	3	1	1	2	N	-0-					27
							36	3									
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	100	1	16	2	N	2					29
							1019	3	2	9							
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					29
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	256	1	40	2	N	1	1	8			29
							3046	3	1	9							
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	59	1	10	2	N	2	2	8			29
							680	3	2	9							
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	60					89
							66	9									
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	263	1	604	2	N	1	1	8			89
							2154	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. GAS LIFT(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	2493	-0-	-111	-0-	198	1	39	2	N	18	10	8			40
							2236	3	20	9							
02	2296	N	2103	-0-	-193	-0-	196	1	39	2	N	9	2	8			47
							1858	3	10	9							
03	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	215	1	54	2	N	10					57
							2017	3	11	9							
04	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	195	1	59	2	N	16	3	8			70
							1978	3	18	9							
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	203	1	32	2	N	15	3	8			82
							2110	3	17	9							
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	182	1	39	2	N	7	2	8			87
							2107	3	8	9							
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	206	1	32	2	N	26	3	8			110
							2102	3	29	9							
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	186	1	30	2	N	3	3	8			110
							2193	3	3	9							
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	179	1	28	2	N	5	1	8			114
							2122	3	6	9							
10	2511	N	2249	-0-	-262	-0-	172	1	29	2	N	50	4	8			160
							1993	3	55	9							
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	205	1	35	2	N	8	3	8			165
							2094	3	9	9							
12	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	205	1	469	2	N	8	1	8			172
							1674	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 27,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	118	1	23	2	N	56	56	8			28
							1328	3	62	9							
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	114	1	23	2	N	25	18	8			35
							1083	3	28	9							
03	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	115	1	29	2	N	-0-					35
							1084	3									
04	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	111	1	34	2	N	40	36	8			39
							1122	3	44	9							
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	121	1	19	2	N	39	39	8			39
							1255	3	43	9							
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	95	1	20	2	N	28	25	8			42
							1095	3	31	9							
07	1364	N	218	-0-	-1146	-0-	15	1	2	2	N	40	37	8			45
							157	3	44	9							
08	1426	N	188	-0-	-1238	-0-	13	1	2	2	N	14	14	8			45
							158	3	15	9							
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	100	1	16	2	N	4	4	8			45
							1188	3	4	9							
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	7	2	N	11	11	8			45
							496	3	12	9							
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45
*12	3100	N	4085	-0-	985	985	356	1	817	2	N	-0-					45
							2912	3									

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	115	1	23	2	N	34	34	8			37
							1299	3	37	9							
02	1428	N	1371	-0-	-57	-0-	126	1	25	2	N	18	10	8			45
							1200	3	20	9							
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	165	1	42	2	N	7					52
							1551	3	8	9							
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	191	1	58	2	N	26	18	8			60
							1934	3	29	9							
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	169	1	27	2	N	40	38	8			62
							1752	3	44	9							
06	1710	N	612	-0-	-1098	-0-	45	1	10	2	N	27	27	8			62
							527	3	30	9							
07	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	193	1	30	2	N	75	13	8			124
							1974	3	83	9							
08	1984	N	8	-0-	-1976	-0-	5	3	3	9	N	3	3	8			124
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					124
10	3100	N	3962	-0-	862	862	311	1	52	2	N	-0-					124
							3599	3									
*11	3000	N	3608	-0-	608	1470	318	1	53	2	N	-0-					124
							3237	3									
*12	3100	N	3528	-0-	428	1898	306	1	701	2	N	20					144
							2499	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 22,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	90	-0-	90	90	7 82	1 3	1	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 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-					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-

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	4619	X	3866	-0-	-753	-0-	303	1	60	2	N	75	6	8			177
							3420	3	83	9							
02	4172	X	2901	-0-	-1271	-0-	263	1	53	2	N	76	187	1	7	8	59
							2501	3	84	9							
03	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	292	1	74	2	N	155	8	8			206
							2743	3	171	9							
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	363	1	110	2	N	100	194	1	3	8	109
							3684	3	110	9							
05	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	326	1	52	2	N	188	192	1			105
							3385	3	207	9							
06	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	258	1	56	2	N	65					170
							2988	3	72	9							
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	392	1	62	2	N	163	191	1	2	8	140
							4012	3	179	9							
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	333	1	54	2	N	140	190	1	1	8	89
							3919	3	154	9							
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	331	1	51	2	N	43	1	8			131
							3936	3	47	9							
10	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	300	1	50	2	N	347	191	1			287
							3475	3	382	9							
*11	4500	X	4235	-0-	-265	-0-	373	1	63	2	N	-0-	192	1			54
							3799	3									
12	4650	X	4508	-0-	-142	-0-	378	1	867	2	N	155					209
							3092	3	171	9							

TOTAL GAS PROD: 48,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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, 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 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	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	288	1	57	2	N	75	8	8			153
							3250	3	83	9							
02	3836	X	2978	-0-	-858	-0-	276	1	55	2	N	25	146	1	5	8	27
							2619	3	28	9							
03	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	288	1	73	2	N	53	8	8			72
							2709	3	58	9							
04	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	267	1	81	2	N	72	3	8			141
							2707	3	79	9							
05	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	276	1	44	2	N	90	194	1			37
							2868	3	99	9							
06	3570	X	3375	-0-	-195	-0-	257	1	56	2	N	76					113
							2978	3	84	9							
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	285	1	45	2	N	96	177	1	3	8	29
							2914	3	106	9							
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	269	1	44	2	N	83	1	8			111
							3164	3	91	9							
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	264	1	41	2	N	85	1	8			195
							3135	3	94	9							
10	3503	X	3015	-0-	-488	-0-	230	1	38	2	N	79	196	1			78
							2660	3	87	9							
*11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	304	1	51	2	N	24					102
							3102	3	26	9							
12	3658	X	2310	-0-	-1348	-0-	189	1	433	2	N	132	188	1			46
							1543	3	145	9							

TOTAL GAS PROD: 38,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

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	14B DENY	-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-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-		284	1	56	2	N	93	1	8			109
								3204	3	102	9							
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-		350	1	70	2	N	76	1	8			184
								3324	3	84	9							
03	2821	X	2220	-0-	-601	-0-		208	1	53	2	N	2	173	1			13
								1957	3	2	9							
04	2730	X	1651	-0-	-1079	-0-		144	1	44	2	N	2	2	8			13
								1461	3	2	9							
05	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-		152	1	24	2	N	-0-					13
								1576	3									
06	2730	X	1845	-0-	-885	-0-		142	1	31	2	N	27					40
								1642	3	30	9							
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-		242	1	38	2	N	228	188	1	1	8	79
								2477	3	251	9							
08	2232	X	1770	-0-	-462	-0-		133	1	22	2	N	44	1	8			122
								1567	3	48	9							
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-		298	1	46	2	N	117	186	1	1	8	52
								3537	3	129	9							
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-		249	1	41	2	N	162	193	1	1	8	20
								2888	3	178	9							
*11	3000	N	3042	-0-	42	42		257	1	43	2	N	107					127
								2624	3	118	9							
*12	5444	X	5402	-0-	-42	-0-		469	1	1075	2	N	22					149
								3834	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 35,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	920	-0-	-2459	-0-		74	1	15	2	N	-0-					70
								831	3									
02	3052	X	417	-0-	-2635	-0-		39	1	8	2	N	-0-					70
								370	3									
03	3379	X	2460	-0-	-919	-0-		222	1	56	2	N	87	1	8			156
								2086	3	96	9							
04	2910	X	2485	-0-	-425	-0-		211	1	64	2	N	63	190	1	1	8	28
								2141	3	69	9							
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-		175	1	28	2	N	20					48
								1817	3	22	9							
06	2370	X	1905	-0-	-465	-0-		149	1	32	2	N	-0-					48
								1724	3									
07	2573	X	2319	-0-	-254	-0-		192	1	30	2	N	126					174
								1958	3	139	9							
08	2573	X	1998	-0-	-575	-0-		154	1	25	2	N	1	160	1			15
								1818	3	1	9							
09	2490	X	1058	-0-	-1432	-0-		81	1	13	2	N	-0-					15
								964	3									
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-		198	1	33	2	N	-0-					15
								2289	3									
*11	2250	X	2160	-0-	-90	-0-		190	1	32	2	N	-0-					15
								1938	3									
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		155	1	355	2	N	193	195	1			13
								1267	3	212	9							

TOTAL GAS PROD: 22,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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. 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	5642	X	5150	-0-	-492	-0-		411	1	82	2	N	12					144
								4644	3	13	9							
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-		425	1	85	2	N	79					223
								4041	3	87	9							
03	4960	X	4423	-0-	-537	-0-		411	1	104	2	N	44	192	1	12	8	63
								3860	3	48	9							
04	5010	X	4488	-0-	-522	-0-		385	1	117	2	N	74	3	8			134
								3905	3	81	9							
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-		435	1	69	2	N	111	192	1			53
								4514	3	122	9							
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-		401	1	87	2	N	116					169
								4645	3	128	9							
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-		446	1	70	2	N	123	184	1	3	8	105
								4563	3	135	9							
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-		405	1	66	2	N	101					206
								4769	3	111	9							
09	5250	X	5204	-0-	-46	-0-		395	1	61	2	N	51	180	1	1	8	76
								4692	3	56	9							
10	5425	X	4880	-0-	-545	-0-		369	1	61	2	N	162	190	1			48
								4272	3	178	9							
*11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-		454	1	76	2	N	241	169	1			120
								4626	3	265	9							
*12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-		483	1	1109	2	N	143					263
								3953	3	157	9							

TOTAL GAS PROD: 60,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-		181	1	36	2	N	85	9	8			161
								2041	3	94	9							
02	2492	N	1569	-0-	-923	-0-		141	1	28	2	N	58	3	8			216
								1336	3	64	9							
03	2821	N	2008	-0-	-813	-0-		182	1	46	2	N	66	193	1	11	8	78
								1707	3	73	9							
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-		171	1	52	2	N	20	3	8			95
								1729	3	22	9							
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-		174	1	28	2	N	38					133
								1811	3	42	9							
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-		153	1	33	2	N	3					136
								1769	3	3	9							
07	2046	N	1743	-0-	-303	-0-		149	1	23	2	N	42	159	1	4	8	15
								1525	3	46	9							
08	2046	N	1539	-0-	-507	-0-		119	1	19	2	N	3	1	8			17
								1398	3	3	9							
09	1950	N	1414	-0-	-536	-0-		103	1	16	2	N	66	1	8			82
								1222	3	73	9							
10	1736	N	253	-0-	-1483	-0-		17	1	3	2	N	37					119
								192	3	41	9							
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		145	1	24	2	N	1					16
								1476	3	1	9							
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		168	1	385	2	N	1					17
								1372	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3401	-0-	-88	-0-	269	1	53	2	N	35	5	8			182
							3040	3	39	9							
02	2716	X	2586	-0-	-130	-0-	237	1	48	2	N	43	13	8			212
							2254	3	47	9							
03	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	253	1	64	2	N	73	11	8			274
							2380	3	80	9							
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	252	1	77	2	N	36	178	1	3	8	129
							2552	3	40	9							
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	282	1	45	2	N	43					172
							2931	3	47	9							
06	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	199	1	43	2	N	42					214
							2306	3	46	9							
07	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	210	1	33	2	N	50	3	8			261
							2149	3	55	9							
08	3007	X	2407	-0-	-600	-0-	183	1	30	2	N	38	161	1	1	8	137
							2152	3	42	9							
09	2910	X	2372	-0-	-538	-0-	179	1	28	2	N	38					175
							2123	3	42	9							
10	3007	X	1957	-0-	-1050	-0-	151	1	25	2	N	25					200
							1753	3	28	9							
*11	2580	X	2249	-0-	-331	-0-	181	1	30	2	N	176	178	1			118
							1844	3	194	9							
*12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	210	1	481	2	N	75					193
							1716	3	83	9							

TOTAL GAS PROD: 31,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12289	-0-	-700	-0-	961	1	191	2	N	257	197	1	10	8	252
							10854	3	283	9							
02	11200	X	10449	-0-	-751	-0-	954	1	191	2	N	220	192	1	11	8	269
							9062	3	242	9							
03	11997	X	10511	-0-	-1486	-0-	963	1	244	2	N	237	188	1	12	8	306
							9043	3	261	9							
04	11880	X	10962	-0-	-918	-0-	940	1	286	2	N	180	384	1	3	8	99
							9538	3	198	9							
05	12276	X	11362	-0-	-914	-0-	966	1	154	2	N	193	192	1	1	8	99
							10030	3	212	9							
06	11880	X	11832	-0-	-48	-0-	907	1	196	2	N	194	193	1	1	8	99
							10516	3	213	9							
07	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	1013	1	160	2	N	308	189	1	4	8	214
							10352	3	339	9							
08	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	908	1	148	2	N	203	183	1	1	8	233
							10697	3	223	9							
09	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	900	1	140	2	N	183	193	1	1	8	222
							10689	3	201	9							
10	12214	X	10922	-0-	-1292	-0-	837	1	139	2	N	238	385	1	1	8	74
							9684	3	262	9							
*11	11820	X	11451	-0-	-369	-0-	989	1	166	2	N	195	195	1			74
							10081	3	215	9							
12	12338	X	12008	-0-	-330	-0-	1028	1	2357	2	N	200	195	1			79
							8403	3	220	9							

TOTAL GAS PROD: 137,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,608

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	15	2	N	22					129
							843	3	24	9							
02	1428	N	785	-0-	-643	-0-	73	1	15	2	N	7	4	8			132
							689	3	8	9							
03	1457	N	619	-0-	-838	-0-	56	1	14	2	N	19	1	8			150
							528	3	21	9							
04	930	N	293	-0-	-637	-0-	25	1	7	2	N	11	127	1	1	8	33
							249	3	12	9							
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	12	2	N	17					50
							784	3	19	9							
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	11	2	N	28					78
							605	3	31	9							
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	4					82
							694	3	4	9							
08	899	N	767	-0-	-132	-0-	56	1	9	2	N	36	52	1			66
							662	3	40	9							
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	9	2	N	7					73
							658	3	8	9							
10	775	N	605	-0-	-170	-0-	47	1	8	2	N	10					83
							539	3	11	9							
11	750	N	470	-0-	-280	-0-	41	1	7	2	N	-0-					83
							422	3									
12	744	N	530	-0-	-214	-0-	46	1	106	2	N	-0-					83
							378	3									

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 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	5673	X	5428	-0-	-245	-0-	428	1	85	2	N	81	9	8			191
							4826	3	89	9							
02	4872	X	4695	-0-	-177	-0-	433	1	87	2	N	55	193	1	11	8	42
							4114	3	61	9							
03	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	452	1	115	2	N	117	12	8			147
							4242	3	129	9							
04	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	424	1	129	2	N	53	108	1	3	8	89
							4304	3	58	9							
05	5425	X	5087	-0-	-338	-0-	432	1	69	2	N	92					181
							4485	3	101	9							
06	5250	X	5096	-0-	-154	-0-	392	1	85	2	N	68	190	1			59
							4544	3	75	9							
07	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	428	1	67	2	N	84	2	8			141
							4378	3	92	9							
08	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	380	1	62	2	N	72	131	1	1	8	81
							4470	3	79	9							
09	5100	X	4456	-0-	-644	-0-	338	1	52	2	N	48	1	8			128
							4013	3	53	9							
10	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	368	1	61	2	N	33					161
							4264	3	36	9							
*11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	447	1	75	2	N	41					202
							4556	3	45	9							
12	4991	X	3238	-0-	-1753	-0-	274	1	628	2	N	89	197	1			94
							2238	3	98	9							

TOTAL GAS PROD: 57,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
07	14B DENY	-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-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	269	1	53	2	N	32	180	1	12	8	16
							3041	3	35	9							
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	265	1	53	2	N	43	5	8			54
							2514	3	47	9							
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	288	1	73	2	N	45					99
							2701	3	50	9							
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	269	1	82	2	N	38	92	1	4	8	41
							2727	3	42	9							
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	275	1	44	2	N	10	10	8			41
							2855	3	11	9							
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	254	1	55	2	N	1	1	8			41
							2949	3	1	9							
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	284	1	45	2	N	12					53
							2906	3	13	9							
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	254	1	41	2	N	17	5	8			65
							2996	3	19	9							
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	252	1	39	2	N	16	4	8			77
							2991	3	18	9							
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	246	1	41	2	N	12	7	8			82
							2850	3	13	9							
*11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	321	1	54	2	N	2	2	8			82
							3270	3	2	9							
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	301	1	691	2	N	23	2	8			103
							2465	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 39,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		294	-0-	294	294	23	1	4	2	N	-0-					26
							267	3									
09	14B2 EXT		317	-0-	317	611	24	1	4	2	N	8					34
							280	3	9	9							
10	14B2 EXT		64	-0-	64	675	5	1	1	2	N	-0-					34
							58	3									
11	14B2 EXT		156	-0-	156	831	14	1	2	2	N	-0-					34
							140	3									
*12	1047	N	216	-0-	-831	-0-	19	1	43	2	N	-0-					34
							154	3									

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1964	-0-	-826	-0-	155	1	31	2	N	21	3	8			30
							1755	3	23	9							
02	2268	X	1813	-0-	-455	-0-	167	1	33	2	N	26	1	8			55
							1584	3	29	9							
03	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	200	1	51	2	N	45					100
							1877	3	50	9							
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	169	1	51	2	N	54	2	8			152
							1711	3	59	9							
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	203	1	32	2	N	36	1	8			187
							2106	3	40	9							
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	175	1	38	2	N	43	186	1			44
							2024	3	47	9							
07	2170	X	2002	-0-	-168	-0-	174	1	27	2	N	20					64
							1779	3	22	9							
08	2387	X	1987	-0-	-400	-0-	152	1	25	2	N	24	1	8			87
							1784	3	26	9							
09	2310	X	1801	-0-	-509	-0-	137	1	21	2	N	14	1	8			100
							1628	3	15	9							
10	2387	X	1508	-0-	-879	-0-	115	1	19	2	N	38	1	8			137
							1332	3	42	9							
*11	2280	X	1917	-0-	-363	-0-	169	1	28	2	N	-0-					-0-
							1720	3									
12	2015	X	1801	-0-	-214	-0-	157	1	360	2	N	1	1	8			-0-
							1283	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 23,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	904	1	179	2	N	177	11	8			192
							10206	3	195	9							
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	830	1	167	2	N	145	196	1	1	8	140
							7889	3	160	9							
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	702	1	178	2	N	176	193	1			123
							6595	3	194	9							
04	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1062	1	323	2	N	259	194	1	2	8	186
							10767	3	285	9							
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	1025	1	164	2	N	197	194	1	2	8	187
							10644	3	217	9							
06	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	870	1	188	2	N	173	191	1	1	8	168
							10088	3	190	9							
07	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	1027	1	162	2	N	71	192	1			47
							10498	3	78	9							
08	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	895	1	145	2	N	177	178	1	3	8	43
							10537	3	195	9							
09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	781	1	121	2	N	187	3	8			227
							9281	3	206	9							
10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	882	1	146	2	N	139	190	1	6	8	170
							10209	3	153	9							
*11	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	1105	1	186	2	N	1	1	8			-0-
							11264	3	1	9							
*12	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	1053	1	2415	2	N	1	1	8			-0-
							8610	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 133,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. LAND & CATTLE CO. WELL #: RRCID -> 097620 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 12533 PERF.11615 - 11831

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	0			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2008

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-

YTURRIA L & C 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	18910	X	16049	-0-	-2861	-0-	1269	1	252	2	N	184	184	1	14	8	236
							14326	3	202	9							
02	16548	X	11753	-0-	-4795	-0-	1087	1	218	2	N	114	193	1	3	8	154
							10323	3	125	9							
03	17205	X	12758	-0-	-4447	-0-	1178	1	299	2	N	199	194	1			159
							11062	3	219	9							
04	16500	X	7715	-0-	-8785	-0-	663	1	201	2	N	119	192	1	2	8	84
							6720	3	131	9							
05	17050	X	957	-0-	-16093	-0-	83	1	13	2	N	-0-					84
							861	3									
06	15540	X	973	-0-	-14567	-0-	76	1	16	2	N	-0-					84
							881	3									
07	13020	X	1671	-0-	-11349	-0-	143	1	23	2	N	36					120
							1465	3	40	9							
08	12772	X	1764	-0-	-11008	-0-	132	1	21	2	N	55					175
							1550	3	61	9							
09	7710	X	1943	-0-	-5767	-0-	145	1	23	2	N	44					219
							1727	3	48	9							
10	1674	X	1321	-0-	-353	-0-	100	1	17	2	N	46	192	1	1	8	72
							1153	3	51	9							
*11	1710	X	1229	-0-	-481	-0-	105	1	18	2	N	32					104
							1071	3	35	9							
12	2015	X	1963	-0-	-52	-0-	159	1	364	2	N	130	191	1			43
							1297	3	143	9							

TOTAL GAS PROD: 60,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1793	-0-	-470	-0-	138	1	27	2	N	64	8	8			180
							1558	3	70	9							
02	1652	N	1468	-0-	-184	-0-	131	1	26	2	N	60	76	1	1	8	163
							1245	3	66	9							
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	185	1	47	2	N	132	189	1			106
							1740	3	145	9							
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	154	1	47	2	N	45	2	8			149
							1561	3	50	9							
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	162	1	26	2	N	108	2	8			255
							1682	3	119	9							
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	170	1	37	2	N	83	193	1	1	8	144
							1972	3	91	9							
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	160	1	25	2	N	110	179	1			75
							1637	3	121	9							
08	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	135	1	22	2	N	70	1	8			144
							1594	3	77	9							
09	2280	N	1872	-0-	-408	-0-	136	1	21	2	N	87	2	8			229
							1619	3	96	9							
10	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	137	1	23	2	N	56	168	1	3	8	114
							1586	3	62	9							
*11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	174	1	29	2	N	39	1	8			152
							1779	3	43	9							
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	162	1	371	2	N	126	193	1			85
							1324	3	139	9							

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) //CONT.// 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 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	2387	N	1804	-0-	-583	-0-	142	1	28	2	N	30					209
							1601	3	33	9							
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	193	1	39	2	N	26	175	1			60
							1838	3	29	9							
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	186	1	47	2	N	58					118
							1750	3	64	9							
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	160	1	49	2	N	33					151
							1622	3	36	9							
05	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	164	1	26	2	N	32					183
							1706	3	35	9							
06	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	129	1	28	2	N	-0-					183
							1494	3									
07	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	147	1	23	2	N	65	191	1			57
							1506	3	72	9							
08	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	127	1	21	2	N	34					91
							1490	3	37	9							
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	152	1	24	2	N	13					104
							1812	3	14	9							
10	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	121	1	20	2	N	22					126
							1398	3	24	9							
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	166	1	28	2	N	93	178	1			41
							1695	3	102	9							
12	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	165	1	379	2	N	-0-					41
							1352	3									

TOTAL GAS PROD: 22,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

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-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-69	-0-	56	1	154	2	N	-0-					-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	178	1	118	2	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	83	1	59	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	81	1	46	2	N	-0-					-0-
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	98	1	36	2	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	122	1	148	2	N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	54	1	1	2	N	-0-					-0-
11	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-282	-0-	57	1	157	2	N	-0-					-0-
02	336	N	173	-0-	-163	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	223	1	148	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	286	1	203	2	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	226	1	128	2	N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	216	1	79	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	381	1	559	2	N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	192	1	4	2	N	-0-					-0-
11	900	N	228	-0-	-672	-0-	228	1			N	-0-					-0-
12	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	248	N	212	-0-	-36	-0-	57	1	155	2	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	205	1	136	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	88	1	62	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	47	1	57	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

01	372	N	250	-0-	-122	-0-	67	1	183	2	N	-0-					-0-
02	308	N	138	-0-	-170	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	214	1	142	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	209	1	147	2	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	226	1	128	2	N	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	198	1	73	2	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	276	1	334	2	N	-0-					-0-
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	192	1	4	2	N	-0-					-0-
11	600	N	215	-0-	-385	-0-	215	1			N	-0-					-0-
12	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 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	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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 52 RRCID -> 216726 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	225	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	166	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	885	-0-	-293	-0-	161	1	724	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	843	-0-	-717	-0-	130	1	713	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	922	-0-	-349	-0-	116	1	806	2	N	-0-					-0-
06	870	N	616	-0-	-254	-0-	97	1	519	2	N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	47	1	816	2	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	71	1	891	2	N	-0-					-0-
09	630	N	284	-0-	-346	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	85	1	1319	2	N	-0-					-0-
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	54	1	739	2	N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	98	1	1276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	826	1	1069	2	N	-0-					-0-
							201	5									
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	735	1	1601	2	N	-0-					-0-
							142	5									
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	635	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10		1889	-0-	1889	1889	699	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10		721	-0-	721	2610	414	1	307	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10		4466	-0-	4466	7076	913	1	3553	2	N	-0-					-0-
07	INC G-10		887	-0-	887	7963	206	2	681	5	N	-0-					-0-
08	1800	N	1207	-0-	-593	7370	711	1	496	2	N	-0-					-0-
09	8571	X	1201	-0-	-7370	-0-	734	1	467	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1744	-0-	-240	-0-	830	1	914	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 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	6107	X	5506	-0-	-601	-0-	1058	1	4034	2	N	-0-					-0-
							414	5									
02	5432	X	4583	-0-	-849	-0-	975	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4174	-0-	-2026	-0-	734	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	949	1	4673	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3895	-0-	-1933	-0-	645	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3754	-0-	-1586	-0-	903	1	2851	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1020	1	5028	2	N	-0-					-0-
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	1052	1	5884	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7188	-0-	7188	7188	1101	1	6087	2	N	-0-					-0-
11	9973	X	2785	-0-	-7188	-0-	1298	1	1487	5	N	-0-					-0-
*12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	1150	1	2156	2	N	-0-					-0-
							967	5									

TOTAL GAS PROD: 54,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 58 RRCID -> 127210 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8139 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3506	-0-	-648	-0-	771 434	1 5	2301	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	2496	-0-	-1256	-0-	597 134	1 5	1765	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3008	-0-	-1394	-0-	647	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	850	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2125	-0-	-1316	-0-	515	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1346	-0-	-1984	-0-	686	1	660	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	756	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	776	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3208	-0-	3208	3208	769	1	2439	2	N	-0-					-0-
11	3208	X	-0-	-0-	-3208	-0-					N	-0-					-0-
*12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	855 391	1 5	648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18 41	1 5	215	2	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	17 17	1 5	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	74	1	290	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-	-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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1016	-0-	-286	-0-	70	1	946	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	758	-0-	-418	-0-	56	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	776	-0-	-247	-0-	63	1	713	2	N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	83	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	929	-0-	-94	-0-	75	1	854	2	N	-0-					-0-
06	990	X	777	-0-	-213	-0-	65	1	712	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	621	-0-	-433	-0-	52	1	569	2	N	-0-					-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	1057	-0-	-23	-0-	635	1	422	5	N	-0-					-0-
*12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	159	1	1381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

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 (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 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	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	93	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	959	-0-	-529	-0-	77	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	88	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	142	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	783	-0-	-333	-0-	66	1	717	2	N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	117	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1386	-0-	-294	-0-	111	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	48	1	533	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	801	-0-	-549	-0-	429	1	372	5	N	-0-					-0-
12	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	117	1	1023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	238	X	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
02	168	X	157	-0-	-11	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
03	155	X	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
04	240	X	107	-0-	-133	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
05	248	X	192	-0-	-56	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
06	240	X	123	-0-	-117	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	62	-0-	-124	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	28	1	142	5	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128997 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8082 - 8089

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3564	-0-	-996	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3450	-0-	-1262	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	3060	-0-	-1500	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	2942	-0-	-1367	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2863	-0-	-707	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,699 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	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-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 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	5828	X	4246	-0-	-1582	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3112	-0-	-2152	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2663	-0-	-2235	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2140	-0-	-2180	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1284	-0-	-3180	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	396	-0-	-3714	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	522	-0-	-2919	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	231	-0-	-2435	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	994	-0-	-1136	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	142	-0-	-1129	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247973 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	8153	X	6477	-0-	-1676	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5415	-0-	-1697	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5146	-0-	-2387	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4523	-0-	-2317	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	1678	-0-	-5111	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5574	-0-	-696	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4967	-0-	-1016	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4586	-0-	-560	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3877	-0-	-1703	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3805	-0-	-1775	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3916	-0-	-1044	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 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	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-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 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	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	439	1	1204	2	Y	666	790	1			95
							733	9									
02	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	1556	2	710	9	Y	645	637	1			103
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1176	1135	1			144
04	2638	R	2638	-0-	-0-	-0-	956	1	634	2	Y	953	1003	1			94
							1048	9									
05	INC G-10		2511	-0-	2511	2511	966	1	677	2	Y	789	873	1			10
							868	9									
06	INC G-10		1904	-0-	1904	4415	1016	1	574	2	Y	285	284	1			11
							314	9									
07	INC G-10		2128	-0-	2128	6543	1201	1	442	2	Y	441	434	1			18
							485	9									
08	8241	R	1698	-0-	-6543	-0-	745	1	898	2	Y	50	65	1			3
							55	9									
09	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	1590	2	911	9	Y	828	826	1			5
10	2511	#	1709	-0-	-802	-0-	1151	1	27	2	Y	483	468	1			20
							531	9									
11	2070	#	750	-0-	-1320	-0-	323	1	427	9	Y	388	408	1			-0-
12	2573	#	1142	-0-	-1431	-0-	558	1	584	9	Y	531	455	1			76

TOTAL GAS PROD: 21,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,235

JENNINGS, WEST (CROCKETT) //CONT.// 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	166	-0-	-113	-0-	44	1	122	2	N	-0-					-0-
02	252	#	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	140	-0-	-130	-0-	84	1	56	2	N	-0-					-0-
05	248	#	121	-0-	-127	-0-	71	1	50	2	N	-0-					-0-
06	150	#	121	-0-	-29	-0-	77	1	44	2	N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	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-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

01	14B DENY	-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

01	14B DENY	-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 #: 345 RRCID -> 218282 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4118 - 4175

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - WELL PLUGGED 01/24/13

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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	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-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	465	N	355	-0-	-110	-0-	95	1	260	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	304	1	201	2	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	343	1	240	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	182	1	103	2	N	-0-					-0-
07	527	N	294	-0-	-233	-0-	215	1	79	2	N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	341	1	411	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	1	6	2	N	-0-					-0-
11	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	1			N	-0-					-0-
12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

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-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

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-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	465	X	202	-0-	-263	-0-	54	1	148	2	N	-0-					-0-
02	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	303	1	201	2	N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	300	1	211	2	N	-0-					-0-
06	360	X	164	-0-	-196	-0-	105	1	59	2	N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	443	-0-	-53	-0-	433	1	10	2	N	-0-					-0-
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
*12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 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

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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. //CONT.// 950522
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (2000 SAND) 46202 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 364 RRCID -> 155632 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2218 - 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - PLUGGED 01/17/13

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	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-

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	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	626	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6040	-0-	-400	-0-	815	1	5225	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6456	-0-	-674	-0-	547	1	5909	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5748	-0-	-1152	-0-	522	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6778	-0-	-73	-0-	626	1	6152	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4988	-0-	-1492	-0-	228	1	4756	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	6696	X	5059	-0-	-1637	-0-	200	1	4859	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	4914	-0-	-1875	-0-	566	1	4348	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5448	-0-	-1122	-0-	464	1	4984	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6660	-0-	-129	-0-	585	1	6075	2	N	-0-					-0-
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	532	1	4980	2	N	-0-					-0-
*12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	554	1	5216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	358	1	3150	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3209	-0-	-179	-0-	433	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	310	1	3353	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	297	1	2978	2	N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	337	1	3314	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	134	1	2795	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	125	1	3035	2	N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	497	1	3820	2	N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	337	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	332	1	3448	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	397	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	380	1	3571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	130	1	1701	2	N	100	2	8			119
							110	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	149	1	1631	2	N	53	5	8			167
							58	9									
03	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	161	1	1680	2	N	65	178	1	6	8	48
							72	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	113	1	1736	2	N	58	2	8			104
							64	9									
05	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	105	1	1662	2	N	59	128	1	1	8	34
							65	9									
06	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	118	1	1630	2	N	32	4	8			62
							35	9									
07	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	123	1	1728	2	N	42					104
							46	9									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	20	113	1	2	8	9
							22	9									
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	109	1	1629	2	N	28					37
							31	9									
10	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	99	1	1468	2	N	40	1	8			76
							44	9									
11	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	121	1	1473	2	N	15	1	8			90
							17	9									
12	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	124	1	1577	2	N	23	3	8			110
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8520	X	8520	-0-		-0-	-0-	606	1	7914	2	N	-0-					8
02	8542	X	8542	-0-		-0-	-0-	716	1	7826	2	N	-0-					8
03	8990	X	8241	-0-		-749	-0-	722	1	7518	2	N	1	1	8			8
								1	9									
04	8700	X	7851	-0-		-849	-0-	482	1	7369	2	N	-0-					8
05	9455	X	8186	-0-		-1269	-0-	488	1	7698	2	N	-0-					8
06	9150	X	7136	-0-		-2014	-0-	482	1	6653	2	N	1	1	8			8
								1	9									
07	9455	X	7597	-0-		-1858	-0-	506	1	7091	2	N	-0-					8
08	8246	X	7086	-0-		-1160	-0-	532	1	6553	2	N	1	1	8			8
								1	9									
09	7920	X	7153	-0-		-767	-0-	447	1	6706	2	N	-0-					8
10	8220	X	8220	-0-		-0-	-0-	521	1	7699	2	N	-0-					8
11	7372	X	7372	-0-		-0-	-0-	559	1	6812	2	N	1	1	8			8
								1	9									
12	7595	X	5819	-0-		-1776	-0-	425	1	5394	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 91,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	X	2330	-0-		-0-	-0-	165	1	2150	2	N	14					56
								15	9									
02	2548	X	2099	-0-		-449	-0-	176	1	1921	2	N	2	2	8			56
								2	9									
03	2790	X	2368	-0-		-422	-0-	207	1	2161	2	N	-0-					56
04	2610	X	2261	-0-		-349	-0-	137	1	2093	2	N	28					84
								31	9									
05	2635	X	2165	-0-		-470	-0-	127	1	2005	2	N	30	101	1	1	8	12
								33	9									
06	2280	X	2059	-0-		-221	-0-	139	1	1920	2	N	-0-					12
07	2356	X	1994	-0-		-362	-0-	133	1	1860	2	N	1	1	8			12
								1	9									
08	2356	X	2051	-0-		-305	-0-	154	1	1897	2	N	-0-					12
09	2412	X	2412	-0-		-0-	-0-	151	1	2261	2	N	-0-					12
10	2462	X	2462	-0-		-0-	-0-	156	1	2305	2	N	1	1	8			12
								1	9									
11	2311	X	2311	-0-		-0-	-0-	175	1	2135	2	N	1	1	8			12
								1	9									
12	2480	X	2072	-0-		-408	-0-	151	1	1921	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 26,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	882	1	11518	2	N	13	2	8			18
							14	9									
02	12180	X	11868	-0-	-312	-0-	995	1	10872	2	N	1	1	8			18
							1	9									
03	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	1105	1	11512	2	N	2	2	8			18
							2	9									
04	12000	X	11922	-0-	-78	-0-	732	1	11189	2	N	1	1	8			18
							1	9									
05	13144	X	12350	-0-	-794	-0-	734	1	11572	2	N	40	1	8			57
							44	9									
06	12720	X	11313	-0-	-1407	-0-	763	1	10549	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	13144	X	11671	-0-	-1473	-0-	777	1	10894	2	N	-0-					57
08	12617	X	11753	-0-	-864	-0-	880	1	10845	2	N	25	74	1			8
							28	9									
09	11940	X	10822	-0-	-1118	-0-	676	1	10146	2	N	-0-					8
10	12338	X	11335	-0-	-1003	-0-	718	1	10616	2	N	1	1	8			8
							1	9									
11	11370	X	11310	-0-	-60	-0-	858	1	10451	2	N	1	1	8			8
							1	9									
12	11749	X	11238	-0-	-511	-0-	820	1	10409	2	N	8					16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 140,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	226	1	2954	2	N	-0-					32
02	2996	X	2148	-0-	-848	-0-	180	1	1968	2	N	-0-					32
03	3782	X	2537	-0-	-1245	-0-	222	1	2315	2	N	-0-					32
04	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	209	1	3202	2	N	-0-					32
05	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	196	1	3089	2	N	-0-					32
06	3090	X	2140	-0-	-950	-0-	144	1	1996	2	N	-0-					32
07	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	230	1	3230	2	N	-0-					32
08	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	250	1	3081	2	N	-0-					32
09	3420	X	2832	-0-	-588	-0-	177	1	2655	2	N	-0-					32
10	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	177	1	2615	2	N	-0-					32
11	3360	X	1615	-0-	-1745	-0-	123	1	1492	2	N	-0-					32
12	3472	X	1488	-0-	-1984	-0-	107	1	1360	2	N	19					51
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	306	1	3997	2	N	1	1	8			12
							1	9									
02	4312	X	4290	-0-	-22	-0-	360	1	3930	2	N	-0-					12
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	391	1	4070	2	N	2	2	8			12
							2	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	259	1	3968	2	N	-0-					12
05	4743	X	4031	-0-	-712	-0-	241	1	3790	2	N	-0-					12
06	4590	X	3719	-0-	-871	-0-	251	1	3468	2	N	-0-					12
07	4743	X	3720	-0-	-1023	-0-	248	1	3472	2	N	-0-					12
08	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	296	1	3643	2	N	-0-					12
09	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	259	1	3885	2	N	-0-					12
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	258	1	3818	2	N	-0-					12
11	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	237	1	2887	2	N	-0-					12
12	4278	X	4260	-0-	-18	-0-	311	1	3948	2	N	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	560	1	7309	2	N	-0-					12
02	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	573	1	6263	2	N	23					35
							25	9									
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	691	1	7203	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	7620	X	6735	-0-	-885	-0-	413	1	6322	2	N	-0-					35
05	7874	X	6939	-0-	-935	-0-	414	1	6525	2	N	-0-					35
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	504	1	6956	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	7905	X	7274	-0-	-631	-0-	484	1	6790	2	N	-0-					35
08	7905	X	6938	-0-	-967	-0-	521	1	6417	2	N	-0-					35
09	7470	X	5562	-0-	-1908	-0-	347	1	5215	2	N	-0-					35
10	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	483	1	7136	2	N	-0-					35
11	7470	X	6221	-0-	-1249	-0-	472	1	5749	2	N	-0-					35
12	7285	X	5012	-0-	-2273	-0-	365	1	4637	2	N	9					44
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 82,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-		238	1	3100	2	N	-0-					20
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-		272	1	2969	2	N	-0-					20
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-		277	1	2888	2	N	-0-					20
04	3240	X	1457	-0-	-1783	-0-		89	1	1368	2	N	-0-					20
05	3596	X	3225	-0-	-371	-0-		190	1	2998	2	N	34	44	1	1	8	9
								37	9									
06	3480	X	566	-0-	-2914	-0-		38	1	528	2	N	-0-					9
07	3596	X	2489	-0-	-1107	-0-		166	1	2323	2	N	-0-					9
08	3224	X	2537	-0-	-687	-0-		190	1	2345	2	N	2	2	8			9
								2	9									
09	3120	X	2311	-0-	-809	-0-		144	1	2167	2	N	-0-					9
10	3224	X	2283	-0-	-941	-0-		145	1	2138	2	N	-0-					9
11	2460	X	486	-0-	-1974	-0-		37	1	448	2	N	1	1	8			9
								1	9									
*12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-		289	1	3664	2	N	2	2	8			9
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2104	-0-	-996	4338		150	1	1954	2	N	-0-					7
02	2800	N	1882	-0-	-918	3420		158	1	1724	2	N	-0-					7
03	3100	N	2047	-0-	-1053	2367		179	1	1867	2	N	1	1	8			7
								1	9									
04	3000	N	1868	-0-	-1132	1235		115	1	1753	2	N	-0-					7
05	3100	N	1970	-0-	-1130	105		117	1	1852	2	N	1	1	8			7
								1	9									
06	1980	N	1875	-0-	-105	-0-		127	1	1748	2	N	-0-					7
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-		123	1	1724	2	N	-0-					7
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-		140	1	1724	2	N	-0-					7
09	1890	N	1783	-0-	-107	-0-		111	1	1672	2	N	-0-					7
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		123	1	1819	2	N	-0-					7
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		149	1	1810	2	N	-0-					7
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-		145	1	1843	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 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	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	347	1	4533	2	N	2	2	8			9
							2	9									
02	4816	X	4373	-0-	-443	-0-	366	1	4001	2	N	5	5	8			9
							6	9									
03	5332	X	4210	-0-	-1122	-0-	369	1	3839	2	N	2	2	8			9
							2	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	299	1	4570	2	N	-0-					9
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	291	1	4582	2	N	1	1	8			9
							1	9									
06	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	279	1	3859	2	N	-0-					9
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	326	1	4574	2	N	-0-					9
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	359	1	4419	2	N	5	5	8			9
							6	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	283	1	4244	2	N	-0-					9
10	4898	X	4485	-0-	-413	-0-	284	1	4200	2	N	1	1	8			9
							1	9									
11	4740	X	3803	-0-	-937	-0-	289	1	3514	2	N	-0-					9
12	4898	X	4130	-0-	-768	-0-	301	1	3828	2	N	1	1	8			9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	126	1	1643	2	N	-0-					7
02	1764	N	1695	-0-	-69	-0-	142	1	1550	2	N	3	3	8			7
							3	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	168	1	1755	2	N	-0-					7
04	1710	N	1110	-0-	-600	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					7
05	1891	N	263	-0-	-1628	-0-	16	1	247	2	N	-0-					7
06	1860	N	372	-0-	-1488	-0-	25	1	347	2	N	-0-					7
07	1147	N	523	-0-	-624	-0-	35	1	488	2	N	-0-					7
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	159	1	1958	2	N	-0-					7
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	125	1	1870	2	N	-0-					7
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	128	1	1888	2	N	2	2	8			7
							2	9									
11	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	150	1	1830	2	N	-0-					7
12	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	148	1	1875	2	N	13	1	8			19
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	658	-0-	-861	-0-	47	1	611	2	N	-0-					-0-
02	756	X	499	-0-	-257	-0-	42	1	457	2	N	-0-					-0-
03	837	X	492	-0-	-345	-0-	43	1	449	2	N	-0-					-0-
04	630	N	441	-0-	-189	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	66	1	808	2	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	2	N	-0-					-0-
11	840	N	159	-0-	-681	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 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	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	2	N	24					33
							26	9									
02	2352	X	1541	-0-	-811	-0-	126	1	1382	2	N	30	2	8			61
							33	9									
03	2108	X	1632	-0-	-476	-0-	143	1	1489	2	N	-0-					61
04	1380	N	996	-0-	-384	-0-	61	1	935	2	N	-0-					61
05	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	97	1	1523	2	N	14					75
							15	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	111	1	1537	2	N	-0-					75
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	102	1	1425	2	N	3	69	1			9
							3	9									
08	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	113	1	1397	2	N	-0-					9
09	1650	N	1078	-0-	-572	-0-	67	1	1011	2	N	-0-					9
10	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	69	1	1015	2	N	1	1	8			9
							1	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	133	1	1619	2	N	-0-					9
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	97	1	1230	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 17,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. (I) GAS LIFT(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	X	2102	-0-	-0-	-0-	150	1	1952	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2404	-0-	-1516	-0-	202	1	2202	2	N	-0-					-0-
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	237	1	2465	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	147	1	2240	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2461	-0-	-205	-0-	147	1	2313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	166	1	2299	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	150	1	2100	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	181	1	2233	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2310	-0-	-150	-0-	144	1	2166	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	148	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	169	1	2061	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	159	1	2024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	224	1	2926	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	225	1	2459	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	260	1	2708	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	162	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	161	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	191	1	2635	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	181	1	2534	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	201	1	2475	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2635	-0-	-185	-0-	165	1	2470	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	170	1	2510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2820	X	2469	-0-	-351	-0-	187	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	189	1	2405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	187	1	2445	2	N	-0-					7
02	2772	X	2376	-0-	-396	-0-	199	1	2177	2	N	-0-					7
03	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	197	1	2054	2	N	-0-					7
04	2550	X	1941	-0-	-609	-0-	119	1	1821	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	2635	X	1629	-0-	-1006	-0-	97	1	1532	2	N	-0-					7
06	2550	X	1389	-0-	-1161	-0-	94	1	1295	2	N	-0-					7
07	2635	X	2101	-0-	-534	-0-	140	1	1961	2	N	-0-					7
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	210	1	2588	2	N	-0-					7
09	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	152	1	2275	2	N	-0-					7
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	162	1	2387	2	N	-0-					7
11	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	183	1	2226	2	N	-0-					7
12	2790	X	1912	-0-	-878	-0-	138	1	1752	2	N	20	1	8			26
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	211	1	2748	2	N	-0-					22
02	3556	X	2822	-0-	-734	-0-	236	1	2584	2	N	2	2	8			22
							2	9									
03	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	332	1	3454	2	N	-0-					22
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	231	1	3535	2	N	-0-					22
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	224	1	3525	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	249	1	3439	2	N	-0-					22
07	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	230	1	3224	2	N	-0-					22
08	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	259	1	3190	2	N	-0-					22
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	228	1	3423	2	N	-0-					22
10	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	215	1	3178	2	N	-0-					22
11	3690	X	3017	-0-	-673	-0-	229	1	2787	2	N	1	1	8			22
							1	9									
12	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	237	1	3012	2	N	20					42
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 41,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	695	1	9072	2	N	20					47
							22	9									
02	10416	X	8908	-0-	-1508	-0-	747	1	8160	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	11284	X	9983	-0-	-1301	-0-	873	1	9092	2	N	16	2	8			61
							18	9									
04	10110	X	8203	-0-	-1907	-0-	503	1	7690	2	N	9					70
							10	9									
05	9858	X	5550	-0-	-4308	-0-	331	1	5219	2	N	-0-					70
06	9660	X	1354	-0-	-8306	-0-	91	1	1261	2	N	2	2	8			70
							2	9									
07	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	828	1	11606	2	N	33	95	1			8
							36	9									
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	850	1	10473	2	N	2	2	8			8
							2	9									
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	606	1	9098	2	N	-0-					8
10	12462	X	10244	-0-	-2218	-0-	649	1	9595	2	N	-0-					8
11	12060	X	9009	-0-	-3051	-0-	683	1	8325	2	N	1	1	8			8
							1	9									
12	12462	X	9009	-0-	-3453	-0-	657	1	8339	2	N	12	1	8			19
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 105,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	428	1	5585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5796	X	5351	-0-	-445	-0-	449	1	4901	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	511	1	5328	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	311	1	4750	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	311	1	4909	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4961	-0-	-859	-0-	334	1	4621	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	5921	X	4660	-0-	-1261	-0-	310	1	4349	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5828	X	4362	-0-	-1466	-0-	327	1	4035	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4064	-0-	-1006	-0-	254	1	3810	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	311	1	4600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	397	1	4840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	350	1	4442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	207	1	2707	2	N	46					55
							51	9									
02	2800	X	2570	-0-	-230	-0-	215	1	2354	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	249	1	2597	2	N	-0-					55
04	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	160	1	2443	2	N	-0-					55
05	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	167	1	2626	2	N	39	84	1			10
							43	9									
06	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	182	1	2518	2	N	2	1	8			11
							2	9									
07	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	165	1	2311	2	N	-0-					11
08	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	204	1	2508	2	N	9					20
							10	9									
09	2730	X	2459	-0-	-271	-0-	154	1	2305	2	N	-0-					20
10	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	172	1	2549	2	N	-0-					20
11	2700	X	2071	-0-	-629	-0-	157	1	1914	2	N	-0-					20
*12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	199	1	2522	2	N	7					27
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	258	1	3363	2	N	-0-					7
02	3696	X	3448	-0-	-248	-0-	289	1	3159	2	N	-0-					7
03	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	319	1	3318	2	N	1	1	8			7
							1	9									
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	194	1	3052	2	N	1	1	8			7
							1	9									
06	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	180	1	2481	2	N	-0-					7
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	255	1	3582	2	N	-0-					7
08	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	269	1	3309	2	N	-0-					7
09	3690	X	3148	-0-	-542	-0-	197	1	2951	2	N	-0-					7
10	3844	X	3247	-0-	-597	-0-	206	1	3041	2	N	-0-					7
11	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	239	1	2913	2	N	-0-					7
12	3844	X	3359	-0-	-485	-0-	245	1	3114	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 40,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

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	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	430	1	5614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5936	X	5592	-0-	-344	-0-	469	1	5120	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	6541	X	6016	-0-	-525	-0-	526	1	5484	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	6300	X	4983	-0-	-1317	-0-	306	1	4675	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6324	X	5740	-0-	-584	-0-	342	1	5397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6000	X	5718	-0-	-282	-0-	386	1	5330	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	6200	X	5473	-0-	-727	-0-	364	1	5107	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	422	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4966	-0-	-764	-0-	310	1	4656	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	326	1	4815	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5730	X	4989	-0-	-741	-0-	378	1	4610	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5611	X	5085	-0-	-526	-0-	371	1	4712	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 65,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	143	1	1869	2	N	-0-					9
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	165	1	1805	2	N	1	1	8			9
							1	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	216	1	2247	2	N	1	1	8			9
							1	9									
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	111	1	1694	2	N	1	1	8			9
							1	9									
05	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	122	1	1919	2	N	-0-					9
06	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	137	1	1888	2	N	-0-					9
07	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	89	1	1247	2	N	-0-					9
08	2046	N	1438	-0-	-608	-0-	108	1	1330	2	N	-0-					9
09	2040	N	1170	-0-	-870	-0-	73	1	1097	2	N	-0-					9
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	1	1	8			9
							1	9									
11	1380	N	987	-0-	-393	-0-	75	1	911	2	N	1	1	8			9
							1	9									
12	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	77	1	973	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	593	1	7736	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8008	X	7039	-0-	-969	-0-	590	1	6446	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8463	X	7662	-0-	-801	-0-	671	1	6988	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	8070	X	7659	-0-	-411	-0-	470	1	7189	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8106	-0-	-233	-0-	484	1	7620	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8070	X	7249	-0-	-821	-0-	489	1	6756	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	7905	X	7456	-0-	-449	-0-	496	1	6960	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7351	-0-	-740	-0-	552	1	6799	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7497	-0-	-333	-0-	468	1	7029	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7529	-0-	7529	7529	477	1	7050	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	DLQ G-10		6960	-0-	6960	14489	528	1	6431	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		8473	-0-	8473	22962	618	1	7855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	617	1	8060	2	N	-0-					21
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	646	1	7056	2	N	14					35
							15	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	687	1	7152	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	7860	X	5779	-0-	-2081	-0-	355	1	5424	2	N	-0-					35
05	8122	X	6011	-0-	-2111	-0-	359	1	5650	2	N	2	2	8			35
							2	9									
06	7860	X	7039	-0-	-821	-0-	475	1	6558	2	N	5	5	8			35
							6	9									
07	8122	X	5111	-0-	-3011	-0-	340	1	4769	2	N	2	2	8			35
							2	9									
08	7843	X	3514	-0-	-4329	-0-	264	1	3249	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	7050	X	4103	-0-	-2947	-0-	256	1	3847	2	N	-0-					35
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	475	1	7023	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	7050	X	6629	-0-	-421	-0-	503	1	6124	2	N	2	2	8			35
							2	9									
*12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	444	1	5635	2	N	28	1	8			62
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 76,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	930	N	900	-0-	-30	-0-	64	1	835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	902	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	100	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	883	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1085	N	622	-0-	-463	-0-	37	1	585	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	72	1	999	2	N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	79	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	86	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	74	1	1109	2	N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	81	1	992	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1209	N	918	-0-	-291	-0-	67	1	851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	117	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1541	-0-	-167	-0-	129	1	1411	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	150	1	1564	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	93	1	1429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	88	1	1380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1650	X	1527	-0-	-123	-0-	103	1	1423	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	96	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1431	-0-	-274	-0-	107	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1321	-0-	-209	-0-	83	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	71	1	1054	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	97	1	1184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	95	1	1207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	291	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3539	-0-	-857	-0-	297	1	3242	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	364	1	3794	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	257	1	3922	2	N	-0-					-0-
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	264	1	4162	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	266	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3629	-0-	-680	-0-	242	1	3387	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3504	-0-	-836	-0-	263	1	3241	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3599	-0-	-601	-0-	225	1	3374	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	235	1	3469	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3315	-0-	-615	-0-	252	1	3063	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3065	-0-	-655	-0-	224	1	2841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	1227	1	7582	2	Y	-0-					19
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	979	1	6055	2	Y	-0-					19
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	1159	1	6881	2	Y	-0-					19
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1109	1	5956	2	Y	-0-					19
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1183	1	6296	2	Y	-0-					19
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1107	1	5700	2	Y	-0-					19
07	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	1025	1	4930	2	Y	-0-					19
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	1078	1	5604	2	Y	-0-					19
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1112	1	5261	2	Y	-0-					19
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1056	1	5316	2	Y	-0-					19
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1022	1	4884	2	Y	-0-					19
*12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1052	1	5199	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 82,773 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4427	-0-	-1897	-0-	617	1	3810	2	Y	-0-					4
02	5712	X	3065	-0-	-2647	-0-	426	1	2639	2	Y	-0-					4
03	6076	X	4118	-0-	-1958	-0-	594	1	3524	2	Y	-0-					4
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	554	1	2975	2	Y	-0-					4
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	644	1	3425	2	Y	-0-					4
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	744	1	3831	2	Y	-0-					4
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	880	1	4234	2	Y	-0-					4
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	836	1	4344	2	Y	-0-					4
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	886	1	4191	2	Y	-0-					4
10	5115	X	4727	-0-	-388	-0-	784	1	3943	2	Y	-0-					4
11	5010	X	4519	-0-	-491	-0-	782	1	3737	2	Y	-0-					4
12	5177	X	4569	-0-	-608	-0-	769	1	3800	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 52,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	617	1	3810	2	Y	-0-					4
02	4200	X	3840	-0-	-360	-0-	534	1	3306	2	Y	-0-					4
03	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	641	1	3807	2	Y	-0-					4
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	645	1	3463	2	Y	-0-					4
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	675	1	3591	2	Y	-0-					4
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	633	1	3261	2	Y	-0-					4
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	677	1	3255	2	Y	-0-					4
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	636	1	3305	2	Y	-0-					4
09	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	573	1	2713	2	Y	-0-					4
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	674	1	3393	2	Y	-0-					4
11	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	631	1	3016	2	Y	-0-					4
12	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	662	1	3272	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 47,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	579	1	3574	2	Y	-0-					3
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	413	1	2553	2	Y	-0-					3
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	567	1	3368	2	Y	-0-					3
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	441	1	2371	2	Y	-0-					3
05	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	524	1	2786	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3065	-0-	-475	-0-	498	1	2567	2	Y	-0-					3
07	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	461	1	2220	2	Y	-0-					3
08	3658	X	2340	-0-	-1318	-0-	377	1	1963	2	Y	-0-					3
09	3210	X	2364	-0-	-846	-0-	413	1	1951	2	Y	-0-					3
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	506	1	2548	2	Y	-0-					3
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	471	1	2249	2	Y	-0-					3
12	2666	X	2265	-0-	-401	-0-	381	1	1884	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 35,665 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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	349	1	2155	2	Y	-0-			2
02	2352	N	2190	-0-	-162	-0-	305	1	1885	2	Y	-0-			2
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	361	1	2146	2	Y	-0-			2
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	385	1	2068	2	Y	-0-			2
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	386	1	2054	2	Y	-0-			2
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	334	1	1723	2	Y	-0-			2
07	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	336	1	1619	2	Y	-0-			2
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	376	1	1955	2	Y	-0-			2
09	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	326	1	1543	2	Y	-0-			2
10	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	293	1	1472	2	Y	-0-			2
11	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	335	1	1602	2	Y	-0-			2
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	360	1	1778	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 26,146 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	162	1	2875	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	121	1	2032	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	146	1	2261	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2191	-0-	-599	-0-	132	1	2059	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	134	1	1995	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	131	1	1956	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	141	1	1978	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
09	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	160	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	128	1	1646	2	N	-0-			-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	136	1	1750	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	126	1	1580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,228 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	128	1	790	2	Y	-0-			1
02	924	N	757	-0-	-167	-0-	105	1	652	2	Y	-0-			1
03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	134	1	794	2	Y	-0-			1
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	134	1	720	2	Y	-0-			1
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	131	1	699	2	Y	-0-			1
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	127	1	653	2	Y	-0-			1
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	136	1	653	2	Y	-0-			1
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	147	1	766	2	Y	-0-			1
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	155	1	734	2	Y	-0-			1
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	132	1	664	2	Y	-0-			1
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	131	1	627	2	Y	-0-			1
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	203	1	1004	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 10,419 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	217	1	1340	2	Y	-0-			2
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	180	1	1112	2	Y	-0-			2
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	222	1	1318	2	Y	-0-			2
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	232	1	1245	2	Y	-0-			2
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	238	1	1266	2	Y	-0-			2
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	222	1	1141	2	Y	-0-			2
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	235	1	1128	2	Y	-0-			2
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	241	1	1252	2	Y	-0-			2
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	252	1	1192	2	Y	-0-			2
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	239	1	1202	2	Y	-0-			2
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	238	1	1137	2	Y	-0-			2
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	285	1	1409	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 17,543 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	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	449	1	2775	2	Y	-0-			3
02	3024	X	2608	-0-	-416	-0-	363	1	2245	2	Y	-0-			3
03	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	469	1	2787	2	Y	-0-			3
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	423	1	2273	2	Y	-0-			3
05	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	418	1	2224	2	Y	-0-			3
06	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	399	1	2053	2	Y	-0-			3
07	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	460	1	2212	2	Y	-0-			3
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	452	1	2352	2	Y	-0-			3
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	495	1	2339	2	Y	-0-			3
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	453	1	2278	2	Y	-0-			3
11	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	447	1	2137	2	Y	-0-			3
12	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	443	1	2192	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 33,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6107	X	5950	-0-	-157	-0-	318	1	5632	2	N	-0-			-0-
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	313	1	5267	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5522	-0-	-585	-0-	334	1	5188	2	N	-0-			-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	326	1	5082	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	346	1	5130	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	5315	-0-	-55	-0-	332	1	4983	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5082	-0-	-467	-0-	339	1	4743	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4734	-0-	-815	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	4998	-0-	-372	-0-	407	1	4591	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	352	1	4546	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4367	-0-	-763	-0-	314	1	4053	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	353	1	4445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,128 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 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	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-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 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	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	5707	2	19	9	N	17					128
02	5320	X	4189	-0-	-1131	-0-	4172	2	17	9	N	15	124	1			19
03	5890	X	5080	-0-	-810	-0-	5080	2			N	-0-					19
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					19
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					19
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3370	2	10	9	N	9					28
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4078	2	8	9	N	7					35
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4790	2	8	9	N	7					42
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4563	2	15	9	N	14					56
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4419	2	31	9	N	28					84
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					84
*12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4606	2	14	9	N	13					97

TOTAL GAS PROD: 54,769 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	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	2	1	9	Y	1					2
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					2
03	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			Y	-0-					2
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3183	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2409	-0-	-784	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	5108	2			Y	-0-					1
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			Y	-0-					1
03	5239	X	4173	-0-	-1066	-0-	4172	2	1	9	Y	1					2
04	5070	X	4312	-0-	-758	-0-	4312	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5704	X	2876	-0-	-2828	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4880	-0-	-640	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	3566	-0-	-2138	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3261	-0-	-1203	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4023	-0-	-867	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			Y	-0-					-0-
*12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					2
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					2
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1					3
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					2
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					2
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1					3
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	2821	X	2082	-0-	-739	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2310	-0-	-420	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3615	-0-	515	515	3615	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3353	-0-	353	868	3353	2			Y	-0-					-0-
*12	3234	X	2366	-0-	-868	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					2
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					2
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					2
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					2
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5149	2	1	9	Y	1					3
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4820	-0-	-40	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
*12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3286	X	2335	-0-	-951	-0-	2335	2			Y	-0-					1
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					1
03	2697	X	2055	-0-	-642	-0-	2054	2	1	9	Y	1					2
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1392	-0-	-1026	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
*12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5115	X	4552	-0-	-563	-0-	4552	2			Y	-0-					1
02	4172	X	4005	-0-	-167	-0-	4005	2			Y	-0-					1
03	4929	X	4235	-0-	-694	-0-	4234	2	1	9	Y	1					2
04	4440	X	4030	-0-	-410	-0-	4030	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3996	-0-	-414	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4203	-0-	-230	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
09	4265	X	3569	-0-	-696	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3466	-0-	-37	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	54	1	1082	2	Y	-0-					2
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					1
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-					1
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					1
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	Y	-0-					1
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	2	Y	-0-					1
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-					1
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	54	1	994	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	56	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	54	1	976	2	Y	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			Y	-0-					1
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					1
03	1953	X	1216	-0-	-737	-0-	1215	2	1	9	Y	1					2
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1304	-0-	-649	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	-0-					1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					1
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					1
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	Y	-0-					1
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					1
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					1
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	39	1	706	2	Y	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7852	2	1	9	Y	1					5
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					5
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			Y	-0-					5
04	8730	X	8024	-0-	-706	-0-	8024	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	6628	-0-	-2042	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
07	8959	X	7522	-0-	-1437	-0-	7522	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7319	-0-	-958	-0-	7319	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	4823	-0-	-3187	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5400	-0-	-870	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	2053	-0-	-4426	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	2	1	9	Y	1					2
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					2
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			Y	-0-					2
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1767	X	1544	-0-	-223	-0-	1543	2	1	9	Y	1					2
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					2
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1	9	Y	1					3
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4433	X	3923	-0-	-510	-0-	186	1	3737	2	Y	-0-					2
02	4004	X	3312	-0-	-692	-0-	163	1	3145	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	4433	X	1686	-0-	-2747	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					1
04	3810	X	3669	-0-	-141	-0-	173	1	3496	2	Y	-0-					1
05	3937	X	2836	-0-	-1101	-0-	141	1	2695	2	Y	-0-					1
06	3810	X	2258	-0-	-1552	-0-	119	1	2139	2	Y	-0-					1
07	3782	X	3046	-0-	-736	-0-	156	1	2890	2	Y	-0-					1
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	236	1	4243	2	Y	-0-					1
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	209	1	3843	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	185	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	189	1	3415	2	Y	-0-					-0-
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	182	1	3109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					1
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	2	9	Y	2					3
04	3000	N	3328	-0-	328	328	3326	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	3100	N	2845	-0-	-255	73	2845	2			Y	-0-					1
06	2594	N	2521	-0-	-73	-0-	2521	2			Y	-0-					1
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					1
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					1
09	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					1
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					1
11	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	2418	2			Y	-0-					1
*12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4681	X	3855	-0-	-826	-0-	3855	2			Y	-0-					1
02	4228	X	2817	-0-	-1411	-0-	2817	2			Y	-0-					1
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4353	2	1	9	Y	1					2
04	4050	X	2971	-0-	-1079	-0-	2971	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4185	X	3250	-0-	-935	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2768	-0-	-1432	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			Y	-0-					-0-
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			Y	-0-					-0-
*12	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			Y	-0-					1
02	13356	X	11170	-0-	-2186	-0-	11170	2			Y	-0-					1
03	14787	X	10484	-0-	-4303	-0-	10483	2	1	9	Y	1					2
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			Y	-0-					-0-
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			Y	-0-					-0-
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			Y	-0-					-0-
08	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			Y	-0-					-0-
09	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			Y	-0-					-0-
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			Y	-0-					-0-
11	8700	X	6781	-0-	-1919	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
12	8990	X	7189	-0-	-1801	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7062	2	1	9	Y	1					2
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					2
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5177	2	1	9	Y	1					3
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5394	X	5226	-0-	-168	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2170	X	2111	-0-	-59	-0-	2111	2			Y	-0-					1
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					1
03	2139	X	1652	-0-	-487	-0-	1651	2	1	9	Y	1					2
04	2040	N	1398	-0-	-642	-0-	1398	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2201	N	1250	-0-	-951	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1180	-0-	-410	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	965	-0-	-295	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4894	2	1	9	Y	1					3
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					3
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					3
04	5610	X	4993	-0-	-617	-0-	4993	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4719	-0-	-427	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4645	-0-	-335	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4315	-0-	-490	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

01	3472	X	2798	-0-	-674	-0-	2798	2			Y	-0-					1
02	3136	X	2495	-0-	-641	-0-	2495	2			Y	-0-					1
03	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2449	2	1	9	Y	1					2
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2640	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2263	-0-	-437	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2401	-0-	-239	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
*12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

01	2666	X	390	-0-	-2276	-0-	390	2			Y	-0-					1
02	2240	X	395	-0-	-1845	-0-	395	2			Y	-0-					1
03	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	213	2			Y	-0-					1
04	3000	N	3115	-0-	115	115	3114	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2874	N	2759	-0-	-115	-0-	2759	2			Y	-0-					1
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					1
07	2015	X	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			Y	-0-					1
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					1
09	1950	X	1922	-0-	-28	-0-	1922	2			Y	-0-					1
10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					1
11	2190	X	1710	-0-	-480	-0-	1710	2			Y	-0-					1
12	2077	X	525	-0-	-1552	-0-	525	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	11160	X	7677	-0-	-3483	-0-	364	1	7313	2	Y	-0-					1
02	9436	X	3020	-0-	-6416	-0-	149	1	2867	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	10447	X	7525	-0-	-2922	-0-	359	1	7166	2	Y	-0-					1
04	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	463	1	9351	2	Y	-0-					1
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	359	1	6852	2	Y	-0-					1
06	4620	X	1950	-0-	-2670	-0-	103	1	1847	2	Y	-0-					1
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	397	1	7342	2	Y	-0-					1
08	4774	X	2390	-0-	-2384	-0-	126	1	2264	2	Y	-0-					1
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	403	1	7396	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	314	1	5550	2	Y	-0-					-0-
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	473	1	8521	2	Y	-0-					-0-
*12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	451	1	7708	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 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	3100	N	5000	-0-	1900	1900	4999	2	1	9	Y	1					3
02	2800	N	3968	-0-	1168	3068	3968	2			Y	-0-					3
03	3100	N	1240	-0-	-1860	1208	1240	2			Y	-0-					3
04	5649	X	4441	-0-	-1208	-0-	4440	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	3529	2			Y	-0-					1
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					1
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					1
08	3534	X	991	-0-	-2543	-0-	991	2			Y	-0-					1
09	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	2			Y	-0-					1
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					1
11	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	3426	2			Y	-0-					1
12	3720	X	2560	-0-	-1160	-0-	2560	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 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	6541	X	3751	-0-	-2790	-0-	3751	2			Y	-0-					1
02	5460	X	2965	-0-	-2495	-0-	2965	2			Y	-0-					1
03	5177	X	2634	-0-	-2543	-0-	2633	2	1	9	Y	1					2
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4340	X	3595	-0-	-745	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3793	-0-	-547	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3281	-0-	-1059	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
09	4010	X	3401	-0-	-609	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
*12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	216	2	1	9	Y	1					1
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2046	N	1004	-0-	-1042	-0-	1004	2			Y	-0-					1
02	1344	N	974	-0-	-370	-0-	974	2			Y	-0-					1
03	1364	N	904	-0-	-460	-0-	903	2	1	9	Y	1					2
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	437	-0-	-586	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 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	806	N	745	-0-	-61	-0-	744	2	1	9	Y	1					2
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	670	2			Y	-0-					2
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			Y	-0-					2
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			Y	-0-					3
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					3
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			Y	-0-					3
04	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	7563	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	8277	X	7836	-0-	-441	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7318	-0-	-632	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-
07	8215	X	6128	-0-	-2087	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			Y	-0-					-0-
09	7590	X	6969	-0-	-621	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-
11	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			Y	-0-					-0-
*12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	164	1	2812	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2813	-0-	-43	-0-	150	1	2663	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	224	1	3001	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	229	1	2741	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	194	1	2873	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	167	1	2851	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	178	1	2916	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	185	1	2934	2	Y	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	184	1	2852	2	Y	-0-					-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	193	1	2882	2	Y	-0-					-0-
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	190	1	2848	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,402 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	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	311	1	5346	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4917	-0-	-515	-0-	263	1	4654	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	377	1	5057	2	Y	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	400	1	4785	2	Y	-0-					-0-
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	341	1	5052	2	Y	-0-					-0-
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	309	1	5295	2	Y	-0-					-0-
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	321	1	5270	2	Y	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	329	1	5214	2	Y	-0-					-0-
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	298	1	4608	2	Y	-0-					-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	311	1	4652	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4308	-0-	-1212	-0-	264	1	4044	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5133	-0-	-447	-0-	321	1	4812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,634 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	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1246	2	1	9	Y	1					2
02	1232	N	1154	-0-	-78	-0-	1154	2			Y	-0-					2
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	Y	1					3
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					1
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					1
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					1
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					1
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					1
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					1
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					1
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3565	X	2380	-0-	-1185	-0-	113	1	2267	2	Y	-0-					1
02	3220	X	2207	-0-	-1013	-0-	109	1	2092	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	219	1	4371	2	Y	-0-					1
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	251	1	5066	2	Y	-0-					1
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	190	1	3637	2	Y	-0-					1
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	162	1	2908	2	Y	-0-					1
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	228	1	4210	2	Y	-0-					1
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	177	1	3193	2	Y	-0-					1
09	2340	X	2225	-0-	-115	-0-	115	1	2110	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	216	1	3825	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3632	-0-	-568	-0-	191	1	3441	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3660	-0-	-680	-0-	202	1	3458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					2
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					2
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					2
04	3300	X	1923	-0-	-1377	-0-	1923	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3968	X	1823	-0-	-2145	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	1724	-0-	-2116	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	1615	-0-	-2353	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	1483	-0-	-1710	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1495	-0-	-425	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,731 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	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 06/27/2002 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	4123	X	2979	-0-	-1144	-0-	164	1	2815	2	Y	-0-					-0-
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	212	1	3759	2	Y	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	348	1	4676	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4036	-0-	-1064	-0-	311	1	3725	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	3518	-0-	-1752	-0-	222	1	3296	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3317	-0-	-1543	-0-	183	1	3134	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	2695	-0-	-2327	-0-	155	1	2540	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	3574	-0-	-1448	-0-	212	1	3362	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3393	-0-	-657	-0-	206	1	3187	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	212	1	3167	2	Y	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	223	1	3413	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	219	1	3284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,025 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	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	233	1	4010	2	Y	-0-					1
02	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	158	1	2791	2	Y	-0-					1
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	273	1	3669	2	Y	-0-					1
04	4710	X	3674	-0-	-1036	-0-	283	1	3391	2	Y	-0-					1
05	4867	X	3171	-0-	-1696	-0-	200	1	2971	2	Y	-0-					1
06	4110	X	3552	-0-	-558	-0-	196	1	3356	2	Y	-0-					1
07	3937	X	1789	-0-	-2148	-0-	103	1	1686	2	Y	-0-					1
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	243	1	3856	2	Y	-0-					1
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	230	1	3562	2	Y	-0-					1
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	241	1	3614	2	Y	-0-					1
11	3510	X	3109	-0-	-401	-0-	190	1	2919	2	Y	-0-					1
12	3627	X	1976	-0-	-1651	-0-	124	1	1852	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,151 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	2573	N	2241	-0-	-332	-0-	123	1	2118	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1997	-0-	-187	-0-	107	1	1890	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	148	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	157	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	120	1	1778	2	Y	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	125	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	130	1	2137	2	Y	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	137	1	2170	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2095	-0-	-155	-0-	127	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	149	1	2236	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	140	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	139	1	2076	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,122 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	4058	X	3039	-0-	-1019	-0-	3039	2			Y	-0-					1
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					1
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	Y	2					3
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					1
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					1
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					1
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					1
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					1
10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					1
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					1
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3906	X	3073	-0-	-833	-0-	3073	2			Y	-0-					1
02	3864	X	3026	-0-	-838	-0-	3026	2			Y	-0-					1
03	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2710	2	1	9	Y	1					2
04	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	3639	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2556	-0-	-684	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	1013	-0-	-2738	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	1263	-0-	-2488	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
10	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
12	2759	X	1244	-0-	-1515	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2759	N	2439	-0-	-320	-0-	116	1	2323	2	Y	-0-					2
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	107	1	2055	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2666	N	2074	-0-	-592	-0-	99	1	1975	2	Y	-0-					1
04	2190	N	1717	-0-	-473	-0-	81	1	1636	2	Y	-0-					1
05	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	91	1	1736	2	Y	-0-					1
06	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	101	1	1814	2	Y	-0-					1
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	123	1	2270	2	Y	-0-					1
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	97	1	1739	2	Y	-0-					1
09	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	98	1	1795	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	131	1	2315	2	Y	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	121	1	2183	2	Y	-0-					-0-
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	132	1	2255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					1
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					1
03	4929	X	3707	-0-	-1222	-0-	3707	2			Y	-0-					1
04	4770	X	3569	-0-	-1201	-0-	3568	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	4929	X	2970	-0-	-1959	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	2304	-0-	-2076	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3391	-0-	-1135	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2320	-0-	-1400	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2484	-0-	-126	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	3620	2	1	9	Y	1					2
02	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	3101	2			Y	-0-					2
03	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			Y	-0-					2
04	3570	X	3402	-0-	-168	-0-	3401	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3477	-0-	-26	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					1
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					1
03	2108	N	980	-0-	-1128	-0-	980	2			Y	-0-					1
04	1710	N	1361	-0-	-349	-0-	1360	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1741	-0-	-269	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	217	1	4368	2	Y	-0-					2
02	4004	X	3113	-0-	-891	-0-	154	1	2956	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4433	X	2434	-0-	-1999	-0-	116	1	2318	2	Y	-0-					1
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	234	1	4716	2	Y	-0-					1
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	256	1	4879	2	Y	-0-					1
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	332	1	5938	2	Y	-0-					1
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	346	1	6394	2	Y	-0-					1
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	359	1	6462	2	Y	-0-					1
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	303	1	5558	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	244	1	4305	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	3651	-0-	-2679	-0-	192	1	3459	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	418	-0-	-6123	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	356	1	6119	2	Y	-0-			-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	313	1	5550	2	Y	-0-			-0-
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	431	1	5788	2	Y	-0-			-0-
04	6120	X	5488	-0-	-632	-0-	423	1	5065	2	Y	-0-			-0-
05	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	358	1	5309	2	Y	-0-			-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	356	1	6094	2	Y	-0-			-0-
07	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	352	1	5771	2	Y	-0-			-0-
08	6231	X	5307	-0-	-924	-0-	315	1	4992	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5474	-0-	-646	-0-	332	1	5142	2	Y	-0-			-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	304	1	4545	2	Y	-0-			-0-
11	6450	X	5814	-0-	-636	-0-	356	1	5458	2	Y	-0-			-0-
*12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	398	1	5959	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,086 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	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	141	1	2420	2	Y	-0-			-0-
02	2464	X	2303	-0-	-161	-0-	123	1	2180	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	174	1	2333	2	Y	-0-			-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	183	1	2192	2	Y	-0-			-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	157	1	2327	2	Y	-0-			-0-
06	2280	X	1908	-0-	-372	-0-	105	1	1803	2	Y	-0-			-0-
07	2356	X	385	-0-	-1971	-0-	22	1	363	2	Y	-0-			-0-
08	2356	N	303	-0-	-2053	-0-	18	1	285	2	Y	-0-			-0-
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	177	1	2746	2	Y	-0-			-0-
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	172	1	2571	2	Y	-0-			-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	145	1	2217	2	Y	-0-			-0-
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	104	1	1550	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,508 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	22	1	332	2	Y	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	24	1	391	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	17	1	270	2	Y	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-			-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 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	5208	X	4167	-0-	-1041	-0-	229	1	3938	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4081	-0-	-623	-0-	218	1	3863	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3265	-0-	-1943	-0-	226	1	3039	2	Y	-0-					-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	435	1	5199	2	Y	-0-					-0-
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	345	1	5123	2	Y	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	270	1	4627	2	Y	-0-					-0-
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	275	1	4513	2	Y	-0-					-0-
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	292	1	4619	2	Y	-0-					-0-
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	276	1	4275	2	Y	-0-					-0-
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	298	1	4465	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4263	-0-	-627	-0-	261	1	4002	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	3728	-0-	-1170	-0-	233	1	3495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,516 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	4960	X	2754	-0-	-2206	-0-	151	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4069	-0-	-411	-0-	218	1	3851	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	340	1	4561	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	3707	-0-	-1213	-0-	286	1	3421	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3550	-0-	-945	-0-	224	1	3326	2	Y	-0-					-0-
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	273	1	4671	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	261	1	4275	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3552	-0-	-1346	-0-	211	1	3341	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3524	-0-	-1426	-0-	214	1	3310	2	Y	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	228	1	3417	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	3987	-0-	-963	-0-	244	1	3743	2	Y	-0-					-0-
*12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	382	1	5724	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,275 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	6572	X	5286	-0-	-1286	-0-	251	1	5035	2	Y	-0-					1
02	5516	X	4262	-0-	-1254	-0-	210	1	4048	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	5890	X	4656	-0-	-1234	-0-	222	1	4434	2	Y	-0-					1
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	237	1	4774	2	Y	-0-					1
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	252	1	4810	2	Y	-0-					1
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	251	1	4502	2	Y	-0-					1
07	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	239	1	4412	2	Y	-0-					1
08	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	243	1	4375	2	Y	-0-					1
09	4680	X	4405	-0-	-275	-0-	227	1	4178	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	226	1	3995	2	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4287	-0-	-423	-0-	225	1	4062	2	Y	-0-					-0-
*12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	263	1	4503	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5208	X	630	-0-	-4578	-0-	35	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3782	-0-	-866	-0-	202	1	3580	2	Y	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	477	1	6402	2	Y	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	459	1	5490	2	Y	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	362	1	5372	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	5088	-0-	-1572	-0-	281	1	4807	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	4342	-0-	-2540	-0-	249	1	4093	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	3206	-0-	-3676	-0-	190	1	3016	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	4017	-0-	-1923	-0-	244	1	3773	2	Y	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	235	1	3514	2	Y	-0-					-0-
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	326	1	5001	2	Y	-0-					-0-
*12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	328	1	4910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,941 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	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					1
02	2632	X	2263	-0-	-369	-0-	2263	2			Y	-0-					1
03	2914	X	2208	-0-	-706	-0-	2207	2	1	9	Y	1					2
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3100	N	3243	-0-	143	143	3243	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3014	-0-	14	157	3014	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2992	-0-	-108	49	2992	2			Y	-0-					-0-
08	2954	X	2905	-0-	-49	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	1857	-0-	-663	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2054	-0-	-946	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	1950	-0-	-1057	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	260	1	4465	2	Y	-0-					1
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	235	1	4159	2	Y	-0-					1
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	309	1	4143	2	Y	-0-					1
04	4890	X	4535	-0-	-355	-0-	350	1	4185	2	Y	-0-					1
05	4929	X	4164	-0-	-765	-0-	263	1	3901	2	Y	-0-					1
06	4710	X	4053	-0-	-657	-0-	224	1	3829	2	Y	-0-					1
07	4867	X	3873	-0-	-994	-0-	223	1	3650	2	Y	-0-					1
08	4681	X	3433	-0-	-1248	-0-	204	1	3229	2	Y	-0-					1
09	4530	X	3520	-0-	-1010	-0-	214	1	3306	2	Y	-0-					1
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	228	1	3414	2	Y	-0-					1
11	4050	X	3095	-0-	-955	-0-	189	1	2906	2	Y	-0-					1
12	3875	X	3009	-0-	-866	-0-	188	1	2821	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,895 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	5983	X	4653	-0-	-1330	-0-	4652	2	1	9	Y	1					2
02	5180	X	2920	-0-	-2260	-0-	2920	2			Y	-0-					2
03	4495	X	1170	-0-	-3325	-0-	1170	2			Y	-0-					2
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5576	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					1
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					1
07	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	4137	2			Y	-0-					1
08	4371	X	3882	-0-	-489	-0-	3882	2			Y	-0-					1
09	4230	X	3369	-0-	-861	-0-	3369	2			Y	-0-					1
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					1
11	4410	X	3344	-0-	-1066	-0-	3344	2			Y	-0-					1
12	4123	X	3245	-0-	-878	-0-	3245	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	132	1	2656	2	Y	-0-					2
02	2128	X	1628	-0-	-500	-0-	80	1	1544	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2108	X	1456	-0-	-652	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	71	1	1435	2	Y	-0-					1
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	Y	-0-					1
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	96	1	1711	2	Y	-0-					1
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	97	1	1792	2	Y	-0-					1
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-					1
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	86	1	1571	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	83	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	78	1	1333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					8
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	228	1	4581	2	Y	-0-					2
02	4480	X	4359	-0-	-121	-0-	215	1	4140	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	4960	X	4416	-0-	-544	-0-	211	1	4205	2	Y	-0-					1
04	4890	X	4296	-0-	-594	-0-	203	1	4093	2	Y	-0-					1
05	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	210	1	4005	2	Y	-0-					1
06	4680	X	3561	-0-	-1119	-0-	188	1	3373	2	Y	-0-					1
07	4836	X	2993	-0-	-1843	-0-	154	1	2839	2	Y	-0-					1
08	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	205	1	3695	2	Y	-0-					1
09	4290	X	2050	-0-	-2240	-0-	106	1	1944	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	248	1	4380	2	Y	-0-					-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	258	1	4642	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	144	1	2465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	39	1	596	2	Y	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,301 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	3193	X	2696	-0-	-497	-0-	148	1	2548	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2344	-0-	-456	-0-	125	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	195	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2582	-0-	-418	-0-	199	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2314	-0-	-600	-0-	146	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2120	-0-	-610	-0-	117	1	2003	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2198	-0-	-623	-0-	126	1	2072	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	139	1	2201	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	162	1	2508	2	Y	-0-					-0-
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	163	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	150	1	2298	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	145	1	2167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,440 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	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	292	1	5019	2	Y	-0-			-0-
02	5096	X	4824	-0-	-272	-0-	258	1	4566	2	Y	-0-			-0-
03	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	378	1	5073	2	Y	-0-			-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	395	1	4725	2	Y	-0-			-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	347	1	5139	2	Y	-0-			-0-
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	272	1	4658	2	Y	-0-			-0-
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	287	1	4708	2	Y	-0-			-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	317	1	5020	2	Y	-0-			-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	318	1	4929	2	Y	-0-			-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	322	1	4821	2	Y	-0-			-0-
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	287	1	4404	2	Y	-0-			-0-
*12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	313	1	4691	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,539 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	73	1	1307	2	Y	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	Y	-0-			-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	-0-			-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1244	2	Y	-0-			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	2	Y	-0-			-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	209	1	3587	2	Y	-0-			-0-
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	170	1	3009	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	220	1	2958	2	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	270	1	3233	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	215	1	3194	2	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3301	-0-	-359	-0-	182	1	3119	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	186	1	3052	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	185	1	2929	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	2673	-0-	-837	-0-	162	1	2511	2	Y	-0-			-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	198	1	2971	2	Y	-0-			-0-
11	3210	X	3021	-0-	-189	-0-	185	1	2836	2	Y	-0-			-0-
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	203	1	3036	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,820 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	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	210	1	3615	2	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3543	-0-	-41	-0-	189	1	3354	2	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	269	1	3615	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	285	1	3406	2	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	231	1	3425	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	195	1	3339	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	207	1	3392	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	211	1	3351	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	2675	-0-	-1015	-0-	162	1	2513	2	Y	-0-			-0-
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	Y	-0-			-0-
11	3540	X	2630	-0-	-910	-0-	161	1	2469	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	179	1	2673	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,971 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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	117	1	2008	2	Y	-0-			-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	Y	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	168	1	2256	2	Y	-0-			-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	162	1	1933	2	Y	-0-			-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	146	1	2160	2	Y	-0-			-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	150	1	2567	2	Y	-0-			-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	144	1	2357	2	Y	-0-			-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	141	1	2234	2	Y	-0-			-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	131	1	2035	2	Y	-0-			-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	147	1	2198	2	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	133	1	2045	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	1832	-0-	-400	-0-	115	1	1717	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,136 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	46	1	787	2	Y	-0-			-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	-0-			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	Y	-0-			-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	2	Y	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-			-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	73	1	1248	2	Y	-0-			-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	85	1	1401	2	Y	-0-			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	69	1	1067	2	Y	-0-			-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	1089	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	65	1	997	2	Y	-0-			-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	76	1	1145	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,762 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					1
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	12	1	231	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3127	2	1	9	Y	1					2
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	2750	2			Y	-0-					2
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2884	2	1	9	Y	1					3
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2191	-0-	-89	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	64	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	59	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	43	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	521	-0-	-379	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	434	-0-	-372	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	185	-0-	-249	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					2
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					2
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	877	2	Y	-0-					2
04	750	N	363	-0-	-387	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					2
05	930	N	437	-0-	-493	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					2
06	900	N	319	-0-	-581	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					2
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					2
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					2
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					2
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-					2
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	2	Y	-0-					2
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	938	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,185 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	2325	X	1536	-0-	-789	-0-	1536	2			Y	-0-					1
02	1680	X	1377	-0-	-303	-0-	1377	2			Y	-0-					1
03	1798	X	1104	-0-	-694	-0-	1103	2	1	9	Y	1					2
04	1500	N	938	-0-	-562	-0-	938	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					1
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					1
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,059 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	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2512	-0-	-64	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	867	-0-	-1893	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2359	-0-	-493	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2037	-0-	-815	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2290	-0-	-562	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,040 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	3100	N	3025	-0-	-75	378	143	1	2882	2	Y	-0-					2
02	2551	N	2173	-0-	-378	-0-	107	1	2063	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	116	1	2313	2	Y	-0-					1
04	3420	X	2410	-0-	-1010	-0-	114	1	2296	2	Y	-0-					1
05	3534	X	2009	-0-	-1525	-0-	100	1	1909	2	Y	-0-					1
06	2940	X	843	-0-	-2097	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					1
07	2480	X	776	-0-	-1704	-0-	40	1	736	2	Y	-0-					1
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	155	1	2792	2	Y	-0-					1
09	2400	X	1471	-0-	-929	-0-	76	1	1395	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	125	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	121	1	2071	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	167	1	2864	2	Y	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	173	1	3068	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	236	1	3173	2	Y	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	247	1	2952	2	Y	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	205	1	3035	2	Y	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	157	1	2683	2	Y	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	170	1	2789	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	168	1	2670	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2606	-0-	-154	-0-	158	1	2448	2	Y	-0-					-0-
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	165	1	2474	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2584	-0-	-266	-0-	158	1	2426	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	163	1	2442	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,191 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	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	148	1	2549	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2549	-0-	-195	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	188	1	2526	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2550	-0-	-60	-0-	197	1	2353	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	166	1	2460	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	138	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	153	1	2507	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	150	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	158	1	2439	2	Y	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	163	1	2437	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	142	1	2179	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	152	1	2280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,767 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	744	N	668	-0-	-76	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	624	-0-	-151	-0-	43	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	45	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	347	-0-	-253	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,702 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	3844	X	2690	-0-	-1154	-0-	2690	2			Y	-0-					1
02	2940	X	2215	-0-	-725	-0-	2215	2			Y	-0-					1
03	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2259	2	1	9	Y	1					2
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
09	2470	N	2389	-0-	-81	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
10	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1226	-0-	-258	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,252 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	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			Y	-0-					17
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					17
03	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1859	2	1	9	Y	1					18
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-	18	1			-0-
05	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					1
02	812	N	388	-0-	-424	-0-	388	2			Y	-0-					1
03	589	N	227	-0-	-362	-0-	227	2			Y	-0-					1
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	129	-0-	-460	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,560 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	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	282	1	4843	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4669	-0-	-119	-0-	250	1	4419	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	351	1	4708	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3744	-0-	-1476	-0-	289	1	3455	2	Y	-0-					-0-
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	340	1	5047	2	Y	-0-					-0-
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	279	1	4782	2	Y	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	308	1	5053	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5276	-0-	-118	-0-	313	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4996	-0-	-224	-0-	303	1	4693	2	Y	-0-					-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	319	1	4777	2	Y	-0-					-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	295	1	4531	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4720	-0-	-54	-0-	296	1	4424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,320 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	-0-					1
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	77	1	1034	2	Y	-0-					1
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	2	Y	-0-					1
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	74	1	1093	2	Y	-0-					1
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	Y	-0-					1
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	73	1	1202	2	Y	-0-					1
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	74	1	1174	2	Y	-0-					1
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1123	2	Y	-0-					1
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	2	Y	-0-					1
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					1
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	75	1	1124	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,162 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	6355	X	5301	-0-	-1054	-0-	5301	2			Y	-0-					1
02	5460	X	4795	-0-	-665	-0-	4795	2			Y	-0-					1
03	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	4996	2	1	9	Y	1					2
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4055	-0-	-745	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	3636	-0-	-1324	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3419	-0-	-1541	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	19	-0-	-4781	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			Y	-0-					-0-
*12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	Y	-0-					2
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					1
04	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					1
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					1
06	690	N	41	-0-	-649	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
07	1147	N	937	-0-	-210	-0-	48	1	889	2	Y	-0-					1
08	1023	N	567	-0-	-456	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					1
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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	2227	-0-	-36	-0-	106	1	2121	2	Y	-0-					2
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	93	1	1790	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	93	1	1855	2	Y	-0-					1
04	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	87	1	1763	2	Y	-0-					1
05	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					1
06	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	93	1	1664	2	Y	-0-					1
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	106	1	1959	2	Y	-0-					1
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1797	2	Y	-0-					1
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	96	1	1756	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	122	1	2156	2	Y	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1833	2	Y	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	107	1	1826	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					9
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					10
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					10
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					10
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					10
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					10
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					10
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					4
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					4
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3730	X	2913	-0-	-817	-0-	2912	2	1	9	Y	1					1
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					1
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					1
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2102	-0-	-1215	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1881	-0-	-1329	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	1566	-0-	-1644	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	425	-0-	-2365	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	86	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	67	1	997	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	968	-0-	-232	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	61	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	76	1	1174	2	Y	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	68	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	68	1	1021	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

01	9796	X	6261	-0-	-3535	-0-	924	1	5337	2	Y	-0-					49
02	8596	X	5000	-0-	-3596	-0-	830	1	4170	2	Y	-0-					49
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1028	1	6861	2	Y	-0-					49
04	T. A.		8100	-0-	8100	8100	980	1	7120	2	Y	-0-					49
05	T. A.		8367	-0-	8367	16467	1008	1	7359	2	Y	-0-					49
06	24717	X	8250	-0-	-16467	-0-	1027	1	7223	2	Y	-0-					49
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1086	1	6738	2	Y	-0-					49
08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1028	1	6781	2	Y	-0-					49
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	939	1	6204	2	Y	-0-					49
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	1112	1	7598	2	Y	-0-					49
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	1097	1	6313	2	Y	-0-					49
*12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	925	1	5854	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 89,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	806	N	567	-0-	-239	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					1
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	15	1	288	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	651	N	233	-0-	-418	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	401	-0-	-139	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	475	-0-	-176	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2091	-0-	-821	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2141	-0-	-709	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2129	-0-	-816	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1119	-0-	-1206	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	672	-0-	-1368	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	490	-0-	-161	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					1
02	588	X	422	-0-	-166	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					1
03	558	X	493	-0-	-65	-0-	34	1	459	2	Y	-0-					1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-					1
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					1
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					1
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					1
09	225	N	216	-0-	-9	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					1
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					1
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5952	X	4958	-0-	-994	-0-	4957	2	1	9	Y	1					2
02	5376	X	4640	-0-	-736	-0-	4640	2			Y	-0-					2
03	5487	X	3566	-0-	-1921	-0-	3566	2			Y	-0-					2
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4955	-0-	-25	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5018	-0-	-531	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4744	-0-	-805	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
09	5300	X	4388	-0-	-912	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4101	-0-	-921	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2852	N	2257	-0-	-595	-0-	124	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2019	-0-	-389	-0-	108	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	178	1	2389	2	Y	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	178	1	2131	2	Y	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	113	1	1669	2	Y	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	130	1	2220	2	Y	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	127	1	2082	2	Y	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	108	1	1708	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1179	-0-	-591	-0-	72	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	87	1	1296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	2			Y	-0-					1
02	420	N	36	-0-	-384	-0-	36	2			Y	-0-					1
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					1
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					1
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					1
09	235	N	191	-0-	-44	-0-	191	2			Y	-0-					1
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					1
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					1
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	7037	X	5274	-0-	-1763	-0-	290	1	4984	2	Y	-0-					1
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	301	1	5332	2	Y	-0-					1
03	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	403	1	5410	2	Y	-0-					1
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	369	1	4415	2	Y	-0-					1
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	311	1	4606	2	Y	-0-					1
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	290	1	4960	2	Y	-0-					1
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	316	1	5190	2	Y	-0-					1
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	313	1	4954	2	Y	-0-					1
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	336	1	5200	2	Y	-0-					1
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	373	1	5579	2	Y	-0-					1
11	5340	X	5018	-0-	-322	-0-	307	1	4711	2	Y	-0-					1
12	5735	X	5251	-0-	-484	-0-	329	1	4922	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 64,201 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	6107	X	4570	-0-	-1537	-0-	4570	2			Y	-0-					1
02	5236	X	4423	-0-	-813	-0-	4423	2			Y	-0-					1
03	5053	X	4339	-0-	-714	-0-	4338	2	1	9	Y	1					2
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4157	-0-	-343	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4133	-0-	-367	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3782	-0-	-682	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					1
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					1
03	620	N	269	-0-	-351	-0-	269	2			Y	-0-					1
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	153	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	Y	1					11
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					11
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					11
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	12	1			3
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					3
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					3
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					3
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					3
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					3
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

01	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2973	2			Y	-0-					1
02	3108	X	2668	-0-	-440	-0-	2668	2			Y	-0-					1
03	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	2594	2	1	9	Y	1					2
04	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	2625	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2976	X	1896	-0-	-1080	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1953	-0-	-927	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	166	1	3340	2	Y	-0-					1
02	3080	X	2715	-0-	-365	-0-	134	1	2577	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	137	1	2727	2	Y	-0-					1
04	3390	X	3192	-0-	-198	-0-	151	1	3041	2	Y	-0-					1
05	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	147	1	2813	2	Y	-0-					1
06	3390	X	2826	-0-	-564	-0-	149	1	2677	2	Y	-0-					1
07	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	150	1	2771	2	Y	-0-					1
08	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	155	1	2795	2	Y	-0-					1
09	3180	X	2706	-0-	-474	-0-	140	1	2566	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	133	1	2346	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	149	1	2683	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	155	1	2644	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	1337	-0-	-203	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
10	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	Y	-0-			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	45	1	541	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	25	1	376	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	19	1	318	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	62	-0-	-558	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	Y	-0-			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	-0-			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	742	1	12748	2	Y	-0-			1
02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	667	1	11808	2	Y	-0-			1
03	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	1179	1	15820	2	Y	-0-			1
04	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1150	1	13765	2	Y	-0-			1
05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	845	1	12539	2	Y	-0-			1
06	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	675	1	11563	2	Y	-0-			1
07	11656	X	11635	-0-	-21	-0-	668	1	10967	2	Y	-0-			1
08	11656	X	10231	-0-	-1425	-0-	607	1	9624	2	Y	-0-			1
09	11280	X	9431	-0-	-1849	-0-	572	1	8859	2	Y	-0-			1
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	607	1	9084	2	Y	-0-			1
11	12240	X	8824	-0-	-3416	-0-	540	1	8284	2	Y	-0-			1
12	11625	X	9378	-0-	-2247	-0-	587	1	8791	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 142,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6742	-0-	-543	-0-	6741	2	1	9	Y	1	6	1			20
02	6356	X	6096	-0-	-260	-0-	6093	2	3	9	Y	3	9	1			14
03	6820	X	6645	-0-	-175	-0-	6645	2			Y	-0-					14
04	6600	X	6557	-0-	-43	-0-	6549	2	8	9	Y	7	7	1			14
05	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	6468	2	7	9	Y	6	12	1			8
06	6540	X	6052	-0-	-488	-0-	6045	2	7	9	Y	6					14
07	6789	X	5797	-0-	-992	-0-	5797	2			Y	-0-	13	1			1
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6843	2	8	9	Y	7	2	1			6
09	6570	X	6054	-0-	-516	-0-	6046	2	8	9	Y	7	8	1			5
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					5
11	6150	X	5923	-0-	-227	-0-	5909	2	14	9	Y	13	8	1			10
12	6355	X	5953	-0-	-402	-0-	5949	2	4	9	Y	4					14

TOTAL GAS PROD: 75,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-					1
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					1
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					1
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	2	Y	-0-					1
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	Y	-0-					1
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	70	1	1200	2	Y	-0-					1
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-					1
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	-0-					1
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	56	1	872	2	Y	-0-					1
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	894	2	Y	-0-					1
11	930	N	777	-0-	-153	-0-	48	1	729	2	Y	-0-					1
12	961	N	597	-0-	-364	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	978	-0-	-510	-0-	977	2	1	9	Y	1					1
02	1344	X	956	-0-	-388	-0-	956	2			Y	-0-					1
03	744	X	430	-0-	-314	-0-	430	2			Y	-0-					1
04	960	X	857	-0-	-103	-0-	856	2	1	9	Y	1					2
05	1054	X	742	-0-	-312	-0-	740	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1020	X	808	-0-	-212	-0-	807	2	1	9	Y	1					3
07	1054	X	710	-0-	-344	-0-	686	2	24	9	Y	22	3	1			22
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	Y	3	23	1			2
09	870	X	654	-0-	-216	-0-	653	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
11	870	N	14	-0-	-856	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	682	N	18	-0-	-664	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	8463	X	6433	-0-	-2030	-0-	6433	2			Y	-0-					1
02	7644	X	5769	-0-	-1875	-0-	5769	2			Y	-0-					1
03	7161	X	5259	-0-	-1902	-0-	5258	2	1	9	Y	1					2
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5599	-0-	-260	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
09	5625	X	5550	-0-	-75	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	3473	-0-	-1927	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	3589	-0-	-1991	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2	9	Y	2					2
02	3724	X	3630	-0-	-94	-0-	3628	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	4123	X	3968	-0-	-155	-0-	3968	2			Y	-0-					3
04	4050	X	3631	-0-	-419	-0-	3623	2	8	9	Y	7	2	1			8
05	4185	X	3162	-0-	-1023	-0-	3158	2	4	9	Y	4	6	1			6
06	3990	X	2718	-0-	-1272	-0-	2714	2	4	9	Y	4					10
07	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3757	2			Y	-0-	9	1			1
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4268	2	3	9	Y	3	1	1			3
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3764	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					2
11	4140	X	3906	-0-	-234	-0-	3897	2	9	9	Y	8	4	1			6
12	4278	X	2499	-0-	-1779	-0-	2498	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 43,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1085	N	773	-0-	-312	-0-	771	2	2	9	Y	2					2
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	966	2	3	9	Y	3	1	1			4
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			Y	-0-					4
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	Y	7	2	1			9
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7	8	1			8
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	Y	7					15
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-	14	1			1
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	Y	6	2	1			5
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	Y	5	6	1			4
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					4
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	924	2	13	9	Y	12	7	1			9
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					3
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					3
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					4
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2911	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					1
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					1
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					1
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					1
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					1
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					1
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					1
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	70	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	94	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	90	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	63	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	62	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	895	N	815	-0-	-80	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	58	1	891	2	Y	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	4686	2	2	9	Y	2	5	1			15
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4165	2	3	9	Y	3	7	1			11
03	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			Y	-0-					11
04	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	3843	2	6	9	Y	5	5	1			11
05	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4158	2	7	9	Y	6	10	1			7
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4757	2	8	9	Y	7					14
07	4495	X	3901	-0-	-594	-0-	3901	2			Y	-0-	13	1			1
08	4495	X	3624	-0-	-871	-0-	3618	2	6	9	Y	5	2	1			4
09	4290	X	3376	-0-	-914	-0-	3369	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					4
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4023	2	14	9	Y	13	7	1			10
*12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4277	2	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 49,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	9145	X	7585	-0-	-1560	-0-	417	1	7168	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6335	-0-	-693	-0-	339	1	5996	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	6512	-0-	-1579	-0-	452	1	6060	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	6478	-0-	-1352	-0-	500	1	5978	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7027	-0-	-1064	-0-	444	1	6583	2	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6598	-0-	-752	-0-	364	1	6234	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	375	1	6155	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6264	-0-	-773	-0-	372	1	5892	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	5879	-0-	-931	-0-	357	1	5522	2	Y	-0-					-0-
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	400	1	5987	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6326	-0-	-34	-0-	387	1	5939	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	6377	-0-	-164	-0-	399	1	5978	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					11
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					11
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					11
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					11
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					11
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					11
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-	9	1			2
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					2
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					2
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					2
11	4440	X	4185	-0-	-255	-0-	4185	2			Y	-0-					2
*12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 58,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	5031	2	1	9	Y	1					2
02	4284	X	3857	-0-	-427	-0-	3857	2			Y	-0-					2
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4193	2	1	9	Y	1					3
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3185	-0-	-1165	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3518	-0-	-574	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6977	2	2	9	Y	2					2
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6079	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					3
04	T. A.		5592	-0-	5592	5592	5585	2	7	9	Y	6	2	1			7
05	T. A.		6541	-0-	6541	12133	6534	2	7	9	Y	6	6	1			7
06	T. A.		5617	-0-	5617	17750	5613	2	4	9	Y	4					11
07	T. A.		5283	-0-	5283	23033	5282	2	1	9	Y	1	11	1			1
08	T. A.		5559	-0-	5559	28592	5555	2	4	9	Y	4	2	1			3
09	32881	X	4289	-0-	-28592	-0-	4283	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			Y	-0-					3
11	5610	X	4398	-0-	-1212	-0-	4389	2	9	9	Y	8	5	1			6
*12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6583	2	3	9	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 70,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					1
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	2			Y	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					2
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	-0-					46
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					46
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	467	2	Y	-0-					46
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	92	1	668	2	Y	-0-					46
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					46
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					46
07	341	N	114	-0-	-227	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					46
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					46
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	422	2	Y	-0-					46
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					46
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	Y	-0-					46
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,747 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	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			Y	-0-					71
02	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					71
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					71
04	7800	X	4987	-0-	-2813	-0-	4987	2			Y	-0-					71
05	8060	X	6857	-0-	-1203	-0-	6857	2			Y	-0-					71
06	7800	X	4802	-0-	-2998	-0-	4802	2			Y	-0-					71
07	7657	X	4862	-0-	-2795	-0-	4856	2	6	9	Y	5	57	1			19
08	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	6478	2			Y	-0-					19
09	6630	X	4775	-0-	-1855	-0-	4775	2			Y	-0-					19
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					19
11	6180	X	4020	-0-	-2160	-0-	4020	2			Y	-0-					19
12	6386	X	5638	-0-	-748	-0-	5638	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 67,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	620	N	600	-0-	-20	-0-	599	2	1	9	Y	1					1
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	521	2	2	9	Y	2					3
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					3
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	540	2	4	9	Y	4	1	1			6
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	569	2	6	9	Y	5	5	1			6
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					10
07	558	N	372	-0-	-186	-0-	316	2	56	9	Y	51	10	1			51
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	Y	4	52	1			3
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	809	2	7	9	Y	6	5	1			4
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					4
11	660	N	539	-0-	-121	-0-	532	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	611	2	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4181	2	2	9	Y	2					2
02	3612	X	3454	-0-	-158	-0-	3452	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	3923	2			Y	-0-					3
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3935	2	8	9	Y	7	2	1			8
05	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	4002	2	7	9	Y	6	7	1			7
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3964	2	7	9	Y	6					13
07	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			Y	-0-	12	1			1
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4169	2	7	9	Y	6	2	1			5
09	3905	X	3608	-0-	-297	-0-	3601	2	7	9	Y	6	7	1			4
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					4
11	3780	X	3351	-0-	-429	-0-	3338	2	13	9	Y	12	7	1			9
*12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3915	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 45,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2424	2	2	9	Y	2					2
02	2324	N	2161	-0-	-163	-0-	2158	2	3	9	Y	3	1	1			4
03	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	2319	2			Y	-0-					4
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2279	2	8	9	Y	7	2	1			9
05	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2212	2	6	9	Y	5	7	1			7
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2365	2	7	9	Y	6					13
07	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	2023	2			Y	-0-	12	1			1
08	2232	N	1623	-0-	-609	-0-	1617	2	6	9	Y	5	2	1			4
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	2	9	9	Y	8	6	1			6
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					6
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2078	2	15	9	Y	14	9	1			11
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	2	3	9	Y	3					14

TOTAL GAS PROD: 26,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	Y	2					2
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9	1	1			10
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					10
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	Y	13	5	1			18
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	Y	10	16	1			12
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12					24
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-	22	1			2
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6	6	1			4
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					4
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	737	2	13	9	Y	12	7	1			9
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	7285	X	4596	-0-	-2689	-0-	218	1	4378	2	Y	-0-					2
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	314	1	6043	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6820	X	5926	-0-	-894	-0-	283	1	5643	2	Y	-0-					1
04	6300	X	5652	-0-	-648	-0-	267	1	5385	2	Y	-0-					1
05	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	283	1	5412	2	Y	-0-					1
06	6300	X	6160	-0-	-140	-0-	326	1	5834	2	Y	-0-					1
07	6510	X	5573	-0-	-937	-0-	286	1	5287	2	Y	-0-					1
08	5921	X	4746	-0-	-1175	-0-	250	1	4496	2	Y	-0-					1
09	6150	X	4730	-0-	-1420	-0-	244	1	4486	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	249	1	4406	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5916	-0-	-234	-0-	311	1	5605	2	Y	-0-					-0-
*12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	313	1	5361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	346	1	6955	2	Y	-0-					3
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	306	1	5890	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	322	1	6427	2	Y	-0-					1
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	339	1	6845	2	Y	-0-					1
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	328	1	6266	2	Y	-0-					1
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	304	1	5450	2	Y	-0-					1
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	335	1	6201	2	Y	-0-					1
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	340	1	6128	2	Y	-0-					1
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	311	1	5717	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	344	1	6073	2	Y	-0-					-0-
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	324	1	5831	2	Y	-0-					-0-
*12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	391	1	6694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 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	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		28	-0-	28	188	28	2			Y	-0-					-0-
06	188	X	-0-	-0-	-188	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6210	2	2	9	Y	2	5	1			15
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5534	2	3	9	Y	3	7	1			11
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					11
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5843	2	8	9	Y	7	5	1			13
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6212	2	8	9	Y	7	11	1			9
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5877	2	7	9	Y	6					15
07	5549	X	5144	-0-	-405	-0-	5144	2			Y	-0-	14	1			1
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6236	2	9	9	Y	8	3	1			6
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5650	2	9	9	Y	8	9	1			5
10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			Y	-0-					5
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5060	2	17	9	Y	15	9	1			11
*12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5242	2	4	9	Y	4					15

TOTAL GAS PROD: 68,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3905	2	2	9	Y	2	5	1			17
02	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	3317	2	3	9	Y	3	8	1			12
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					12
04	3840	X	2769	-0-	-1071	-0-	2763	2	6	9	Y	5	6	1			11
05	3968	X	3290	-0-	-678	-0-	3284	2	6	9	Y	5	9	1			7
06	3780	X	3331	-0-	-449	-0-	3325	2	6	9	Y	5					12
07	3906	X	2987	-0-	-919	-0-	2987	2			Y	-0-	11	1			1
08	3906	X	2661	-0-	-1245	-0-	2657	2	4	9	Y	4	2	1			3
09	3330	X	67	-0-	-3263	-0-	67	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5704	2	6	9	Y	5					5

TOTAL GAS PROD: 32,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5893	2	2	9	Y	2					2
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4446	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			Y	-0-					3
04	5130	X	4170	-0-	-960	-0-	4163	2	7	9	Y	6	2	1			7
05	5301	X	3178	-0-	-2123	-0-	3174	2	4	9	Y	4	6	1			5
06	5130	X	1216	-0-	-3914	-0-	1215	2	1	9	Y	1					6
07	4929	X	2929	-0-	-2000	-0-	2929	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	4774	X	3740	-0-	-1034	-0-	3736	2	4	9	Y	4	1	1			3
09	4170	X	3375	-0-	-795	-0-	3372	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					2
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3759	2	9	9	Y	8	4	1			6
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4170	2	2	9	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 42,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	290	1	5825	2	Y	-0-					3
02	4312	X	4165	-0-	-147	-0-	205	1	3951	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	266	1	5314	2	Y	-0-					2
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	247	1	4987	2	Y	-0-					2
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	248	1	4741	2	Y	-0-					2
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	261	1	4681	2	Y	-0-					2
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	252	1	4658	2	Y	-0-					2
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	241	1	4340	2	Y	-0-					2
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	197	1	3615	2	Y	-0-	1	1			1
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	223	1	3941	2	Y	-0-					1
11	4860	X	4127	-0-	-733	-0-	217	1	3910	2	Y	-0-					1
*12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	272	1	4659	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 57,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3410	X	2330	-0-	-1080	-0-	2330	2			Y	-0-					1
02	2772	X	2295	-0-	-477	-0-	2295	2			Y	-0-					1
03	2728	X	2192	-0-	-536	-0-	2191	2	1	9	Y	1					2
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2150	-0-	-160	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2097	-0-	-321	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	498	1	10018	2	Y	-0-					2
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	340	1	6540	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	488	1	9742	2	Y	-0-					1
04	11160	X	5371	-0-	-5789	-0-	254	1	5117	2	Y	-0-					1
05	11532	X	11436	-0-	-96	-0-	569	1	10867	2	Y	-0-					1
06	10170	X	7438	-0-	-2732	-0-	393	1	7045	2	Y	-0-					1
07	10230	X	5843	-0-	-4387	-0-	300	1	5543	2	Y	-0-					1
08	11439	X	7848	-0-	-3591	-0-	413	1	7435	2	Y	-0-					1
09	10120	X	9851	-0-	-269	-0-	509	1	9342	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	460	1	8131	2	Y	-0-					-0-
11	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	411	1	7414	2	Y	-0-					-0-
*12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	332	1	5686	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1273	-0-	-797	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4182	2	2	9	Y	2	16	1			49
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3642	2	2	9	Y	2	22	1			29
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					29
04	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	3675	2	7	9	Y	6	14	1			21
05	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	3756	2	7	9	Y	6	18	1			9
06	4020	X	3817	-0-	-203	-0-	3811	2	6	9	Y	5					14
07	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	3300	2			Y	-0-	13	1			1
08	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	3526	2	7	9	Y	6	2	1			5
09	3810	X	3386	-0-	-424	-0-	3379	2	7	9	Y	6	7	1			4
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					4
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3401	2	15	9	Y	14	8	1			10
12	3441	X	2010	-0-	-1431	-0-	2008	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 42,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	222	1	4457	2	Y	-0-					1
02	3976	X	3698	-0-	-278	-0-	183	1	3514	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	5456	X	3600	-0-	-1856	-0-	172	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4761	-0-	-519	-0-	225	1	4536	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4593	-0-	-863	-0-	229	1	4364	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4005	-0-	-525	-0-	212	1	3793	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	249	1	4597	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3647	-0-	-1282	-0-	192	1	3455	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4181	-0-	-589	-0-	216	1	3965	2	Y	-0-					-0-
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	231	1	4076	2	Y	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	198	1	3574	2	Y	-0-					-0-
*12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	278	1	4756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4774	X	3355	-0-	-1419	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	1633	-0-	-1839	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	1327	-0-	-2873	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2279	-0-	-2061	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3336	-0-	-414	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	1592	-0-	-1570	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	4418	2	1	9	Y	1	4	1			13
02	4088	X	3847	-0-	-241	-0-	3844	2	3	9	Y	3	6	1			10
03	5053	X	4104	-0-	-949	-0-	4104	2			Y	-0-					10
04	4680	X	3831	-0-	-849	-0-	3825	2	6	9	Y	5	5	1			10
05	4836	X	3847	-0-	-989	-0-	3841	2	6	9	Y	5	9	1			6
06	4290	X	4210	-0-	-80	-0-	4203	2	7	9	Y	6					12
07	4247	X	372	-0-	-3875	-0-	362	2	10	9	Y	9	11	1			10
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4397	2	3	9	Y	3	10	1			3
09	4200	X	73	-0-	-4127	-0-	73	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4304	2	9	9	Y	8	2	1			6
12	4402	X	652	-0-	-3750	-0-	652	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 39,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	181	1	3640	2	Y	-0-			1
02	2996 X	2120	-0-	-876	-0-	105	1	2012	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	138	1	2759	2	Y	-0-			1
04	3000 X	2080	-0-	-920	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-			1
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	172	1	3280	2	Y	-0-			1
06	3000 X	1712	-0-	-1288	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-			1
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	2	Y	-0-			1
08	3100 X	2209	-0-	-891	-0-	116	1	2093	2	Y	-0-			1
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	150	1	2748	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	134	1	2376	2	Y	-0-			-0-
11	1110 X	1096	-0-	-14	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-			-0-
*12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	175	1	2995	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 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	5115	X	4241	-0-	-874	-0-	201	1	4040	2	Y	-0-					2
02	4452	X	3748	-0-	-704	-0-	185	1	3560	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	220	1	4388	2	Y	-0-					1
04	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	181	1	3655	2	Y	-0-					1
05	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	210	1	4009	2	Y	-0-					1
06	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	210	1	3756	2	Y	-0-					1
07	4619	X	3673	-0-	-946	-0-	188	1	3485	2	Y	-0-					1
08	4619	X	3937	-0-	-682	-0-	207	1	3730	2	Y	-0-					1
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	239	1	4387	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	170	1	2997	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3231	-0-	-729	-0-	170	1	3061	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4327	-0-	-447	-0-	239	1	4088	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	15097	X	12467	-0-	-2630	-0-	591	1	11876	2	Y	-0-					1
02	11928	X	10597	-0-	-1331	-0-	523	1	10068	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	12865	X	10958	-0-	-1907	-0-	523	1	10435	2	Y	-0-					1
04	11910	X	10863	-0-	-1047	-0-	513	1	10350	2	Y	-0-					1
05	12307	X	10723	-0-	-1584	-0-	534	1	10189	2	Y	-0-					1
06	11910	X	9951	-0-	-1959	-0-	526	1	9425	2	Y	-0-					1
07	11718	X	10349	-0-	-1369	-0-	531	1	9818	2	Y	-0-					1
08	11222	X	9826	-0-	-1396	-0-	517	1	9309	2	Y	-0-					1
09	10860	X	9418	-0-	-1442	-0-	486	1	8932	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	556	1	9832	2	Y	-0-					-0-
11	10020	X	9464	-0-	-556	-0-	498	1	8966	2	Y	-0-					-0-
12	10354	X	9551	-0-	-803	-0-	528	1	9023	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5576	2	2	9	Y	2					13
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					13
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4772	2	6	9	Y	5					18
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4472	2	3	9	Y	3	19	1			2
05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			Y	-0-					2
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					2
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					2
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					2
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					2
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					2
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					2
*12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 56,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	7037	X	5986	-0-	-1051	-0-	284	1	5702	2	Y	-0-					1
02	6300	X	5117	-0-	-1183	-0-	253	1	4860	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	6975	X	5787	-0-	-1188	-0-	276	1	5511	2	Y	-0-					1
04	6060	X	4704	-0-	-1356	-0-	222	1	4482	2	Y	-0-					1
05	6262	X	5577	-0-	-685	-0-	278	1	5299	2	Y	-0-					1
06	5790	X	4859	-0-	-931	-0-	257	1	4602	2	Y	-0-					1
07	5797	X	5019	-0-	-778	-0-	257	1	4762	2	Y	-0-					1
08	5797	X	5056	-0-	-741	-0-	266	1	4790	2	Y	-0-					1
09	5400	X	4778	-0-	-622	-0-	247	1	4531	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	252	1	4446	2	Y	-0-					-0-
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	238	1	4289	2	Y	-0-					-0-
*12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	264	1	4509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	496	N	403	-0-	-93	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					4
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-					2
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					2
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					2
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-					2
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					2
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					2
09	510	N	226	-0-	-284	-0-	12	1	214	2	Y	-0-	1	1			1
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-					1
11	600	N	334	-0-	-266	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					1
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	9486	X	6985	-0-	-2501	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6878	-0-	-430	-0-	6878	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7495	-0-	-596	-0-	7495	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	4901	-0-	-2479	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	765	-0-	-6861	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10477	-0-	10477	10477	10477	2			Y	-0-					-0-
11	20161	X	9684	-0-	-10477	-0-	9684	2			Y	-0-					-0-
*12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,055 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	13454	X	10057	-0-	-3397	-0-	477	1	9580	2	Y	-0-					3
02	12152	X	6826	-0-	-5326	-0-	337	1	6485	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	11997	X	9179	-0-	-2818	-0-	438	1	8741	2	Y	-0-					1
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	402	1	8103	2	Y	-0-					1
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	337	1	6438	2	Y	-0-					1
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	436	1	7811	2	Y	-0-					1
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	401	1	7418	2	Y	-0-					1
08	6665	X	6607	-0-	-58	-0-	347	1	6260	2	Y	-0-					1
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	435	1	7990	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	302	1	5332	2	Y	-0-					-0-
11	7860	X	3789	-0-	-4071	-0-	199	1	3590	2	Y	-0-					-0-
12	8122	X	6795	-0-	-1327	-0-	375	1	6420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

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	3441	X	2731	-0-	-710	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2532	-0-	-588	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2268	-0-	-956	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1884	-0-	-846	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2480	-0-	-10	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	97	1	1955	2	Y	-0-					2
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	95	1	1890	2	Y	-0-					1
04	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					1
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1852	2	Y	-0-					1
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	Y	-0-					1
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1862	2	Y	-0-					1
08	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	89	1	1595	2	Y	-0-					1
09	1950	N	1682	-0-	-268	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	91	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	72	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	111	1	1901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	349	1	7018	2	Y	-0-					2
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	331	1	6369	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6479	X	4358	-0-	-2121	-0-	208	1	4150	2	Y	-0-					1
04	6930	X	5696	-0-	-1234	-0-	269	1	5427	2	Y	-0-					1
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	365	1	6963	2	Y	-0-					1
06	6930	X	6902	-0-	-28	-0-	365	1	6537	2	Y	-0-					1
07	7161	X	6624	-0-	-537	-0-	340	1	6284	2	Y	-0-					1
08	7161	X	6885	-0-	-276	-0-	362	1	6523	2	Y	-0-					1
09	6885	X	6444	-0-	-441	-0-	333	1	6111	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	344	1	6074	2	Y	-0-					-0-
11	6660	X	6321	-0-	-339	-0-	332	1	5989	2	Y	-0-					-0-
12	6882	X	6618	-0-	-264	-0-	366	1	6252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	231	1	4649	2	Y	-0-					1
02	4312	X	3955	-0-	-357	-0-	195	1	3747	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
03	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	168	1	3358	2	Y	-0-					3
04	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	Y	-0-					3
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	154	1	2934	2	Y	-0-					3
06	1440	X	1215	-0-	-225	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-					3
07	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					3
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	208	1	3742	2	Y	-0-					3
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2293	2	Y	-0-	2	1			1
10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	56	1	991	2	Y	-0-					1
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	202	1	3635	2	Y	-0-					1
*12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	107	1	1825	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	85	1	1700	2	Y	-0-					3
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	255	1	5080	2	Y	-0-					2
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1993	2	Y	-0-					2
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					2
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	272	1	4879	2	Y	-0-					2
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	129	1	2394	2	Y	-0-					2
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	206	1	3714	2	Y	-0-					2
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	156	1	2868	2	Y	-0-	1	1			1
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	2	Y	-0-					1
11	3720	X	2707	-0-	-1013	-0-	142	1	2565	2	Y	-0-					1
12	3844	X	2105	-0-	-1739	-0-	116	1	1989	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	120	1	2402	2	Y	-0-					2
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	113	1	2167	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	114	1	2274	2	Y	-0-					1
04	2430	N	2335	-0-	-95	-0-	110	1	2225	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	118	1	2257	2	Y	-0-					1
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					1
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	124	1	2297	2	Y	-0-					1
08	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	112	1	2019	2	Y	-0-					1
09	2310	N	2104	-0-	-206	-0-	109	1	1995	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	121	1	2143	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	94	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	158	1	2707	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1941	N	387	-0-	-1554	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	554	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-					2
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					2
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					2
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					2
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					2
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					2
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	22	1	403	2	Y	-0-	1	1			1
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					1
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-					1
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	6603	X	5993	-0-	-610	-0-	284	1	5709	2	Y	-0-					2
02	5964	X	5397	-0-	-567	-0-	266	1	5127	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	6603	X	5667	-0-	-936	-0-	270	1	5397	2	Y	-0-					1
04	6120	X	5457	-0-	-663	-0-	258	1	5199	2	Y	-0-					1
05	6324	X	5433	-0-	-891	-0-	270	1	5163	2	Y	-0-					1
06	5790	X	4901	-0-	-889	-0-	259	1	4642	2	Y	-0-					1
07	5983	X	5123	-0-	-860	-0-	263	1	4860	2	Y	-0-					1
08	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	268	1	4827	2	Y	-0-					1
09	5460	X	4737	-0-	-723	-0-	245	1	4492	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	251	1	4441	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4492	-0-	-458	-0-	236	1	4256	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	276	1	4729	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	6293	X	2894	-0-	-3399	-0-	137	1	2757	2	Y	-0-					1
02	4620	X	2374	-0-	-2246	-0-	117	1	2256	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	5022	X	3443	-0-	-1579	-0-	164	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	301	1	6068	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3978	-0-	-1044	-0-	198	1	3780	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2229	-0-	-1101	-0-	118	1	2111	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5453	-0-	-778	-0-	280	1	5173	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5117	-0-	-1114	-0-	269	1	4848	2	Y	-0-					-0-
09	5990	X	1855	-0-	-4135	-0-	96	1	1759	2	Y	-0-					-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	210	1	3710	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	5177	-0-	-103	-0-	272	1	4905	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4041	-0-	-1415	-0-	223	1	3818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4805	X	3462	-0-	-1343	-0-	164	1	3298	2	Y	-0-					1
02	4200	X	3187	-0-	-1013	-0-	157	1	3027	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	4650	X	2985	-0-	-1665	-0-	142	1	2843	2	Y	-0-					1
04	4110	X	3650	-0-	-460	-0-	172	1	3478	2	Y	-0-					1
05	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	163	1	3119	2	Y	-0-					1
06	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	162	1	2903	2	Y	16					17
							18	9									
07	3782	X	2894	-0-	-888	-0-	145	1	2682	2	Y	61					78
							67	9									
08	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	169	1	3050	2	Y	170					248
							187	9									
09	3660	X	2421	-0-	-1239	-0-	124	1	2287	2	Y	9	161	1			96
							10	9									
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	179	1	3158	2	Y	-0-					96
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	178	1	3208	2	Y	-0-					96
12	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	172	1	2946	2	Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 38,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5970	-0-	-1842	-0-	328	1	5642	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	4768	-0-	-1812	-0-	255	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5671	-0-	-1614	-0-	393	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	431	1	5154	2	N	-0-					-0-
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	370	1	5482	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	301	1	5150	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4407	-0-	-1359	-0-	253	1	4154	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	299	1	4730	2	N	-0-					-0-
09	5615	X	5430	-0-	-185	-0-	329	1	5101	2	N	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	326	1	4885	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4456	-0-	-1004	-0-	273	1	4183	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5297	-0-	-314	-0-	332	1	4965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4026	-0-	-345	-0-	191	1	3835	2	Y	-0-					2
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	220	1	4232	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	260	1	5191	2	Y	-0-					1
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	235	1	4740	2	Y	-0-					1
05	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	199	1	3790	2	Y	-0-					1
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	327	1	5865	2	Y	-0-					1
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	327	1	6052	2	Y	-0-					1
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	253	1	4558	2	Y	-0-					1
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	259	1	4753	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	258	1	4561	2	Y	-0-					-0-
11	6180	X	3825	-0-	-2355	-0-	201	1	3624	2	Y	-0-					-0-
12	6386	X	4573	-0-	-1813	-0-	253	1	4320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	337	1	6765	2	Y	-0-					3
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	314	1	6034	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	329	1	6569	2	Y	-0-					1
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	291	1	5865	2	Y	-0-					1
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	334	1	6373	2	Y	-0-					1
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	324	1	5804	2	Y	-0-					1
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	317	1	5860	2	Y	-0-					1
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	312	1	5615	2	Y	-0-					1
09	5280	X	4971	-0-	-309	-0-	257	1	4714	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	297	1	5249	2	Y	-0-					-0-
11	6120	X	4981	-0-	-1139	-0-	262	1	4719	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5714	-0-	-455	-0-	316	1	5398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 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	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	390	1	2383	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2122	-0-	-678	-0-	307	1	1815	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	561	1	2528	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1834	-0-	-1166	-0-	283	1	1551	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	301	1	2083	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	1280	-0-	-1720	-0-	201	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	316	-0-	-2784	-0-	17	1	299	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2130	-0-	-970	-0-	156	1	1974	2	N	-0-			-0-
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	133	1	2069	2	N	-0-			-0-
11	3811	X	1609	-0-	-2202	-0-	110	1	1499	2	N	-0-			-0-
*12	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	114	1	1486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	86	1	504	2	N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	2	N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	N	-0-			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	2	N	-0-			-0-
07	217	N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
08	775	N	384	-0-	-391	-0-	28	1	356	2	N	-0-			-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	-0-			-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	N	-0-			-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-			-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	63	1	821	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	213	1	1295	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1265	-0-	-387	-0-	182	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	283	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	203	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	213	1	1468	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1091	-0-	-409	-0-	171	1	920	2	N	-0-			-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	91	1	1576	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	100	1	1266	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	829	-0-	-251	-0-	37	1	792	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	87	1	1345	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	82	1	1106	2	N	-0-			-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	102	1	1340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		92	-0-	92	92	17	1	75	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		290	-0-	290	382	45	1	245	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		4	-0-	4	386	4	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		57	-0-	57	443	8	1	49	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	443					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	443					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	443					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	443					N	-0-					-0-
11	443	X	-0-	-0-	-443	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

01	589	N	472	-0-	-117	-0-	63	1	383	2	N	24					87
							26	9									
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	54	1	326	2	N	7	74	1			20
							8	9									
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	57	1	258	2	N	-0-					20
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	81	1	441	2	N	-0-					20
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	72	1	498	2	N	-0-					20
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	43	1	232	2	N	2					22
							2	9									
07	527	N	115	-0-	-412	-0-	7	1	108	2	N	-0-					22
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	30	1	378	2	N	-0-					22
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-					22
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	99	69	1			52
							109	9									
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	23	1	317	2	N	-0-					52
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

01	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	423	1	2574	2	N	27					109
							30	9									
02	3696	X	3258	-0-	-438	-0-	470	1	2770	2	N	16	94	1			31
							18	9									
03	3937	X	2927	-0-	-1010	-0-	532	1	2395	2	N	-0-					31
04	3810	X	2855	-0-	-955	-0-	442	1	2413	2	N	-0-					31
05	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	417	1	2889	2	N	-0-					31
06	3480	X	1046	-0-	-2434	-0-	163	1	879	2	N	4					35
							4	9									
07	3596	X	2853	-0-	-743	-0-	155	1	2698	2	N	-0-					35
08	3317	X	1066	-0-	-2251	-0-	78	1	988	2	N	-0-					35
09	3210	X	1094	-0-	-2116	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					35
10	DLQ G-10		3672	-0-	3672	3672	222	1	3450	2	N	-0-	35	1			-0-
11	6918	X	3246	-0-	-3672	-0-	223	1	3023	2	N	-0-					-0-
*12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	105	1	1365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	744	N	664	-0-	-80	-0-	93	1	569	2	N	2					4
							2	9									
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	98	1	579	2	N	-0-	3	1			1
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	112	1	506	2	N	-0-					1
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	138	1	750	2	N	-0-					1
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	164	1	1130	2	N	-0-					1
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	539	2	N	-0-					1
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	N	-0-					1
08	1302	N	866	-0-	-436	-0-	63	1	803	2	N	-0-					1
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	25	1	528	2	N	-0-					1
10	1023	N	565	-0-	-458	-0-	34	1	524	2	N	6	4	1			3
							7	9									
11	840	N	676	-0-	-164	-0-	46	1	630	2	N	-0-					3
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	6479	X	2140	-0-	-4339	-0-	302	1	1838	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	120	-0-	-5732	-0-	16	1	104	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	149	-0-	-5989	-0-	27	1	122	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5762	-0-	-178	-0-	892	1	4870	2	N	-0-					-0-
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	798	1	5514	2	N	-0-					-0-
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	335	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	273	1	4749	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	4195	-0-	-2129	-0-	307	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5781	-0-	-339	-0-	258	1	5523	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5606	-0-	5606	5606	340	1	5266	2	N	-0-					-0-
11	10453	X	4847	-0-	-5606	-0-	333	1	4514	2	N	-0-					-0-
*12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	387	1	5038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	706	-0-	-69	-0-	99	1	604	2	N	3					9
							3	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	103	1	613	2	N	-0-	7	1			2
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	137	1	615	2	N	-0-					2
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	85	1	463	2	N	-0-					2
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	88	1	610	2	N	-0-					2
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	67	1	360	2	N	-0-					2
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	N	-0-					2
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	720	2	N	-0-					2
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-					2
10	868	N	673	-0-	-195	-0-	40	1	620	2	N	12	8	1			6
							13	9									
11	750	N	607	-0-	-143	-0-	42	1	565	2	N	-0-					6
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 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	527	N	457	-0-	-70	-0-	65	1	392	2	N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	64	1	385	2	N	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	75	1	340	2	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	66	1	361	2	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	2	N	-0-					-0-
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	26	1	144	2	N	-0-					-0-
07	434	N	103	-0-	-331	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	41	1	562	2	N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3754	-0-	-431	-0-	529	1	3225	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2942	-0-	-838	-0-	426	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	665	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	579	1	3161	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	471	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	1651	-0-	-1979	-0-	259	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2946	-0-	-929	-0-	160	1	2786	2	N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	288	1	3646	2	N	-0-					-0-
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	259	1	5538	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4038	-0-	4038	4038	245	1	3793	2	N	-0-					-0-
11	7757	X	3719	-0-	-4038	-0-	256	1	3463	2	N	-0-					-0-
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	306	1	3998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	818	-0-	-174	-0-	115	1	700	2	N	3					10
							3	9									
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	120	1	701	2	N	2	9	1			3
							2	9									
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	137	1	617	2	N	-0-					3
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	111	1	606	2	N	-0-					3
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	142	1	981	2	N	-0-					3
06	720	N	491	-0-	-229	-0-	77	1	414	2	N	-0-					3
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	N	-0-					3
08	1116	N	832	-0-	-284	-0-	61	1	771	2	N	-0-					3
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-					3
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	50	1	776	2	N	15	10	1			8
							17	9									
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	50	1	690	2	N	-0-					8
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

01	930	X	826	-0-	-104	-0-	169	1	657	2	N	-0-					-0-
02	812	X	539	-0-	-273	-0-	151	1	388	2	N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	150	1	367	2	N	-0-					-0-
04	810	X	537	-0-	-273	-0-	205	1	332	2	N	-0-					-0-
05	837	X	235	-0-	-602	-0-	82	1	153	2	N	-0-					-0-
06	810	X	17	-0-	-793	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	227	1	1006	2	N	-0-					-0-
09	540	X	295	-0-	-245	-0-	54	1	241	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	279	1	869	2	N	-0-					-0-
11	1985	X	837	-0-	-1148	-0-	230	1	607	2	N	-0-					-0-
*12	720	X	720	-0-	-0-	-0-	200	1	520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

01	25110	X	16121	-0-	-8989	-0-	1235	1	14886	2	N	-0-					98
02	20356	X	14828	-0-	-5528	-0-	1058	1	13770	2	N	-0-					98
03	19716	X	16544	-0-	-3172	-0-	1682	1	14862	2	N	-0-					98
04	18990	X	14715	-0-	-4275	-0-	1352	1	13363	2	N	-0-					98
05	17763	X	14581	-0-	-3182	-0-	1072	1	13509	2	N	-0-					98
06	16020	X	7066	-0-	-8954	-0-	596	1	6470	2	N	-0-					98
07	16554	X	13298	-0-	-3256	-0-	13298	2			N	-0-					98
08	16554	X	13210	-0-	-3344	-0-	13210	2			N	-0-					98
09	14730	X	10717	-0-	-4013	-0-	10717	2			N	-0-					98
10	DLQ G-10		12047	-0-	12047	12047	12047	2			N	-0-					98
11	23529	X	11482	-0-	-12047	-0-	11482	2			N	-0-					98
*12	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 156,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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-

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-

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	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-					1
02	1232	N	976	-0-	-256	-0-	976	2			Y	-0-					1
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1119	2	1	9	Y	1					2
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	18042	X	7596	-0-	-10446	-0-	1092	1	5458	2	Y	360	262	1			235
							650	4	396	9							
02	13300	X	6180	-0-	-7120	-0-	522	1	4472	2	Y	255	259	1			231
							905	4	281	9							
03	14725	X	4896	-0-	-9829	-0-	493	1	3587	2	Y	233	359	1			105
							560	4	256	9							
04	10470	X	4955	-0-	-5515	-0-	456	1	4222	2	Y	151	95	1			161
							111	4	166	9							
05	7595	X	4729	-0-	-2866	-0-	617	1	3950	2	Y	144	175	1			130
							4	4	158	9							
06	7350	X	5931	-0-	-1419	-0-	799	1	4994	2	Y	125	170	1			85
							138	9									
07	6851	X	4882	-0-	-1969	-0-	854	1	3720	2	Y	146	114	1			117
							147	4	161	9							
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	1164	1	4020	2	Y	196	180	1			133
							375	4	216	9							
09	5940	X	2998	-0-	-2942	-0-	600	1	2103	2	Y	174					307
							104	4	191	9							
10	6138	X	2453	-0-	-3685	-0-	536	1	1643	2	Y	102	194	1			215
							162	4	112	9							
11	5940	X	5603	-0-	-337	-0-	1412	1	3718	2	Y	86	84	1			217
							378	4	95	9							
*12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	635	1	622	2	Y	49	30	1			236
							182	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 57,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1362	1	6807	2	Y	226	151	1			136
							810	4	249	9							
02	6160	X	2155	-0-	-4005	-0-	185	1	1580	2	Y	64	106	1			94
							320	4	70	9							
03	6541	X	4063	-0-	-2478	-0-	415	1	3019	2	Y	144	184	1			54
							471	4	158	9							
04	8940	X	482	-0-	-8458	-0-	44	1	403	2	Y	22	28	1			48
							11	4	24	9							
05	9238	X	287	-0-	-8951	-0-	35	1	222	2	Y	27	43	1			32
							30	9									
06	8940	X	184	-0-	-8756	-0-	23	1	143	2	Y	16	32	1			16
							18	9									
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
08	4061	X	29	-0-	-4032	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	480	X	83	-0-	-397	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	279	X	111	-0-	-168	-0-	25	1	78	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	22815	-0-	-11874	-0-	3382	1	16902	2	Y	471	305	1			273
							2013	4	518	9							
02	26292	X	23718	-0-	-2574	-0-	2063	1	17658	2	Y	385	348	1			310
							3573	4	424	9							
03	23343	X	19667	-0-	-3676	-0-	2046	1	14898	2	Y	363	521	1			152
							2324	4	399	9							
04	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	2167	1	20053	2	Y	473	233	1			392
							525	4	520	9							
05	26257	X	21843	-0-	-4414	-0-	2877	1	18417	2	Y	482	501	1			373
							19	4	530	9							
06	25410	X	19035	-0-	-6375	-0-	2570	1	16063	2	Y	365	493	1			245
							402	9									
07	26257	X	14434	-0-	-11823	-0-	2565	1	11166	2	Y	238	239	1			244
							441	4	262	9							
08	24056	X	9825	-0-	-14231	-0-	2046	1	7067	2	Y	48	168	1			124
							659	4	53	9							
09	23280	X	10662	-0-	-12618	-0-	2259	1	7909	2	Y	94					218
							391	4	103	9							
10	21855	X	10563	-0-	-11292	-0-	2393	1	7342	2	Y	95	148	1			165
							723	4	105	9							
11	19050	X	5249	-0-	-13801	-0-	1924	1	2628	2	Y	166	92	1			239
							514	4	183	9							
*12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	2319	1	2274	2	Y	178	324	1			93
							663	4	196	9							

TOTAL GAS PROD: 186,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,358

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

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

01	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-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

01	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	18011		-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-					-0-
02	5908	#	-0-	-0-	-5908	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	#	172	-0-	-278	-0-	16	1	150	2	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							
05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	5	3	1			2
							15	4	6	9							
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	176	1			54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					142
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					154
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					159
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	545	1	2463	2	N	44					120
							48	9										
02	3304	X	2613	-0-	-691	-0-	466	1	2105	2	N	38	108	1			50
							42	9										
03	4123	X	3302	-0-	-821	-0-	746	1	2504	2	N	47					97
							52	9										
04	3990	X	3596	-0-	-394	-0-	975	1	2574	2	N	43	107	1			33
							47	9										
05	4123	X	3271	-0-	-852	-0-	808	1	2416	2	N	43					76
							47	9										
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	821	1	2441	2	N	49					125
							54	9										
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	987	1	2424	2	N	41	102	1			64
							45	9										
08	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	1119	1	2400	2	N	44					108
							48	9										
09	3600	X	2430	-0-	-1170	-0-	859	1	1534	2	N	34	103	1			39
							37	9										
10	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	651	1	2235	2	N	44					83
							48	9										
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	615	1	2986	2	N	44					127
							48	9										
12	3565	X	3360	-0-	-205	-0-	608	1	2701	2	N	46	100	1			73
							51	9										

TOTAL GAS PROD: 38,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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. 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	121	1	545	2	Y	13					36
							14	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	466	2	Y	12	33	1			15
							13	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	171	1	573	2	Y	15					30
							17	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	223	1	589	2	Y	13	33	1			10
							14	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	184	1	550	2	Y	14					24
							15	9									
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	182	1	540	2	Y	15					39
							17	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	219	1	537	2	Y	12	31	1			20
							13	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	248	1	532	2	Y	13					33
							14	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	190	1	340	2	Y	10	31	1			12
							11	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	144	1	495	2	Y	13					25
							14	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	129	1	626	2	Y	13					38
							14	9									
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	136	1	603	2	Y	14	30	1			22
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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. 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	N	382	-0-	-393	-0-	228	1	130	2	Y	22					60
							24	9									
02	588	N	161	-0-	-427	-0-	140	1	21	9	Y	19	54	1			25
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	571	1	766	2	Y	23					48
							25	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	899	1	731	2	Y	22	53	1			17
							24	9									
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	969	1	864	2	Y	21					38
							23	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	923	1	743	2	Y	24					62
							26	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	936	1	640	2	Y	21	51	1			32
							23	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	862	1	235	2	Y	22					54
							24	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	655	1	567	2	Y	17	51	1			20
							19	9									
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	623	1	500	2	Y	19					39
							21	9									
11	750	N	565	-0-	-185	-0-	261	1	280	2	Y	22					61
							24	9									
12	775	N	516	-0-	-259	-0-	278	1	214	2	Y	22	48	1			35
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

01	5518 #	5227	-0-	-291	-0-	5215	2	12	9	N	11	5	8			29
02	5040 #	4766	-0-	-274	-0-	4753	2	13	9	N	12	6	8			35
03	5580 #	5180	-0-	-400	-0-	5161	2	19	9	N	17	8	8			44
04	5400 #	4942	-0-	-458	-0-	4918	2	24	9	N	22	10	8			56
05	5270 #	5009	-0-	-261	-0-	4994	2	15	9	N	14	7	8			63
06	5100 #	4787	-0-	-313	-0-	4778	2	9	9	N	8	6	8			65
07	5270 #	4885	-0-	-385	-0-	4872	2	13	9	N	12	5	8			72
08	5177 #	4819	-0-	-358	-0-	4806	2	13	9	N	12	4	8			80
09	4950 #	4626	-0-	-324	-0-	4614	2	12	9	N	11	2	8			89
10	5022 #	4682	-0-	-340	-0-	4663	2	19	9	N	17	10	8			96
11	4800 #	4484	-0-	-316	-0-	4473	2	11	9	N	10	3	8			103
12	4898 #	4500	-0-	-398	-0-	4483	2	17	9	N	15	8	8			110

TOTAL GAS PROD: 57,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 MINERAL TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 080718 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10159 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "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	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	919	1	962	2	N	-0-					135
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	824	1	887	2	N	-0-					135
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	678	1	1191	2	N	-0-					135
04	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	724	1	910	2	N	-0-					135
05	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	668	1	1028	2	N	-0-					135
06	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	608	1	954	2	N	-0-					135
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	588	1	1125	2	N	-0-					135
08	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	814	1	587	2	N	-0-					135
09	1560	N	119	-0-	-1441	-0-	117	1	2	2	N	-0-					135
10	1705	N	385	-0-	-1320	-0-	363	1	22	2	N	-0-					135
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					135
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	899	1	196	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 15,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	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	T. A.		-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-

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	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	907	1	950	2	N	-0-					27
02	1904	N	1529	-0-	-375	-0-	736	1	793	2	N	-0-					27
03	2015	N	75	-0-	-1940	-0-	27	1	48	2	N	-0-					27
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					27
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	28	1	29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	20	29	1			12
							22	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	Y	20	11	1			21
							22	9									
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	48	1	773	2	Y	15	23	1			13
							17	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	885	2	Y	113	48	1			78
							124	9									
06	780	N	698	-0-	-82	-0-	59	1	560	2	Y	72	55	1			95
							79	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	89	104	1			80
							98	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	937	2	Y	104	114	1			70
							114	9									
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	830	2	Y	88	59	1			99
							97	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	Y	21	101	1			19
							23	9									
11	1050	N	738	-0-	-312	-0-	37	1	678	2	Y	21	23	1			17
							23	9									
12	992	N	793	-0-	-199	-0-	34	1	733	2	Y	24	23	1			18
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

01	620	N	545	-0-	-75	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	572	-0-	-234	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	508	-0-	-482	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4809	-0-	-1670		-0-		166	1	4613	2	Y	27	43	1			16
									30	9									
02	5852	X	3949	-0-	-1903		-0-		158	1	3766	2	Y	23	25	1			14
									25	9									
03	5518	X	4675	-0-	-843		-0-		175	1	4476	2	Y	22	12	1			24
									24	9									
04	4750	X	4750	-0-	-0-		-0-		276	1	4452	2	Y	20	27	1			17
									22	9									
05	4805	X	4006	-0-	-799		-0-		234	1	3757	2	Y	14	22	1			9
									15	9									
06	4650	X	3808	-0-	-842		-0-		359	1	3435	2	Y	13	5	1			17
									14	9									
07	4898	X	4543	-0-	-355		-0-		236	1	4290	2	Y	15	19	1			13
									17	9									
08	4898	X	4795	-0-	-103		-0-		207	1	4573	2	Y	14	18	1			9
									15	9									
09	4740	X	4522	-0-	-218		-0-		198	1	4309	2	Y	14	6	1			17
									15	9									
10	3878	X	3878	-0-	-0-		-0-		200	1	3655	2	Y	21	18	1			20
									23	9									
11	4650	X	3851	-0-	-799		-0-		197	1	3634	2	Y	18	24	1			14
									20	9									
12	4805	X	3838	-0-	-967		-0-		171	1	3644	2	Y	21	19	1			16
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 51,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-		-0-		51	1	1433	2	Y	27	43	1			16
									30	9									
02	1120	N	570	-0-	-550		-0-		22	1	535	2	Y	12	21	1			7
									13	9									
03	1519	N	1455	-0-	-64		-0-		54	1	1377	2	Y	22	5	1			24
									24	9									
04	1470	N	1339	-0-	-131		-0-		77	1	1241	2	Y	19	27	1			16
									21	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-		-0-		81	1	1307	2	Y	13	20	1			9
									14	9									
06	1410	N	1068	-0-	-342		-0-		100	1	958	2	Y	9	5	1			13
									10	9									
07	1395	N	1205	-0-	-190		-0-		62	1	1132	2	Y	10	14	1			9
									11	9									
08	1395	N	1326	-0-	-69		-0-		57	1	1257	2	Y	11	13	1			7
									12	9									
09	1322	N	1322	-0-	-0-		-0-		57	1	1253	2	Y	11	6	1			12
									12	9									
10	1270	N	1270	-0-	-0-		-0-		65	1	1187	2	Y	16	14	1			14
									18	9									
11	1290	N	1231	-0-	-59		-0-		62	1	1151	2	Y	16	17	1			13
									18	9									
*12	1447	N	1447	-0-	-0-		-0-		64	1	1360	2	Y	21	18	1			16
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
06	1350 N	705	-0-	-645	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	922	-0-	-380	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
*12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

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-

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

01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	19	1	455	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	550	-0-	-110	-0-	32	1	518	2	Y	-0-		-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	394	-0-	-206	-0-	37	1	357	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	352	-0-	-206	-0-	18	1	334	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	290	-0-	-392	-0-	13	1	277	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	69	-0-	-321	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	165	-0-	-105	-0-	8	1	157	2	Y	-0-		-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	-0-	-30	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	36	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	472	1	1963	2	N	-0-					110
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	379	1	1680	2	N	-0-					110
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	467	1	1698	2	N	-0-					110
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	431	1	1402	2	N	-0-					110
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	491	1	318	2	N	-0-					110
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	1110	1	1420	2	N	-0-					110
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	535	1	1629	2	N	-0-					110
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	542	1	1324	2	N	-0-					110
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	453	1	1670	2	N	-0-					110
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	409	1	1563	2	N	-0-					110
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	375	1	1364	2	N	-0-					110
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	372	1	894	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 22,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: A 3 RRCID -> 147758 COMPL. DATE 06/26/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8130 - 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	403	N	278	-0-	-125	-0-	10	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	15	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	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: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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		-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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-

JUDY ANN ROSE (LOBO) 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 175089 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 6303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDY ANN ROSE (LOBO) //CONT.// 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 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	62558	X	46399	-0-	-16159	-0-	100	1	46299	3	N	-0-			-0-
02	55496	X	49917	-0-	-5579	-0-	83	1	49834	3	N	-0-			-0-
03	56296	X	38622	-0-	-17674	-0-	74	1	38548	3	N	-0-			-0-
04	54480	X	48977	-0-	-5503	-0-	79	1	48898	3	N	-0-			-0-
05	55273	X	47449	-0-	-7824	-0-	53	1	47396	3	N	-0-			-0-
06	46208	X	46208	-0-	-0-	-0-	38	1	46170	3	N	-0-			-0-
07	54839	X	42061	-0-	-12778	-0-	72	1	41989	3	N	-0-			-0-
08	50623	X	42006	-0-	-8617	-0-	101	1	41905	3	N	-0-			-0-
09	48990	X	35679	-0-	-13311	-0-	306	2	35373	3	N	-0-			-0-
10	47740	X	40794	-0-	-6946	-0-	260	2	40534	3	N	-0-			-0-
11	43610	X	27587	-0-	-16023	-0-	168	2	27419	3	N	-0-			-0-
*12	37185	X	37185	-0-	-0-	-0-	36547	3	638	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 502,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75609	X	43428	-0-	-32181	-0-	94	1	43334	3	N	-0-			-0-
02	68292	X	62627	-0-	-5665	-0-	104	1	62523	3	N	-0-			-0-
03	67952	X	31539	-0-	-36413	-0-	60	1	31479	3	N	-0-			-0-
04	65760	X	28849	-0-	-36911	-0-	46	1	28803	3	N	-0-			-0-
05	69347	X	43757	-0-	-25590	-0-	49	1	43708	3	N	-0-			-0-
06	48000	X	48000	-0-	-0-	-0-	40	1	47960	3	N	-0-			-0-
07	69347	X	45610	-0-	-23737	-0-	79	1	45531	3	N	-0-			-0-
08	43772	X	43679	-0-	-93	-0-	105	1	43574	3	N	-0-			-0-
09	48000	X	39226	-0-	-8774	-0-	1033	2	38193	3	N	-0-			-0-
10	49600	X	44164	-0-	-5436	-0-	884	2	43280	3	N	-0-			-0-
11	48000	X	31576	-0-	-16424	-0-	593	2	30983	3	N	-0-			-0-
*12	39124	X	39124	-0-	-0-	-0-	38453	3	671	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 501,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11670 - 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	27776	X	4143	-0-	-23633	-0-	9	1	4134	3	N	-0-			-0-
02	22344	X	1194	-0-	-21150	-0-	2	1	1192	3	N	-0-			-0-
03	24738	X	2319	-0-	-22419	-0-	4	1	2315	3	N	-0-			-0-
04	20730	X	663	-0-	-20067	-0-	1	1	662	3	N	-0-			-0-
05	20770	X	545	-0-	-20225	-0-	1	1	544	3	N	-0-			-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
07	713	X	34	-0-	-679	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	713	X	35	-0-	-678	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	660	X	336	-0-	-324	-0-	336	3			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-			-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1273	3	22	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	30497	-0-	-5742	-0-	66	1	30431	3	N	-0-			-0-
02	35761	X	35761	-0-	-0-	-0-	60	1	35701	3	N	-0-			-0-
03	35185	X	24852	-0-	-10333	-0-	47	1	24805	3	N	-0-			-0-
04	39928	X	39928	-0-	-0-	-0-	64	1	39864	3	N	-0-			-0-
05	39587	X	34909	-0-	-4678	-0-	39	1	34870	3	N	-0-			-0-
06	33518	X	33518	-0-	-0-	-0-	28	1	33490	3	N	-0-			-0-
07	32333	X	31217	-0-	-1116	-0-	54	1	31163	3	N	-0-			-0-
08	32333	X	28513	-0-	-3820	-0-	69	1	28444	3	N	-0-			-0-
09	31290	X	25547	-0-	-5743	-0-	580	2	24967	3	N	-0-			-0-
10	32333	X	28079	-0-	-4254	-0-	494	2	27585	3	N	-0-			-0-
11	28749	X	19068	-0-	-9681	-0-	330	2	18738	3	N	-0-			-0-
*12	26463	X	26463	-0-	-0-	-0-	26009	3	454	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 358,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124155	X	15174	-0-	-108981	-0-	33	1	15141	3	N	-0-			-0-
02	112140	X	20279	-0-	-91861	-0-	34	1	20245	3	N	-0-			-0-
03	124155	X	58043	-0-	-66112	-0-	111	1	57932	3	N	-0-			-0-
04	120150	X	24656	-0-	-95494	-0-	1355	1	23301	3	N	-0-			-0-
05	124155	X	22843	-0-	-101312	-0-	1206	1	21637	3	N	-0-			-0-
06	56160	X	11145	-0-	-45015	-0-	596	1	10549	3	N	-0-			-0-
07	58032	X	20180	-0-	-37852	-0-	1159	1	19021	3	N	-0-			-0-
08	58032	X	21073	-0-	-36959	-0-	1223	1	19850	3	N	-0-			-0-
09	24660	X	12411	-0-	-12249	-0-	675	2	11736	3	N	-0-			-0-
10	22847	X	14101	-0-	-8746	-0-	468	1	520	2	N	-0-			-0-
							13113	3							
11	20400	X	10292	-0-	-10108	-0-	643	1	388	2	N	-0-			-0-
							9261	3							
*12	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9791	3	171	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	139593	X	36060	-0-	-103533	-0-	78	1	35982	3	N	-0-			-0-
02	126084	X	56846	-0-	-69238	-0-	95	1	56751	3	N	-0-			-0-
03	139593	X	37477	-0-	-102116	-0-	71	1	37406	3	N	-0-			-0-
04	135090	X	48306	-0-	-86784	-0-	78	1	48228	3	N	-0-			-0-
05	139593	X	45518	-0-	-94075	-0-	51	1	45467	3	N	-0-			-0-
06	60900	X	43531	-0-	-17369	-0-	36	1	43495	3	N	-0-			-0-
07	62930	X	37888	-0-	-25042	-0-	65	1	37823	3	N	-0-			-0-
08	49910	X	35953	-0-	-13957	-0-	87	1	35866	3	N	-0-			-0-
09	48300	X	31884	-0-	-16416	-0-	2358	2	29526	3	N	-0-			-0-
10	45508	X	38029	-0-	-7479	-0-	2004	2	36025	3	N	-0-			-0-
11	43530	X	22610	-0-	-20920	-0-	268	2	22342	3	N	-0-			-0-
*12	32534	X	32534	-0-	-0-	-0-	31976	3	558	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 466,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 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	66309	X	8582	-0-	-57727	-0-	18	1	8564	3	N	-0-					-0-
02	59892	X	9089	-0-	-50803	-0-	15	1	9074	3	N	-0-					-0-
03	66309	X	26847	-0-	-39462	-0-	51	1	26796	3	N	-0-					-0-
04	64170	X	10277	-0-	-53893	-0-	565	1	9712	3	N	-0-					-0-
05	66309	X	9229	-0-	-57080	-0-	487	1	8742	3	N	-0-					-0-
06	64170	X	4621	-0-	-59549	-0-	247	1	4374	3	N	-0-					-0-
07	26846	X	8295	-0-	-18551	-0-	476	1	7819	3	N	-0-					-0-
08	26846	X	8656	-0-	-18190	-0-	502	1	8154	3	N	-0-					-0-
09	10290	X	5082	-0-	-5208	-0-	155	2	4927	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	5887	-0-	-3351	-0-	199	1	123	2	N	-0-					-0-
							5565	3									
11	8370	X	2057	-0-	-6313	-0-	132	1	26	2	N	-0-					-0-
							1899	3									
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3410	3	59	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	71228	X	71228	-0-	-0-	-0-	154	1	71074	3	N	-0-					-0-
02	85092	X	85092	-0-	-0-	-0-	142	1	84950	3	N	-0-					-0-
03	90396	X	32295	-0-	-58101	-0-	62	1	32233	3	N	-0-					-0-
04	87480	X	58425	-0-	-29055	-0-	94	1	58331	3	N	-0-					-0-
05	90396	X	47576	-0-	-42820	-0-	53	1	47523	3	N	-0-					-0-
06	87480	X	31459	-0-	-56021	-0-	26	1	31433	3	N	-0-					-0-
07	90396	X	28448	-0-	-61948	-0-	49	1	28399	3	N	-0-					-0-
08	90396	X	26142	-0-	-64254	-0-	63	1	26079	3	N	-0-					-0-
09	87480	X	6619	-0-	-80861	-0-	245	2	6374	3	N	-0-					-0-
10	47585	X	-0-	-0-	-47585	-0-					N	-0-					-0-
11	31470	X	16862	-0-	-14608	-0-	345	2	16517	3	N	-0-					-0-
12	28458	X	15652	-0-	-12806	-0-	15384	3	268	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,798 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
CIMAREX ENERGY CO. 153438
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 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	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-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 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	7290	N	7290	-0-	-0- B	-0-	56	1	7211	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
02	6839	N	6839	-0-	-0- B	-0-	63	1	6754	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4406	N	4406	-0-	-0- B	-0-	69	1	4323	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	4410	N	4312	-0-	-98 B	-0-	101	1	4189	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	4456	N	2593	-0-	-1863 B	-0-	73	1	2517	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	0		2487	-0-	2487 B	2487	66	1	2421	3	Y	-0-					-0-
07	4113	N	1626	-0-	-2487 B	-0-	44	1	1579	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	72	1	2482	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	4320	X	3599	-0-	-721	-0-	108	1	11	2	Y	27	26	1			2
							3450	3	30	9							
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	150	1	45	2	Y	28	28	1			2
							2774	3	31	9							
11	2490	X	1558	-0-	-932	-0-	94	1	21	2	Y	16	18	1			-0-
							1425	3	18	9							
*12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	57	1	3086	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 43,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	4435		9839	-0-	5404 B	9713	75	1	9718	3	Y	42	43	1			2
							46	9									
02	5888		7850	-0-	1962 B	11675	72	1	7734	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11675																	
03	6322		7745	-0-	1423 B	13098	121	1	7596	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
04	8460		15913	-0-	7453 B	20551	374	1	15493	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
05	8549		5787	-0-	-2762 B	17789	154	1	5327	3	Y	278	270	1			9
							306	9									
06	0		6636	-0-	6636 B	24425	168	1	6127	3	Y	310	306	1			13
							341	9									
07	2252		6443	-0-	4191 B	28616	167	1	6034	3	Y	220	221	1			12
							242	9									
08	2284		5983	-0-	3699 B	32315	167	1	5741	3	Y	68	76	1			4
							75	9									
09	38003	X	5688	-0-	-32315	-0-	169	1	29	2	Y	75	74	1			5
							5407	3	83	9							
10	6603	X	5022	-0-	-1581	-0-	248	1	117	2	Y	74	75	1			4
							4576	3	81	9							
11	6390	X	2527	-0-	-3863	-0-	150	1	57	2	Y	46	49	1			1
							2269	3	51	9							
*12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	85	1	4580	3	Y	21	13	1			9
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 84,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

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	7734	N	7734	-0-	-0- B	-0-	59	1	7607	3	Y	62	64	1			2
							68	9									
02	6352	N	6352	-0-	-0- B	-0-	58	1	6226	3	Y	62	61	1			3
							68	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5795	N	5795	-0-	-0- B	-0-	90	1	5665	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
04	6883	N	6883	-0-	-0- B	-0-	161	1	6653	3	Y	63	63	1			2
							69	9									
05	6487	N	5464	-0-	-1023 B	-0-	154	1	5302	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
06	0		4484	-0-	4484 B	4484	119	1	4365	3	Y	-0-					-0-
07	7750	N	4798	-0-	-2952 B	1532	129	1	4662	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	6353	N	4821	-0-	-1532 B	-0-	136	1	4663	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
09	6420	X	6036	-0-	-384	-0-	181	1	20	2	Y	52	49	1			4
							5778	3	57	9							
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	307	1	85	2	Y	53	54	1			3
							5665	3	58	9							
11	4680	X	2788	-0-	-1892	-0-	168	1	39	2	Y	32	34	1			1
							2546	3	35	9							
*12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	108	1	5796	3	Y	14	9	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 67,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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- 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-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	3534	N	3123	-0-	-411 B	-4403	24	1	3099	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3416	N	284	-0-	-3132 B	-4403	3	1	281	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -4294																	
03	5330	N	5439	-0-	109 B	-0-	85	1	5354	3	Y	-0-					-0-
04	4364	N	4364	-0-	-0- B	-0-	103	1	4261	3	Y	-0-					-0-
05	3776	N	3776	-0-	-0- B	-0-	106	1	3670	3	Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2653	N	-0-	-0-	-2653 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2382	N	-0-	-0-	-2382 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-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: 16,986 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	B	18	1	2347	3	Y	21	22	1			1
								23	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	B	18	1	1920	3	Y	20	20	1			1
								22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	B	27	1	1706	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
04	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	B	41	1	1698	3	Y	19	19	1			1
								21	9									
05	2031	N	928	-0-	-1103	-0-	B	26	1	887	3	Y	14	15	1			-0-
								15	9									
06	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	B	82	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	B	64	1	2302	3	Y	-0-					-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	B	78	1	2689	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	2010	X	1579	-0-	-431	-0-		47	1	6	2	Y	16	15	1			1
								1508	3	18	9							
10	2077	X	1432	-0-	-645	-0-		71	1	26	2	Y	17	17	1			1
								1316	3	19	9							
11	2010	X	620	-0-	-1390	-0-		37	1	13	2	Y	10	11	1			-0-
								559	3	11	9							
*12	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-		26	1	1372	3	Y	5	3	1			2
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5174		7931	-0-	2757	-324	B	60	1	7687	3	Y	167	169	1			6
								184	9									
02	6776	N	7038	-0-	262	-62	B	63	1	6796	3	Y	163	161	1			8
								179	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -62																		
03	6820	N	6322	-0-	-498	-62	B	97	1	6112	3	Y	103	105	1			6
								113	9									
04	8729	R	8791	-0-	62	-0-	B	203	1	8401	3	Y	170	170	1			6
								187	9									
05	7936	#	4767	-0-	-3169	-3169	B	131	1	4538	3	Y	89	92	1			3
								98	9									
06	0		4259	-0-	4259	1090	B	111	1	4054	3	Y	85	84	1			4
								94	9									
07	3478		4656	-0-	1178	2268	B	122	1	4416	3	Y	107	105	1			6
								118	9									
08	2582		4959	-0-	2377	4645	B	128	1	4401	3	Y	391	374	1			23
								430	9									
09	10537	X	5892	-0-	-4645	-0-		175	1	32	2	Y	83	100	1			6
								5594	3	91	9							
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-		278	1	152	2	Y	96	96	1			6
								5129	3	106	9							
11	4800	X	3136	-0-	-1664	-0-		186	1	73	2	Y	58	63	1			1
								2813	3	64	9							
*12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-		126	1	6768	3	Y	27	17	1			11
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 70,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

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	12739	N	20862	-0-	8123 B	-25026	153	1	19731	3	Y	889	856	1			33
							978	9									
02	15876	N	12998	-0-	-2878 B	-25026	112	1	11975	3	Y	828	820	1			41
							911	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25026																	
03	5456	N	6483	-0-	1027 B	-23999	92	1	5744	3	Y	588	596	1			33
							647	9									
04	18900	#	7868	-0-	-11032 B	-35031	174	1	7190	3	Y	458	475	1			16
							504	9									
05	20832	#	8047	-0-	-12785 B	-47816	213	1	7344	3	Y	445	447	1			14
							490	9									
06	0		7220	-0-	7220 B	-40596	181	1	6601	3	Y	398	396	1			16
							438	9									
07	2611		7003	-0-	4392 B	-36204	180	1	6516	3	Y	279	280	1			15
							307	9									
08	2371		4856	-0-	2485 B	-33719	130	1	4464	3	Y	238	239	1			14
							262	9									
09	7410	X	4739	-0-	-2671	-0-	129	1	121	2	Y	315	307	1			22
							4142	3	347	9							
10	7657	X	4442	-0-	-3215	-0-	184	1	512	2	Y	323	326	1			19
							3391	3	355	9							
11	7230	X	1913	-0-	-5317	-0-	91	1	239	2	Y	192	207	1			4
							1372	3	211	9							
*12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	18	1	978	3	Y	89	56	1			37
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 87,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,042

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

01	T. A.		-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		56	-0-	56	B	56		1	1	55	3 Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	56					Y	-0-				-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	56					Y	-0-				-0-
07	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-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: 56 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6826	N	10042	-0-	3216 B	-5139	75	1	9623	3	Y	313	320	1			12
							344	9									
02	9061	N	9146	-0-	85 B	-5054	82	1	8770	3	Y	267	266	1			13
							294	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5054																	
03	9730		9175	-0-	-555 B	-5609	141	1	8822	3	Y	193	195	1			11
							212	9									
04	0		7433	-0-	7433 B	1824	169	1	6990	3	Y	249	251	1			9
							274	9									
05	0		-0-	-0-	-0- B	1824					Y	-0-	9	1			-0-
06	0		2642	-0-	2642 B	4466	70	1	2572	3	Y	-0-					-0-
07	0		13314	-0-	13314 B	17780	348	1	12599	3	Y	334	316	1			18
							367	9									
08	0		12156	-0-	12156 B	29936	336	1	11515	3	Y	277	279	1			16
							305	9									
09	39956	X	10020	-0-	-29936	-0-	282	1	187	2	Y	489	471	1			34
							9013	3	538	9							
10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	433	1	796	2	Y	502	507	1			29
							8000	3	552	9							
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	245	1	372	2	Y	300	323	1			6
							3704	3	330	9							
*12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	96	1	5163	3	Y	138	87	1			57
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 93,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,062

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4215		9458	-0-	5243 B	-1063	72	1	9358	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
02	5595		7618	-0-	2023 B	960	70	1	7522	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 960																	
03	6008		6171	-0-	163 B	1123	97	1	6056	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
04	8040		8093	-0-	53 B	1176	190	1	7874	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	8124		8178	-0-	54 B	1230	230	1	7944	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	0		8186	-0-	8186 B	9416	218	1	7968	3	Y	-0-					-0-
07	2833		7693	-0-	4860 B	14276	206	1	7479	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2425		7674	-0-	5249 B	19525	217	1	7436	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
09	26831	X	7306	-0-	-19525	-0-	220	1	10	2	Y	27	26	1			2
							7046	3	30	9							
10	8308	X	6767	-0-	-1541	-0-	344	1	44	2	Y	28	28	1			2
							6348	3	31	9							
11	6980	X	3370	-0-	-3610	-0-	206	1	21	2	Y	16	18	1			-0-
							3125	3	18	9							
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	64	1	3423	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 84,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	15036		31596	-0-	16560	B	17454	242	1	31320	3	N	31	32	1			1
								34	9									
02	19959		24431	-0-	4472	B	21926	226	1	24171	3	N	31	30	1			2
								34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21926																		
03	21433		15409	-0-	-6024	B	15902	242	1	15147	3	N	18	19	1			1
								20	9									
04	28680		22070	-0-	-6610	B	9292	520	1	21515	3	N	32	32	1			1
								35	9									
05	28980		20419	-0-	-8561	B	731	573	1	19807	3	N	35	35	1			1
								39	9									
06	0		16301	-0-	16301	B	17032	433	1	15835	3	N	30	30	1			1
								33	9									
07	10105		18246	-0-	8141	B	25173	489	1	17724	3	N	30	29	1			2
								33	9									
08	4189		18019	-0-	13830	B	39003	510	1	17474	3	N	32	32	1			2
								35	9									
09	54569	X	15566	-0-	-39003		-0-	470	1	13	2	N	34	34	1			2
								15046	3	37	9							
10	20429	X	15689	-0-	-4740		-0-	801	1	58	2	N	37	37	1			2
								14789	3	41	9							
11	17670	X	7778	-0-	-9892		-0-	479	1	27	2	N	22	24	1			-0-
								7248	3	24	9							
12	18228	X	4295	-0-	-13933		-0-	78	1	4206	3	N	10	6	1			4
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 209,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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-	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		2890	-0-	2890 B	2890	45	1	2800	3	Y	41	39	1			2
							45	9									
04	14B2 EXT		5255	-0-	5255 B	8145	121	1	5009	3	Y	114	113	1			3
							125	9									
05	5366		5765	-0-	399 B	8544	159	1	5485	3	Y	110	109	1			4
							121	9									
06	0		4047	-0-	4047 B	12591	105	1	3821	3	Y	110	109	1			5
							121	9									
07	1871		3639	-0-	1768 B	14359	96	1	3464	3	Y	72	73	1			4
							79	9									
08	7750	N	3596	-0-	-4154 B	10205	101	1	3473	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
09	13939	X	3734	-0-	-10205	-0-	106	1	60	2	Y	157	147	1			11
							3395	3	173	9							
10	5487	X	3856	-0-	-1631	-0-	169	1	332	2	Y	209	208	1			12
							3125	3	230	9							
11	4050	X	2032	-0-	-2018	-0-	107	1	160	2	Y	128	138	1			2
							1624	3	141	9							
12	3844	X	1770	-0-	-2074	-0-	31	1	1673	3	Y	60	37	1			25
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 36,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

01	31911		55670	-0-	23759 B	85608	403	1	52030	3	N	2943	2990	1			110
							3237	9									
02	42361		45468	-0-	3107 B	88715	391	1	41888	3	N	2899	2865	1			144
							3189	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 88715																
03	45488		32665	-0-	-12823 B	75892	480	1	30105	3	N	1891	1928	1			107
							2080	9									
04	60870		45547	-0-	-15323 B	60569	1004	1	41543	3	N	2727	2734	1			100
							3000	9									
05	61507		52225	-0-	-9282 B	51287	1385	1	47818	3	N	2747	2760	1			87
							3022	9									
06	0	N	48477	-0-	48477 B	99764	1215	1	44369	3	N	2630	2608	1			109
							2893	9									
07	21447		49119	-0-	27672 B	127436	1251	1	45326	3	N	2311	2292	1			128
							2542	9									
08	6941		49764	-0-	42823 B	170259	1328	1	45507	3	N	2663	2634	1			157
							2929	9									
09	209918	X	39659	-0-	-170259	-0-	1071	1	1111	2	N	2899	2856	1			200
							34288	3	3189	9							
10	52204	X	47241	-0-	-4963	-0-	219	1	527	2	N	332	513	1			19
							46130	3	365	9							
11	48480	X	29571	-0-	-18909	-0-	135	1	2151	2	N	1730	1716	1			33
							25382	3	1903	9							
*12	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	51	1	24804	3	N	832	520	1			345
							915	9									

TOTAL GAS PROD: 521,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,604

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 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11964 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48567		36125	-0-	-12442 B	-534343	245	1	31682	3	N	3816	3746	1	143
							4198	9							
02	64470		28306	-0-	-36164 B	-570507	224	1	23976	3	N	3733	3691	1	185
							4106	9							
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256355 CANCELLED UNDERAGE -> -314152														
03	69230		16774	-0-	-52456 B	-308811	220	1	13803	3	N	2501	2544	1	142
							2751	9							
04	92640		21206	-0-	-71434 B	-380245	398	1	16493	3	N	3923	3922	1	143
							4315	9							
05	93609		22541	-0-	-71068 B	-451313	515	1	17782	3	N	3858	3878	1	123
							4244	9							
06	0		20433	-0-	20433 B	-430880	434	1	15837	3	N	3784	3750	1	157
							4162	9							
07	21917	N	20334	-0-	-1583 B	-430880	448	1	16230	3	N	3324	3297	1	184
							3656	9							
08	9656	N	16899	-0-	7243 B	-423637	434	1	14894	3	N	1428	1528	1	84
							1571	9							
09	21810	X	16740	-0-	-5070	-0-	473	1	294	2	N	767	798	1	53
							15129	3	844	9					
10	22537	X	15294	-0-	-7243	-0-	58	1	1843	2	N	1161	1147	1	67
							12116	3	1277	9					
11	20430	X	7077	-0-	-13353	-0-	30	1	793	2	N	638	693	1	12
							5552	3	702	9					
*12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	10	1	4828	3	N	306	191	1	127
							337	9							

TOTAL GAS PROD: 226,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,239

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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	EOM BALANCE
01	2752		5813	-0-	3061 B	18960	477	1	5080	3	N	233	324	1	320
							256	9							
02	3654		3889	-0-	235 B	19195	31	1	3689	3	N	154	315	1	159
							169	9							
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19195														
03	3923		2463	-0-	-1460 B	17735	45	1	2352	3	N	60			219
							66	9							
04	5250		3076	-0-	-2174 B	15561	50	1	2847	3	N	163	294	1	88
							179	9							
05	7750	N	3661	-0-	-4089 B	11472	3284	3	377	9	N	343	129	1	302
06	7500	N	2015	-0-	-5485 B	5987	1810	3	205	9	N	186	151	1	337
07	6735	N	748	-0-	-5987 B	-0-	2	1	669	3	N	70	161	1	246
							77	9							
08	4160	N	4160	-0-	-0- B	-0-	17	1	3961	3	N	165	140	1	271
							182	9							
09	3540	X	3410	-0-	-130	-0-	13	1	3193	3	N	185	195	1	261
							204	9							
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	13	1	6366	3	N	282	193	1	350
							310	9							
11	4020	X	3507	-0-	-513	-0-	3356	3	151	9	N	137	191	1	296
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	184	1	112

TOTAL GAS PROD: 39,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 215424 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12952 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 221350 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12336 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1330	-0-	-1119 B	-0-	80 100	1 9	1150	3	N	91	47	1			47
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	5 40	1 9	487	3	N	36	54	1			29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	9 18	1 9	370	3	N	16					45
04	1290	N	686	-0-	-604 B	-0-	10 67	1 9	609	3	N	61	80	1			26
05	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	462	3	122	9	N	111	40	1			97
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	97	3	25	9	N	23	36	1			84
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33	1			51
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	51	1			-0-
09	0		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

KING RANCH MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223503 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14548 PERF.12328 - 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	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	60 24	1 9	410	3	N	22	11	1			11
02	476	N	359	-0-	-117 B	-0-	4 18	1 9	337	3	N	16	18	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	9	1	309	3	N	-0-					9
04	480	N	315	-0-	-165 B	-0-	6	1	309	3	N	-0-	7	1			2
05	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	257	3			N	-0-	1	1			1
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					1
07	110	N	-0-	-0-	-110 B	-0-					N	-0-					1
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7347	-0-	-1025	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8370	-0-	-899	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	5330	-0-	-3640	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7632	-0-	-428	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7139	-0-	-991	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	6882	-0-	-1488	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6155	-0-	-1316	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	4438	-0-	-2792	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6695	-0-	-776	-0-	6695	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	3386	-0-	-3754	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	176	-0-	-6706	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	799	-0-	-209	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7648	-0-	4548	4548	7648	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3311	-0-	311	4859	3311	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2769	-0-	-331	4528	2769	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
09	5850	X	1928	-0-	-3922	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	223	-0-	-5822	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	1029	-0-	-2271	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	88	-0-	-2671	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2136	-0-	-384	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1554	-0-	-1146	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1286	-0-	-484	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	30	-0-	-1768	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	2	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

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-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		575	-0-	575	575	575	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		700	-0-	700	1275	700	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		473	-0-	473	1748	473	3			N	-0-					-0-
05	2457	X	709	-0-	-1748	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	600	N	136	-0-	-464	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	1023	X	824	-0-	-199	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	887	-0-	-446	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1259	-0-	-787	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1096	-0-	-884	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	680	-0-	-1210	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	257	-0-	-2874	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		-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-

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		364	-0-	364	3509	364	3			N	-0-					-0-
02	6008	X	2499	-0-	-3509	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	735	-0-	-1311	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	472	-0-	-1508	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-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: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	3317	X	1308	-0-	-2009	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2706	-0-	-1076	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2646	-0-	-1014	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3105	-0-	-677	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	1236	-0-	-1914	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	233	-0-	-2588	-0-	15	2	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	143	-0-	-1033	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	297	-0-	-912	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	101	-0-	-1129	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		370	-0-	370	370	370	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		61	-0-	61	431	61	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		134	-0-	134	565	134	3			N	-0-					-0-
11	573	X	8	-0-	-565	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	113	X	113	-0-	-0-	-0-	7	2	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
02	13972	X	2618	-0-	-11354	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-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	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: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	619	-0-	-590	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	193	-0-	-977	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-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: 4,607 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	870	N	157	-0-	-713	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	690	N	130	-0-	-560	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	2	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2432	-0-	-1078	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2657	-0-	-1303	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3283	-0-	-809	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	1425	-0-	-2415	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	395	-0-	-3387	-0-	16	2	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 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	1767	N	389	-0-	-1378	-0-	345	3	44	9	N	40	38	1			9
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-	9	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	99	-0-	-891	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	162	-0-	-985	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	570	N	256	-0-	-314	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 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	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 UNIT WELL #: S 46M RRCID -> 221928 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5906 - 5910

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_____ 03/05/2013 - P/A'D 3/5/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

01	496 N	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	616 N	211	-0-	-405	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270 N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-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: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		205	-0-	205	205	205	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		249	-0-	249	454	249	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					-0-
06	454	X	-0-	-0-	-454	-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: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202018 COMPL. DATE 12/10/1994 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B	DENY	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 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	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4011	-0-	911	911	300	1	3711	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3131	-0-	131	1042	281	1	2835	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
10	2310	N	1268	-0-	-1042	-0-	116	1	1141	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
*11	611	X	611	-0-	-0-	-0-	111	1	472	2	Y	25	19	1			9
							28	9									
*12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	39	1	318	2	Y	5	11	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	300	1	17	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	244	1	28	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	303	1	29	2	Y	22	11	1			12
							24	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	221	1	19	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	1	1	6	2	Y	18	25	1			6
							20	9									
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	288	1	15	9	Y	14	10	1			10
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	231	1	16	2	Y	16	22	1			4
							18	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	276	1	43	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	292	1	102	2	Y	24	20	1			7
							26	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	322	1	179	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	282	1	73	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	312	1	111	2	Y	20	16	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	12 N	-0-	-0-	-12	-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	19	14 1		5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	25 1		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	20 1		7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	23 1		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	18 1		7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	17 1		10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 127

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5153	-0-		-799	B	-0-		554	1	4597	2	N	2					169
										2	9									
02	5376	X	4633	-0-		-743	B	-0-		504	1	4123	2	N	5					174
										6	9									
03	5425	X	4845	-0-		-580	B	-0-		558	1	4284	2	N	3					177
										3	9									
04	4369	X	4369	-0-		-0-	B	-0-		535	1	3831	2	N	3					180
										3	9									
05	4309	X	3689	-0-		-620	B	-0-		558	1	3127	2	N	4					184
										4	9									
06	4653	X	4653	-0-		-0-	B	-0-		533	1	4109	2	N	10					194
										11	9									
07	4791	X	4791	-0-		-0-	B	-0-		519	1	4266	2	N	5					199
										6	9									
08	5225	X	5225	-0-		-0-	B	-0-		539	1	4683	2	N	3					202
										3	9									
09	4391	X	4391	-0-		-0-	B	-0-		514	1	3871	2	N	5					207
										6	9									
10	4805	X	4437	-0-		-368	B	-0-		420	1	4014	2	N	3					210
										3	9									
11	5070	X	4446	-0-		-624	B	-0-		461	1	3985	2	N	-0-					210
12	5239	X	4655	-0-		-584	B	-0-		554	1	4101	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 55,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CANTERA OPERATING, LLC 129692
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-		27	1	137	2	N	-0-					5
										202	3									
02	118	N	118	-0-		-0-	B	-0-		8	1	44	2	N	-0-					5
										66	3									
03	100	N	100	-0-		-0-	B	-0-		6	1	38	2	N	-0-					5
										56	3									
04	360	N	66	-0-		-294	B	-0-		3	1	26	2	N	-0-					5
										37	3									
05	124	N	77	-0-		-47	B	-0-		4	1	29	2	N	-0-					5
										44	3									
06	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-		5	1	40	2	N	-0-					5
										60	3									
07	92	N	92	-0-		-0-	B	-0-		5	1	40	2	N	-0-					5
										47	3									
08	122	N	122	-0-		-0-	B	-0-		7	1	49	2	N	-0-					5
										66	3									
09	120	N	117	-0-		-3	B	-0-		7	1	47	2	N	-0-					5
										63	3									
10	119	N	119	-0-		-0-	B	-0-		7	1	44	2	N	-0-					5
										68	3									
*11	120	N	80	-0-		-40	B	-0-		5	1	19	2	N	-0-					5
										56	3									
12	124	N	39	-0-		-85	B	-0-		2	1	37	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,401 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-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 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	6317	X	6317	-0-	-0-	B	-0-	461	1	2303	2	N	138	4	8			162
								3401	3	152	9							
02	5360	X	5360	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1950	2	N	68	175	1			55
								2963	3	75	9							
03	5360	X	5360	-0-	-0-	B	-0-	327	1	1958	2	N	143					198
								2918	3	157	9							
04	6000	X	5230	-0-	-770	B	-0-	264	1	1975	2	N	120	193	1			125
								2859	3	132	9							
05	6200	X	5476	-0-	-724	B	-0-	278	1	2037	2	N	105	192	1			38
								3045	3	116	9							
06	6000	X	5312	-0-	-688	B	-0-	265	1	1994	2	N	84					122
								2961	3	92	9							
07	5921	X	5160	-0-	-761	B	-0-	289	1	2160	2	N	132	187	1			67
								2566	3	145	9							
08	5633	X	5633	-0-	-0-	B	-0-	308	1	2204	2	N	93					160
								3019	3	102	9							
09	5310	X	5227	-0-	-83	B	-0-	288	1	2066	2	N	72	190	1			42
								2794	3	79	9							
10	5487	X	5353	-0-	-134	B	-0-	321	1	1896	2	N	175	187	1			30
								2943	3	193	9							
*11	5460	X	4268	-0-	-1192	B	-0-	274	1	977	2	N	37					67
								2962	3	14	4							
12	5642	X	5303	-0-	-339	B	-0-	282	1	4791	3	N	200	197	1			70
								10	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 63,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	130	1	648	2	N	-0-					-0-
							957	3									
02	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	99	1	517	2	N	-0-					-0-
							786	3									
03	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	97	1	583	2	N	-0-					-0-
							869	3									
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	75	1	559	2	N	-0-					-0-
							809	3									
05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	49	1	360	2	N	-0-					-0-
							538	3									
06	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	47	1	351	2	N	-0-					-0-
							520	3									
07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	53	1	397	2	N	-0-					-0-
							471	3									
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	62	1	447	2	N	-0-					-0-
							612	3									
09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	74	1	533	2	N	-0-					-0-
							721	3									
10	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	95	1	559	2	N	-0-					-0-
							868	3									
*11	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	49	1	176	2	N	-0-					-0-
							532	3	3	4							
*12	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	46	1	774	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 14,468 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1653	-0-	10 B	-88735	120	1	599	2	N	45	2	8			108
							884	3	50	9							
02	1484	N	1292	-0-	-192 B	-88735	85	1	444	2	N	81	178	1			11
							674	3	89	9							
03	1054	N	906	-0-	-148 B	-88735	56	1	333	2	N	19					30
							496	3	21	9							
04	1590	N	1112	-0-	-478 B	-88735	55	1	409	2	N	51					81
							592	3	56	9							
05	1426	N	1093	-0-	-333 B	-88735	52	1	378	2	N	89					170
							565	3	98	9							
06	870	N	1086	-0-	216 B	-88519	52	1	394	2	N	50	190	1			30
							585	3	55	9							
07	1147	N	1039	-0-	-108 B	-88519	57	1	426	2	N	46					76
							505	3	51	9							
08	1085	N	1011	-0-	-74 B	-88519	55	1	391	2	N	27					103
							535	3	30	9							
09	1080	N	954	-0-	-126 B	-88519	53	1	378	2	N	10					113
							512	3	11	9							
10	1054	N	794	-0-	-260 B	-88519	44	1	259	2	N	81	179	1			15
							402	3	89	9							
*11	990	N	697	-0-	-293 B	-88519	42	1	151	2	N	40					55
							458	3	2	4							
12	992	N	773	-0-	-219 B	-88519	42	1	708	3	N	20					75
							1	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

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-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	1					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

01	2604	N	2326	-0-	-278	B	-119746	166	1	831	2	N	92	2	8			127
								1228	3	101	9							
02	2436	N	2272	-0-	-164	B	-119746	156	1	817	2	N	53					180
								1241	3	58	9							
03	2542	N	2508	-0-	-34	B	-119746	157	1	940	2	N	9	177	1			12
								1401	3	10	9							
04	2250	N	2332	-0-	82	B	-119664	121	1	903	2	N	-0-					12
								1308	3									
05	2511	N	2331	-0-	-180	B	-119664	121	1	886	2	N	-0-					12
								1324	3									
06	2430	N	2148	-0-	-282	B	-119664	109	1	821	2	N	-0-					12
								1218	3									
07	2418	N	2113	-0-	-305	B	-119664	118	1	884	2	N	55					67
								1050	3	61	9							
08	2325	N	2277	-0-	-48	B	-119664	124	1	890	2	N	40					107
								1219	3	44	9							
09	2160	N	2122	-0-	-38	B	-119664	119	1	851	2	N	1					108
								1151	3	1	9							
10	2108	N	2244	-0-	136	B	-119528	132	1	780	2	N	111	189	1			30
								1210	3	122	9							
*11	2190	N	1878	-0-	-312	B	-119528	122	1	434	2	N	-0-					30
								1316	3	6	4							
12	2201	N	2190	-0-	-11	B	-119528	122	1	2064	3	N	-0-					30
								4	4									

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1561	-0-	11	B	-15019	106	1	529	2	N	131	194	1			34
								782	3	144	9							
02	1400	N	1701	-0-	301	B	-14718	119	1	622	2	N	13					47
								946	3	14	9							
03	1364	N	2082	-0-	718	B	-14000	121	1	726	2	N	139	173	1			13
								1082	3	153	9							
04	1380	N	2105	-0-	725	B	-13275	108	1	810	2	N	13					26
								1173	3	14	9							
05	1798	N	2993	-0-	1195	B	-12080	153	1	1122	2	N	37					63
								1677	3	41	9							
06	1740	N	2129	-0-	389	B	-11691	107	1	808	2	N	13					76
								1200	3	14	9							
07	1798	N	1729	-0-	-69	B	-11691	98	1	735	2	N	20					96
								874	3	22	9							
08	1798	N	1632	-0-	-166	B	-11691	90	1	646	2	N	10					106
								885	3	11	9							
09	1740	N	1375	-0-	-365	B	-11691	75	1	539	2	N	30					136
								728	3	33	9							
10	1736	N	1672	-0-	-64	B	-11691	91	1	538	2	N	189	181	1			144
								835	3	208	9							
*11	1590	N	808	-0-	-782	B	-11691	52	1	187	2	N	-0-					144
								566	3	3	4							
12	1426	N	828	-0-	-598	B	-11691	46	1	780	3	N	-0-					144
								2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	963	-0-	64	B	-274101	72	1	358	2	N	4	4	8			30
								529	3	4	9							
02	840	N	788	-0-	-52	B	-274101	55	1	291	2	N	-0-					30
								442	3									
03	806	N	729	-0-	-77	B	-274101	46	1	274	2	N	-0-					30
								409	3									
04	930	N	631	-0-	-299	B	-274101	33	1	244	2	N	-0-					30
								354	3									
05	868	N	687	-0-	-181	B	-274101	36	1	261	2	N	-0-					30
								390	3									
06	720	N	676	-0-	-44	B	-274101	34	1	258	2	N	-0-					30
								384	3									
07	651	N	576	-0-	-75	B	-274101	33	1	248	2	N	-0-					30
								295	3									
08	682	N	896	-0-	214	B	-273887	50	1	357	2	N	-0-					30
								489	3									
09	690	N	767	-0-	77	B	-273810	43	1	308	2	N	-0-					30
								416	3									
10	589	N	522	-0-	-67	B	-273810	32	1	192	2	N	-0-					30
								298	3									
*11	870	N	459	-0-	-411	B	-273810	30	1	106	2	N	-0-					30
								321	3	2	4							
12	806	N	752	-0-	-54	B	-273810	42	1	709	3	N	-0-					30
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5363	X	5139	-0-		-224	B	-0-		371	1	1855	2	N	157	196	1	4	8	70
										2740	3	173	9							
02	4844	X	4525	-0-		-319	B	-0-		312	1	1637	2	N	80					150
										2488	3	88	9							
03	5239	X	4740	-0-		-499	B	-0-		292	1	1747	2	N	88	178	1			60
										2604	3	97	9							
04	4890	X	4462	-0-		-428	B	-0-		225	1	1679	2	N	115					175
										2431	3	127	9							
05	5053	X	4581	-0-		-472	B	-0-		232	1	1703	2	N	93	189	1			79
										2544	3	102	9							
06	4890	X	4501	-0-		-389	B	-0-		221	1	1662	2	N	136	193	1			22
										2468	3	150	9							
07	5022	X	4200	-0-		-822	B	-0-		237	1	1771	2	N	80					102
										2104	3	88	9							
08	4743	X	4635	-0-		-108	B	-0-		252	1	1807	2	N	92	166	1			28
										2475	3	101	9							
09	4710	X	4450	-0-		-260	B	-0-		243	1	1745	2	N	94					122
										2359	3	103	9							
10	4650	X	4302	-0-		-348	B	-0-		262	1	1549	2	N	80	174	1			28
										2403	3	88	9							
*11	4500	X	3899	-0-		-601	B	-0-		244	1	871	2	N	121					149
										2638	3	13	4							
12	4526	X	4510	-0-		-16	B	-0-		246	1	4179	3	N	70	169	1			50
										8	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 53,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

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	589	N	493	-0-		-96	B	-0-		37	1	183	2	N	3	3	8			27
										270	3	3	9							
02	504	N	438	-0-		-66	B	-0-		29	1	150	2	N	27					54
										229	3	30	9							
03	558	N	457	-0-		-101	B	-0-		29	1	172	2	N	-0-					54
										256	3									
04	480	N	421	-0-		-59	B	-0-		21	1	156	2	N	16					70
										226	3	18	9							
05	519	N	519	-0-		-0-	B	-0-		27	1	197	2	N	-0-					70
										295	3									
06	518	N	518	-0-		-0-	B	-0-		26	1	198	2	N	-0-					70
										294	3									
07	509	N	509	-0-		-0-	B	-0-		29	1	219	2	N	-0-					70
										261	3									
08	527	N	502	-0-		-25	B	-0-		28	1	200	2	N	-0-					70
										274	3									
09	510	N	500	-0-		-10	B	-0-		27	1	192	2	N	20					90
										259	3	22	9							
10	496	N	485	-0-		-11	B	-0-		30	1	176	2	N	5					95
										273	3	6	9							
*11	480	N	403	-0-		-77	B	-0-		25	1	89	2	N	16					111
										270	3	1	4							
12	527	N	457	-0-		-70	B	-0-		25	1	431	3	N	-0-					111
										1	4									

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	60	1	299	2	N	2	2	8			21
							441	3	2	9							
02	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	41	1	216	2	N	-0-					21
							329	3									
03	713	N	543	-0-	-170 B	-0-	34	1	204	2	N	-0-					21
							305	3									
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	51	1	384	2	N	-0-					21
							556	3									
05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	61	1	446	2	N	-0-					21
							667	3									
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	55	1	415	2	N	-0-					21
							616	3									
07	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	59	1	440	2	N	-0-					21
							523	3									
08	1178	N	1142	-0-	-36 B	-0-	64	1	455	2	N	-0-					21
							623	3									
09	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	64	1	459	2	N	-0-					21
							621	3									
10	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	87	1	514	2	N	-0-					21
							797	3									
*11	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	74	1	262	2	N	-0-					21
							794	3	4	4							
12	1178	N	1112	-0-	-66 B	-0-	62	1	1048	3	N	-0-					21
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 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	2852	N	366	-0-	-2486 B	-1771	20	1	100	2	N	89	171	1			11
							148	3	98	9							
02	2660	N	1401	-0-	-1259 B	-1771	99	1	517	2	N	-0-					11
							785	3									
03	2852	N	1873	-0-	-979 B	-1771	118	1	705	2	N	-0-					11
							1050	3									
04	360	N	1907	-0-	1547 B	-224	98	1	733	2	N	14					25
							1061	3	15	9							
05	1827	N	2051	-0-	224 B	-0-	106	1	774	2	N	13					38
							1157	3	14	9							
06	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	112	1	840	2	N	6					44
							1248	3	7	9							
07	1984	N	1963	-0-	-21 B	-0-	113	1	846	2	N	-0-					44
							1004	3									
08	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	113	1	810	2	N	17					61
							1109	3	19	9							
09	2220	N	1946	-0-	-274 B	-0-	109	1	781	2	N	-0-					61
							1056	3									
10	1953	N	1764	-0-	-189 B	-0-	110	1	648	2	N	-0-					61
							1006	3									
*11	1980	N	1403	-0-	-577 B	-0-	91	1	324	2	N	-0-					61
							983	3	5	4							
12	2015	N	1527	-0-	-488 B	-0-	84	1	1433	3	N	6					67
							3	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 20,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4321	-0-	-2251	B	-22601	315	1	1575	2	N	95	3	8			148
								2326	3	105	9							
02	4984	X	4625	-0-	-359	B	-22601	318	1	1670	2	N	90	177	1			61
								2538	3	99	9							
03	5146	X	4129	-0-	-1017	B	-22601	257	1	1537	2	N	41					102
								2290	3	45	9							
04	4110	X	4100	-0-	-10	B	-22601	210	1	1568	2	N	46					148
								2271	3	51	9							
05	4247	X	3712	-0-	-535	B	-22601	189	1	1383	2	N	66	192	1			22
								2067	3	73	9							
06	4110	X	4312	-0-	202	B	-22399	215	1	1621	2	N	64					86
								2406	3	70	9							
07	4247	X	4152	-0-	-95	B	-22399	237	1	1769	2	N	40					126
								2102	3	44	9							
08	4247	X	3849	-0-	-398	B	-22399	212	1	1519	2	N	34					160
								2081	3	37	9							
09	4110	X	4291	-0-	181	B	-22218	236	1	1693	2	N	66	192	1			34
								2289	3	73	9							
10	4464	X	3838	-0-	-626	B	-22218	238	1	1405	2	N	13					47
								2181	3	14	9							
*11	4320	X	3220	-0-	-1100	B	-22218	205	1	731	2	N	52					99
								2216	3	11	4							
12	4433	X	3724	-0-	-709	B	-22218	202	1	3427	3	N	80					179
								7	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 48,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-		-0-	B	-0-	87	1	435	2			N	15	15	8			25
									642	3	17	9									
02	564	N	564	-0-		-0-	B	-0-	40	1	208	2			N	-0-					25
									316	3											
03	403	N	371	-0-		-32	B	-0-	23	1	140	2			N	-0-					25
									208	3											
04	746	N	746	-0-		-0-	B	-0-	39	1	289	2			N	-0-					25
									418	3											
05	503	N	503	-0-		-0-	B	-0-	26	1	191	2			N	-0-					25
									286	3											
06	659	N	659	-0-		-0-	B	-0-	33	1	252	2			N	-0-					25
									374	3											
07	450	N	450	-0-		-0-	B	-0-	26	1	194	2			N	-0-					25
									230	3											
08	579	N	579	-0-		-0-	B	-0-	32	1	231	2			N	-0-					25
									316	3											
09	390	N	369	-0-		-21	B	-0-	21	1	148	2			N	-0-					25
									200	3											
10	403	N	366	-0-		-37	B	-0-	23	1	134	2			N	-0-					25
									209	3											
*11	390	N	256	-0-		-134	B	-0-	17	1	59	2			N	-0-					25
									179	3	1	4									
*12	546	N	546	-0-		-0-	B	-0-	30	1	515	3			N	-0-					25
									1	4											

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	282	-0-		-245	B	-0-	21	1	105	2			N	1	1	8			89
									155	3	1	9									
02	323	N	323	-0-		-0-	B	-0-	21	1	111	2			N	20					109
									169	3	22	9									
03	310	N	276	-0-		-34	B	-0-	17	1	104	2			N	-0-					109
									155	3											
04	273	N	273	-0-		-0-	B	-0-	14	1	106	2			N	-0-					109
									153	3											
05	372	N	305	-0-		-67	B	-0-	16	1	116	2			N	-0-					109
									173	3											
06	273	N	273	-0-		-0-	B	-0-	14	1	104	2			N	-0-					109
									155	3											
07	279	N	229	-0-		-50	B	-0-	13	1	99	2			N	-0-					109
									117	3											
08	310	N	259	-0-		-51	B	-0-	13	1	90	2			N	30					139
									123	3	33	9									
09	270	N	257	-0-		-13	B	-0-	13	1	95	2			N	18					157
									129	3	20	9									
10	243	N	243	-0-		-0-	B	-0-	14	1	85	2			N	12					169
									131	3	13	9									
*11	240	N	121	-0-		-119	B	-0-	8	1	28	2			N	-0-					169
									85	3											
12	279	N	225	-0-		-54	B	-0-	12	1	206	3			N	6					175
									7	9											

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7017	-0-		-826	B	-6745		501	1	2507	2	N	277	144	1	8	8	190
										3704	3	305	9							
02	7028	X	6129	-0-		-899	B	-6745		415	1	2175	2	N	214	385	1			19
										3304	3	235	9							
03	7781	X	6486	-0-		-1295	B	-6745		392	1	2346	2	N	228	193	1			54
										3497	3	251	9							
04	INC G-10		6053	-0-		6053	B	-692		300	1	2245	2	N	235	156	1			133
										3249	3	259	9							
05	INC G-10		6169	-0-		6169	B	5477		306	1	2242	2	N	247	190	1			190
										3349	3	272	9							
06	11400	X	5923	-0-		-5477	B	-0-		289	1	2175	2	N	209	188	1			211
										3229	3	230	9							
07	5567	X	5567	-0-		-0-	B	-0-		307	1	2296	2	N	215	381	1			45
										2727	3	237	9							
08	6324	X	5928	-0-		-396	B	-0-		319	1	2283	2	N	181	171	1			55
										3127	3	199	9							
09	6060	X	5678	-0-		-382	B	-0-		305	1	2182	2	N	218	189	1			84
										2951	3	240	9							
10	6014	X	5500	-0-		-514	B	-0-		328	1	1941	2	N	199	173	1			110
										3012	3	219	9							
*11	5820	X	5064	-0-		-756	B	-0-		316	1	1124	2	N	184	190	1			104
										3405	3	17	4							
12	5921	X	5495	-0-		-426	B	-0-		290	1	4934	3	N	237	195	1			146
										10	4	261	9							

TOTAL GAS PROD: 71,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,644

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7653	-0-		-717	B	-183927		552	1	2762	2	N	236	192	1	36	8	74
										4079	3	260	9							
02	6272	X	5973	-0-		-299	B	-183927		410	1	2151	2	N	130	174	1			30
										3269	3	143	9							
03	6944	X	5090	-0-		-1854	B	-183927		314	1	1881	2	N	83					113
										2804	3	91	9							
04	7410	X	5687	-0-		-1723	B	-183927		288	1	2150	2	N	124	180	1			57
										3113	3	136	9							
05	7657	X	4235	-0-		-3422	B	-183927		211	1	1549	2	N	145	171	1			31
										2315	3	160	9							
06	7410	X	5	-0-		-7405	B	-183927		2	2	3	3	N	-0-					31
07	6603	X	1210	-0-		-5393	B	-183927		70	1	521	2	N	-0-					31
										619	3									
08	5890	X	3058	-0-		-2832	B	-183927		166	1	1185	2	N	76					107
										1623	3	84	9							
09	5700	X	2616	-0-		-3084	B	-183927		143	1	1024	2	N	59					166
										1384	3	65	9							
10	3038	X	2402	-0-		-636	B	-183927		146	1	865	2	N	44	172	1			38
										1343	3	48	9							
*11	2940	X	302	-0-		-2638	B	-183927		18	1	63	2	N	26					64
										191	3	1	4							
12	3038	X	425	-0-		-2613	B	-183927		20	1	339	3	N	59					123
										1	4	65	9							

TOTAL GAS PROD: 38,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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- B	-0-	83	1	415	2	N	8	8	8			30
							613	3	9	9							
02	1092	N	947	-0-	-145 B	-0-	67	1	349	2	N	-0-					30
							531	3									
03	930	N	829	-0-	-101 B	-0-	52	1	312	2	N	-0-					30
							465	3									
04	1080	N	924	-0-	-156 B	-0-	48	1	358	2	N	-0-					30
							518	3									
05	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	50	1	364	2	N	23					53
							544	3	25	9							
06	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	46	1	343	2	N	16					69
							509	3	18	9							
07	961	N	606	-0-	-355 B	-0-	35	1	261	2	N	-0-					69
							310	3									
08	992	N	809	-0-	-183 B	-0-	45	1	322	2	N	-0-					69
							442	3									
09	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	48	1	342	2	N	2					71
							463	3	2	9							
10	620	N	518	-0-	-102 B	-0-	32	1	187	2	N	8					79
							290	3	9	9							
*11	780	N	547	-0-	-233 B	-0-	35	1	125	2	N	6					85
							378	3	2	4							
*12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	52	1	889	3	N	23					108
							2	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9545	-0-	-1274 B	-12223	703	1	3514	2	N	126	192	1	1	8	11
							5189	3	139	9							
02	9744	X	8608	-0-	-1136 B	-12223	602	1	3160	2	N	40					51
							4802	3	44	9							
03	10075	X	7834	-0-	-2241 B	-12223	493	1	2948	2	N	-0-					51
							4393	3									
04	8940	X	8040	-0-	-900 B	-12223	415	1	3103	2	N	27					78
							4492	3	30	9							
05	9238	X	7682	-0-	-1556 B	-12223	397	1	2912	2	N	20					98
							4351	3	22	9							
06	8940	X	7762	-0-	-1178 B	-12223	393	1	2959	2	N	15					113
							4393	3	17	9							
07	9238	X	7567	-0-	-1671 B	-12223	433	1	3237	2	N	47					160
							3845	3	52	9							
08	8308	X	8202	-0-	-106 B	-12223	453	1	3242	2	N	59	191	1			28
							4442	3	65	9							
09	8040	X	7343	-0-	-697 B	-12223	410	1	2941	2	N	13					41
							3978	3	14	9							
10	8029	X	7901	-0-	-128 B	-12223	491	1	2902	2	N	4					45
							4504	3	4	9							
*11	7950	X	6714	-0-	-1236 B	-12223	435	1	1549	2	N	13					58
							4693	3	23	4							
12	8215	X	7514	-0-	-701 B	-12223	413	1	7021	3	N	60					118
							14	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 94,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10743	-0-	-1037	B	-457883	787	1	3937	2	N	186	214	1	5	8	35
								5814	3	205	9							
02	10332	X	9325	-0-	-1007	B	-457883	649	1	3406	2	N	85					120
								5176	3	94	9							
03	11315	X	8474	-0-	-2841	B	-457883	526	1	3146	2	N	104	180	1			44
								4688	3	114	9							
04	10410	X	8000	-0-	-2410	B	-457883	409	1	3060	2	N	92					136
								4430	3	101	9							
05	10757	X	8839	-0-	-1918	B	-457883	453	1	3323	2	N	89	191	1			34
								4965	3	98	9							
06	10410	X	9095	-0-	-1315	B	-457883	457	1	3440	2	N	83					117
								5107	3	91	9							
07	10323	X	8164	-0-	-2159	B	-457883	462	1	3452	2	N	135	193	1			59
								4101	3	149	9							
08	8835	X	7115	-0-	-1720	B	-457883	393	1	2814	2	N	48					107
								3855	3	53	9							
09	9090	X	8368	-0-	-722	B	-457883	461	1	3305	2	N	120	189	1			38
								4470	3	132	9							
10	9393	X	8005	-0-	-1388	B	-457883	493	1	2916	2	N	64					102
								4526	3	70	9							
*11	9090	X	6544	-0-	-2546	B	-457883	420	1	1494	2	N	72					174
								4529	3	22	4							
12	8649	X	8246	-0-	-403	B	-457883	452	1	7681	3	N	89	193	1			70
								15	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 100,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	388	-0-	47	B	-16033	29	1	144	2	N	2	2	8			38
								213	3	2	9							
02	476	N	452	-0-	-24	B	-16033	32	1	167	2	N	-0-					38
								253	3									
03	403	N	495	-0-	92	B	-15941	31	1	186	2	N	-0-					38
								278	3									
04	390	N	413	-0-	23	B	-15918	21	1	160	2	N	-0-					38
								232	3									
05	496	N	401	-0-	-95	B	-15918	21	1	152	2	N	-0-					38
								228	3									
06	480	N	445	-0-	-35	B	-15918	23	1	170	2	N	-0-					38
								252	3									
07	434	N	404	-0-	-30	B	-15918	23	1	174	2	N	-0-					38
								207	3									
08	403	N	399	-0-	-4	B	-15918	22	1	159	2	N	-0-					38
								218	3									
09	450	N	473	-0-	23	B	-15895	26	1	190	2	N	-0-					38
								257	3									
10	403	N	410	-0-	7	B	-15888	25	1	150	2	N	2					40
								233	3	2	9							
*11	390	N	364	-0-	-26	B	-15888	24	1	84	2	N	-0-					40
								255	3	1	4							
12	496	N	420	-0-	-76	B	-15888	23	1	396	3	N	-0-					40
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	4108	-0-		481	B	-189868	303	1	1516	2	N	45	4	8			62
									2239	3	50	9							
02	3276	X	3480	-0-		204	B	-189664	240	1	1261	2	N	56					118
									1917	3	62	9							
03	3627	X	3202	-0-		-425	B	-189664	199	1	1190	2	N	36					154
									1773	3	40	9							
04	3900	X	2709	-0-		-1191	B	-189664	139	1	1041	2	N	20					174
									1507	3	22	9							
05	4030	X	3229	-0-		-801	B	-189664	167	1	1222	2	N	14	177	1			11
									1825	3	15	9							
06	3900	X	3063	-0-		-837	B	-189664	154	1	1159	2	N	26					37
									1721	3	29	9							
07	3844	X	2829	-0-		-1015	B	-189664	162	1	1214	2	N	10					47
									1442	3	11	9							
08	3224	X	3122	-0-		-102	B	-189664	172	1	1233	2	N	25					72
									1689	3	28	9							
09	3120	X	2945	-0-		-175	B	-189664	165	1	1179	2	N	5					77
									1595	3	6	9							
10	3224	X	2067	-0-		-1157	B	-189664	127	1	752	2	N	19					96
									1167	3	21	9							
*11	3060	X	2460	-0-		-600	B	-189664	160	1	569	2	N	-0-					96
									1723	3	8	4							
12	3131	X	2741	-0-		-390	B	-189664	152	1	2584	3	N	-0-					96
									5	4									

TOTAL GAS PROD: 35,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	15838	-0-		4151	B	-725918	1159	1	5797	2	N	291	189	1	4	8	216
									8562	3	320	9							
02	10556	X	13200	-0-		2644	B	-723274	913	1	4788	2	N	203	373	1			46
									7276	3	223	9							
03	11687	X	13513	-0-		1826	B	-721448	835	1	4993	2	N	222	177	1			91
									7441	3	244	9							
04	15090	X	12503	-0-		-2587	B	-721448	637	1	4767	2	N	181	194	1			78
									6900	3	199	9							
05	15593	X	13234	-0-		-2359	B	-721448	677	1	4961	2	N	165	184	1			59
									7414	3	182	9							
06	15090	X	12502	-0-		-2588	B	-721448	625	1	4706	2	N	167					226
									6987	3	184	9							
07	14601	X	10148	-0-		-4453	B	-721448	575	1	4299	2	N	152	181	1			197
									5107	3	167	9							
08	13516	X	10884	-0-		-2632	B	-721448	602	1	4309	2	N	63	158	1			102
									5904	3	69	9							
09	12810	X	13217	-0-		407	B	-721041	725	1	5195	2	N	246	190	1			158
									7026	3	271	9							
10	13237	X	11828	-0-		-1409	B	-721041	725	1	4289	2	N	143	192	1			109
									6657	3	157	9							
*11	12510	X	10641	-0-		-1869	B	-721041	680	1	2422	2	N	149	192	1			66
									7339	3	36	4							
12	13268	X	12272	-0-		-996	B	-721041	673	1	11431	3	N	132					198
									23	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 149,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

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

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	1953	N	1901	-0-		-52	B	-13545	137	1	684	2	N	64	2	8			105
									1010	3	70	9							
02	1960	N	1889	-0-		-71	B	-13545	124	1	649	2	N	118					223
									986	3	130	9							
03	1922	N	1659	-0-		-263	B	-13545	102	1	608	2	N	39	195	1			67
									906	3	43	9							
04	1830	N	1670	-0-		-160	B	-13545	86	1	642	2	N	12					79
									929	3	13	9							
05	2077	N	1725	-0-		-352	B	-13545	86	1	628	2	N	65					144
									939	3	72	9							
06	1620	N	1628	-0-		8	B	-13537	81	1	614	2	N	20					164
									911	3	22	9							
07	1736	N	1482	-0-		-254	B	-13537	84	1	631	2	N	16					180
									749	3	18	9							
08	1736	N	1598	-0-		-138	B	-13537	85	1	607	2	N	68	192	1			56
									831	3	75	9							
09	1620	N	1521	-0-		-99	B	-13537	85	1	609	2	N	3					59
									824	3	3	9							
10	1488	N	1328	-0-		-160	B	-13537	82	1	487	2	N	3					62
									756	3	3	9							
*11	1560	N	1258	-0-		-302	B	-13537	79	1	281	2	N	40					102
									850	3	4	4							
12	1581	N	1553	-0-		-28	B	-13537	84	1	1423	3	N	39					141
									3	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

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	18476	X	15835	-0-		-2641	B	-856064	1166	1	5828	2	N	212	195	1	9	8	151
									8608	3	233	9							
02	16604	X	13735	-0-		-2869	B	-856064	950	1	4984	2	N	206	196	1			161
									7574	3	227	9							
03	17422	X	13868	-0-		-3554	B	-856064	859	1	5139	2	N	192	192	1			161
									7659	3	211	9							
04	16290	X	14405	-0-		-1885	B	-856064	734	1	5492	2	N	208	189	1			180
									7950	3	229	9							
05	16244	X	15387	-0-		-857	B	-856064	787	1	5764	2	N	203	183	1			200
									8613	3	223	9							
06	15330	X	14541	-0-		-789	B	-856064	728	1	5487	2	N	164	193	1			171
									8146	3	180	9							
07	15221	X	13036	-0-		-2185	B	-856064	740	1	5531	2	N	177	187	1			161
									6570	3	195	9							
08	15376	X	13592	-0-		-1784	B	-856064	751	1	5372	2	N	99	187	1			73
									7360	3	109	9							
09	14880	X	14701	-0-		-179	B	-856064	811	1	5811	2	N	200	181	1			92
									7859	3	220	9							
10	15376	X	13139	-0-		-2237	B	-856064	805	1	4764	2	N	161	194	1			59
									7393	3	177	9							
*11	14550	X	13928	-0-		-622	B	-856064	893	1	3179	2	N	161					220
									9632	3	47	4							
12	15190	X	14707	-0-		-483	B	-856064	806	1	13686	3	N	171	189	1			202
									27	4	188	9							

TOTAL GAS PROD: 170,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	14010	-0-		-5644	B	-266923	1031 7614	1 3	5155 210	2 9	N	191	192	1	9	8	105
02	16688	X	12178	-0-		-4510	B	-266923	845 6737	1 3	4434 162	2 9	N	147	180	1			72
03	18135	X	12367	-0-		-5768	B	-266923	767 6838	1 3	4589 173	2 9	N	157					229
04	13530	X	9644	-0-		-3886	B	-266923	492 5324	1 3	3678 150	2 9	N	136	194	1			171
05	13981	X	10223	-0-		-3758	B	-266923	523 5725	1 3	3831 144	2 9	N	131	181	1			121
06	13530	X	10707	-0-		-2823	B	-266923	535 5984	1 3	4030 158	2 9	N	144					265
07	13485	X	10788	-0-		-2697	B	-266923	614 5450	1 3	4589 135	2 9	N	123	190	1			198
08	12369	X	11064	-0-		-1305	B	-266923	609 5967	1 3	4356 132	2 9	N	120	169	1			149
09	10710	X	10319	-0-		-391	B	-266923	567 5499	1 3	4066 187	2 9	N	170	186	1			133
10	11067	X	10191	-0-		-876	B	-266923	628 5765	1 3	3714 84	2 9	N	76	128	1			81
*11	10710	X	9643	-0-		-1067	B	-266923	613 6615	1 3	2183 32	2 4	N	182	192	1			71
12	11067	X	10200	-0-		-867	B	-266923	559 19	1 4	9500 122	3 9	N	111					182

TOTAL GAS PROD: 131,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,688

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4246	-0-		-280	B	-512094	315 2330	1 3	1577 24	2 9	N	22	2	8			121
02	4088	X	5770	-0-		1682	B	-510412	399 3181	1 3	2093 97	2 9	N	88					209
03	4526	X	3332	-0-		-1194	B	-510412	207 1844	1 3	1238 43	2 9	N	39	193	1			55
04	3210	X	3507	-0-		297	B	-510115	180 1944	1 3	1343 40	2 9	N	36					91
05	3317	X	3758	-0-		441	B	-509674	193 2116	1 3	1416 33	2 9	N	30					121
06	3210	X	3088	-0-		-122	B	-509674	156 1748	1 3	1177 7	2 9	N	6					127
07	3317	X	3770	-0-		453	B	-509221	216 1918	1 3	1614 22	2 9	N	20					147
08	3317	X	4327	-0-		1010	B	-508211	241 2362	1 3	1724	2	N	-0-					147
09	3210	X	3195	-0-		-15	B	-508211	177 1714	1 3	1268 36	2 9	N	33					180
10	3782	X	3237	-0-		-545	B	-508211	195 1793	1 3	1155 94	2 9	N	85	192	1			73
*11	4200	X	1691	-0-		-2509	B	-508211	110 1184	1 3	391 6	2 4	N	-0-					73
12	4340	X	1241	-0-		-3099	B	-508211	69 2	1 4	1170	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 41,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2430	-0-	-2995 B	-8412	181	1	904	2	N	9	9	8			33
							1335	3	10	9							
02	4508	X	2304	-0-	-2204 B	-8412	156	1	816	2	N	84					117
							1240	3	92	9							
03	4805	X	2624	-0-	-2181 B	-8412	157	1	942	2	N	111	191	1			37
							1403	3	122	9							
04	810	X	1611	-0-	801 B	-7611	80	1	602	2	N	53					90
							871	3	58	9							
05	837	X	2584	-0-	1747 B	-5864	134	1	982	2	N	-0-					90
							1468	3									
06	810	X	2567	-0-	1757 B	-4107	130	1	981	2	N	-0-					90
							1456	3									
07	837	X	1682	-0-	845 B	-3262	88	1	658	2	N	140	192	1			38
							782	3	154	9							
08	837	N	2058	-0-	1221 B	-2041	112	1	800	2	N	45					83
							1096	3	50	9							
09	810	N	1093	-0-	283 B	-1758	61	1	437	2	N	4					87
							591	3	4	9							
10	1799	N	3557	-0-	1758 B	-0-	220	1	1299	2	N	20					107
							2016	3	22	9							
*11	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	89	1	319	2	N	16					123
							965	3	5	4							
*12	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	158	1	2681	3	N	60					183
							5	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 26,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	11516	-0-	-2465 B	-0-	851	1	4254	2	N	116	134	1			164
							6283	3	128	9							
02	11704	X	10145	-0-	-1559 B	-0-	707	1	3707	2	N	89	180	1			73
							5633	3	98	9							
03	12400	X	10320	-0-	-2080 B	-0-	639	1	3820	2	N	154					227
							5692	3	169	9							
04	11100	X	9543	-0-	-1557 B	-0-	488	1	3648	2	N	114	195	1			146
							5282	3	125	9							
05	11470	X	9795	-0-	-1675 B	-0-	502	1	3679	2	N	106	178	1			74
							5497	3	117	9							
06	11100	X	9469	-0-	-1631 B	-0-	474	1	3571	2	N	111					185
							5302	3	122	9							
07	11222	X	8393	-0-	-2829 B	-0-	480	1	3590	2	N	54	191	1			48
							4264	3	59	9							
08	10323	X	9700	-0-	-623 B	-0-	534	1	3822	2	N	98					146
							5236	3	108	9							
09	9540	X	9528	-0-	-12 B	-0-	527	1	3778	2	N	104	183	1			67
							5109	3	114	9							
10	9796	X	8862	-0-	-934 B	-0-	537	1	3179	2	N	193	191	1			69
							4934	3	212	9							
*11	9480	X	8276	-0-	-1204 B	-0-	533	1	1897	2	N	64					133
							5748	3	28	4							
12	9858	X	9166	-0-	-692 B	-0-	497	1	8446	3	N	187	197	1			123
							17	4	206	9							

TOTAL GAS PROD: 114,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

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. 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	10230	X	2798	-0-		-7432	B	-0-	208	1	1040	2	N	12					80
									1537	3	13	9							
02	18434	X	18434	-0-		-0-	B	-0-	1288	1	6757	2	N	110					190
									10268	3	121	9							
03	16751	X	16751	-0-		-0-	B	-0-	1043	1	6239	2	N	155	195	1			150
									9298	3	171	9							
04	12782	X	12782	-0-		-0-	B	-0-	649	1	4855	2	N	227	246	1			131
									7028	3	250	9							
05	13877	X	13877	-0-		-0-	B	-0-	710	1	5201	2	N	177	194	1			114
									7771	3	195	9							
06	12281	X	12281	-0-		-0-	B	-0-	616	1	4639	2	N	126	188	1			52
									6887	3	139	9							
07	12369	X	7748	-0-		-4621	B	-0-	441	1	3300	2	N	79					131
									3920	3	87	9							
08	12369	X	8194	-0-		-4175	B	-0-	453	1	3243	2	N	50					181
									4443	3	55	9							
09	11970	X	8005	-0-		-3965	B	-0-	444	1	3180	2	N	73	186	1			68
									4301	3	80	9							
10	12369	X	8131	-0-		-4238	B	-0-	503	1	2975	2	N	33					101
									4617	3	36	9							
*11	11970	X	8424	-0-		-3546	B	-0-	541	1	1927	2	N	80					181
									5840	3	28	4							
*12	9126	X	9126	-0-		-0-	B	-0-	501	1	8516	3	N	84	197	1			68
									17	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 126,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

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	11191	X	9314	-0-		-1877	B	-0-	678	1	3390	2	N	217	190	1			215
									5007	3	239	9							
02	9800	X	7930	-0-		-1870	B	-0-	549	1	2880	2	N	114	188	1			141
									4376	3	125	9							
03	10168	X	8417	-0-		-1751	B	-0-	519	1	3104	2	N	153	184	1			110
									4626	3	168	9							
04	8760	X	7791	-0-		-969	B	-0-	392	1	2934	2	N	197	193	1			114
									4248	3	217	9							
05	9052	X	7774	-0-		-1278	B	-0-	396	1	2905	2	N	120	177	1			57
									4341	3	132	9							
06	8760	X	7523	-0-		-1237	B	-0-	375	1	2828	2	N	111					168
									4198	3	122	9							
07	8773	X	6958	-0-		-1815	B	-0-	397	1	2967	2	N	64	178	1			54
									3524	3	70	9							
08	8432	X	7167	-0-		-1265	B	-0-	396	1	2836	2	N	45					99
									3885	3	50	9							
09	7800	X	7393	-0-		-407	B	-0-	402	1	2879	2	N	198	193	1			104
									3894	3	218	9							
10	7781	X	6831	-0-		-950	B	-0-	417	1	2468	2	N	105	170	1			39
									3830	3	116	9							
*11	7530	X	7204	-0-		-326	B	-0-	461	1	1641	2	N	95					134
									4973	3	24	4							
12	7626	X	7320	-0-		-306	B	-0-	401	1	6817	3	N	80					214
									14	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 91,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8152	-0-	-4682 B	-0-	1228	1	6812	3	Y	102	182	1			107
							112	9									
02	11592	X	7608	-0-	-3984 B	-0-	639	1	6885	3	Y	76					183
							84	9									
03	7285	X	6011	-0-	-1274 B	-0-	717	1	5208	3	Y	78	187	1			74
							86	9									
04	7110	X	3722	-0-	-3388 B	-0-	520	1	3105	3	Y	88					162
							97	9									
05	7347	X	5999	-0-	-1348 B	-0-	693	1	5123	3	Y	166	193	1			135
							183	9									
06	7110	X	3497	-0-	-3613 B	-0-	781	1	2708	3	Y	7					142
							8	9									
07	10287	X	10287	-0-	-0- B	-0-	848	1	9388	3	Y	46					188
							51	9									
08	7668	X	7668	-0-	-0- B	-0-	949	1	6614	3	Y	95	175	1			108
							105	9									
09	5820	X	2654	-0-	-3166 B	-0-	499	1	2122	3	Y	30					138
							33	9									
10	10292	X	10262	-0-	-30 B	-0-	749	1	9358	3	Y	141	174	1			105
							155	9									
11	9960	X	6659	-0-	-3301 B	-0-	797	1	5814	3	Y	44	121	1			28
							48	9									
12	10292	X	9002	-0-	-1290 B	-0-	861	1	8051	3	Y	82					110
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 81,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	X	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	899	X	842	-0-	-57 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	690	N	236	-0-	-454 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	793	X	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	690	X	346	-0-	-344 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	974	-0-	-1599 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	900	X	731	-0-	-169 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	930	X	194	-0-	-736 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 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	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	42	-0-	-981 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	990	X	120	-0-	-870 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	242	-0-	-781 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	310	X	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	844	X	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	930	X	635	-0-	-295 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	341	N	52	-0-	-289 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	3038	X	2669	-0-	-369 B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2267	-0-	-421 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1794	-0-	-717 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2080	-0-	-462 B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1826	-0-	-716 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1491	-0-	-969 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2150	-0-	-237 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	652	-0-	-1478 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	203	-0-	-1874 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1112	-0-	-35 B	-3421	1112	3			N	-0-					-0-
02	672	N	1939	-0-	1267 B	-2154	1939	3			N	-0-					-0-
03	775	N	507	-0-	-268 B	-2154	507	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1571	-0-	521 B	-1633	1571	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1275	-0-	-244 B	-1633	1275	3			N	-0-					-0-
06	2684	N	4317	-0-	1633 B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
10	4411	X	4411	-0-	-0- B	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
11	2547	X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
12	434	X	176	-0-	-258 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,406 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	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	80	-0-	-2350 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	1285	-0-	-1115 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1550	-0-	-155 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	803	-0-	-397 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	159	-0-	-1174 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	1643	X	11	-0-	-1632 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	14	-0-	-1470 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0- B	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
05	1068	X	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	861	-0-	-1269 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	691	-0-	-890 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	334	-0-	-565 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	682	N	343	-0-	-339 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	465	N	178	-0-	-287 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,739 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	5580	X	5595	-0-	15 B	-30179	5595	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	6600	-0-	1560 B	-28619	6600	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5960	-0-	380 B	-28239	5960	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5394	-0-	-246 B	-28239	5394	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	7601	-0-	1773 B	-26466	7601	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	6599	-0-	959 B	-25507	6599	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	6198	-0-	370 B	-25137	6198	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5300	-0-	-528 B	-25137	5300	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4247	-0-	-1393 B	-25137	4247	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	1979	-0-	-5616 B	-25137	1979	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	2547	-0-	-4053 B	-25137	2547	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	157	-0-	-6043 B	-25137	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	1333	N	4205	-0-	2872 B	-37996	4205	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	3214	-0-	2010 B	-35986	3214	3		N	-0-			-0-
03	961	N	962	-0-	1 B	-35985	962	3		N	-0-			-0-
04	1620	X	338	-0-	-1282 B	-35985	338	3		N	-0-			-0-
05	1674	X	3520	-0-	1846 B	-34139	3520	3		N	-0-			-0-
06	1620	X	789	-0-	-831 B	-34139	789	3		N	-0-			-0-
07	1674	X	3682	-0-	2008 B	-32131	3682	3		N	-0-			-0-
08	1674	X	446	-0-	-1228 B	-32131	446	3		N	-0-			-0-
09	1620	X	2038	-0-	418 B	-31713	2038	3		N	-0-			-0-
10	3689	X	2013	-0-	-1676 B	-31713	2013	3		N	-0-			-0-
11	3570	X	162	-0-	-3408 B	-31713	162	3		N	-0-			-0-
12	3689	X	243	-0-	-3446 B	-31713	243	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	X	6	-0-	-614 B	-38267	6	3		N	-0-			-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560 B	-38267				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267				N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-38267				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROTHERS WELL #: 568 RRCID -> 201937 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8795 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-88454				N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-88454				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

TOTAL GAS PROD: -0- 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	548	-0-	-258 B	-151469	548	3		N	-0-			-0-
02	952	N	1514	-0-	562 B	-150907	1514	3		N	-0-			-0-
03	868	N	1005	-0-	137 B	-150770	1005	3		N	-0-			-0-
04	1020	X	631	-0-	-389 B	-150770	631	3		N	-0-			-0-
05	1674	X	1061	-0-	-613 B	-150770	1061	3		N	-0-			-0-
06	1620	X	797	-0-	-823 B	-150770	797	3		N	-0-			-0-
07	1674	X	745	-0-	-929 B	-150770	745	3		N	-0-			-0-
08	1054	X	457	-0-	-597 B	-150770	457	3		N	-0-			-0-
09	1020	X	451	-0-	-569 B	-150770	451	3		N	-0-			-0-
10	465	N	767	-0-	302 B	-150468	767	3		N	-0-			-0-
11	450	N	555	-0-	105 B	-150363	555	3		N	-0-			-0-
12	465	N	510	-0-	45 B	-150318	510	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	131	-0-	-210 B	-22774	131	3			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27 B	-22774	225	3			N	-0-					-0-
03	155	N	249	-0-	94 B	-22680	249	3			N	-0-					-0-
04	120	N	124	-0-	4 B	-22676	124	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-22676					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-22676					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-22676					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-22676					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-22676					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-22676					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-22676					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-22676					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7752	X	1866	-0-	-5886 B	-0-	1866	2			Y	-0-					55
02	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			Y	-0-					55
03	2418	N	1459	-0-	-959 B	-0-	1459	2			Y	-0-					55
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2213	2	39	9	Y	35					90
05	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2839	2	19	9	Y	17					107
06	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			Y	-0-					107
07	2325	N	2149	-0-	-176 B	-0-	2149	2			Y	-0-					107
08	2852	N	1934	-0-	-918 B	-0-	1934	2			Y	-0-					107
09	2250	N	1396	-0-	-854 B	-0-	1396	2			Y	-0-	83	1			24
10	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			Y	-0-					24
11	1860	N	1673	-0-	-187 B	-0-	1673	2			Y	-0-					24
12	1457	N	1024	-0-	-433 B	-0-	1024	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8412 - 8478

01	2034	X	120	-0-		-1914	B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-		-0-	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-		-1457	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-		-0-	B	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-		-0-	B	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	23	-0-		-163	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-		-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	6	-0-		-174	B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-		-0-	B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	1102	X	1102	-0-		-0-	B	-0-	1080	2	22	9	Y	20					20
*12	190	X	190	-0-		-0-	B	-0-	190	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

01	3472	X	3181	-0-		-291	B	-0-	3125	2	56	9	N	51					209
02	3108	X	2775	-0-		-333	B	-0-	2775	2			N	-0-	170	1			39
03	3472	X	3136	-0-		-336	B	-0-	3008	2	128	9	N	116					155
04	3510	X	2913	-0-		-597	B	-0-	2849	2	64	9	N	58					213
05	3627	X	2947	-0-		-680	B	-0-	2886	2	61	9	N	55	176	1			92
06	3090	X	2746	-0-		-344	B	-0-	2681	2	65	9	N	59					151
07	3854	X	3854	-0-		-0-	B	-0-	3826	2	28	9	N	25	141	1			35
08	3131	X	2941	-0-		-190	B	-0-	2907	2	34	9	N	31					66
09	3197	X	3197	-0-		-0-	B	-0-	3139	2	58	9	N	53					119
10	3937	X	2732	-0-		-1205	B	-0-	2658	2	74	9	N	67					186
11	3720	X	3269	-0-		-451	B	-0-	3217	2	52	9	N	47	174	1			59
12	3844	X	2557	-0-		-1287	B	-0-	2533	2	24	9	N	22					81

TOTAL GAS PROD: 36,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7756 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11324 - 11800

01	0	Z	11878	-0-	11878	B	11878	300	1	9961	2	N	1470	1263	1			207
								1617	9									
02	0	Z	12972	-0-	12972	B	24850	300	1	11549	2	N	1021	920	1			308
								1123	9									
03	0	Z	59652	-0-	59652	B	84502	375	1	52631	2	N	6042	6012	1			338
								6646	9									
04	0	Z	46983	-0-	46983	B	131485	375	1	41501	2	N	4643	4768	1			213
								5107	9									
05	0	Z	44989	-0-	44989	B	176474	225	1	39962	2	N	4365	4186	1			392
								4802	9									
06	0	Z	35125	-0-	35125	B	211599	225	1	31505	2	N	3086	3060	1			418
								3395	9									
07	0	Z	26208	-0-	26208	B	237807	210	1	23217	2	N	2528	2706	1			240
								2781	9									
08	0	Z	27753	-0-	27753	B	265560	210	1	24822	2	N	2474	2171	1			543
								2721	9									
09	0	Z	24854	-0-	24854	B	290414	210	1	22363	2	N	2074	2195	1			422
								2281	9									
10	312215	X	21801	-0-	-290414	B	-0-	210	1	19508	2	N	1894	1828	1			488
								2083	9									
11	18035	X	18035	-0-	-0-	B	-0-	150	1	16201	2	N	1531	1482	1			537
								1684	9									
12	27745	X	15588	-0-	-12157	B	-0-	150	1	14493	2	N	859	1108	1			288
								945	9									

TOTAL GAS PROD: 345,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,987

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

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	868	N	651	-0-	-217	-0-	25	1	382	2	N	-0-					-0-
							244	3									
02	784	N	264	-0-	-520	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
							174	3									
03	775	N	263	-0-	-512	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	32	1	76	2	N	-0-					-0-
							226	3									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	39	2	N	-0-					-0-
							320	3									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
							170	3									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
							142	3									
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
							104	3									
09	480	N	123	-0-	-357	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
							77	3									
10	372	N	155	-0-	-217	-0-	11	1	39	2	N	-0-					-0-
							105	3									
11	270	N	39	-0-	-231	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					16
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					16
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1298	1196	1			118
04	3000	N	3642	-0-	642	642	2488	2	1154	9	N	1049	1031	1			136
05	712	N	70	-0-	-642	-0-	70	2			N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210					346
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	1717	2	498	9	N	453	688	1			111
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	1375	2	697	9	N	634	736	1			9
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	1655	2	501	9	N	455	337	1			127
10	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1264	2	295	9	N	268	172	1			223
*11	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	971	2	327	9	N	297	339	1			181
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 13,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,664

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	868	N	651	-0-	-217	-0-	25	1	382	2	N	-0-					-0-
							244	3									
02	784	N	264	-0-	-520	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
							174	3									
03	775	N	263	-0-	-512	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	32	1	76	2	N	-0-					-0-
							226	3									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	39	2	N	-0-					-0-
							320	3									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
							170	3									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
							142	3									
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
							92	3									
09	480	N	123	-0-	-357	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
							77	3									
10	372	N	155	-0-	-217	-0-	11	1	39	2	N	-0-					-0-
							105	3									
11	240	N	37	-0-	-203	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
							21	3									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	50 486	1 3	762	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	526	-0-	-930	-0-	39 347	1 3	140	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	523	-0-	-1058	-0-	41 326	1 3	156	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	665	-0-	-595	-0-	65 450	1 3	150	2	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	66 639	1 3	78	2	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	39 339	1 3	587	2	N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35 282	1 3	437	2	N	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	22 221	1 3	327	2	N	-0-					-0-
09	960	N	247	-0-	-713	-0-	17 155	1 3	75	2	N	-0-					-0-
10	744	N	308	-0-	-436	-0-	22 208	1 3	78	2	N	-0-					-0-
11	540	N	66	-0-	-474	-0-	4 38	1 3	24	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,705 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	T. A.		-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-

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
SEDCO OPERATING, LLC 763159
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
SEDCO OPERATING, LLC 763159
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
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	2387 #	1880	-0-	-507	-0-	1880	3			N	-0-			20
02	2156 #	1785	-0-	-371	-0-	1785	3			N	-0-			20
03	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-			20
04	1830 #	1660	-0-	-170	-0-	1660	3			N	-0-			20
05	1987 R	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-			20
06	1920 #	1546	-0-	-374	-0-	1546	3			N	-0-			20
07	1984 #	1555	-0-	-429	-0-	1555	3			N	-0-			20
08	1984 #	1587	-0-	-397	-0-	1587	3			N	-0-			20
09	1920 #	1485	-0-	-435	-0-	1485	3			N	-0-			20
10	1984 #	1446	-0-	-538	-0-	1446	3			N	-0-			20
11	1560 #	1384	-0-	-176	-0-	1384	3			N	-0-			20
12	1581 #	1447	-0-	-134	-0-	1447	3			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 19,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

01	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	30					147
02	1596	#	-0-	-0-	-1596	-0-					N	8					155
03	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	8					163
04	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					N	18	161	1			20
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	25					45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					97
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					119
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					122
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					135
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					141
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 185

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	359	1	654	3	Y	261	241	1			133
							287	9									
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	Y	127	219	1			41
							140	9									
03	2945	X	45	-0-	-2900	-0-	1	1	4	3	Y	36	56	1			21
							40	9									
04	2850	X	182	-0-	-2668	-0-	20	1	43	3	Y	108	107	1			22
							119	9									
05	2945	X	51	-0-	-2894	-0-	9	1	17	3	Y	23	33	1			12
							25	9									
06	1260	X	7	-0-	-1253	-0-	1	1	3	3	Y	3	14	1			1
							3	9									
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	4	1			2
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

BEVAN BROS. WELL #: 1 RRCID -> 188525 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13072 - 13115

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/2011

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-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	584 1 301 9	1064 3	Y	274	247 1		139
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	580 1 327 9	1382 3	Y	297	340 1		96
03	2294 N	2072	-0-	-222	-0-	462 1 394 9	1216 3	Y	358	248 1		206
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	738 1 400 9	1558 3	Y	364	495 1		75
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	745 1 433 9	1470 3	Y	394	264 1		205
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	668 1 397 9	1324 3	Y	361	419 1		147
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	650 1 384 9	1400 3	Y	349	424 1		72
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	646 1 398 9	1120 3	Y	362	281 1		153
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	479 1 356 9	1055 3	Y	324	286 1		191
10	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	359 1 382 9	888 3	Y	347	409 1		129
11	1860 N	842	-0-	-1018	-0-	200 1 200 9	442 3	Y	182	237 1		74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 23,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,612

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	80	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	73	1	174	3	Y	28	26	1			9
							31	9									
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	42	1	110	3	Y	27	26	1			10
							30	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	138	3	Y	29	32	1			7
							32	9									
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	50	1	98	3	Y	28	26	1			9
							31	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	38	1	75	3	Y	29	26	1			12
							32	9									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	30	1	65	3	Y	31	35	1			8
							34	9									
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	27	1	47	3	Y	33	29	1			12
							36	9									
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	21	1	46	3	Y	26	29	1			9
							29	9									
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	Y	31	35	1			5
							34	9									
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	16	1	35	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	896	1	1630	3	Y	590	560	1			200
							649	9									
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	862	1	2054	3	Y	810	733	1			277
							891	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	827	1	2175	3	Y	765	749	1			293
							842	9									
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	908	1	1915	3	Y	837	923	1			207
							921	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	867	1	1712	3	Y	795	740	1			262
							875	9									
06	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	909	1	1802	3	Y	816	745	1			333
							898	9									
07	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	931	1	2003	3	Y	817	924	1			226
							899	9									
08	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	896	1	1553	3	Y	800	730	1			296
							880	9									
09	3750	X	3180	-0-	-570	-0-	768	1	1691	3	Y	655	731	1			220
							721	9									
10	3844	X	2714	-0-	-1130	-0-	518	1	1279	3	Y	834	927	1			127
							917	9									
11	3720	X	1126	-0-	-2594	-0-	210	1	465	3	Y	410	434	1			103
							451	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 35,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,129

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	13	1			13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-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	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: 25

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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	448 96	1 9	816	3	Y	87	80	1			44
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	500 109	1 9	1192	3	Y	99	111	1			32
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	406 132	1 9	1067	3	Y	120	83	1			69
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	581 133	1 9	1226	3	Y	121	165	1			25
05	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	597 144	1 9	1178	3	Y	131	88	1			68
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	607 133	1 9	1202	3	Y	121	140	1			49
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	602 136	1 9	1296	3	Y	124	148	1			25
08	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	618 139	1 9	1071	3	Y	126	98	1			53
09	1950	N	1595	-0-	-355	-0-	461 118	1 9	1016	3	Y	107	97	1			63
10	2046	N	1382	-0-	-664	-0-	355 149	1 9	878	3	Y	135	148	1			50
11	1770	N	674	-0-	-1096	-0-	186 76	1 9	412	3	Y	69	91	1			28
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14237	-0-	14237	14237	58	1	14179	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12481	-0-	12481	26718	52	1	12429	3	Y	-0-					-0-
04	36209	X	9491	-0-	-26718	-0-	40	1	9250	3	Y	183	178	1			5
							201	9									
05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	64	67	1			2
							70	9									
06	15240	X	211	-0-	-15029	-0-	1	1	200	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	15748	X	169	-0-	-15579	-0-	1	1	162	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					-0-
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	312	1	567	3	Y	167	109	1			108
							184	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	344	1	821	3	Y	218	273	1			53
							240	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	310	1	814	3	Y	232	223	1			62
							255	9									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	370	1	781	3	Y	233	220	1			75
							256	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	404	1	797	3	Y	201	208	1			68
							221	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	414	1	821	3	Y	252	231	1			89
							277	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	377	1	812	3	Y	259	313	1			35
							285	9									
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	418	1	724	3	Y	183	109	1			109
							201	9									
09	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	313	1	690	3	Y	145	187	1			67
							160	9									
10	1488	N	927	-0-	-561	-0-	211	1	520	3	Y	178	206	1			39
							196	9									
11	1290	N	424	-0-	-866	-0-	99	1	220	3	Y	95	113	1			21
							105	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1510	1	2750	3	Y	120	78	1			77
							132	9									
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	1368	1	3261	3	Y	156	195	1			38
							172	9									
03	5456	X	4345	-0-	-1111	-0-	1147	1	3016	3	Y	165	159	1			44
							182	9									
04	5280	X	4637	-0-	-643	-0-	1427	1	3011	3	Y	181	167	1			58
							199	9									
05	5301	X	4514	-0-	-787	-0-	1456	1	2874	3	Y	167	169	1			56
							184	9									
06	5130	X	4332	-0-	-798	-0-	1397	1	2769	3	Y	151	154	1			53
							166	9									
07	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	1322	1	2845	3	Y	184	212	1			25
							202	9									
08	4805	X	3691	-0-	-1114	-0-	1299	1	2252	3	Y	127	76	1			76
							140	9									
09	4650	X	3445	-0-	-1205	-0-	1035	1	2279	3	Y	119	140	1			55
							131	9									
10	4526	X	2943	-0-	-1583	-0-	806	1	1993	3	Y	131	157	1			29
							144	9									
11	4320	X	1462	-0-	-2858	-0-	432	1	958	3	Y	65	79	1			15
							72	9									
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 42,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	103	-0-	-1230	-0-	33	1	59	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
02	1008	X	29	-0-	-979	-0-	8	1	19	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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.		1331	-0-	1331	1331	381	1	840	3	Y	100	53	1			47
							110	9									
10	T. A.		10529	-0-	10529	11860	2969	1	7338	3	Y	202	205	1			44
							222	9									
11	17216	X	5356	-0-	-11860	-0-	1636	1	3625	3	Y	86	111	1			19
							95	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 17,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

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	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	1738	1	3164	3	Y	95	100	1			59
							105	9									
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1595	1	3802	3	Y	111	98	1			72
							122	9									
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1423	1	3744	3	Y	108	109	1			71
							119	9									
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1727	1	3646	3	Y	120	112	1			79
							132	9									
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	2046	1	4039	3	Y	123	122	1			80
							135	9									
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1927	1	3819	3	Y	122	136	1			66
							134	9									
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1950	1	4196	3	Y	164	187	1			43
							180	9									
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	1945	1	3372	3	Y	151	146	1			48
							166	9									
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	1521	1	3349	3	Y	128	138	1			38
							141	9									
10	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	1166	1	2881	3	Y	131	129	1			40
							144	9									
11	4500	X	2058	-0-	-2442	-0-	611	1	1353	3	Y	85	55	1			70
							94	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 56,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	15	1			19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	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	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: 32

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1246	1	2269	3	Y	72	76	1			44
							79	9									
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	1141	1	2719	3	Y	84	74	1			54
							92	9									
03	4402	X	3555	-0-	-847	-0-	955	1	2511	3	Y	81	82	1			53
							89	9									
04	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	1130	1	2385	3	Y	74	79	1			48
							81	9									
05	4371	X	3115	-0-	-1256	-0-	1025	1	2023	3	Y	61	70	1			39
							67	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	1004	1	1991	3	Y	42	59	1			22
							46	9									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1335	1	2874	3	Y	42	53	1			11
							46	9									
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	1349	1	2338	3	Y	48	44	1			15
							53	9									
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	1217	1	2681	3	Y	53	52	1			16
							58	9									
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	783	1	1936	3	Y	65	61	1			20
							72	9									
11	2340	X	1397	-0-	-943	-0-	423	1	937	3	Y	34	26	1			28
							37	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 36,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	48	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	7	3	1			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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					124
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		9094	-0-	-9134	-0-	168	1	8617	2	N	281	361	1			435
							309	9									
02	13972	#	7837	-0-	-6135	-0-	64	1	7521	2	N	229	355	1			309
							252	9									
03	14198	#	4413	-0-	-9785	-0-	4282	2	131	9	N	119	180	1			248
04	10410		6494	-0-	-3916	-0-	50	1	6276	2	N	153	180	1			221
							168	9									
05	10757		7948	-0-	-2809	-0-	71	1	7713	2	N	149	179	1			191
							164	9									
06	8790	#	2891	-0-	-5899	-0-	49	1	2775	2	N	61	181	1			71
							67	9									
07	8680	#	61	-0-	-8619	-0-	57	2	4	9	N	4					75
08	7936	#	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					75
09	7680	#	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					75
10	7936	#	97	-0-	-7839	-0-	1	1	94	2	N	2					77
							2	9									
11	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					77
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 38,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 183 RRCID -> 147852 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1786 - 1794

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

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	-0-	-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 (QUEEN CITY) 50084 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 115 RRCID -> 091533 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5317 - 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	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

PETERS, LEILA, -H- WELL #: 2 F RRCID -> 036091 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, DEEP (1680) 50085 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA ESTATE -H- WELL #: 2 D RRCID -> 049127 COMPL. DATE 10/29/1970 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 95 F RRCID -> 081465 COMPL. DATE 02/14/1979 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1572 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-0-	-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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-0-	-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	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	-0-	-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	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	-0-	-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. (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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 95 D 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			437
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			439
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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	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	-0-	-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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-0-	-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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	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	-0-	-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	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	-0-	-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	1302	#	1066	-0-	-236	-0-	879	2	187	9	N	170	183	1	51	8	327
02	1092	#	605	-0-	-487	-0-	466	2	139	9	N	126	182	1	41	8	230
03	1209	#	258	-0-	-951	-0-	201	2	57	9	N	52	10	8			272
04	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1646	2	87	9	N	79					351
05	5955	R	5955	-0-	-0-	-0-	5665	2	290	9	N	264	182	1	87	8	346
06	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1505	2	50	9	N	45					391
07	3537	R	3537	-0-	-0-	-0-	3423	2	114	9	N	104	353	1	94	8	48
08	5952	#	848	-0-	-5104	-0-	848	2			N	-0-					48
09	5760	#	4216	-0-	-1544	-0-	4207	2	9	9	N	8	8	8			48
10	5952	#	5664	-0-	-288	-0-	5664	2			N	-0-					48
11	5954	R	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					48
*12	4597	R	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 35,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

KOOPMAN (YEGUA 7300) //CONT.// 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	2170	#	1524	-0-	-646	-0-	1524	2			N	-0-					115
02	1960	#	1163	-0-	-797	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8			115
03	2046	#	1208	-0-	-838	-0-	1202	2	6	9	N	5					120
04	1980	#	1422	-0-	-558	-0-	1422	2			N	-0-					120
05	2046	#	1895	-0-	-151	-0-	1869	2	26	9	N	24					144
06	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					144
07	2064	R	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					144
08	1891	#	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					144
09	2250	#	1937	-0-	-313	-0-	1820	2	117	9	N	106	192	1			58
10	2548	R	2548	-0-	-0-	-0-	2529	2	19	9	N	17					75
11	2250	#	2053	-0-	-197	-0-	2021	2	32	9	N	29					104
12	2077	#	650	-0-	-1427	-0-	650	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 20,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
APACHE CORPORATION 027200
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 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	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-

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 (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	124	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	86	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	990	-0-	-180	-0-	91	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	99	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	116	1	1041	2	Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	115	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	83	1	813	2	Y	10					10
							11	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	117	1	1087	2	Y	-0-	10	1			-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	158	1	1492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	380	1	3754	2	Y	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	377	1	3763	2	Y	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	386	1	3997	2	Y	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	409	1	4049	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	389	1	3903	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3566	-0-	-874	-0-	405	1	3161	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3921	-0-	-698	-0-	392	1	3529	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	388	1	3593	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
09	4470	X	4343	-0-	-127	-0-	449	1	3883	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
10	4278	X	4093	-0-	-185	-0-	376	1	3692	2	Y	23	9	1			22
							25	9									
11	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	367	1	3409	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
12	4495	X	3812	-0-	-683	-0-	365	1	3446	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 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	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-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

01	6510 X	5832	-0-	-678	-0-	535	1	5289	2	Y	7	8	1			5
						8	9									
02	6160 X	4457	-0-	-1703	-0-	405	1	4040	2	Y	11	4	1			12
						12	9									
03	6820 X	6522	-0-	-298	-0-	573	1	5939	2	Y	9	16	1			5
						10	9									
04	6600 X	4596	-0-	-2004	-0-	418	1	4135	2	Y	39	8	1			36
						43	9									
05	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	653	1	6563	2	Y	25	48	1			13
						28	9									
06	6300 X	4729	-0-	-1571	-0-	532	1	4155	2	Y	38	18	1			33
						42	9									
07	6510 X	5814	-0-	-696	-0-	572	1	5156	2	Y	78	29	1			82
						86	9									
08	7254 X	6121	-0-	-1133	-0-	595	1	5507	2	Y	17	88	1			11
						19	9									
09	7020 X	4934	-0-	-2086	-0-	510	1	4409	2	Y	14	13	1			12
						15	9									
10	7254 X	6372	-0-	-882	-0-	586	1	5756	2	Y	27	12	1			27
						30	9									
11	5910 X	5197	-0-	-713	-0-	500	1	4646	2	Y	46	43	1			30
						51	9									
12	6107 X	5895	-0-	-212	-0-	562	1	5299	2	Y	31	35	1			26
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 67,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	210111	X	8791	-0-	-201320	-0-	882	1	7877	2	N	29	36	1			20
							32	9									
02	9156	X	8584	-0-	-572	-0-	854	1	7678	2	N	47	18	1			49
							52	9									
03	9734	X	9239	-0-	-495	-0-	885	1	8301	2	N	48	70	1			27
							53	9									
04	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	985	1	8734	2	N	49	31	1			45
							54	9									
05	9486	X	8827	-0-	-659	-0-	869	1	7894	2	N	58	73	1			30
							64	9									
06	9210	X	6709	-0-	-2501	-0-	838	1	5850	2	N	19	33	1			16
							21	9									
07	10106	X	8162	-0-	-1944	-0-	894	1	7248	2	N	18	14	1			20
							20	9									
08	10106	X	8704	-0-	-1402	-0-	931	1	7751	2	N	20	27	1			13
							22	9									
09	9780	X	7284	-0-	-2496	-0-	842	1	6420	2	N	20	16	1			17
							22	9									
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	901	1	7979	2	N	69	18	1			68
							76	9									
11	8430	X	8182	-0-	-248	-0-	873	1	7296	2	N	12	72	1			8
							13	9									
12	8711	X	8385	-0-	-326	-0-	881	1	7487	2	N	15	10	1			13
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 101,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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

01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	368	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	338	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	680	-0-	-467	-0-	213	1	467	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	254	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	956	-0-	-687	-0-	318	1	638	2	N	-0-					-0-
06	660	N	258	-0-	-402	-0-	98	1	160	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	590	-0-	-557	-0-	181	1	409	2	N	-0-					-0-
08	961	N	550	-0-	-411	-0-	185	1	365	2	N	-0-					-0-
09	270	N	114	-0-	-156	-0-	20	1	94	2	N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	100	-0-	-440	-0-	61	1	39	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	2201 X	1823	-0-	-378	-0-	1816	2	7	9	N	6					94
02	1596 X	1240	-0-	-356	-0-	1240	2			N	-0-					94
03	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					94
04	2130 X	1707	-0-	-423	-0-	1704	2	3	9	N	3					97
05	2201 X	1782	-0-	-419	-0-	1780	2	2	9	N	2					99
06	1770 X	1679	-0-	-91	-0-	1676	2	3	9	N	3					102
07	2046 X	1755	-0-	-291	-0-	1753	2	2	9	N	2					104
08	2046 X	982	-0-	-1064	-0-	981	2	1	9	N	1					105
09	1710 X	1557	-0-	-153	-0-	1555	2	2	9	N	2					107
10	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	N	3					110
11	1710 X	1420	-0-	-290	-0-	1416	2	4	9	N	4					114
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 17,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6531					N	-0-					-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	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4612	-0-	-3045	-0-	4612	3			N	-0-					147
02	6916 X	4047	-0-	-2869	-0-	4047	3			N	-0-					147
03	3968 X	1595	-0-	-2373	-0-	1595	3			N	-0-					147
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					147
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2					149
06	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2100	3	1	9	N	1					150
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					150
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					150
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					150
10	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					150
*11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					150
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 38,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
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	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	257	1	2545	2	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2632	-0-	-56	-0-	237	1	2369	2	Y	24					24
							26	9									
03	2976	N	2849	-0-	-127	-0-	250	1	2586	2	Y	12	29	1			7
							13	9									
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	274	1	2708	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	268	1	2689	2	Y	-0-					-0-
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	318	1	2484	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3184	-0-	84	84	315	1	2837	2	Y	29					29
							32	9									
08	3100	N	3112	-0-	12	96	302	1	2797	2	Y	12	33	1			8
							13	9									
09	3000	N	3276	-0-	276	372	338	1	2924	2	Y	13	10	1			11
							14	9									
10	3443	X	3071	-0-	-372	-0-	281	1	2756	2	Y	31	11	1			31
							34	9									
11	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	277	1	2579	2	Y	12	35	1			8
							13	9									
12	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	276	1	2607	2	Y	14	10	1			12
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 35,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	377	1	3725	2	Y	242	302	1			167
							266	9									
02	3892	X	3857	-0-	-35	-0-	336	1	3353	2	Y	153	154	1			166
							168	9									
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	378	1	3921	2	Y	211	256	1			121
							232	9									
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	388	1	3836	2	Y	165	134	1			152
							182	9									
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	393	1	3943	2	Y	198	247	1			103
							218	9									
06	3960	X	3695	-0-	-265	-0-	396	1	3092	2	Y	188	130	1			161
							207	9									
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	395	1	3561	2	Y	127	139	1			149
							140	9									
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	387	1	3578	2	Y	184	215	1			118
							202	9									
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	414	1	3577	2	Y	153	139	1			132
							168	9									
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	362	1	3551	2	Y	140	134	1			138
							154	9									
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	348	1	3237	2	Y	136	184	1			90
							150	9									
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	356	1	3359	2	Y	209	123	1			176
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 49,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,106

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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-					208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	489	1	3724	3	Y	19					101
							21	9									
02	3416	X	2391	-0-	-1025	-0-	305	1	2067	3	Y	17	92	1			26
							19	9									
03	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	442	1	2794	3	Y	26					52
							29	9									
04	4110	X	1879	-0-	-2231	-0-	368	1	1501	3	Y	9					61
							10	9									
05	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	519	1	3540	3	Y	17					78
							19	9									
06	4110	X	2611	-0-	-1499	-0-	449	1	2152	3	Y	9					87
							10	9									
07	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	450	1	2010	3	Y	10					97
							11	9									
08	4092	X	2628	-0-	-1464	-0-	349	1	2209	3	Y	64	128	1			33
							70	9									
09	3960	X	1874	-0-	-2086	-0-	344	1	1523	3	Y	6					39
							7	9									
10	4092	X	3605	-0-	-487	-0-	540	1	3041	3	Y	22					61
							24	9									
11	2610	X	1453	-0-	-1157	-0-	289	1	1160	3	Y	4					65
							4	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 30,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	2449	X	4	-0-	-2445	-0-	4	3			Y	-0-					90
02	6944	X	2267	-0-	-4677	-0-	286	1	1936	3	Y	41	102	1			29
							45	9									
03	7688	X	1877	-0-	-5811	-0-	254	1	1609	3	Y	13					42
							14	9									
04	7440	X	616	-0-	-6824	-0-	120	1	492	3	Y	4					46
							4	9									
05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	74	1	509	3	Y	1					47
							1	9									
06	2430	X	1200	-0-	-1230	-0-	206	1	986	3	Y	7					54
							8	9									
07	2511	X	428	-0-	-2083	-0-	78	1	350	3	Y	-0-					54
08	1891	X	615	-0-	-1276	-0-	81	1	508	3	Y	24	61	1			17
							26	9									
09	1200	X	1041	-0-	-159	-0-	190	1	844	3	Y	6					23
							7	9									
10	1240	X	200	-0-	-1040	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					23
11	1200	X	823	-0-	-377	-0-	162	1	649	3	Y	11					34
							12	9									
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
12	14B	DENY	NO RPT	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	20	1	1065	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	1344	X	728	-0-	-616	-0-	14	1	699	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	52	1	2677	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
05	2976	X	1358	-0-	-1618	-0-	33	1	1304	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	1078	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	2852	X	906	-0-	-1946	-0-	18	1	875	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
08	2852	X	658	-0-	-2194	-0-	35	1	613	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	2760	X	1333	-0-	-1427	-0-	51	1	1260	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
10	1364	X	920	-0-	-444	-0-	31	1	875	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
11	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1163	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	50	1	1399	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 13,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	159	1	12717	2	Y	203	200	0			9
							223	9									
02	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	192	1	14933	2	Y	299	294	0			14
							329	9									
03	13175	X	7155	-0-	-6020	-0-	101	1	6938	2	Y	105	115	0			4
							116	9									
04	12750	X	8473	-0-	-4277	-0-	117	1	8227	2	Y	117	116	0			5
							129	9									
05	13175	X	9654	-0-	-3521	-0-	154	1	9355	2	Y	132	132	0			5
							145	9									
06	12750	X	9096	-0-	-3654	-0-	138	1	8835	2	Y	112	111	0			6
							123	9									
07	13175	X	8876	-0-	-4299	-0-	114	1	8622	2	Y	127	128	0			5
							140	9									
08	9641	X	8632	-0-	-1009	-0-	346	1	8153	2	Y	121	121	0			5
							133	9									
09	9330	X	7698	-0-	-1632	-0-	297	1	7272	2	Y	117	112	0			10
							129	9									
10	9641	X	7222	-0-	-2419	-0-	240	1	6868	2	Y	104	108	0			6
							114	9									
11	9090	X	6673	-0-	-2417	-0-	233	1	6342	2	Y	89	92	0			3
							98	9									
12	8866	X	6700	-0-	-2166	-0-	229	1	6346	2	Y	114	113	0			4
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 108,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

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	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	231 325	1 9	18447	2	Y	295	288	0			14
02	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	236 402	1 9	18316	2	Y	365	362	0			17
03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	284 326	1 9	19530	2	Y	296	302	0			11
04	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	235 259	1 9	16555	2	Y	235	236	0			10
05	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	271 254	1 9	16406	2	Y	231	232	0			9
06	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	244 217	1 9	15601	2	Y	197	195	0			11
07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	184 224	1 9	13964	2	Y	204	208	0			7
08	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	524 201	1 9	12339	2	Y	183	183	0			7
09	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	424 185	1 9	10379	2	Y	168	161	0			14
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	337 162	1 9	9630	2	Y	147	152	0			9
11	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	360 151	1 9	9780	2	Y	137	141	0			5
*12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	364 201	1 9	10117	2	Y	183	181	0			7

TOTAL GAS PROD: 177,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,641

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	706	X	706	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	681	2	Y	11	12	0			1
02	1428	X	2	-0-	-1426	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	80 65	1 9	4034	2	Y	59	57	0			2
04	3360	X	1577	-0-	-1783	-0-	30 24	1 9	1523	2	Y	22	23	0			1
05	3503	X	2455	-0-	-1048	-0-	60 37	1 9	2358	2	Y	34	34	0			1
06	4050	X	1722	-0-	-2328	-0-	40 24	1 9	1658	2	Y	22	22	0			1
07	4185	X	897	-0-	-3288	-0-	18 14	1 9	865	2	Y	13	14	0			-0-
08	4185	X	2096	-0-	-2089	-0-	113 33	1 9	1950	2	Y	30	29	0			1
09	2370	X	1192	-0-	-1178	-0-	46 19	1 9	1127	2	Y	17	17	0			1
10	2449	X	1616	-0-	-833	-0-	54 25	1 9	1537	2	Y	23	23	0			1
11	2040	X	1164	-0-	-876	-0-	41 18	1 9	1105	2	Y	16	16	0			1
12	2108	X	669	-0-	-1439	-0-	23 12	1 9	634	2	Y	11	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6219	-0-	-12	-0-	111	1	6002	2	Y	96	95	0			4
							106	9									
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	114	1	5866	2	Y	119	117	0			6
							131	9									
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	90	1	4565	2	Y	66	70	0			2
							73	9									
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	99	1	5059	2	Y	74	73	0			3
							81	9									
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	129	1	5040	2	Y	73	73	0			3
							80	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	107	1	4407	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	88	1	4319	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	294	1	5082	2	Y	77	76	0			3
							85	9									
09	5250	X	5224	-0-	-26	-0-	202	1	4936	2	Y	78	74	0			7
							86	9									
10	5239	X	5142	-0-	-97	-0-	171	1	4890	2	Y	74	77	0			4
							81	9									
11	5280	X	4915	-0-	-365	-0-	172	1	4670	2	Y	66	68	0			2
							73	9									
12	5456	X	5081	-0-	-375	-0-	173	1	4812	2	Y	87	86	0			3
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 62,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28404	X	28404	-0-	-0-	-0-	506	1	27413	2	Y	441	435	0			20
							485	9									
02	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	504	1	25897	2	Y	522	517	0			25
							574	9									
03	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	525	1	26490	2	Y	387	398	0			14
							426	9									
04	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	478	1	24561	2	Y	355	354	0			15
							391	9									
05	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	649	1	25440	2	Y	368	369	0			14
							405	9									
06	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	590	1	24333	2	Y	314	311	0			17
							345	9									
07	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	393	1	19372	2	Y	292	298	0			11
							321	9									
08	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	1145	1	19776	2	Y	296	296	0			11
							326	9									
09	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	754	1	18456	2	Y	290	277	0			24
							319	9									
10	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	667	1	19070	2	Y	290	297	0			17
							319	9									
11	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	698	1	18957	2	Y	266	274	0			9
							293	9									
*12	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	708	1	19655	2	Y	356	351	0			14
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 281,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,177

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	19158	X	3	-0-	-19155	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2	-0-	-3050	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	210	1	10600	2	Y	155	149	0			6
							171	9									
04	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	406	1	20868	2	Y	301	295	0			12
							331	9									
05	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	555	1	21750	2	Y	316	316	0			12
							348	9									
06	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	511	1	21067	2	Y	272	269	0			15
							299	9									
07	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	382	1	18839	2	Y	283	288	0			10
							311	9									
08	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	1046	1	18069	2	Y	271	271	0			10
							298	9									
09	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	699	1	17126	2	Y	270	257	0			23
							297	9									
10	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	616	1	17628	2	Y	268	275	0			16
							295	9									
11	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	415	1	11275	2	Y	159	169	0			6
							175	9									
*12	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	532	1	14775	2	Y	266	262	0			10
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 180,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,561

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	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	220	1	11938	2	Y	192	187	0			9
							211	9									
02	8148	X	3153	-0-	-4995	-0-	59	1	3027	2	Y	61	67	0			3
							67	9									
03	8494	X	6718	-0-	-1776	-0-	128	1	6487	2	Y	94	94	0			3
							103	9									
04	8730	X	8527	-0-	-203	-0-	160	1	8235	2	Y	120	118	0			5
							132	9									
05	9021	X	6146	-0-	-2875	-0-	151	1	5901	2	Y	85	87	0			3
							94	9									
06	8730	X	4766	-0-	-3964	-0-	111	1	4590	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
07	8804	X	7771	-0-	-1033	-0-	152	1	7495	2	Y	113	112	0			4
							124	9									
08	8804	X	8297	-0-	-507	-0-	447	1	7723	2	Y	115	115	0			4
							127	9									
09	8520	X	3555	-0-	-4965	-0-	137	1	3360	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	262	1	7491	2	Y	115	112	0			7
							127	9									
11	8040	X	2351	-0-	-5689	-0-	82	1	2235	2	Y	31	37	0			1
							34	9									
*12	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	288	1	8001	2	Y	145	140	0			6
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 79,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

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	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	127	1	10108	2	Y	161	160	0			7
							177	9									
02	11004	X	7300	-0-	-3704	-0-	91	1	7053	2	Y	142	142	0			7
							156	9									
03	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	230	1	15856	2	Y	240	238	0			9
							264	9									
04	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	240	1	16919	2	Y	240	239	0			10
							264	9									
05	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	270	1	16358	2	Y	231	232	0			9
							254	9									
06	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	258	1	16503	2	Y	208	206	0			11
							229	9									
07	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	182	1	13773	2	Y	202	206	0			7
							222	9									
08	12183	X	10316	-0-	-1867	-0-	414	1	9742	2	Y	145	146	0			6
							160	9									
09	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	583	1	14267	2	Y	230	217	0			19
							253	9									
10	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	493	1	14086	2	Y	215	221	0			13
							237	9									
11	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	482	1	13105	2	Y	183	190	0			6
							201	9									
*12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	466	1	12954	2	Y	235	232	0			9
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 167,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

01	14B DENY	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	168	X	95	-0-	-73	-0-	2	1	91	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	90	X	69	-0-	-21	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6325	-0-	-526	-0-	77	1	6140	2	Y	98	96	0			5
							108	9									
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	66	1	5094	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	73	1	5003	2	Y	76	78	0			3
							84	9									
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	85	1	5995	2	Y	85	84	0			4
							94	9									
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	90	1	5482	2	Y	77	78	0			3
							85	9									
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	87	1	5574	2	Y	71	70	0			4
							78	9									
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	71	1	5386	2	Y	79	80	0			3
							87	9									
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	221	1	5209	2	Y	77	77	0			3
							85	9									
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	203	1	4959	2	Y	80	76	0			7
							88	9									
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	179	1	5122	2	Y	78	80	0			5
							86	9									
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	164	1	4446	2	Y	62	65	0			2
							68	9									
*12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	172	1	4788	2	Y	86	85	0			3
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 65,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

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. GAS LIFT (I)(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	12968	-0-	-1385	-0-	158 221	1 9	12589	2	Y	201	198	0			9
02	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	154 264	1 9	11984	2	Y	240	238	0			11
03	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	186 213	1 9	12788	2	Y	194	198	0			7
04	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	175 193	1 9	12357	2	Y	175	175	0			7
05	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	198 186	1 9	12032	2	Y	169	170	0			6
06	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	184 164	1 9	11739	2	Y	149	147	0			8
07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	133 162	1 9	10060	2	Y	147	150	0			5
08	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	443 171	1 9	10426	2	Y	155	154	0			6
09	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	392 171	1 9	9592	2	Y	155	148	0			13
10	10075	X	7090	-0-	-2985	-0-	236 113	1 9	6741	2	Y	103	110	0			6
11	9750	X	7343	-0-	-2407	-0-	257 108	1 9	6978	2	Y	98	101	0			3
12	10075	X	10037	-0-	-38	-0-	342 190	1 9	9505	2	Y	173	169	0			7

TOTAL GAS PROD: 131,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

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. GAS LIFT (I)(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	4430	-0-	-1553	-0-	54 76	1 9	4300	2	Y	69	68	0			3
02	4872	X	2843	-0-	-2029	-0-	35 61	1 9	2747	2	Y	55	55	0			3
03	5394	X	1967	-0-	-3427	-0-	28 31	1 9	1908	2	Y	28	30	0			1
04	4980	X	4077	-0-	-903	-0-	56 62	1 9	3959	2	Y	56	55	0			2
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	107 100	1 9	6494	2	Y	91	90	0			3
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	87 78	1 9	5578	2	Y	71	70	0			4
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	66 80	1 9	4989	2	Y	73	74	0			3
08	5394	X	2431	-0-	-2963	-0-	98 36	1 9	2297	2	Y	33	35	0			1
09	5220	X	5173	-0-	-47	-0-	200 88	1 9	4885	2	Y	80	74	0			7
10	5394	X	4673	-0-	-721	-0-	155 74	1 9	4444	2	Y	67	70	0			4
11	5220	X	1923	-0-	-3297	-0-	67 29	1 9	1827	2	Y	26	29	0			1
12	5332	X	4859	-0-	-473	-0-	166 91	1 9	4602	2	Y	83	81	0			3

TOTAL GAS PROD: 49,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 098150 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 7856 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-

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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	-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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 7 RRCID -> 125051 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 7543 - 7809

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P/A 01/25/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

01	14B	DENY	-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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

01	14B	DENY	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	-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-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

01	6789	X	6244	-0-	-545	-0-	111	1	6027	2	Y	96	95	0			4
							106	9									
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	110	1	5647	2	Y	114	113	0			5
							125	9									
03	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	115	1	5793	2	Y	85	87	0			3
							94	9									
04	5940	X	5674	-0-	-266	-0-	107	1	5480	2	Y	79	79	0			3
							87	9									
05	6138	X	5822	-0-	-316	-0-	143	1	5590	2	Y	81	81	0			3
							89	9									
06	5940	X	5231	-0-	-709	-0-	122	1	5039	2	Y	64	64	0			3
							70	9									
07	6138	X	4461	-0-	-1677	-0-	87	1	4302	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
08	6014	X	4738	-0-	-1276	-0-	255	1	4409	2	Y	67	66	0			3
							74	9									
09	5670	X	4395	-0-	-1275	-0-	170	1	4155	2	Y	64	62	0			5
							70	9									
10	5828	X	4850	-0-	-978	-0-	161	1	4612	2	Y	70	71	0			4
							77	9									
11	5220	X	4693	-0-	-527	-0-	164	1	4460	2	Y	63	65	0			2
							69	9									
12	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	157	1	4360	2	Y	79	78	0			3
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 62,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

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	32550	X	-0-	-0-	-32550	-0-						Y	-0-					-0-
02	19628	X	1583	-0-	-18045	-0-		20	1	1530	2	Y	30	29	0			1
								33	9									
03	34684	X	34684	-0-	-0-	-0-		488	1	33636	2	Y	509	491	0			19
								560	9									
04	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-		383	1	27002	2	Y	383	386	0			16
								421	9									
05	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-		402	1	24365	2	Y	343	346	0			13
								377	9									
06	21030	X	20040	-0-	-990	-0-		305	1	19464	2	Y	246	246	0			13
								271	9									
07	21731	X	13011	-0-	-8720	-0-		167	1	12639	2	Y	186	192	0			7
								205	9									
08	12958	X	30	-0-	-12928	-0-		1	1	29	2	Y	-0-	7	0			-0-
09	12540	X	1578	-0-	-10962	-0-		61	1	1491	2	Y	24	22	0			2
								26	9									
10	12958	X	2781	-0-	-10177	-0-		92	1	2645	2	Y	40	40	0			2
								44	9									
11	12540	X	1426	-0-	-11114	-0-		50	1	1354	2	Y	20	21	0			1
								22	9									
12	12958	X	555	-0-	-12403	-0-		19	1	526	2	Y	9	10	0			-0-
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 128,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

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	14012	X	12621	-0-	-1391	-0-		153	1	12252	2	Y	196	193	0			9
								216	9									
02	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-		151	1	11743	2	Y	235	233	0			11
								259	9									
03	12958	X	12029	-0-	-929	-0-		169	1	11666	2	Y	176	181	0			6
								194	9									
04	12540	X	11795	-0-	-745	-0-		163	1	11453	2	Y	163	162	0			7
								179	9									
05	12958	X	11638	-0-	-1320	-0-		186	1	11277	2	Y	159	160	0			6
								175	9									
06	12540	X	11710	-0-	-830	-0-		178	1	11374	2	Y	144	142	0			8
								158	9									
07	12958	X	10569	-0-	-2389	-0-		135	1	10269	2	Y	150	153	0			5
								165	9									
08	12183	X	11190	-0-	-993	-0-		449	1	10568	2	Y	157	156	0			6
								173	9									
09	11790	X	10412	-0-	-1378	-0-		402	1	9835	2	Y	159	152	0			13
								175	9									
10	12090	X	10359	-0-	-1731	-0-		344	1	9850	2	Y	150	154	0			9
								165	9									
11	11700	X	8553	-0-	-3147	-0-		299	1	8129	2	Y	114	119	0			4
								125	9									
12	11191	X	9803	-0-	-1388	-0-		334	1	9284	2	Y	168	165	0			7
								185	9									

TOTAL GAS PROD: 132,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,971

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 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	14B DENY	-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-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

01	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	205	1	16397	2	Y	262	257	0				12
						288	9										
02	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	192	1	14888	2	Y	298	296	0				14
						328	9										
03	18122 X	18122	-0-	-0-	-0-	255	1	17574	2	Y	266	270	0				10
						293	9										
04	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	230	1	16225	2	Y	230	231	0				9
						253	9										
05	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	285	1	17266	2	Y	244	244	0				9
						268	9										
06	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	253	1	16169	2	Y	205	203	0				11
						226	9										
07	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	197	1	14960	2	Y	220	223	0				8
						242	9										
08	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	602	1	14186	2	Y	210	210	0				8
						231	9										
09	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	541	1	13250	2	Y	214	204	0				18
						235	9										
10	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	456	1	13038	2	Y	199	205	0				12
						219	9										
11	13080 X	10913	-0-	-2167	-0-	382	1	10371	2	Y	145	152	0				5
						160	9										
12	13516 X	10385	-0-	-3131	-0-	354	1	9835	2	Y	178	176	0				7
						196	9										

TOTAL GAS PROD: 181,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,671

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 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	14B DENY	-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-

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

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	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	179	1	9691	2	Y	156	154	0			7
							172	9									
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	188	1	9649	2	Y	194	192	0			9
							213	9									
03	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	189	1	9530	2	Y	139	143	0			5
							153	9									
04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	180	1	9244	2	Y	134	133	0			6
							147	9									
05	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	252	1	9869	2	Y	142	143	0			5
							156	9									
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	191	1	7881	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	128	1	6318	2	Y	95	97	0			3
							105	9									
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	333	1	5749	2	Y	86	86	0			3
							95	9									
09	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	213	1	5223	2	Y	82	78	0			7
							90	9									
10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	275	1	7869	2	Y	120	120	0			7
							132	9									
11	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	279	1	7582	2	Y	107	110	0			4
							118	9									
*12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	289	1	8016	2	Y	145	143	0			6
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 100,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

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	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	130	1	7029	2	Y	113	111	0			5
							124	9									
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	137	1	7070	2	Y	143	141	0			7
							157	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	147	1	7427	2	Y	108	111	0			4
							119	9									
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	134	1	6883	2	Y	99	99	0			4
							109	9									
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	178	1	6955	2	Y	101	101	0			4
							111	9									
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	157	1	6488	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	118	1	5805	2	Y	88	89	0			3
							97	9									
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	332	1	5731	2	Y	86	86	0			3
							95	9									
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	229	1	5610	2	Y	88	84	0			7
							97	9									
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	202	1	5775	2	Y	88	90	0			5
							97	9									
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	195	1	5286	2	Y	75	77	0			3
							83	9									
*12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	200	1	5566	2	Y	100	99	0			4
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 79,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

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	17143	X	14862	-0-	-2281	-0-	181	1	14426	2	Y	232	227	0			11
							255	9									
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	177	1	13728	2	Y	274	272	0			13
							301	9									
03	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	213	1	14653	2	Y	221	226	0			8
							243	9									
04	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	193	1	13600	2	Y	193	193	0			8
							212	9									
05	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	232	1	14058	2	Y	199	199	0			8
							219	9									
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	207	1	13232	2	Y	167	166	0			9
							184	9									
07	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	164	1	12442	2	Y	183	185	0			7
							201	9									
08	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	528	1	12446	2	Y	184	184	0			7
							202	9									
09	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	485	1	11885	2	Y	192	183	0			16
							211	9									
10	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	416	1	11886	2	Y	181	186	0			11
							199	9									
11	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	428	1	11639	2	Y	163	168	0			6
							179	9									
*12	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	388	1	10790	2	Y	195	193	0			8
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 161,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,384

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	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	224	1	17903	2	Y	287	282	0			13
							316	9									
02	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	220	1	17043	2	Y	341	338	0			16
							375	9									
03	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	254	1	17523	2	Y	265	271	0			10
							292	9									
04	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	239	1	16869	2	Y	239	239	0			10
							263	9									
05	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	118	1	7162	2	Y	101	107	0			4
							111	9									
06	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	228	1	14571	2	Y	184	178	0			10
							202	9									
07	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	192	1	14584	2	Y	215	217	0			8
							237	9									
08	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	552	1	12994	2	Y	192	193	0			7
							211	9									
09	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	474	1	11616	2	Y	188	179	0			16
							207	9									
10	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	407	1	11640	2	Y	176	182	0			10
							194	9									
11	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	450	1	12217	2	Y	172	176	0			6
							189	9									
*12	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	404	1	11208	2	Y	203	201	0			8
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 171,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,563

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	14136	X	11692	-0-	-2444	-0-	208	1	11285	2	Y	181	178	0			8
							199	9									
02	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	200	1	10294	2	Y	208	206	0			10
							229	9									
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	198	1	10003	2	Y	146	151	0			5
							161	9									
04	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	167	1	8592	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
05	8866	X	8528	-0-	-338	-0-	209	1	8188	2	Y	119	119	0			5
							131	9									
06	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	202	1	8320	2	Y	107	106	0			6
							118	9									
07	8866	X	7082	-0-	-1784	-0-	138	1	6831	2	Y	103	105	0			4
							113	9									
08	8866	X	7030	-0-	-1836	-0-	379	1	6543	2	Y	98	98	0			4
							108	9									
09	8580	X	6170	-0-	-2410	-0-	238	1	5831	2	Y	92	88	0			8
							101	9									
10	8866	X	6067	-0-	-2799	-0-	202	1	5769	2	Y	87	90	0			5
							96	9									
11	8580	X	4915	-0-	-3665	-0-	172	1	4671	2	Y	65	68	0			2
							72	9									
12	7068	X	4860	-0-	-2208	-0-	166	1	4603	2	Y	83	82	0			3
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 94,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

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	9331	X	8147	-0-	-1184	-0-	145	1	7862	2	Y	127	125	0			6
							140	9									
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	149	1	7647	2	Y	153	152	0			7
							168	9									
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	154	1	7788	2	Y	114	117	0			4
							125	9									
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	144	1	7390	2	Y	107	107	0			4
							118	9									
05	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	191	1	7486	2	Y	109	109	0			4
							120	9									
06	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	167	1	6889	2	Y	89	88	0			5
							98	9									
07	6448	X	6421	-0-	-27	-0-	126	1	6193	2	Y	93	95	0			3
							102	9									
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	348	1	6019	2	Y	90	90	0			3
							99	9									
09	6240	X	6218	-0-	-22	-0-	240	1	5876	2	Y	93	88	0			8
							102	9									
10	6448	X	6309	-0-	-139	-0-	210	1	5999	2	Y	91	94	0			5
							100	9									
11	6240	X	5602	-0-	-638	-0-	196	1	5322	2	Y	76	78	0			3
							84	9									
12	6448	X	6416	-0-	-32	-0-	219	1	6077	2	Y	109	108	0			4
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 84,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

01	3596 X	3400	-0-	-196	-0-	61	1	3282	2	Y	52	52	0			2
						57	9									
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	57	1	2937	2	Y	60	59	0			3
						66	9									
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	61	1	3075	2	Y	45	46	0			2
						50	9									
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	60	1	3061	2	Y	44	44	0			2
						48	9									
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	79	1	3091	2	Y	45	45	0			2
						50	9									
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	68	1	2797	2	Y	36	36	0			2
						40	9									
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	44	1	2190	2	Y	33	34	0			1
						36	9									
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	137	1	2362	2	Y	35	35	0			1
						39	9									
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	Y	37	35	0			3
						41	9									
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2282	2	Y	35	36	0			2
						39	9									
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1541	2	Y	22	23	0			1
						24	9									
*12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	75	1	2094	2	Y	37	37	0			1
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-		170	1	9195	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-		161	1	8267	2	Y	172	165	0			8
								189	9									
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-		140	1	7063	2	Y	103	107	0			4
								113	9									
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-		150	1	7683	2	Y	111	110	0			5
								122	9									
05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-		216	1	8466	2	Y	123	123	0			5
								135	9									
06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-		175	1	7200	2	Y	92	92	0			5
								101	9									
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-		128	1	6306	2	Y	95	97	0			3
								105	9									
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-		341	1	5885	2	Y	88	88	0			3
								97	9									
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-		245	1	6008	2	Y	95	90	0			8
								105	9									
10	5797	X	5662	-0-	-135	-0-		188	1	5384	2	Y	82	85	0			5
								90	9									
11	5610	X	5128	-0-	-482	-0-		179	1	4874	2	Y	68	71	0			2
								75	9									
12	5797	X	5090	-0-	-707	-0-		174	1	4820	2	Y	87	86	0			3
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 84,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	12302	-0-	-5957	-0-		149	1	11942	2	Y	192	187	0			9
								211	9									
02	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-		189	1	14701	2	Y	294	289	0			14
								323	9									
03	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-		144	1	9933	2	Y	151	159	0			6
								166	9									
04	4650	X	2566	-0-	-2084	-0-		35	1	2494	2	Y	34	39	0			1
								37	9									
05	4805	X	226	-0-	-4579	-0-		4	1	219	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-		134	1	8586	2	Y	109	103	0			6
								120	9									
07	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-		221	1	16800	2	Y	247	244	0			9
								272	9									
08	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-		514	1	12104	2	Y	180	182	0			7
								198	9									
09	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-		463	1	11343	2	Y	183	175	0			15
								201	9									
10	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-		402	1	11500	2	Y	175	180	0			10
								193	9									
11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-		385	1	10469	2	Y	147	152	0			5
								162	9									
*12	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-		407	1	11308	2	Y	205	202	0			8
								226	9									

TOTAL GAS PROD: 126,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

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	18135	X	12919	-0-	-5216	-0-	230	1	12469	2	Y	200	197	0			9
							220	9									
02	12544	X	12182	-0-	-362	-0-	227	1	11696	2	Y	235	233	0			11
							259	9									
03	13888	X	12423	-0-	-1465	-0-	238	1	11992	2	Y	175	180	0			6
							193	9									
04	13080	X	11383	-0-	-1697	-0-	214	1	10993	2	Y	160	159	0			7
							176	9									
05	13485	X	11474	-0-	-2011	-0-	281	1	11018	2	Y	159	160	0			6
							175	9									
06	13050	X	9660	-0-	-3390	-0-	226	1	9303	2	Y	119	119	0			6
							131	9									
07	13485	X	8550	-0-	-4935	-0-	167	1	8247	2	Y	124	126	0			4
							136	9									
08	12431	X	8480	-0-	-3951	-0-	457	1	7892	2	Y	119	118	0			5
							131	9									
09	11370	X	7876	-0-	-3494	-0-	304	1	7443	2	Y	117	112	0			10
							129	9									
10	11470	X	7647	-0-	-3823	-0-	254	1	7271	2	Y	111	114	0			7
							122	9									
11	9660	X	7121	-0-	-2539	-0-	249	1	6769	2	Y	94	98	0			3
							103	9									
12	8556	X	6321	-0-	-2235	-0-	216	1	5986	2	Y	108	107	0			4
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 116,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

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	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	96	1	5209	2	Y	84	83	0			4
							92	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	80	1	4136	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	91	1	4586	2	Y	67	69	0			2
							74	9									
04	4500	X	3950	-0-	-550	-0-	74	1	3815	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
05	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	205	1	8041	2	Y	116	114	0			4
							128	9									
06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	164	1	6765	2	Y	88	87	0			5
							97	9									
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	97	1	4805	2	Y	72	74	0			3
							79	9									
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	269	1	4644	2	Y	70	70	0			3
							77	9									
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	194	1	4746	2	Y	74	71	0			6
							81	9									
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	204	1	5823	2	Y	89	90	0			5
							98	9									
11	4500	X	3243	-0-	-1257	-0-	113	1	3082	2	Y	44	47	0			2
							48	9									
*12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	170	1	4734	2	Y	85	84	0			3
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 63,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9810	-0-	-327	-0-	119	1	9523	2	Y	153	150	0			7
							168	9									
02	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	124	1	9591	2	Y	192	190	0			9
							211	9									
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	143	1	9827	2	Y	148	152	0			5
							163	9									
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	123	1	8676	2	Y	124	124	0			5
							136	9									
05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	157	1	9491	2	Y	134	134	0			5
							147	9									
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	131	1	8349	2	Y	106	105	0			6
							117	9									
07	8680	X	7915	-0-	-765	-0-	101	1	7690	2	Y	113	115	0			4
							124	9									
08	8680	X	7690	-0-	-990	-0-	308	1	7263	2	Y	108	108	0			4
							119	9									
09	8400	X	7071	-0-	-1329	-0-	273	1	6679	2	Y	108	103	0			9
							119	9									
10	8680	X	7169	-0-	-1511	-0-	238	1	6817	2	Y	104	107	0			6
							114	9									
11	8400	X	7148	-0-	-1252	-0-	250	1	6793	2	Y	95	98	0			3
							105	9									
12	7905	X	7100	-0-	-805	-0-	242	1	6724	2	Y	122	120	0			5
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 101,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	203	1	16199	2	Y	260	255	0			12
							286	9									
02	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	193	1	14980	2	Y	299	297	0			14
							329	9									
03	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	229	1	15757	2	Y	239	244	0			9
							263	9									
04	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	209	1	14709	2	Y	209	209	0			9
							230	9									
05	14539	X	14222	-0-	-317	-0-	227	1	13782	2	Y	194	196	0			7
							213	9									
06	14070	X	13352	-0-	-718	-0-	203	1	12969	2	Y	164	162	0			9
							180	9									
07	14539	X	12425	-0-	-2114	-0-	159	1	12071	2	Y	177	180	0			6
							195	9									
08	14539	X	11980	-0-	-2559	-0-	480	1	11315	2	Y	168	168	0			6
							185	9									
09	14070	X	10982	-0-	-3088	-0-	424	1	10373	2	Y	168	160	0			14
							185	9									
10	14229	X	10811	-0-	-3418	-0-	359	1	10280	2	Y	156	161	0			9
							172	9									
11	13350	X	10924	-0-	-2426	-0-	382	1	10381	2	Y	146	150	0			5
							161	9									
12	12431	X	9917	-0-	-2514	-0-	338	1	9392	2	Y	170	168	0			7
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 158,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,350

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	22847	X	16769	-0-	-6078	-0-	299 286	1 9	16184	2	Y	260	257	0			12
02	17136	X	9575	-0-	-7561	-0-	179 204	1 9	9192	2	Y	185	188	0			9
03	18972	X	7770	-0-	-11202	-0-	149 120	1 9	7501	2	Y	109	114	0			4
04	18360	X	4687	-0-	-13673	-0-	88 73	1 9	4526	2	Y	66	67	0			3
05	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	16230	X	6681	-0-	-9549	-0-	156 90	1 9	6435	2	Y	82	78	0			4
07	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	286 234	1 9	14113	2	Y	213	209	0			8
08	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	838 239	1 9	14484	2	Y	217	217	0			8
09	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	594 252	1 9	14548	2	Y	229	218	0			19
10	14632	X	12307	-0-	-2325	-0-	409 197	1 9	11701	2	Y	179	187	0			11
11	15060	X	6416	-0-	-8644	-0-	224 94	1 9	6098	2	Y	85	93	0			3
12	15903	X	5599	-0-	-10304	-0-	191 106	1 9	5302	2	Y	96	95	0			4

TOTAL GAS PROD: 115,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	124	1	6722	2	Y	108	106	0			5
							119	9									
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	114	1	5878	2	Y	119	118	0			6
							131	9									
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	125	1	6316	2	Y	92	95	0			3
							101	9									
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	139	1	7148	2	Y	103	102	0			4
							113	9									
05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	236	1	9253	2	Y	134	133	0			5
							147	9									
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	192	1	7921	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
07	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	145	1	7134	2	Y	108	109	0			4
							119	9									
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	388	1	6704	2	Y	101	101	0			4
							111	9									
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	259	1	6340	2	Y	99	95	0			8
							109	9									
10	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	225	1	6431	2	Y	98	100	0			6
							108	9									
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	203	1	5521	2	Y	78	81	0			3
							86	9									
*12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	221	1	6150	2	Y	111	110	0			4
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 85,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

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. GAS LIFT (I)(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	14252	-0-	-1527	-0-	173	1	13835	2	Y	222	218	0			10
							244	9									
02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	150	1	11633	2	Y	233	232	0			11
							256	9									
03	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	201	1	13819	2	Y	209	212	0			8
							230	9									
04	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	173	1	12167	2	Y	172	173	0			7
							189	9									
05	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	217	1	13149	2	Y	185	185	0			7
							204	9									
06	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	192	1	12280	2	Y	155	154	0			8
							171	9									
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	148	1	11238	2	Y	166	168	0			6
							183	9									
08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	458	1	10797	2	Y	160	160	0			6
							176	9									
09	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	381	1	9327	2	Y	151	144	0			13
							166	9									
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	359	1	10269	2	Y	156	160	0			9
							172	9									
11	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	345	1	9385	2	Y	132	136	0			5
							145	9									
*12	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	369	1	10238	2	Y	185	183	0			7
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 143,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	254	1	13771	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	230	1	11807	2	Y	246	237	0			11
							271	9									
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	262	1	13209	2	Y	193	197	0			7
							212	9									
04	12510	X	11732	-0-	-778	-0-	221	1	11331	2	Y	164	164	0			7
							180	9									
05	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	324	1	12697	2	Y	184	184	0			7
							202	9									
06	12510	X	11628	-0-	-882	-0-	272	1	11198	2	Y	144	143	0			8
							158	9									
07	12927	X	10274	-0-	-2653	-0-	201	1	9909	2	Y	149	152	0			5
							164	9									
08	12927	X	10437	-0-	-2490	-0-	562	1	9714	2	Y	146	145	0			6
							161	9									
09	12510	X	10038	-0-	-2472	-0-	387	1	9487	2	Y	149	142	0			13
							164	9									
10	12927	X	9680	-0-	-3247	-0-	322	1	9205	2	Y	139	144	0			8
							153	9									
11	11640	X	9447	-0-	-2193	-0-	330	1	8978	2	Y	126	130	0			4
							139	9									
12	10447	X	10320	-0-	-127	-0-	352	1	9773	2	Y	177	174	0			7
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 136,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	304	-0-	-533	-0-	5	1	293	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	672	N	304	-0-	-368	-0-	6	1	291	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	547	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	540	N	71	-0-	-469	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	126 121	1 9	6843	2	Y	110	105	0		5
02	2800	N	17191	-0-	14391	14391	321 365	1 9	16505	2	Y	332	321	0		16
03	3100	N	947	-0-	-2153	12238	18 14	1 9	915	2	Y	13	29	0		-0-
04	13165	X	927	-0-	-12238	-0-	17 15	1 9	895	2	Y	14	13	0		1
05	3007	X	633	-0-	-2374	-0-	16 9	1 9	608	2	Y	8	9	0		-0-
06	2910	X	868	-0-	-2042	-0-	20 13	1 9	835	2	Y	12	11	0		1
07	3007	X	449	-0-	-2558	-0-	9 7	1 9	433	2	Y	6	7	0		-0-
08	961	X	772	-0-	-189	-0-	42 12	1 9	718	2	Y	11	11	0		-0-
09	930	X	582	-0-	-348	-0-	22 10	1 9	550	2	Y	9	8	0		1
10	899	X	414	-0-	-485	-0-	14 6	1 9	394	2	Y	5	6	0		-0-
11	750	N	456	-0-	-294	-0-	16 7	1 9	433	2	Y	6	6	0		-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 30,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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	22692	X	17618	-0-	-5074	-0-	314 303	1 9	17001	2	Y	275	270	0		13
02	18816	X	18784	-0-	-32	-0-	351 398	1 9	18035	2	Y	362	358	0		17
03	20584	X	19617	-0-	-967	-0-	375 305	1 9	18937	2	Y	277	284	0		10
04	18210	X	17455	-0-	-755	-0-	328 268	1 9	16859	2	Y	244	244	0		10
05	20801	X	18090	-0-	-2711	-0-	443 277	1 9	17370	2	Y	252	252	0		10
06	20130	X	15883	-0-	-4247	-0-	371 217	1 9	15295	2	Y	197	196	0		11
07	20801	X	13896	-0-	-6905	-0-	272 221	1 9	13403	2	Y	201	205	0		7
08	19623	X	13935	-0-	-5688	-0-	751 213	1 9	12971	2	Y	194	194	0		7
09	17520	X	13223	-0-	-4297	-0-	510 216	1 9	12497	2	Y	196	187	0		16
10	18104	X	13440	-0-	-4664	-0-	447 213	1 9	12780	2	Y	194	199	0		11
11	15870	X	11824	-0-	-4046	-0-	414 175	1 9	11235	2	Y	159	164	0		6
12	13950	X	12591	-0-	-1359	-0-	429 237	1 9	11925	2	Y	215	213	0		8

TOTAL GAS PROD: 186,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,766

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	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	140	1	11203	2	Y	179	177	0			8
							197	9									
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	121	1	9425	2	Y	189	188	0			9
							208	9									
03	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	189	1	13047	2	Y	197	199	0			7
							217	9									
04	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	168	1	11851	2	Y	169	169	0			7
							186	9									
05	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	253	1	15359	2	Y	216	215	0			8
							238	9									
06	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	235	1	15001	2	Y	190	188	0			10
							209	9									
07	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	163	1	12352	2	Y	182	185	0			7
							200	9									
08	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	556	1	13107	2	Y	193	193	0			7
							212	9									
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	465	1	11393	2	Y	184	176	0			15
							202	9									
10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	334	1	9553	2	Y	146	152	0			9
							161	9									
11	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	357	1	9694	2	Y	136	140	0			5
							150	9									
*12	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	349	1	9680	2	Y	175	173	0			7
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 147,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,156

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	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	36	1	2874	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
02	3052	X	2759	-0-	-293	-0-	34	1	2666	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
03	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	42	1	2878	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	40	1	2840	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	47	1	2832	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
06	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	39	1	2513	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
07	3069	X	2557	-0-	-512	-0-	33	1	2484	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
08	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	99	1	2339	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
09	2430	X	2310	-0-	-120	-0-	89	1	2181	2	Y	36	34	0			3
							40	9									
10	2511	N	2257	-0-	-254	-0-	75	1	2146	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
11	2400	N	1999	-0-	-401	-0-	70	1	1899	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
12	2387	N	2080	-0-	-307	-0-	71	1	1970	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 30,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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. (I) GAS LIFT(L)	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	9711	-0-	9711	67141	9542	2	3	4	Y	151	148	0			7
							166	9									
02	75584	X	8443	-0-	-67141	-0-	8439	2	4	4	Y	-0-	7	0			-0-
03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9022	2	4	4	Y	82	79	0			3
							90	9									
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10405	2	4	4	Y	138	135	0			6
							152	9									
05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	9961	2	3	4	Y	135	136	0			5
							149	9									
06	9390	X	6867	-0-	-2523	-0-	6774	2	2	4	Y	83	84	0			4
							91	9									
07	10912	X	2808	-0-	-8104	-0-	55	1	2702	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2239	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	224	1	5496	2	Y	86	80	0			7
							95	9									
10	10106	X	8819	-0-	-1287	-0-	293	1	8385	2	Y	128	127	0			8
							141	9									
11	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	298	1	8109	2	Y	113	117	0			4
							124	9									
*12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	294	1	8173	2	Y	148	146	0			6
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 91,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

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. (I) GAS LIFT(L)	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	43703	-0-	43703	364647	42942	2	14	4	Y	679	665	0			31
							747	9									
02	400373	X	35726	-0-	-364647	-0-	35709	2	16	4	Y	1	32	0			-0-
							1	9									
03	49569	X	39606	-0-	-9963	-0-	39195	2	18	4	Y	357	344	0			13
							393	9									
04	43860	X	41313	-0-	-2547	-0-	40704	2	15	4	Y	540	531	0			22
							594	9									
05	43710	X	39243	-0-	-4467	-0-	38651	2	13	4	Y	526	528	0			20
							579	9									
06	42300	X	40387	-0-	-1913	-0-	39839	2	12	4	Y	487	481	0			26
							536	9									
07	42687	X	30620	-0-	-12067	-0-	598	1	29475	2	Y	497	505	0			18
							547	9									
08	30395	X	30395	-0-	-0-	-0-	1638	1	28291	2	Y	424	426	0			16
							466	9									
09	28743	X	28743	-0-	-0-	-0-	1109	1	27164	2	Y	427	407	0			36
							470	9									
10	36859	X	28267	-0-	-8592	-0-	940	1	26877	2	Y	409	421	0			24
							450	9									
11	35670	X	25558	-0-	-10112	-0-	894	1	24289	2	Y	341	353	0			12
							375	9									
12	30628	X	26674	-0-	-3954	-0-	910	1	25261	2	Y	457	451	0			18
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 410,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,145

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5817	-0-	5817	49484	5716	2	2	4	Y	90	102	0	4
							99	9							
02	73664	X	24180	-0-	-49484	-0-	24168	2	11	4	Y	1	5	0	-0-
							1	9							
03	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18713	2	9	4	Y	170	164	0	6
							187	9							
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10006	2	4	4	Y	133	134	0	5
							146	9							
05	6572	X	5336	-0-	-1236	-0-	5255	2	2	4	Y	72	74	0	3
							79	9							
06	6360	X	5296	-0-	-1064	-0-	5225	2	2	4	Y	63	63	0	3
							69	9							
07	6572	X	3205	-0-	-3367	-0-	63	1	3084	2	Y	53	54	0	2
							58	9							
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	193	1	3341	2	Y	50	50	0	2
							55	9							
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	127	1	3116	2	Y	49	47	0	4
							54	9							
10	5487	X	2367	-0-	-3120	-0-	79	1	2251	2	Y	34	36	0	2
							37	9							
11	5310	X	3548	-0-	-1762	-0-	124	1	3371	2	Y	48	48	0	2
							53	9							
12	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	100	1	2779	2	Y	50	50	0	2
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 88,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4557	X	2927	-0-	-1630	-0-	989	1	2	2	Y	11			56
							1924	3	12	9					
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	203	1	7	2	Y	70	56	1	70
							1800	3	77	9					
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	30	2	Y	-0-			70
							1521	3							
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	220	1	38	2	Y	18	63	1	25
							1685	3	20	9					
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	214	1	14	2	Y	20			45
							1793	3	22	9					
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	237	1	21	2	Y	4	45	1	4
							1783	3	4	9					
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	192	1	14	2	Y	19	2	1	21
							1661	3	21	9					
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	63	1	12	2	Y	8			29
							1842	3	9	9					
09	2040	X	1795	-0-	-245	-0-	26	1	10	2	Y	5	19	1	15
							1753	3	6	9					
10	2108	X	1940	-0-	-168	-0-	28	1	11	2	Y	14	10	1	19
							1886	3	15	9					
11	2040	X	1648	-0-	-392	-0-	26	1	14	2	Y	10			29
							1597	3	11	9					
12	1922	X	1664	-0-	-258	-0-	28	1	345	2	Y	26	29	1	26
							1262	3	29	9					

TOTAL GAS PROD: 23,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	763	1	1	2	N	33	98	1			59
							1485	3	36	9							
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	172	1	6	2	N	20					79
							1526	3	22	9							
03	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	205	1	34	2	N	35					114
							1715	3	39	9							
04	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	217	1	38	2	N	22	74	1			62
							1659	3	24	9							
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	221	1	15	2	N	19					81
							1852	3	21	9							
06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	190	1	17	2	N	9					90
							1432	3	10	9							
07	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	180	1	13	2	N	20					110
							1559	3	22	9							
08	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	55	1	10	2	N	19					129
							1601	3	21	9							
09	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	21	1	8	2	N	13	83	1			59
							1401	3	14	9							
10	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	21	1	8	2	N	3					62
							1448	3	3	9							
11	1620	N	1277	-0-	-343	-0-	20	1	11	2	N	33					95
							1210	3	36	9							
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	39					134
							1120	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 20,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2305	-0-	-7026	-0-	780	1	1	2	Y	5					59
							1518	3	6	9							
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	794	1	27	2	Y	2	59	1			2
							7062	3	2	9							
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	904	1	148	2	Y	62					64
							7578	3	68	9							
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	882	1	154	2	Y	58	58	1			64
							6744	3	64	9							
05	7781	X	7730	-0-	-51	-0-	814	1	55	2	Y	31					95
							6827	3	34	9							
06	7530	X	6609	-0-	-921	-0-	759	1	68	2	Y	65	94	1			66
							5710	3	72	9							
07	7781	X	7510	-0-	-271	-0-	769	1	54	2	Y	30	42	1			54
							6654	3	33	9							
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	191	1	36	2	Y	31					85
							5556	3	34	9							
09	7830	X	6445	-0-	-1385	-0-	94	1	37	2	Y	29	55	1			59
							6282	3	32	9							
10	7719	X	6771	-0-	-948	-0-	98	1	39	2	Y	29	40	1			48
							6602	3	32	9							
11	7260	X	6600	-0-	-660	-0-	105	1	57	2	Y	24					72
							6412	3	26	9							
12	7502	X	6009	-0-	-1493	-0-	102	1	1260	2	Y	41	72	1			41
							4602	3	45	9							

TOTAL GAS PROD: 80,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1612	X	1283	-0-	-329	-0-	435	1	1	2	N	2					27
							845	3	2	9							
02	1148	N	919	-0-	-229	-0-	93	1	3	2	N	-0-					27
							823	3									
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	114	1	19	2	N	-0-					27
							951	3									
04	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	114	1	20	2	N	-0-					27
							870	3									
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	101	1	7	2	N	-0-					27
							850	3									
06	1050	N	919	-0-	-131	-0-	107	1	10	2	N	-0-					27
							802	3									
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	98	1	7	2	N	-0-					27
							849	3									
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	28	1	5	2	N	-0-					27
							809	3									
09	930	N	645	-0-	-285	-0-	9	1	4	2	N	-0-					27
							632	3									
10	961	N	428	-0-	-533	-0-	6	1	3	2	N	-0-					27
							419	3									
11	810	N	475	-0-	-335	-0-	8	1	4	2	N	-0-					27
							463	3									
12	682	N	347	-0-	-335	-0-	6	1	73	2	N	-0-					27
							268	3									

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	55	1	613	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	581	-0-	-229	-0-	50	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	50	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	48	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	47	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		563	-0-	563	563	53	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		551	-0-	551	1114	58	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		603	-0-	603	1717	67	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		602	-0-	602	2319	39	1	563	2	Y	-0-					-0-
*12	2666	N	347	-0-	-2319	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

01	341	N	190	-0-	-151	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		96	-0-	96	96	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71	-0-	71	167	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		48	-0-	48	215	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		36	-0-	36	251	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*12	311	N	60	-0-	-251	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 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	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

01	2232	N	1737	-0-	-495	-0-	1731	3	6	9	N	5					192
02	1988	N	1830	-0-	-158	-0-	1819	3	11	9	N	10					202
03	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1864	3	8	9	N	7					209
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2025	3	19	9	N	17	192	1			34
05	2015	N	1195	-0-	-820	-0-	1195	3			N	-0-					34
06	1800	N	819	-0-	-981	-0-	819	3			N	-0-					34
07	2108	N	1009	-0-	-1099	-0-	991	3	18	9	N	16					50
08	1209	N	891	-0-	-318	-0-	887	3	4	9	N	4					54
09	810	N	561	-0-	-249	-0-	555	3	6	9	N	5					59
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1097	3	31	9	N	28					87
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	N	12					99
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 14,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

01	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	257	1	2998	3	Y	-0-	1	1			1
02	3920	X	3413	-0-	-507	-0-	301	1	3112	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	306	1	3463	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	2821	-0-	-1379	-0-	239	1	2582	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2478	-0-	-1304	-0-	211	1	2267	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2372	-0-	-1288	-0-	213	1	2159	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2498	-0-	-1284	-0-	224	1	2274	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	187	1	1810	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3011	-0-	3011	5008	315	1	2696	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2289	-0-	2289	7297	249	1	2040	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2661	-0-	2661	9958	450	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*12	13611	X	3653	-0-	-9958	-0-	481	1	3139	2	Y	30	3	1			27
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 34,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					54
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					54
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					54
04	2100	N	1777	-0-	-323	-0-	1777	3			N	-0-					54
05	2139	N	473	-0-	-1666	-0-	473	3			N	-0-					54
06	2400	N	1569	-0-	-831	-0-	1569	3			N	-0-					54
07	1829	N	1321	-0-	-508	-0-	1321	3			N	-0-					54
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					54
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					54
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					54
11	2010	N	1463	-0-	-547	-0-	1463	2			N	-0-					54
12	2015	N	1050	-0-	-965	-0-	1050	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 20,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 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	6169	X	3662	-0-	-2507	-0-	288	1	3355	3	Y	17	13	1			11
							19	9									
02	5320	X	3438	-0-	-1882	-0-	298	1	3078	3	Y	56	30	1			37
							62	9									
03	5735	X	4246	-0-	-1489	-0-	342	1	3865	3	Y	35	51	1			21
							39	9									
04	5550	X	4711	-0-	-839	-0-	396	1	4285	3	Y	27	18	1			30
							30	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	383	1	4114	3	Y	45	33	1			42
							50	9									
06	4110	X	4093	-0-	-17	-0-	365	1	3699	3	Y	26	34	1			34
							29	9									
07	4867	X	2723	-0-	-2144	-0-	240	1	2437	3	Y	42	45	1			31
							46	9									
08	DLQ G-10		2083	-0-	2083	2083	193	1	1868	3	Y	20	35	1			16
							22	9									
09	DLQ G-10		712	-0-	712	2795	72	1	620	3	Y	18					34
							20	9									
10	DLQ G-10		155	-0-	155	2950	17	1	138	3	Y	-0-	19	1			15
11	DLQ G-10		1548	-0-	1548	4498	97	1	1431	2	Y	18	19	1			14
							20	9									
*12	7811	X	3313	-0-	-4498	-0-	168	1	3093	2	Y	47	19	1			42
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 35,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

01	3472	X	2455	-0-	-1017	-0-	190	1	2220	3	Y	41	40	1			32
							45	9									
02	3472	X	2053	-0-	-1419	-0-	176	1	1816	3	Y	55	39	1			48
							61	9									
03	3844	X	2623	-0-	-1221	-0-	210	1	2371	3	Y	38	61	1			25
							42	9									
04	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	240	1	2592	3	Y	32	21	1			36
							35	9									
05	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	189	1	2036	3	Y	38	33	1			41
							42	9									
06	2550	X	1521	-0-	-1029	-0-	134	1	1361	3	Y	24	32	1			33
							26	9									
07	2976	X	1123	-0-	-1853	-0-	99	1	1001	3	Y	21	32	1			22
							23	9									
08	DLQ G-10		1194	-0-	1194	1194	110	1	1066	3	Y	16	25	1			13
							18	9									
09	DLQ G-10		1030	-0-	1030	2224	107	1	914	3	Y	8					21
							9	9									
10	DLQ G-10		1135	-0-	1135	3359	121	1	990	3	Y	22	24	1			19
							24	9									
*11	DLQ G-10		2695	-0-	2695	6054	169	1	2481	2	Y	41	27	1			33
							45	9									
*12	8949	X	2895	-0-	-6054	-0-	147	1	2704	2	Y	40	37	1			36
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 23,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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	7998	X	7433	-0-	-565	-0-	583	1	6800	3	Y	45	44	1			36
							50	9									
02	6720	X	6459	-0-	-261	-0-	565	1	5842	3	Y	47	37	1			46
							52	9									
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	607	1	6863	3	Y	49	67	1			28
							54	9									
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	625	1	6753	3	Y	36	24	1			40
							40	9									
05	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	621	1	6669	3	Y	32	32	1			40
							35	9									
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	651	1	6604	3	Y	33	36	1			37
							36	9									
07	7440	X	6444	-0-	-996	-0-	576	1	5849	3	Y	17	32	1			22
							19	9									
08	DLQ G-10		6697	-0-	6697	6697	623	1	6033	3	Y	37	37	1			22
							41	9									
09	DLQ G-10		6344	-0-	6344	13041	660	1	5651	3	Y	30					52
							33	9									
10	DLQ G-10		6681	-0-	6681	19722	721	1	5924	3	Y	33	48	1			37
							36	9									
11	DLQ G-10		6751	-0-	6751	26473	426	1	6268	2	Y	52	47	1			42
							57	9									
*12	33500	X	7027	-0-	-26473	-0-	360	1	6619	2	Y	44	46	1			40
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 83,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

01	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1702	3	41	9	N	37					154
02	1344	N	867	-0-	-477	-0-	843	3	24	9	N	22					176
03	1085	N	771	-0-	-314	-0-	754	3	17	9	N	15					191
04	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1115	3	1	9	N	1					192
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	3	2	9	N	2					194
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					194
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1207	3	43	9	N	39	180	1			53
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1426	3	52	9	N	47					100
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1286	3	35	9	N	32					132
10	1240	N	939	-0-	-301	-0-	897	3	42	9	N	38					170
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1417	2	24	9	N	22					192
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1231	2	24	9	N	22					214

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

01	5115	X	3535	-0-	-1580	-0-	3512	3	23	9	N	21					224
02	4620	X	3418	-0-	-1202	-0-	3399	3	19	9	N	17					241
03	4712	X	3682	-0-	-1030	-0-	3662	3	20	9	N	18	196	1			63
04	4560	X	3421	-0-	-1139	-0-	3407	3	14	9	N	13					76
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3618	3	19	9	N	17					93
06	3660	X	3271	-0-	-389	-0-	3252	3	19	9	N	17					110
07	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	3583	3	14	9	N	13					123
08	DLQ G-10		3189	-0-	3189	3189	3172	3	17	9	N	15					138
09	DLQ G-10		2540	-0-	2540	5729	2521	3	19	9	N	17					155
10	DLQ G-10		2372	-0-	2372	8101	2361	3	11	9	N	10					165
11	DLQ G-10		2376	-0-	2376	10477	2365	2	11	9	N	10					175
*12	13236	X	2759	-0-	-10477	-0-	2736	2	23	9	N	21					196

TOTAL GAS PROD: 37,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	904	3	10	9	Y	9					143
02	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	3			Y	-0-					143
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					143
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	3			Y	-0-					143
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	676	3	35	9	Y	32	137	1			38
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					38
07	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		732	-0-	732	732	732	3			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		566	-0-	566	1298	558	3	8	9	Y	7					45
10	DLQ G-10		652	-0-	652	1950	652	3			Y	-0-					45
11	DLQ G-10		522	-0-	522	2472	512	2	10	9	Y	9					54
*12	2874	N	402	-0-	-2472	-0-	391	2	11	9	Y	10					64

TOTAL GAS PROD: 7,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1032	-0-	-115	-0-	893	3	139	9	N	126	195	1			217
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1072	3	158	9	N	144	191	1			170
03	1271	N	918	-0-	-353	-0-	793	3	125	9	N	114	194	1			90
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1085	3	129	9	N	117					207
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1072	3	167	9	N	152	196	1			163
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	877	3	130	9	N	118	186	1			95
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	977	3	116	9	N	105					200
08	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	999	3	143	9	N	130	193	1			137
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1048	3	143	9	N	130	192	1			75
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	962	3	145	9	N	132					207
11	1110	N	859	-0-	-251	-0-	740	2	119	9	N	108	192	1			123
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1036	2	133	9	N	121					244

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3070	-0-	-464	-0-	3018	3	52	9	N	47					238
02	3192	X	2314	-0-	-878	-0-	2290	3	24	9	N	22	192	1			68
03	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	3460	3	41	9	N	37					105
04	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	3061	3	34	9	N	31					136
05	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3301	3	31	9	N	28					164
06	3390	X	3124	-0-	-266	-0-	3094	3	30	9	N	27					191
07	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	2946	3	30	9	N	27					218
08	DLQ G-10		2787	-0-	2787	2787	2718	3	69	9	N	63	189	1			92
09	DLQ G-10		2933	-0-	2933	5720	2905	3	28	9	N	25					117
10	DLQ G-10		3281	-0-	3281	9001	3251	3	30	9	N	27					144
11	DLQ G-10		2475	-0-	2475	11476	2450	2	25	9	N	23					167
*12	14465	X	2989	-0-	-11476	-0-	2974	2	15	9	N	14					181

TOTAL GAS PROD: 35,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1263	-0-	-1465	-0-		92	1	1076	3	Y	86	79	1			38
								95	9									
02	2156	X	1139	-0-	-1017	-0-		93	1	959	3	Y	79	81	1			36
								87	9									
03	1767	X	1540	-0-	-227	-0-		117	1	1328	3	Y	86	100	1			22
								95	9									
04	1710	X	1293	-0-	-417	-0-		101	1	1096	3	Y	87	84	1			25
								96	9									
05	1519	X	1359	-0-	-160	-0-		109	1	1171	3	Y	72	57	1			40
								79	9									
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-		175	1	1776	3	Y	92	87	1			45
								101	9									
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-		261	1	2647	3	Y	69	80	1			34
								76	9									
08	DLQ G-10		2441	-0-	2441	2441		221	1	2142	3	Y	71	70	1			35
								78	9									
09	DLQ G-10		2229	-0-	2229	4670		223	1	1914	3	Y	84	86	1			33
								92	9									
10	DLQ G-10		2698	-0-	2698	7368		281	1	2307	3	Y	100	102	1			31
								110	9									
11	DLQ G-10		2253	-0-	2253	9621		139	1	2042	2	Y	65	59	1			37
								72	9									
*12	11230	X	1609	-0-	-9621	-0-		83	1	1526	2	Y	-0-	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3668	-0-	-238	-0-		288	1	3295	3	Y	77	61	1			30
								85	9									
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-		366	1	3676	3	Y	61	63	1			28
								67	9									
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-		307	1	3409	3	Y	60	72	1			16
								66	9									
04	3600	X	3339	-0-	-261	-0-		282	1	2992	3	Y	59	58	1			17
								65	9									
05	4557	X	3546	-0-	-1011	-0-		300	1	3179	3	Y	61	46	1			32
								67	9									
06	4410	X	3341	-0-	-1069	-0-		300	1	2989	3	Y	47	52	1			27
								52	9									
07	4557	X	3477	-0-	-1080	-0-		311	1	3108	3	Y	53	56	1			24
								58	9									
08	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081		381	1	3634	3	Y	60	58	1			26
								66	9									
09	DLQ G-10		4175	-0-	4175	8256		433	1	3673	3	Y	63	64	1			25
								69	9									
10	DLQ G-10		4457	-0-	4457	12713		486	1	3908	3	Y	57	63	1			19
								63	9									
11	DLQ G-10		3546	-0-	3546	16259		227	1	3268	2	Y	46	39	1			26
								51	9									
*12	20128	X	3869	-0-	-16259	-0-		199	1	3603	2	Y	61	67	1			20
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 45,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

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	558	X	454	-0-	-104	-0-	454	3			Y	-0-					1
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					1
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					1
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					1
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		729	-0-	729	729	729	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		897	-0-	897	1626	897	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		769	-0-	769	2395	769	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		839	-0-	839	3234	839	2			Y	-0-					1
*12	3000	N	745	-0-	-2255	979	745	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,602 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

01	2325	X	2090	-0-	-235	-0-	163	1	1869	3	Y	53	44	1			21
							58	9									
02	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	175	1	1755	3	Y	49	48	1			22
							54	9									
03	2356	X	2291	-0-	-65	-0-	185	1	2062	3	Y	40	51	1			11
							44	9									
04	2280	X	2205	-0-	-75	-0-	186	1	1967	3	Y	47	45	1			13
							52	9									
05	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	182	1	1929	3	Y	50	37	1			26
							55	9									
06	2220	X	1930	-0-	-290	-0-	172	1	1715	3	Y	39	43	1			22
							43	9									
07	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	191	1	1909	3	Y	38	42	1			18
							42	9									
08	DLQ G-10		2930	-0-	2930	2930	272	1	2596	3	Y	56	50	1			24
							62	9									
09	DLQ G-10		2834	-0-	2834	5764	294	1	2495	3	Y	41	47	1			18
							45	9									
10	DLQ G-10		2916	-0-	2916	8680	317	1	2548	3	Y	46	49	1			15
							51	9									
11	DLQ G-10		3199	-0-	3199	11879	206	1	2963	2	Y	27	27	1			15
							30	9									
*12	15114	X	3235	-0-	-11879	-0-	166	1	3012	2	Y	52	50	1			17
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 29,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		68	-0-	68	104	68	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		232	-0-	232	336	232	2			Y	-0-					-0-
*12	362	N	26	-0-	-336	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 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	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1324	3	42	9	Y	38					107
02	1288	N	1143	-0-	-145	-0-	1111	3	32	9	Y	29					136
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1226	3	47	9	Y	43					179
04	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1118	3	36	9	Y	33					212
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1155	3	36	9	Y	33	200	1			45
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1149	3	39	9	Y	35					80
07	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1062	3	32	9	Y	29					109
08	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	1169	3	31	9	Y	28					137
09	DLQ G-10		1328	-0-	1328	2528	1295	3	33	9	Y	30					167
10	DLQ G-10		1306	-0-	1306	3834	1274	3	32	9	Y	29					196
11	DLQ G-10		1375	-0-	1375	5209	1347	2	28	9	Y	25					221
*12	3000	N	1253	-0-	-1747	3462	1230	2	23	9	Y	21	195	1			47

TOTAL GAS PROD: 14,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	2077	X	1327	-0-	-750	-0-	100	1	1164	3	Y	57	46	1			22
							63	9									
02	1876	X	1545	-0-	-331	-0-	132	1	1363	3	Y	45	46	1			21
							50	9									
03	2077	X	1790	-0-	-287	-0-	141	1	1594	3	Y	50	58	1			13
							55	9									
04	1680	X	1280	-0-	-400	-0-	104	1	1128	3	Y	44	44	1			13
							48	9									
05	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	125	1	1348	3	Y	39	31	1			21
							43	9									
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	216	1	2191	3	Y	37	38	1			20
							41	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	293	1	2977	3	Y	43	44	1			19
							47	9									
08	DLQ G-10		1782	-0-	1782	1782	161	1	1562	3	Y	54	50	1			23
							59	9									
09	DLQ G-10		1298	-0-	1298	3080	130	1	1115	3	Y	48	51	1			20
							53	9									
10	DLQ G-10		1072	-0-	1072	4152	111	1	907	3	Y	49	53	1			16
							54	9									
11	DLQ G-10		1177	-0-	1177	5329	73	1	1078	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
*12	6233	X	904	-0-	-5329	-0-	44	1	813	2	Y	43	43	1			14
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 19,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

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	2821	X	910	-0-	-1911	-0-	65	1	749	3	Y	87	71	1			34
							96	9									
02	2156	X	836	-0-	-1320	-0-	69	1	693	3	Y	67	70	1			31
							74	9									
03	2077	X	1385	-0-	-692	-0-	107	1	1188	3	Y	82	93	1			20
							90	9									
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1429	3	Y	64	65	1			19
							70	9									
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	158	1	1677	3	Y	79	58	1			40
							87	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	261	1	2597	3	Y	94	88	1			46
							103	9									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	289	1	2883	3	Y	68	80	1			34
							75	9									
08	DLQ G-10		3953	-0-	3953	3953	367	1	3505	3	Y	74	73	1			35
							81	9									
09	DLQ G-10		3565	-0-	3565	7518	367	1	3113	3	Y	77	81	1			31
							85	9									
10	DLQ G-10		3369	-0-	3369	10887	361	1	2908	3	Y	91	94	1			28
							100	9									
11	DLQ G-10		3969	-0-	3969	14856	253	1	3639	2	Y	70	58	1			40
							77	9									
*12	19550	X	4694	-0-	-14856	-0-	241	1	4374	2	Y	72	89	1			23
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 32,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	79	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	33	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	398	-0-	-562	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	164	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		855	-0-	855	855	80	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		755	-0-	755	1610	79	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		537	-0-	537	2147	58	1	479	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		468	-0-	468	2615	30	1	438	2	Y	-0-					-0-
*12	2948	N	333	-0-	-2615	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,016 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	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	260	1	3038	3	Y	21	19	1			16
							23	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	268	1	2770	3	Y	20	16	1			20
							22	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	258	1	2912	3	Y	34	38	1			16
							37	9									
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	286	1	3088	3	Y	16	12	1			20
							18	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	291	1	3132	3	Y	26	20	1			26
							29	9									
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	283	1	2868	3	Y	17	21	1			22
							19	9									
07	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	272	1	2756	3	Y	10	19	1			13
							11	9									
08	DLQ G-10		3063	-0-	3063	3063	285	1	2756	3	Y	20	20	1			13
							22	9									
09	DLQ G-10		2993	-0-	2993	6056	312	1	2669	3	Y	11					24
							12	9									
10	DLQ G-10		3113	-0-	3113	9169	337	1	2767	3	Y	8	18	1			14
							9	9									
11	DLQ G-10		3353	-0-	3353	12522	212	1	3115	2	Y	24	19	1			19
							26	9									
*12	15840	X	3318	-0-	-12522	-0-	169	1	3112	2	Y	34	22	1			31
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 38,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	98	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	206	1	2294	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	175	1	1849	3	Y	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	190	1	2017	3	Y	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	200	1	1991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	140	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1246	-0-	1246	1246	118	1	1128	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1844	-0-	1844	3090	194	1	1650	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1423	-0-	1423	4513	157	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1411	-0-	1411	5924	92	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*12	3000	N	899	-0-	-2101	3823	47	1	852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	149	1	1742	3	Y	39	34	1			16
							43	9									
02	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	145	1	1499	3	Y	43	41	1			18
							47	9									
03	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	146	1	1647	3	Y	40	48	1			10
							44	9									
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	147	1	1590	3	Y	34	34	1			10
							37	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	165	1	1771	3	Y	40	29	1			21
							44	9									
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	154	1	1561	3	Y	38	39	1			20
							42	9									
07	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	153	1	1550	3	Y	29	34	1			15
							32	9									
08	DLQ G-10		1818	-0-	1818	1818	165	1	1600	3	Y	48	44	1			19
							53	9									
09	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3514	173	1	1481	3	Y	38	41	1			16
							42	9									
10	DLQ G-10		1607	-0-	1607	5121	170	1	1394	3	Y	39	42	1			13
							43	9									
11	DLQ G-10		1415	-0-	1415	6536	88	1	1294	2	Y	30	26	1			17
							33	9									
*12	3000	N	1692	-0-	-1308	5228	85	1	1565	2	Y	38	43	1			12
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 20,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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. GAS LIFT	(I) (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	5069	-0-		-883		-0-	391	1	4564	3	Y	104	96	1			46
									114	9									
02	5236	X	4347	-0-		-889		-0-	377	1	3902	3	Y	62	75	1			33
									68	9									
03	5611	X	4739	-0-		-872		-0-	378	1	4269	3	Y	84	96	1			21
									92	9									
04	5430	X	4440	-0-		-990		-0-	368	1	3977	3	Y	86	83	1			24
									95	9									
05	5084	X	4530	-0-		-554		-0-	379	1	4071	3	Y	73	57	1			40
									80	9									
06	4920	X	4108	-0-		-812		-0-	361	1	3661	3	Y	78	78	1			40
									86	9									
07	4805	X	3927	-0-		-878		-0-	347	1	3525	3	Y	50	63	1			27
									55	9									
08	DLQ	G-10	4735	-0-		4735		4735	434	1	4203	3	Y	89	78	1			38
									98	9									
09	DLQ	G-10	4037	-0-		4037		8772	412	1	3533	3	Y	84	88	1			34
									92	9									
10	DLQ	G-10	4050	-0-		4050		12822	430	1	3535	3	Y	77	85	1			26
									85	9									
11	DLQ	G-10	4213	-0-		4213		17035	264	1	3891	2	Y	53	49	1			30
									58	9									
*12	21672	X	4637	-0-		-17035		-0-	235	1	4325	2	Y	70	78	1			22
									77	9									

TOTAL GAS PROD: 52,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

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. GAS LIFT	(I) (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	6460	-0-		-856		-0-	502	1	5857	3	Y	92	91	1			44
									101	9									
02	5880	X	5636	-0-		-244		-0-	488	1	5048	3	Y	91	93	1			42
									100	9									
03	6510	X	6091	-0-		-419		-0-	486	1	5493	3	Y	102	118	1			26
									112	9									
04	6300	X	5885	-0-		-415		-0-	489	1	5291	3	Y	95	93	1			28
									105	9									
05	6510	X	6200	-0-		-310		-0-	519	1	5574	3	Y	97	74	1			51
									107	9									
06	6240	X	5830	-0-		-410		-0-	516	1	5234	3	Y	73	82	1			42
									80	9									
07	6231	X	5225	-0-		-1006		-0-	460	1	4673	3	Y	84	88	1			38
									92	9									
08	DLQ	G-10	6353	-0-		6353		6353	585	1	5666	3	Y	93	90	1			41
									102	9									
09	DLQ	G-10	5274	-0-		5274		11627	542	1	4647	3	Y	77	85	1			33
									85	9									
10	DLQ	G-10	5434	-0-		5434		17061	579	1	4756	3	Y	90	94	1			29
									99	9									
11	DLQ	G-10	5860	-0-		5860		22921	366	1	5388	2	Y	96	70	1			55
									106	9									
*12	28784	X	5863	-0-		-22921		-0-	299	1	5499	2	Y	59	95	1			19
									65	9									

TOTAL GAS PROD: 70,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

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. 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	3162	X	3139	-0-		-23	-0-		243	1	2831	3	Y	59	50	1			24
									65	9									
02	3192	X	2482	-0-		-710	-0-		214	1	2215	3	Y	48	50	1			22
									53	9									
03	3658	X	2843	-0-		-815	-0-		227	1	2566	3	Y	45	55	1			12
									50	9									
04	3540	X	2220	-0-		-1320	-0-		185	1	1995	3	Y	36	37	1			11
									40	9									
05	3658	X	2486	-0-		-1172	-0-		207	1	2222	3	Y	52	37	1			26
									57	9									
06	3030	X	2282	-0-		-748	-0-		201	1	2038	3	Y	39	43	1			22
									43	9									
07	2852	X	2289	-0-		-563	-0-		202	1	2051	3	Y	33	38	1			17
									36	9									
08	DLQ G-10		2408	-0-		2408	2408		220	1	2131	3	Y	52	48	1			21
									57	9									
09	DLQ G-10		2292	-0-		2292	4700		235	1	2009	3	Y	44	47	1			18
									48	9									
10	DLQ G-10		2192	-0-		2192	6892		233	1	1914	3	Y	41	45	1			14
									45	9									
11	DLQ G-10		1852	-0-		1852	8744		115	1	1695	2	Y	38	30	1			22
									42	9									
*12	10913	X	2169	-0-		-8744	-0-		110	1	2011	2	Y	44	52	1			14
									48	9									

TOTAL GAS PROD: 28,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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. 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	5580	X	5069	-0-		-511	-0-		395	1	4606	3	Y	62	64	1			31
									68	9									
02	5068	X	4284	-0-		-784	-0-		371	1	3841	3	Y	65	66	1			30
									72	9									
03	5611	X	4803	-0-		-808	-0-		383	1	4326	3	Y	85	94	1			21
									94	9									
04	5430	X	4541	-0-		-889	-0-		376	1	4064	3	Y	92	87	1			26
									101	9									
05	5084	X	4658	-0-		-426	-0-		390	1	4187	3	Y	74	59	1			41
									81	9									
06	4920	X	3923	-0-		-997	-0-		345	1	3503	3	Y	68	72	1			37
									75	9									
07	4805	X	3988	-0-		-817	-0-		350	1	3550	3	Y	80	82	1			35
									88	9									
08	DLQ G-10		4156	-0-		4156	4156		381	1	3684	3	Y	83	81	1			37
									91	9									
09	DLQ G-10		3831	-0-		3831	7987		392	1	3354	3	Y	77	82	1			32
									85	9									
10	DLQ G-10		1904	-0-		1904	9891		202	1	1656	3	Y	42	57	1			17
									46	9									
11	DLQ G-10		3332	-0-		3332	13223		207	1	3045	2	Y	73	48	1			42
									80	9									
*12	17099	X	3876	-0-		-13223	-0-		196	1	3599	2	Y	74	92	1			24
									81	9									

TOTAL GAS PROD: 48,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

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. (I) GAS LIFT(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	5556	-0-	-985	-0-	432	1	5038	3	Y	78	76	1			37
							86	9									
02	6916	X	5302	-0-	-1614	-0-	461	1	4772	3	Y	63	69	1			31
							69	9									
03	7657	X	5809	-0-	-1848	-0-	464	1	5246	3	Y	90	99	1			22
							99	9									
04	7410	X	5190	-0-	-2220	-0-	432	1	4666	3	Y	84	82	1			24
							92	9									
05	6789	X	5332	-0-	-1457	-0-	448	1	4810	3	Y	67	54	1			37
							74	9									
06	5670	X	4971	-0-	-699	-0-	439	1	4447	3	Y	77	75	1			39
							85	9									
07	5859	X	4546	-0-	-1313	-0-	400	1	4057	3	Y	81	84	1			36
							89	9									
08	DLQ G-10		1773	-0-	1773	1773	162	1	1570	3	Y	37	50	1			23
							41	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-	17	1			6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1773					Y	1	5	1			2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-	2	1			-0-
*12	1773	X	-0-	-0-	-1773	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 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	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	221	1	2583	3	Y	75	68	1			33
							83	9									
02	3388	X	2371	-0-	-1017	-0-	203	1	2100	3	Y	62	66	1			29
							68	9									
03	3751	X	2633	-0-	-1118	-0-	208	1	2347	3	Y	71	82	1			18
							78	9									
04	3630	X	2509	-0-	-1121	-0-	207	1	2236	3	Y	60	60	1			18
							66	9									
05	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	215	1	2312	3	Y	57	44	1			31
							63	9									
06	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	207	1	2098	3	Y	66	64	1			33
							73	9									
07	2635	X	2262	-0-	-373	-0-	197	1	1996	3	Y	63	67	1			29
							69	9									
08	DLQ G-10		2501	-0-	2501	2501	227	1	2196	3	Y	71	68	1			32
							78	9									
09	DLQ G-10		2660	-0-	2660	5161	269	1	2301	3	Y	82	82	1			32
							90	9									
10	DLQ G-10		3149	-0-	3149	8310	333	1	2737	3	Y	72	80	1			24
							79	9									
*11	DLQ G-10		2982	-0-	2982	11292	185	1	2717	2	Y	73	55	1			42
							80	9									
*12	14968	X	3676	-0-	-11292	-0-	186	1	3415	2	Y	68	88	1			22
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 32,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	900	1	10496	3	Y	69	77	1			62
							76	9									
02	9800	X	9587	-0-	-213	-0-	837	1	8654	3	Y	87	67	1			82
							96	9									
03	10850	X	8089	-0-	-2761	-0-	644	1	7281	3	Y	149	164	1			67
							164	9									
04	10500	X	8902	-0-	-1598	-0-	746	1	8065	3	Y	83	56	1			94
							91	9									
05	10850	X	7715	-0-	-3135	-0-	650	1	6987	3	Y	71	73	1			92
							78	9									
06	10500	X	5717	-0-	-4783	-0-	509	1	5166	3	Y	38	64	1			66
							42	9									
07	10602	X	6677	-0-	-3925	-0-	595	1	6039	3	Y	39	62	1			43
							43	9									
08	DLQ G-10		6122	-0-	6122	6122	565	1	5474	3	Y	75	76	1			42
							83	9									
09	DLQ G-10		5117	-0-	5117	11239	528	1	4519	3	Y	64					106
							70	9									
10	DLQ G-10		4923	-0-	4923	16162	529	1	4341	3	Y	48	87	1			67
							53	9									
11	DLQ G-10		7628	-0-	7628	23790	480	1	7067	2	Y	74	82	1			59
							81	9									
*12	37750	X	13960	-0-	-23790	-0-	714	1	13118	2	Y	116	70	1			105
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 95,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

01	806	N	310	-0-	-496	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	407	-0-	-321	-0-	36	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	358	-0-	-448	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	413	-0-	-277	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	236	-0-	-229	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	203	-0-	-247	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	173	-0-	-292	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		287	-0-	287	287	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		399	-0-	399	686	42	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		759	-0-	759	1445	82	1	673	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	DLQ G-10		2768	-0-	2768	4213	161	1	2374	2	Y	212	92	1			121
							233	9									
*12	6474	X	2261	-0-	-4213	-0-	108	1	1981	2	Y	156	227	1			50
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

01	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	4613	3	211	9	Y	192	196	1			300
02	4704	X	4497	-0-	-207	-0-	4314	3	183	9	Y	166	195	1			271
03	5363	X	4855	-0-	-508	-0-	4632	3	223	9	Y	203	191	1			283
04	5190	X	5087	-0-	-103	-0-	4926	3	161	9	Y	146	194	1			235
05	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	4500	3	233	9	Y	212	194	1			253
06	4830	X	4546	-0-	-284	-0-	4400	3	146	9	Y	133	188	1			198
07	5270	X	4556	-0-	-714	-0-	4351	3	205	9	Y	186					384
08	DLQ G-10		4269	-0-	4269	4269	4128	3	141	9	Y	128	386	1			126
09	DLQ G-10		4351	-0-	4351	8620	4123	3	228	9	Y	207	192	1			141
10	DLQ G-10		4511	-0-	4511	13131	4320	3	191	9	Y	174	193	1			122
11	DLQ G-10		3775	-0-	3775	16906	3630	2	145	9	Y	132					254
*12	20672	X	3766	-0-	-16906	-0-	3586	2	180	9	Y	164	180	1			238

TOTAL GAS PROD: 53,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,043

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1147	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	99	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	968	-0-	-148	-0-	79	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	819	-0-	-381	-0-	69	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	732	-0-	-508	-0-	62	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	96	1	976	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	1162	109	1	1053	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	873	-0-	873	2035	91	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	766	-0-	766	2801	83	1	683	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	500	-0-	500	3301	32	1	468	2	Y	-0-					-0-
*12	3000	N	410	-0-	-2590	711	21	1	389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

01	1147	X	867	-0-	-280	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	721	-0-	-343	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	543	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	482	-0-	482	1025	482	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	635	-0-	635	1660	635	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	562	-0-	562	2222	562	2			Y	-0-					-0-
*12	2876	N	654	-0-	-2222	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	89	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	70	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	66	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	853	-0-	-227	-0-	72	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	70	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	66	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	67	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	669	-0-	669	669	63	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	634	-0-	634	1303	66	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	656	-0-	656	1959	71	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	554	-0-	554	2513	35	1	519	2	Y	-0-					-0-
*12	2980	N	467	-0-	-2513	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3	Y	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	200	85	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		139	-0-	139	339	139	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		111	-0-	111	450	111	2	Y	-0-			-0-
*12	531	N	81	-0-	-450	-0-	81	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 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

01	44423	X	36745	-0-	-7678	-0-	127	1	36202	2	N	378	354	1			286
							416	9									
02	39900	X	32063	-0-	-7837	-0-	111	1	31687	2	N	241	363	1			164
							265	9									
03	44175	X	34284	-0-	-9891	-0-	119	1	33877	2	N	262	179	1			247
							288	9									
04	40650	X	31440	-0-	-9210	-0-	109	1	31033	2	N	271	172	1			346
							298	9									
05	38998	X	32512	-0-	-6486	-0-	113	1	32123	2	N	251	358	1			239
							276	9									
06	35550	X	31491	-0-	-4059	-0-	109	1	31116	2	N	242	354	1			127
							266	9									
07	35495	X	31568	-0-	-3927	-0-	109	1	31162	2	N	270	175	1			222
							297	9									
08	33511	X	29926	-0-	-3585	-0-	103	1	29552	2	N	246	351	1			117
							271	9									
09	31500	X	28478	-0-	-3022	-0-	98	1	28104	2	N	251	173	1			195
							276	9									
10	32550	X	29046	-0-	-3504	-0-	100	1	28695	2	N	228	179	1			244
							251	9									
11	31500	X	26880	-0-	-4620	-0-	93	1	26560	2	N	206	174	1			276
							227	9									
12	31558	X	27028	-0-	-4530	-0-	94	1	26718	2	N	196	178	1			294
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 371,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,042

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	23467	X	22484	-0-	-983	-0-	82 218	1 9	22184	2	N	198	181	1			207
02	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	82 190	1 9	22775	2	N	173	176	1			204
03	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	82 231	1 9	24052	2	N	210	177	1			237
04	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	82 188	1 9	23580	2	N	171	171	1			237
05	24459	X	23697	-0-	-762	-0-	82 254	1 9	23361	2	N	231	177	1			291
06	23670	X	21858	-0-	-1812	-0-	82 186	1 9	21590	2	N	169	360	1			100
07	24459	X	21597	-0-	-2862	-0-	75 200	1 9	21322	2	N	182	165	1			117
08	22878	X	20048	-0-	-2830	-0-	70 47	1 9	19931	2	N	43					160
09	22140	X	19905	-0-	-2235	-0-	69 193	1 9	19643	2	N	175	180	1			155
10	22878	X	19896	-0-	-2982	-0-	69 193	1 9	19634	2	N	175	180	1			150
11	21870	X	18609	-0-	-3261	-0-	64 169	1 9	18376	2	N	154					304
12	21607	X	21053	-0-	-554	-0-	73 97	1 9	20883	2	N	88	180	1			212

TOTAL GAS PROD: 260,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
04	930	N	490	-0-	-440	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
05	434	N	48	-0-	-386	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
06	330	N	11	-0-	-319	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
07	496	N	183	-0-	-313	-0-	61	1	122	2	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	114	1	344	2	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	170	2	N	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	15	1	71	2	N	-0-					-0-
11	450	N	31	-0-	-419	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	117	1	228	2	N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	106	1	210	2	N	-0-					-0-
08	372	N	160	-0-	-212	-0-	40	1	120	2	N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	97	1	255	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	70	1	337	2	N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	N	-0-					-0-
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 174035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9332 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

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 ENCANTADA, E. (I-60) //CONT.// 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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 -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED ONE WELL 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
*12	79174		NO RPT	-0-	-79174	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		643	-0-	643	10343	643	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		653	-0-	653	10996	653	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		626	-0-	626	11622	626	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		637	-0-	637	12259	637	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		640	-0-	640	12899	640	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		366	-0-	366	13265	366	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		365	-0-	365	13630	365	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		300	-0-	300	13930	300	3			Y	-0-					-0-
09	12899	N	305	-0-	-12594	1336	305	3			Y	-0-					-0-
10	1724	N	388	-0-	-1336	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 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	6200	#	4238	-0-	-1962	-0-	1029	1	2675	2	Y	485	567	1			300
							534	9									
02	6104	#	4957	-0-	-1147	-0-	870	1	3728	2	Y	326	372	1			254
							359	9									
03	8471		8471	-0-	-0-	-0-	1052	1	7110	2	Y	281	349	1			186
							309	9									
04	13872	R	13872	-0-	-0-	-0-	1130	1	12378	2	Y	331	374	1			143
							364	9									
05	11238	R	11238	-0-	-0-	-0-	1187	1	9610	2	Y	401	378	1			166
							441	9									
06	15055	R	15055	-0-	-0-	-0-	1151	1	13457	2	Y	406	352	1			220
							447	9									
07	14322	#	12261	-0-	-2061	-0-	1143	1	10775	2	Y	312	177	1			355
							343	9									
08	14322	#	11128	-0-	-3194	-0-	1048	1	10035	2	Y	41	357	1			39
							45	9									
09	15060	#	9371	-0-	-5689	-0-	1012	1	8323	2	Y	33	42	1			30
							36	9									
10	11709		11709	-0-	-0-	-0-	812	1	10897	2	Y	-0-	30	1			-0-
11	8220		7532	-0-	-688	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
12	8494		7041	-0-	-1453	-0-	7041	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,616

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	SWR 10		8247	-0-	8247	312085	803	1	7275	2	N	154	194	1			156
							169	9									
02	SWR 10		6962	-0-	6962	319047	725	1	6057	2	N	164	174	1			146
							180	9									
03	SWR 10		4209	-0-	4209	323256	775	1	3357	2	N	70					216
							77	9									
04	SWR 10		3145	-0-	3145	326401	777	1	2327	2	N	37	183	1			70
							41	9									
05	SWR 10		3083	-0-	3083	329484	803	1	2239	2	N	37					107
							41	9									
06	331493		2009	-0-	-329484	-0-	331	1	1669	2	N	8					115
							9	9									
07	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	19	1	1150	2	N	41					156
							45	9									
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 28,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

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	2449	#	1021	-0-	-1428	-0-	550	1	471	2	Y	-0-					18
02	1988	#	1872	-0-	-116	-0-	521	1	1339	2	Y	11					29
							12	9									
03	2325	#	2025	-0-	-300	-0-	491	1	1534	2	Y	-0-					29
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	536	1	1664	2	Y	-0-					29
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	590	1	2441	2	Y	-0-					29
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	662	1	1597	2	Y	-0-					29
07	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	597	1	1438	2	Y	-0-					29
08	2945	N	2157	-0-	-788	-0-	693	1	1464	2	Y	-0-					29
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	631	1	1554	2	Y	-0-					29
10	DLQ G-10		1626	-0-	1626	1626	131	1	1495	2	Y	-0-					29
11	2794	N	1168	-0-	-1626	-0-	555	1	613	2	Y	-0-					29
12	2263	N	479	-0-	-1784	-0-	248	1	231	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 22,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	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		-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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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 (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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	1244	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1244					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1244					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1244					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: 5,139 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		-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	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-

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	6541	#	5845	-0-	-696	-0-	5825	2	20	9	Y	18					397
02	6289	R	6289	-0-	-0-	-0-	6270	2	19	9	Y	17	352	1			62
03	6510	#	3394	-0-	-3116	-0-	3394	2			Y	-0-					62
04	6300	#	744	-0-	-5556	-0-	744	2			Y	-0-					62
05	11470		11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			Y	-0-					62
06	10648		10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			Y	-0-					62
07	8690		8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	-0-					62
08	8115		8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			Y	-0-					62
09	8108		8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			Y	-0-					62
10	7988		7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			Y	-0-					62
11	7500		7356	-0-	-144	-0-	7356	2			Y	-0-					62
12	DLQ G-10		7402	-0-	7402	7402	7402	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 86,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1312	-0-	1312	1312	1312	2		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1312				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	1335	-0-	1335	2647	1335	2		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	1268	-0-	1268	3915	1268	2		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	1300	-0-	1300	5215	1300	2		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	1304	-0-	1304	6519	1304	2		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	1265	-0-	1265	7784	1265	2		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7784				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,784 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

01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	640	-0-	640	929	640	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	605	-0-	605	1534	605	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	609	-0-	609	2143	609	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	634	-0-	634	2777	634	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	647	-0-	647	3424	647	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3424				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,161 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	287 N	287	-0-	-0-	-0-	250	2	37	9	N	34					94
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	46	2	29	9	N	26					120
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	181	2	89	9	N	81	87	1			114
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	N	13					127
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					127
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	307	2	48	9	N	44					171
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					171
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	56	2	3	9	N	3	97	1			77
10	341 N	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 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	4216	X	3993	-0-	-223	-0-	1036	1	2937	2	Y	18	33	1			19
							20	9									
02	3808	X	2745	-0-	-1063	-0-	781	1	1946	2	Y	16					35
							18	9									
03	4061	X	3443	-0-	-618	-0-	1016	1	2415	2	Y	11	33	1			13
							12	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	841	1	2016	2	Y	4					17
							4	9									
05	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	713	1	2390	2	Y	15					32
							17	9									
06	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	1002	1	2531	2	Y	10					42
							11	9									
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	965	1	2465	2	Y	19	32	1			29
							21	9									
08	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	1005	1	2046	2	Y	49					78
							54	9									
09	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	888	1	1851	2	Y	9	70	1			17
							10	9									
10	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	1032	1	2269	2	Y	10					27
							11	9									
11	3540	X	2726	-0-	-814	-0-	901	1	1793	2	Y	29	28	1			28
							32	9									
12	3441	X	2548	-0-	-893	-0-	400	1	2139	2	Y	8					15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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		-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	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-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

01	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2332	3	227	9	Y	206	182	1			343
02	2520	X	1185	-0-	-1335	-0-	1061	3	124	9	Y	113					456
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					456
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					456
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					456
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

LA GLORIA (LOMA BLANCA I) 50744 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 263250 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9198 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4611	-0-	-5030	-0-	4533	2	78	9	Y	71	145	1			78
02	8708	#	3599	-0-	-5109	-0-	3521	2	78	9	Y	71					149
03	7781	#	4096	-0-	-3685	-0-	4049	2	47	9	Y	43	139	1			53
04	3769	R	3769	-0-	-0-	-0-	3748	2	21	9	Y	19					72
05	5580	#	4243	-0-	-1337	-0-	4165	2	78	9	Y	71					143
06	4844	R	4844	-0-	-0-	-0-	4790	2	54	9	Y	49					192
07	4464	R	4464	-0-	-0-	-0-	4369	2	95	9	Y	86	145	1			133
08	4247	#	3482	-0-	-765	-0-	3472	2	10	9	Y	9					142
09	4830	#	3340	-0-	-1490	-0-	3274	2	66	9	Y	60	127	1			75
10	4816		4816	-0-	-0-	-0-	4737	2	79	9	Y	72					147
11	4500		4114	-0-	-386	-0-	3872	2	242	9	Y	220	157	1			210
12	4464	#	3358	-0-	-1106	-0-	519	1	2771	2	Y	62					113
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 48,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

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	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 GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6666 - 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	10261	X	587	-0-	-9674	-0-	161	1	419	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
02	6804	X	1091	-0-	-5713	-0-	205	1	878	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
03	4650	X	1027	-0-	-3623	-0-	132	1	892	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	3210	X	3	-0-	-3207	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	19	-0-	-1151	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-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	3000	N	11766	-0-	8766	8766	11766	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		13504	-0-	13504	22270	13504	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		448	-0-	448	448	5	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	60884	X	59836	-0-	-1048	-0-	71	1	59597	2	Y	153	7	1			146
							168	9									
09	63686	X	63686	-0-	-0-	-0-	73	1	63439	2	Y	158	162	1			142
							174	9									
10	64955	X	64955	-0-	-0-	-0-	76	1	64681	2	Y	180	182	1			140
							198	9									
11	64246	X	64246	-0-	-0-	-0-	81	1	64109	2	Y	51	89	1			102
							56	9									
12	0	W	65344	-0-	65344	65344	88	1	65189	2	Y	61	92	1			71
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 318,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

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
07	0		3256	-0-	3256	3256	35	1	3221	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	60202	-0-	60202	63458	72	1	59959	2	Y	155	8	1			147
							171	9									
09	0	W	57996	-0-	57996	121454	67	1	57771	2	Y	144	162	1			129
							158	9									
10	0	W	58009	-0-	58009	179463	68	1	57743	2	Y	180	169	1			140
							198	9									
11	0	W	54632	-0-	54632	234095	69	1	54507	2	Y	51	89	1			102
							56	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	234095					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 234,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2385	3		N	-0-			-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT			-0-
05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1917	-0-	1917	1917	1917	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1957	-0-	1957	3874	1957	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1870	-0-	1870	5744	1870	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1950	-0-	1950	7694	1950	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1749	-0-	1749	9443	1749	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1997	-0-	1997	11440	1997	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11440				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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	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-

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	280	N	112	-0-	-168	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		244	-0-	244	426	244	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		254	-0-	254	680	254	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		257	-0-	257	937	257	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		268	-0-	268	1205	268	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		262	-0-	262	1467	262	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1467				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 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 #: 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	-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-

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	-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-

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	-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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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	-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	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-

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	-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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 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	3069 X	603	-0-	-2466	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3930 X	3907	-0-	-23	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	6603 X	3843	-0-	-2760	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3079	-0-	3079	3079	3079	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2607	-0-	2607	5686	2607	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2529	-0-	2529	8215	2529	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2993	-0-	2993	11208	2993	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2371	-0-	2371	13579	2371	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4111	-0-	4111	17690	4111	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17690					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,002 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 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-848	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	820	-0-	-888	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1230	X	758	-0-	-472	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1623	-0-	1623	1623	1623	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1658	-0-	1658	3281	1658	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1123	-0-	1123	4404	1123	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1774	-0-	1774	6178	1774	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		777	-0-	777	6955	777	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		955	-0-	955	7910	955	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7910					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 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		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

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	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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3		N	-0-			-0-
02	7196	X	6762	-0-	-434	-0-	6762	3		N	-0-			-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-				N	NO RPT			-0-
04	7710	X	6870	-0-	-840	-0-	6870	2		N	-0-			-0-
05	7967	X	2925	-0-	-5042	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6121	-0-	6121	6121	6121	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5970	-0-	5970	12091	5970	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2936	-0-	2936	15027	2936	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4985	-0-	4985	20012	4985	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		7111	-0-	7111	27123	7111	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		6815	-0-	6815	33938	6815	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33938				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

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	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 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		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 #: 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	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	-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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1814	-0-	1814	1814	1814	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1862	-0-	1862	3676	1862	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1820	-0-	1820	5496	1820	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1877	-0-	1877	7373	1877	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1880	-0-	1880	9253	1880	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1822	-0-	1822	11075	1822	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11075					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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	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-

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		-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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3		N	-0-			-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
04	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2		N	-0-			-0-
05	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		553	-0-	553	553	553	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2521	-0-	2521	3074	2521	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		10607	-0-	10607	13681	10607	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		7290	-0-	7290	20971	7290	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		10970	-0-	10970	31941	10970	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		10510	-0-	10510	42451	10510	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	42451				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

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	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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	-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	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-

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	-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	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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

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	-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	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-

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	-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	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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3028	-0-	3028	3028	3028	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3155	-0-	3155	6183	3155	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2985	-0-	2985	9168	2985	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3122	-0-	3122	12290	3122	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2719	-0-	2719	15009	2719	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2912	-0-	2912	17921	2912	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17921					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

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	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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

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	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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		922	-0-	922	922	922	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		947	-0-	947	1869	947	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		848	-0-	848	2717	848	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		918	-0-	918	3635	918	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		780	-0-	780	4415	780	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		788	-0-	788	5203	788	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5203					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	-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	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-

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	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	-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	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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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	-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	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-

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	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 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-					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	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-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	556	-0-	556	556	556	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	574	-0-	574	1130	574	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	405	-0-	405	1535	405	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	336	-0-	336	1871	336	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	577	-0-	577	2448	577	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	674	-0-	674	3122	674	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	572	-0-	572	3694	572	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	1014	-0-	1014	4708	1014	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4708				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-
05	3100 N	11063	-0-	7963	7963	11063	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	8177	-0-	5177	13140	8177	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	7563	-0-	4463	17603	7563	2		Y	-0-			-0-
08	25194 X	7591	-0-	-17603	-0-	7591	2		Y	-0-			-0-
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-			-0-
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2804	-0-	2804	2804	2804	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308 N	77	-0-	-231	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	434 N	91	-0-	-343	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	420 N	126	-0-	-294	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOUELLA) //CONT.// 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256348 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8184 - 8298

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-404	-0-	223	1	117	2	Y	-0-					10
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	283	1	469	2	Y	11					21
							12	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	362	1	748	2	Y	-0-					21
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	340	1	262	2	Y	-0-					21
05	837	N	636	-0-	-201	-0-	476	1	160	2	Y	-0-					21
06	1080	N	648	-0-	-432	-0-	532	1	116	2	Y	-0-					21
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	492	1	316	2	Y	-0-					21
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	578	1	221	2	Y	-0-					21
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	517	1	158	2	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		231	-0-	231	231	19	1	212	2	Y	-0-					21
11	820	N	589	-0-	-231	-0-	470	1	119	2	Y	-0-					21
12	713	N	228	-0-	-485	-0-	203	1	25	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1302	-0-	-186	-0-	1298	3	4	9	N	4					176
02	1344	#	1041	-0-	-303	-0-	1040	3	1	9	N	1					177
03	1488	#	1098	-0-	-390	-0-	1096	3	2	9	N	2					179
04	1380	#	526	-0-	-854	-0-	525	3	1	9	N	1					180
05	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1492	3	3	9	N	3					183
06	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1					184
07	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1182	3	6	9	N	5					189
08	1488	#	1203	-0-	-285	-0-	1199	3	4	9	N	4					193
09	1530	#	1110	-0-	-420	-0-	1110	3			N	-0-					193
10	1581	#	1194	-0-	-387	-0-	1194	3			N	-0-					193
11	1530	#	1087	-0-	-443	-0-	1087	3			N	-0-					193
12	1209	#	1095	-0-	-114	-0-	1095	3			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 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	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	1984 #	1917	-0-	-67	-0-	1872 3	45 9	N	41			194
02	1820 #	1759	-0-	-61	-0-	1717 3	42 9	N	38	179 1		53
03	2015 #	1976	-0-	-39	-0-	1904 3	72 9	N	65			118
04	1950 #	1877	-0-	-73	-0-	1832 3	45 9	N	41			159
05	1953 #	1915	-0-	-38	-0-	1860 3	55 9	N	50	181 1		28
06	1920 #	1860	-0-	-60	-0-	1781 3	79 9	N	72			100
07	1984 #	1900	-0-	-84	-0-	1832 3	68 9	N	62			162
08	1984 #	1854	-0-	-130	-0-	1823 3	31 9	N	28			190
09	1890 #	1803	-0-	-87	-0-	1764 3	39 9	N	35	179 1		46
10	1922 #	1895	-0-	-27	-0-	1834 3	61 9	N	55			101
11	1860 #	1853	-0-	-7	-0-	1812 3	41 9	N	37			138
*12	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1864 3	76 9	N	69	184 1		23

TOTAL GAS PROD: 22,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	28077	-0-	-1466	-0-	27565	2	512	9	N	465	547	1	285
02	26460	X	16363	-0-	-10097	-0-	16084	2	279	9	N	254	363	1	176
03	29295	X	10671	-0-	-18624	-0-	10497	2	174	9	N	158	181	1	153
04	28350	X	27403	-0-	-947	-0-	26941	2	462	9	N	420	362	1	211
05	29295	X	28560	-0-	-735	-0-	903	1	27254	2	N	366	363	1	214
							403	9							
06	27180	X	25454	-0-	-1726	-0-	892	1	24224	2	N	307	181	1	340
							338	9							
07	28303	X	26902	-0-	-1401	-0-	1134	1	25484	2	N	258	353	1	245
							284	9							
08	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	1052	1	29968	2	N	370	354	1	261
							407	9							
09	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	1278	1	34812	2	N	543	541	1	263
							597	9							
10	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	1365	1	32195	2	N	454	530	1	187
							499	9							
11	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	1151	1	27329	2	N	369	361	1	195
							406	9							
12	28365	X	18731	-0-	-9634	-0-	908	1	17566	2	N	234	184	1	245
							257	9							

TOTAL GAS PROD: 313,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,198

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	10791	-0-	-4833	-0-	10669	2	122	9	N	111	183	1	139
02	13160	X	6018	-0-	-7142	-0-	5954	2	64	9	N	58			197
03	13144	X	5892	-0-	-7252	-0-	5815	2	77	9	N	70	181	1	86
04	12720	X	8447	-0-	-4273	-0-	8328	2	119	9	N	108			194
05	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	431	1	12992	2	N	125	179	1	140
							138	9							
06	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	404	1	10972	2	N	77	178	1	39
							85	9							
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	453	1	10175	2	N	71			110
							78	9							
08	10075	X	9691	-0-	-384	-0-	326	1	9301	2	N	58			168
							64	9							
09	9750	X	8313	-0-	-1437	-0-	292	1	7963	2	N	53	175	1	46
							58	9							
10	10075	X	8211	-0-	-1864	-0-	331	1	7818	2	N	56			102
							62	9							
11	9750	X	6840	-0-	-2910	-0-	274	1	6513	2	N	48			150
							53	9							
12	10075	X	6618	-0-	-3457	-0-	323	1	6254	2	N	37			187
							41	9							

TOTAL GAS PROD: 106,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1385	-0-	-847	-0-	1361	2	24	9	N	22	171	1			24
02	1932	N	683	-0-	-1249	-0-	673	2	10	9	N	9					33
03	1426	N	726	-0-	-700	-0-	722	2	4	9	N	4					37
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1217	2	32	9	N	29					66
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	2	N	22					88
							24	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1	1412	2	N	16					104
							18	9									
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	53	1	1195	2	N	13					117
							14	9									
08	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	46	1	1323	2	N	15					132
							17	9									
09	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	45	1	1233	2	N	18					150
							20	9									
10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	43	1	1015	2	N	14					164
							15	9									
11	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	44	1	1044	2	N	18					182
							20	9									
12	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	55	1	1058	2	N	2					184
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 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	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4381	2	32	9	N	29	184	1			79
02	1148	X	588	-0-	-560	-0-	588	2			N	-0-					79
03	7006	X	3675	-0-	-3331	-0-	3664	2	11	9	N	10					89
04	6780	X	4316	-0-	-2464	-0-	4263	2	53	9	N	48					137
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	243	1	7337	2	N	123	181	1			79
							135	9									
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	164	1	4453	2	N	38					117
							42	9									
07	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	154	1	3472	2	N	27					144
							30	9									
08	7719	X	3152	-0-	-4567	-0-	106	1	3016	2	N	27					171
							30	9									
09	7470	X	3333	-0-	-4137	-0-	117	1	3182	2	N	31					202
							34	9									
10	7719	X	3076	-0-	-4643	-0-	124	1	2932	2	N	18	175	1			45
							20	9									
11	4650	X	2545	-0-	-2105	-0-	102	1	2422	2	N	19					64
							21	9									
12	3658	X	2611	-0-	-1047	-0-	127	1	2466	2	N	16					80
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 43,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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	27900	X	6609	-0-	-21291	-0-	6511	2	98	9	N	89					190
02	25200	X	2182	-0-	-23018	-0-	2153	2	29	9	N	26	179	1			37
03	27900	X	1669	-0-	-26231	-0-	1647	2	22	9	N	20					57
04	27000	X	3327	-0-	-23673	-0-	3277	2	50	9	N	45					102
05	27900	X	3388	-0-	-24512	-0-	108	1	3251	2	N	26					128
							29	9									
06	6390	X	2829	-0-	-3561	-0-	100	1	2727	2	N	2					130
							2	9									
07	3441	X	1552	-0-	-1889	-0-	66	1	1486	2	N	-0-					130
08	3441	X	2418	-0-	-1023	-0-	82	1	2333	2	N	3					133
							3	9									
09	3330	X	1866	-0-	-1464	-0-	66	1	1789	2	N	10					143
							11	9									
10	3379	X	1459	-0-	-1920	-0-	59	1	1391	2	N	8					151
							9	9									
11	2820	X	1025	-0-	-1795	-0-	41	1	977	2	N	6					157
							7	9									
12	2418	X	1525	-0-	-893	-0-	75	1	1446	2	N	4					161
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					168
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	5	1	36	3	N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					168
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	81 33	1 9	1276	3	N	30	185	1			92
02	1568	N	999	-0-	-569	-0-	93 24	1 9	882	3	N	22					114
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	62 23	1 9	1584	3	N	21					135
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	21 46	1 9	1289	3	N	42					177
05	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	66 13	1 9	973	3	N	12					189
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	80 36	1 9	1156	3	N	33					222
07	1395	N	764	-0-	-631	-0-	54 1	1 9	709	3	N	1	180	1			43
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					43
09	1260	N	435	-0-	-825	-0-	6	1	429	3	N	-0-					43
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1334	3	N	-0-					87
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	94	1	894	3	N	-0-					87
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	N	-0-					87
04	1380	N	853	-0-	-527	-0-	14	1	839	3	N	-0-					87
05	1085	N	614	-0-	-471	-0-	39	1	575	3	N	-0-					87
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	3	N	-0-					87
07	868	N	322	-0-	-546	-0-	22	1	300	3	N	-0-					87
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					87
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					87
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,508 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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 GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	616	X	390	-0-	-226	-0-	37	1	353	3	N	-0-					-0-
03	403	X	331	-0-	-72	-0-	12	1	319	3	N	-0-					-0-
04	600	X	534	-0-	-66	-0-	9	1	525	3	N	-0-					-0-
05	620	X	598	-0-	-22	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	59	1	776	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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2145	-0-	-335	-0-	148	1	1997	3	N	-0-					143
02	2576	X	1214	-0-	-1362	-0-	89	1	1125	3	N	-0-					143
03	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	98	1	1722	3	N	-0-					143
04	2760	X	2059	-0-	-701	-0-	68	1	1987	3	N	4					147
							4	9									
05	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	89	1	1850	3	N	-0-					147
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	96	1	2110	3	N	-0-					147
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	99	1	2361	3	N	-0-					147
08	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	95	1	2028	3	N	-0-					147
09	2220	X	1930	-0-	-290	-0-	90	1	1787	3	N	48	179	1			16
							53	9									
10	2449	X	1926	-0-	-523	-0-	90	1	1836	3	N	-0-					16
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	135	1	3088	3	N	-0-					16
12	2449	X	1916	-0-	-533	-0-	92	1	1824	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 24,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CORBETT, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 081527 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9990 - 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					27
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					27
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					27
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					27
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					27
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					27
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					27
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					27
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	-0-	-58	-0-	49	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	74	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	84	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	46	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	61	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	48	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	43	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	65	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	29	1	27	2	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	26	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	635	1	632	2	Y	3					73
							3	9									
02	1120	X	1025	-0-	-95	-0-	517	1	508	2	Y	-0-					73
03	1240	X	1126	-0-	-114	-0-	564	1	554	2	Y	7	60	1			20
							8	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	613	1	518	2	Y	1					21
							1	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	638	1	614	2	Y	8					29
							9	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	575	1	563	2	Y	4					33
							4	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	612	1	572	2	Y	5					38
							6	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	865	1	824	2	Y	-0-					38
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	603	1	537	2	Y	1					39
							1	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	646	1	654	2	Y	7					46
							8	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	609	1	566	2	Y	-0-					46
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	571	1	451	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 14,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LA JARA (FRIO) //CONT.// 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	231	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	246	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	263	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	413	-0-	-157	-0-	224	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	227	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	277	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	275	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	295	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	280	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	221	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	289	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LA MESTENA (FRIO 6500) 50869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 15 RRCID -> 242090 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6609 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
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	1085	#	917	-0-	-168	-0-	917	2			N	-0-					169
02	1036	#	549	-0-	-487	-0-	549	2			N	-0-					169
03	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					169
04	1170	#	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					169
05	1209	#	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					169
06	1680	#	798	-0-	-882	-0-	798	2			N	-0-					169
07	1736	#	359	-0-	-1377	-0-	359	2			N	-0-					169
08	1736	#	508	-0-	-1228	-0-	508	2			N	-0-					169
09	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					169
10	1178	#	910	-0-	-268	-0-	910	2			N	-0-					169
11	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	82	1	1136	2	N	-0-					169
12	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 10,536 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	465	N	256	-0-	-209	-0-	3	1	253	2	N	-0-					-0-
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	9	1	331	2	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	5	1	383	2	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	2	N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	9	1	289	3	N	-0-					-0-
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA MOTA (QUEEN CITY) 50877 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
HELLEN MINERAL PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 268725 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7533 - 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	1106		-0-	-0-	-1106	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	146	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	103	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	117	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	123	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	133	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	646	-0-	-644	-0-	67	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-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: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	152	1	1519	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	143	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	183	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	149	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	165	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	863	-0-	-1117	-0-	89	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-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: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	221 89	1 9	2208	2	Y	81	176	1			97
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	247 36	1 9	2627	2	Y	33					130
03	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	269 22	1 9	2752	2	Y	20					150
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	282 66	1 9	2549	2	Y	60					210
05	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	279 56	1 9	2701	2	Y	51					261
06	3120	X	1710	-0-	-1410	-0-	174 19	1 9	1517	2	Y	17	180	1			98
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	41	105	1			34
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					34
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	101	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	138	1	1411	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	106	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	131	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	398	-0-	-532	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	117	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	110	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	667	-0-	-533	-0-	69	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-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: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10		131	-0-	131	170	9	1	122	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		272	-0-	272	442	19	1	253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 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	310	N	198	-0-	-112	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-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

01	713	N	678	-0-	-35	-0-	93	1	585	2	Y	-0-					4
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	81	1	516	2	Y	-0-					4
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	81	1	473	2	Y	-0-					4
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	2	Y	-0-					4
05	651	N	318	-0-	-333	-0-	57	1	261	2	Y	-0-					4
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	31	1	245	2	Y	-0-					4
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					4
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

01	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	562	1	1713	3	Y	26	57	1			9
							29	9									
02	2268	N	607	-0-	-1661	-0-	139	1	468	3	Y	-0-					9
03	2511	N	839	-0-	-1672	-0-	339	1	500	3	Y	-0-					9
04	2910	X	570	-0-	-2340	-0-	320	1	250	3	Y	-0-					9
05	3007	X	411	-0-	-2596	-0-	266	1	145	3	Y	-0-					9
06	2220	X	263	-0-	-1957	-0-	182	1	81	3	Y	-0-					9
07	837	X	218	-0-	-619	-0-	126	1	92	3	Y	-0-					9
08	837	X	786	-0-	-51	-0-	421	1	365	3	Y	-0-					9
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	823	1	369	3	Y	-0-					9
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	656	1	528	3	Y	-0-					9
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	579	1	1652	3	Y	6					15
							7	9									
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	505	1	1257	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					25
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					25
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					25
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					25
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					25
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	8	1	162	2	Y	-0-	25	7			-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	190	-0-	-182	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

01	13454	X	12917	-0-	-537	-0-	630	1	12279	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
02	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	610	1	12020	3	Y	23					27
							25	9									
03	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	600	1	12873	3	Y	14	15	1	1	8	25
							15	9									
04	13170	X	12636	-0-	-534	-0-	616	1	11977	3	Y	39	46	1			18
							43	9									
05	13609	X	12933	-0-	-676	-0-	522	1	12385	3	Y	24					42
							26	9									
06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	673	1	12560	3	Y	16	49	1			9
							18	9									
07	13609	X	13315	-0-	-294	-0-	672	1	12577	3	Y	60	5	8			64
							66	9									
08	13485	X	13381	-0-	-104	-0-	572	1	12796	3	Y	12	66	1			10
							13	9									
09	13170	X	12898	-0-	-272	-0-	645	1	12233	3	Y	18	3	8			25
							20	9									
10	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	500	1	12711	3	Y	20	35	1	3	8	7
							22	9									
11	12570	X	12455	-0-	-115	-0-	573	1	11851	3	Y	28	3	8			32
							31	9									
12	12989	X	12351	-0-	-638	-0-	515	1	11832	3	Y	4	21	1	4	8	11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 155,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 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	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 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	4464	X	3816	-0-	-648	-0-	232	1	3584	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3695	-0-	-337	-0-	213	1	3482	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	209	1	3712	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4200	X	3762	-0-	-438	-0-	179	1	3583	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	168	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2365	-0-	-1595	-0-	111	1	2254	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	913	-0-	-3179	-0-	32	1	877	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3937	X	1302	-0-	-2635	-0-	71	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
10	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	3	1	2343	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3517	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3953	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 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	3689	X	3311	-0-	-378	-0-	201	1	3110	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3266	-0-	-66	-0-	189	1	3077	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	188	1	3371	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	162	1	3258	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	157	1	3328	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2230	-0-	-1160	-0-	105	1	2125	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	1828	-0-	-1675	-0-	65	1	1749	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
08	3503	X	88	-0-	-3415	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	6	1	4623	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2848	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3240	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	943	-0-	-373	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	891	-0-	-249	-0-	42	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	464	-0-	-646	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	310	-0-	-620	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	121	-0-	-933	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5252	-0-	-3986	-0-	256	1	4987	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
02	8344	X	7960	-0-	-384	-0-	383	1	7556	3	Y	19					23
							21	9									
03	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	374	1	8029	3	Y	14	13	1			24
							15	9									
04	8550	X	7583	-0-	-967	-0-	370	1	7196	3	Y	15	32	1			7
							17	9									
05	8804	X	7999	-0-	-805	-0-	323	1	7668	3	Y	7					14
							8	9									
06	8520	X	7791	-0-	-729	-0-	396	1	7391	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
07	8804	X	7447	-0-	-1357	-0-	377	1	7058	3	Y	11					13
							12	9									
08	8432	X	7307	-0-	-1125	-0-	313	1	6987	3	Y	6	14	1			5
							7	9									
09	7800	X	7646	-0-	-154	-0-	383	1	7252	3	Y	10					15
							11	9									
10	7595	X	7428	-0-	-167	-0-	281	1	7133	3	Y	13	23	1			5
							14	9									
11	7350	X	7115	-0-	-235	-0-	327	1	6773	3	Y	14					19
							15	9									
12	7595	X	7260	-0-	-335	-0-	303	1	6956	3	Y	1	13	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 89,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

01	6665	X	1535	-0-	-5130	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	79	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1456	-0-	-74	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	67	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	773	-0-	-667	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	594	-0-	-925	-0-	21	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	603	-0-	-885	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	2	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	267	-0-	-303	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2575	-0-	-525	1509	157	1	2418	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1996	-0-	-804	705	115	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2712	N	2007	-0-	-705	-0-	107	1	1900	2	Y	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	128	1	2580	2	Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1468	-0-	-482	-0-	69	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	868	-0-	-1271	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	65	-0-	-2074	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	6	1	4502	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	539	-0-	-931	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	7			-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-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

01	3348	X	2568	-0-	-780	-0-	125	1	2435	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	Y	1					5
							1	9									
03	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	141	1	3037	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
04	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	153	1	2969	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
05	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	131	1	3114	3	Y	8					12
							9	9									
06	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	146	1	2718	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
07	3410	X	2635	-0-	-775	-0-	133	1	2490	3	Y	11					13
							12	9									
08	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	81	1	1812	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	177	1	3355	3	Y	5					6
							6	9									
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	114	1	2904	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	147	1	3036	3	Y	-0-					-0-
*12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	130	1	2980	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922	-0-	-70	-0-	91	1	831	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	425	-0-	-471	-0-	48	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	39	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	390	-0-	-360	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	36	-0-	-429	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	99	-0-	-231	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	130	-0-	-273	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3616	-0-	-1189	-0-	176	1	3427	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
02	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	200	1	3945	3	Y	24					30
							26	9									
03	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	198	1	4255	3	Y	1	18	1			13
							1	9									
04	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	209	1	4073	3	Y	18	23	1			8
							20	9									
05	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	177	1	4194	3	Y	12					20
							13	9									
06	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	213	1	3972	3	Y	5	22	1			3
							6	9									
07	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	218	1	4082	3	Y	16					19
							18	9									
08	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	180	1	4022	3	Y	6	20	1			5
							7	9									
09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	207	1	3925	3	Y	10					15
							11	9									
10	4371	X	4027	-0-	-344	-0-	152	1	3867	3	Y	7	19	1			3
							8	9									
11	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	181	1	3739	3	Y	10					13
							11	9									
*12	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	178	1	4096	3	Y	-0-	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 50,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	8029	X	6950	-0-	-1079	-0-	422	1	6528	2	Y	-0-					-0-
02	7168	X	6489	-0-	-679	-0-	373	1	6116	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7220	-0-	-592	-0-	384	1	6836	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	7311	-0-	-249	-0-	348	1	6963	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	334	1	7053	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	3830	-0-	-3160	-0-	180	1	3650	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	2632	-0-	-4932	-0-	94	1	2538	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	1809	-0-	-5755	-0-	100	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
10	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	15	1	11475	2	Y	-0-					-0-
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
*12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,135 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	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	169	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	131	1	2134	2	Y	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	124	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	1517	-0-	-1183	-0-	72	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	757	-0-	-1754	-0-	34	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1089	-0-	-1161	-0-	52	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	39	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	3	1	2126	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	412	-0-	-668	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	38	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	351	-0-	-339	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	179	-0-	-503	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	1	1	752	2	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 145759 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7613 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - PLUGGED 01/16/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	236	1	3660	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2293	-0-	-1291	-0-	132	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2732	-0-	-1112	-0-	146	1	2586	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	1841	-0-	-1939	-0-	87	1	1754	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2942	-0-	-964	-0-	133	1	2809	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	1289	-0-	-2491	-0-	61	1	1228	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	290	-0-	-2438	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,353 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	6479	X	3363	-0-	-3116	-0-	209	1	3154	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	5147	-0-	-705	-0-	323	1	4824	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	353	1	5176	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5091	-0-	-579	-0-	321	1	4770	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4603	-0-	-1101	-0-	250	1	4353	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4451	-0-	-1069	-0-	251	1	4200	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5299	-0-	-405	-0-	325	1	4974	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	337	1	4995	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	325	1	4649	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4735	-0-	-566	-0-	296	1	4439	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	350	1	4643	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4498	-0-	-834	-0-	330	1	4168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	916	-0-	-169	-0-	70	1	846	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	59	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	3	Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	138	1	1663	3	Y	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	175	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	206	1	2181	3	Y	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	174	1	1931	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	97	1	1202	3	Y	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	144	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	227	1	2603	3	Y	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	185	1	2427	3	Y	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	216	1	2168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1932	-0-	-1044	-0-	119	1	1793	3	Y	18	13	1			9
							20	9									
02	2548	X	651	-0-	-1897	-0-	40	1	596	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
03	2728	N	1960	-0-	-768	-0-	124	1	1821	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	3000	N	3231	-0-	231	231	203	1	3010	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
05	2813	N	2582	-0-	-231	-0-	139	1	2426	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
06	3000	N	3044	-0-	44	44	170	1	2844	3	Y	27	24	1			9
							30	9									
07	3109	X	3065	-0-	-44	-0-	186	1	2849	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	187	1	2769	3	Y	41	34	1			15
							45	9									
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	185	1	2650	3	Y	39	35	1			19
							43	9									
10	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	169	1	2544	3	Y	38	40	1			17
							42	9									
11	3030	X	2749	-0-	-281	-0-	190	1	2516	3	Y	39	33	1			23
							43	9									
12	3069	X	1726	-0-	-1343	-0-	125	1	1573	3	Y	25	31	1			17
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 29,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2543	-0-	-712	-0-	155	1	2344	3	Y	40	29	1			19
							44	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	200	1	2988	3	Y	27	29	1			17
							30	9									
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	214	1	3128	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	210	1	3139	3	Y	39	44	1			13
							43	9									
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	146	1	2547	3	Y	54	47	1			20
							59	9									
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	182	1	3039	3	Y	56	58	1			18
							62	9									
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	187	1	2861	3	Y	49	52	1			15
							54	9									
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	193	1	2872	3	Y	60	53	1			22
							66	9									
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	189	1	2699	3	Y	60	53	1			29
							66	9									
10	3379	X	2837	-0-	-542	-0-	172	1	2589	3	Y	69	67	1			31
							76	9									
11	3270	X	3012	-0-	-258	-0-	205	1	2722	3	Y	77	63	1			45
							85	9									
12	3131	X	2898	-0-	-233	-0-	208	1	2635	3	Y	50	61	1			34
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 36,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	9114	X	7848	-0-	-1266	-0-	484	1	7320	3	Y	40	31	1			19
							44	9									
02	7504	X	6908	-0-	-596	-0-	432	1	6435	3	Y	37	33	1			23
							41	9									
03	8308	X	7569	-0-	-739	-0-	481	1	7048	3	Y	36	36	1			23
							40	9									
04	8040	X	7652	-0-	-388	-0-	478	1	7121	3	Y	48	55	1			16
							53	9									
05	8277	X	5874	-0-	-2403	-0-	317	1	5510	3	Y	43	43	1			16
							47	9									
06	7590	X	6834	-0-	-756	-0-	383	1	6412	3	Y	35	40	1			11
							39	9									
07	7905	X	7107	-0-	-798	-0-	433	1	6638	3	Y	33	34	1			10
							36	9									
08	7905	X	6563	-0-	-1342	-0-	414	1	6136	3	Y	12	18	1			4
							13	9									
09	7650	X	7107	-0-	-543	-0-	464	1	6633	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	7099	X	5823	-0-	-1276	-0-	363	1	5452	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	502	1	6649	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
12	7347	X	6560	-0-	-787	-0-	480	1	6071	3	Y	8	7	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 83,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

01	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	54	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	3	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	51	1	948	3	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	70	1	1126	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	79	1	1111	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	969	-0-	-171	-0-	62	1	907	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	66	1	973	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	67	1	948	3	Y	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	68	1	1024	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

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	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-		335	1	4060	3	Y	8					58
								9	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-		295	1	3344	3	Y	-0-					58
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-		346	1	3581	3	Y	7					65
								8	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-		353	1	4170	3	Y	24	46	1			43
								26	9									
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-		405	1	4060	3	Y	4					47
								4	9									
06	4260	X	3738	-0-	-522	-0-		330	1	3408	3	Y	-0-					47
07	4712	X	4495	-0-	-217	-0-		404	1	4085	3	Y	5					52
								6	9									
08	4712	X	4169	-0-	-543	-0-		348	1	3818	3	Y	3					55
								3	9									
09	4560	X	3892	-0-	-668	-0-		343	1	3541	3	Y	7					62
								8	9									
10	4495	X	4206	-0-	-289	-0-		288	1	3910	3	Y	7	63	1			6
								8	9									
11	4350	X	3610	-0-	-740	-0-		283	1	3319	3	Y	7					13
								8	9									
12	4495	X	3722	-0-	-773	-0-		341	1	3381	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 48,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

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	4332	-0-	-535	-0-		329	1	3993	3	Y	9					28
								10	9									
02	4396	X	4231	-0-	-165	-0-		311	1	3911	3	Y	8					36
								9	9									
03	4960	X	4822	-0-	-138	-0-		330	1	4427	3	Y	59	76	1	1	8	18
								65	9									
04	4800	X	4279	-0-	-521	-0-		325	1	3937	3	Y	15					33
								17	9									
05	4960	X	4219	-0-	-741	-0-		315	1	3869	3	Y	32					65
								35	9									
06	4680	X	3543	-0-	-1137	-0-		305	1	3235	3	Y	3					68
								3	9									
07	4836	X	3034	-0-	-1802	-0-		249	1	2766	3	Y	17	3	8			82
								19	9									
08	4836	X	4092	-0-	-744	-0-		307	1	3776	3	Y	8					90
								9	9									
09	4290	X	3040	-0-	-1250	-0-		223	1	2787	3	Y	27	84	1	2	8	31
								30	9									
10	4216	X	2433	-0-	-1783	-0-		192	1	2208	3	Y	30	48	1	1	8	12
								33	9									
11	3960	X	2821	-0-	-1139	-0-		199	1	2614	3	Y	7	2	8			17
								8	9									
12	4092	X	2142	-0-	-1950	-0-		193	1	1938	3	Y	10	3	8			24
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	558	N	539	-0-	-19	-0-	35	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	33	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	611	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	76	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	3	Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	935	3	Y	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	74	1	971	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	75	1	935	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	120	1	1845	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1670	-0-	-318	-0-	96	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	101	1	1777	2	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	104	1	2070	2	Y	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1451	-0-	-319	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	51	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1126	-0-	-703	-0-	62	1	1064	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	4	1	2561	2	Y	-0-					-0-
11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
*12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	160	1	3116	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	3360	X	2429	-0-	-931	-0-	117	1	2310	3	Y	2					6
							2	9									
03	3689	X	3050	-0-	-639	-0-	135	1	2908	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	174	1	3393	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	139	1	3299	3	Y	11					16
							12	9									
06	3180	X	2805	-0-	-375	-0-	142	1	2660	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
07	3689	X	3044	-0-	-645	-0-	154	1	2883	3	Y	6					8
							7	9									
08	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	142	1	3178	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	3570	X	1854	-0-	-1716	-0-	93	1	1761	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2020	-0-	-1421	-0-	76	1	1938	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	176	1	3645	3	Y	6					8
							7	9									
*12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	140	1	3203	3	Y	-0-	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	14	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	105	-0-	-285	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12059	X	10229	-0-	-1830	-0-	495	1	9734	3	Y	-0-					3
02	10976	X	8747	-0-	-2229	-0-	441	1	8306	3	Y	-0-					3
03	12152	X	8867	-0-	-3285	-0-	460	1	8407	3	Y	-0-					3
04	11340	X	8092	-0-	-3248	-0-	447	1	7645	3	Y	-0-					3
05	10292	X	3983	-0-	-6309	-0-	219	1	3764	3	Y	-0-					3
06	9900	X	4094	-0-	-5806	-0-	224	1	3870	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	9672	X	5169	-0-	-4503	-0-	289	1	4880	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	3745	-0-	-5121	-0-	232	1	3513	3	Y	-0-					-0-
09	8100	X	3411	-0-	-4689	-0-	223	1	3188	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	1893	-0-	-3284	-0-	126	1	1767	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	3566	-0-	-1444	-0-	227	1	3339	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	3227	-0-	-1950	-0-	230	1	2997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7161	X	5414	-0-	-1747	-0-	329	1	5085	2	Y	-0-					36
02	6468	X	3800	-0-	-2668	-0-	219	1	3581	2	Y	-0-					36
03	7161	X	1472	-0-	-5689	-0-	78	1	1394	2	Y	-0-					36
04	6660	X	3764	-0-	-2896	-0-	179	1	3585	2	Y	-0-	36	1			-0-
05	6417	X	5483	-0-	-934	-0-	248	1	5235	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	2632	-0-	-2618	-0-	124	1	2508	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	819	-0-	-3397	-0-	30	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	2206	-0-	-2196	-0-	3	1	2203	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	485	-0-	-2155	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21514	X	21341	-0-	-173	-0-	1297	1	20044	2	Y	-0-					100
02	19432	X	18896	-0-	-536	-0-	1090	1	17795	2	Y	10					110
							11	9									
03	21359	X	19719	-0-	-1640	-0-	1048	1	18660	2	Y	10					120
							11	9									
04	20640	X	19724	-0-	-916	-0-	938	1	18786	2	Y	-0-	93	1			27
05	21328	X	18359	-0-	-2969	-0-	830	1	17529	2	Y	-0-					27
06	20640	X	8921	-0-	-11719	-0-	420	1	8501	2	Y	-0-					27
07	20925	X	2543	-0-	-18382	-0-	90	1	2453	2	Y	-0-					27
08	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					Y	-0-					27
09	19710	X	-0-	-0-	-19710	-0-					Y	-0-					27
10	18352	X	15118	-0-	-3234	-0-	19	1	15099	2	Y	-0-					27
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			Y	-0-					27
*12	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 144,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT(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	4276	-0-	-1056	-0-	208	1	4060	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
02	4816	X	4353	-0-	-463	-0-	210	1	4129	3	Y	13					17
							14	9									
03	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	211	1	4521	3	Y	-0-	16	1			1
04	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	226	1	4396	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	189	1	4499	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	231	1	4322	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	238	1	4457	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	198	1	4434	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	225	1	4259	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	165	1	4186	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4161	-0-	-399	-0-	192	1	3969	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3755	-0-	-926	-0-	157	1	3598	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. GAS LIFT(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	1606	-0-	-781	-0-	389	1	1187	3	N	27	107	1			10
							30	9									
02	2044	N	493	-0-	-1551	-0-	113	1	380	3	N	-0-					10
03	2263	N	898	-0-	-1365	-0-	362	1	536	3	N	-0-					10
04	1560	N	658	-0-	-902	-0-	369	1	289	3	N	-0-					10
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	310	1	168	3	N	-0-					10
06	870	N	328	-0-	-542	-0-	228	1	100	3	N	-0-					10
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	144	1	105	3	N	-0-					10
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	331	1	287	3	N	-0-					10
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	251	1	112	3	N	1	1	8			10
							1	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	424	1	340	3	N	1	1	8			10
							1	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	417	1	1192	3	N	13	1	8			22
							14	9									
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	575	1	1432	3	N	2	2	8			22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3038	X	2307	-0-	-731	-0-	122	1	2185	3	N	-0-					10
02	2464	X	2194	-0-	-270	-0-	121	1	2073	3	N	-0-					10
03	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	111	1	2093	3	N	-0-					10
04	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	105	1	1850	3	N	2					12
							2	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	129	1	2392	3	N	-0-					12
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	124	1	2201	3	N	1					13
							1	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	133	1	2126	3	N	-0-					13
08	2511	N	1919	-0-	-592	-0-	127	1	1792	3	N	-0-					13
09	2340	N	1767	-0-	-573	-0-	113	1	1654	3	N	-0-					13
10	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	136	1	1993	3	N	-0-	13	1			-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	133	1	1882	3	N	-0-					-0-
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	144	1	2171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCCANN, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 200650 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8428 - 9255

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			21
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 38 RRCID -> 200992 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8558 - 8572

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2835	-0-	-761	-0-	187	1	2648	3	Y	-0-					82
02	3248	X	2995	-0-	-253	-0-	202	1	2784	3	Y	8	87	1			3
							9	9									
03	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	2891	3			Y	-0-					3
04	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	192	1	2804	3	Y	-0-					3
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	197	1	2875	3	Y	-0-					3
06	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	174	1	2765	3	Y	7					10
							8	9									
07	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	191	1	2671	3	Y	4					14
							4	9									
08	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	189	1	2339	3	Y	-0-					14
09	3000	X	2427	-0-	-573	-0-	148	1	2277	3	Y	2					16
							2	9									
10	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	169	1	2313	3	Y	-0-					16
11	2940	X	1993	-0-	-947	-0-	141	1	1852	3	Y	-0-					16
12	2852	X	1807	-0-	-1045	-0-	135	1	1672	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 31,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4539	-0-	-1320	-0-	345	1	4181	3	N	12					31
							13	9									
02	5292	X	4895	-0-	-397	-0-	361	1	4527	3	N	6					37
							7	9									
03	5642	X	4448	-0-	-1194	-0-	305	1	4081	3	N	56	76	1			17
							62	9									
04	5400	X	4868	-0-	-532	-0-	371	1	4488	3	N	8					25
							9	9									
05	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	374	1	4596	3	N	11					36
							12	9									
06	5250	X	4213	-0-	-1037	-0-	364	1	3847	3	N	2					38
							2	9									
07	5425	X	3930	-0-	-1495	-0-	325	1	3596	3	N	8					46
							9	9									
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	397	1	4901	3	N	6					52
							7	9									
09	4860	X	4408	-0-	-452	-0-	324	1	4056	3	N	25	49	1			28
							28	9									
10	4991	X	4243	-0-	-748	-0-	335	1	3846	3	N	56	61	1			23
							62	9									
11	5130	X	3501	-0-	-1629	-0-	245	1	3220	3	N	33					56
							36	9									
12	5301	X	4058	-0-	-1243	-0-	368	1	3686	3	N	4					60
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 53,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3554	-0-	-1902	-0-	3554	2			Y	-0-					12
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					12
03	5642	X	3988	-0-	-1654	-0-	3988	2			Y	-0-					12
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5497	2	20	9	Y	18	16	1			14
05	5642	X	4706	-0-	-936	-0-	4706	2			Y	-0-					14
06	5280	X	4242	-0-	-1038	-0-	4216	2	26	9	Y	24					38
07	5704	X	4959	-0-	-745	-0-	4959	2			Y	-0-					38
08	5704	X	3857	-0-	-1847	-0-	3857	2			Y	-0-					38
09	5520	X	2568	-0-	-2952	-0-	2568	2			Y	-0-					38
10	4960	X	4300	-0-	-660	-0-	4300	2			Y	-0-					38
11	4800	X	4062	-0-	-738	-0-	4062	2			Y	-0-					38
12	4960	X	4239	-0-	-721	-0-	4239	2			Y	-0-	38	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	8060	X	7316	-0-	-744	-0-	445	1	6871	2	N	-0-					44
02	7280	X	6594	-0-	-686	-0-	381	1	6213	2	N	-0-	44	1			-0-
03	8060	X	6929	-0-	-1131	-0-	369	1	6560	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6794	-0-	-376	-0-	323	1	6471	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6850	-0-	-559	-0-	310	1	6540	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	3435	-0-	-3645	-0-	162	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	1274	-0-	-6042	-0-	46	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	11	1	8442	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1586	-0-	-1864	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 14 RRCID -> 223386 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7468 - 7898

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					3
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-					3
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	3	N	-0-					3
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	N	-0-					3
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-					3
06	720	N	325	-0-	-395	-0-	18	1	307	3	N	-0-	3	1			-0-
07	651	N	429	-0-	-222	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
08	558	N	311	-0-	-247	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	-0-					-0-
10	434	N	254	-0-	-180	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
12	465	N	270	-0-	-195	-0-	19	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	69	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	58	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	48	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	600	-0-	-480	-0-	28	1	572	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	821	-0-	-326	-0-	29	1	792	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	634	-0-	-451	-0-	35	1	599	2	N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	2	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	939	1	14523	2	N	-0-					-0-
02	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	876	1	14302	2	N	-0-					-0-
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	798	1	14189	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13959	-0-	-1011	-0-	664	1	13295	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	13800	-0-	-3002	-0-	623	1	13177	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	7008	-0-	-9252	-0-	330	1	6678	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	7046	-0-	-9756	-0-	253	1	6793	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	4208	-0-	-10765	-0-	231	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
10	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	20	1	15891	2	N	-0-					-0-
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
*12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

01	5766	X	5156	-0-	-610	-0-	249	1	4854	3	N	48	63	1			26
							53	9									
02	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	232	1	4575	3	N	24					50
							26	9									
03	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	234	1	5030	3	N	4	37	1			17
							4	9									
04	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	246	1	4793	3	N	15	25	1			7
							17	9									
05	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	205	1	4868	3	N	18					25
							20	9									
06	5190	X	4887	-0-	-303	-0-	248	1	4635	3	N	4	27	1			2
							4	9									
07	5363	X	5040	-0-	-323	-0-	255	1	4770	3	N	14					16
							15	9									
08	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	210	1	4690	3	N	11	18	1			9
							12	9									
09	5070	X	4765	-0-	-305	-0-	238	1	4507	3	N	18					27
							20	9									
10	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	180	1	4554	3	N	7	31	1			3
							8	9									
11	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	215	1	4452	3	N	10					13
							11	9									
12	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	198	1	4547	3	N	-0-	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 59,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	13516	X	9429	-0-	-4087	-0-	573	1	8856	2	N	-0-					13
02	12208	X	9792	-0-	-2416	-0-	557	1	9114	2	N	110					123
							121	9									
03	12431	X	9906	-0-	-2525	-0-	527	1	9379	2	N	-0-	26	1			97
04	11460	X	9486	-0-	-1974	-0-	450	1	8995	2	N	37					134
							41	9									
05	11036	X	9172	-0-	-1864	-0-	415	1	8757	2	N	-0-					134
06	10500	X	5319	-0-	-5181	-0-	250	1	5051	2	N	16	124	1			26
							18	9									
07	10850	X	4066	-0-	-6784	-0-	146	1	3920	2	N	-0-					26
08	9920	X	4019	-0-	-5901	-0-	220	1	3799	2	N	-0-					26
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					26
10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	11	1	9397	2	N	-0-					26
11	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					26
*12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 90,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	10199	X	9200	-0-	-999	-0-	559	1	8641	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8270	-0-	-942	-0-	478	1	7792	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8950	-0-	-908	-0-	476	1	8474	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8634	-0-	-726	-0-	411	1	8223	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8809	-0-	-646	-0-	398	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	4464	-0-	-4446	-0-	210	1	4254	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	4273	-0-	-4872	-0-	153	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	4031	-0-	-4928	-0-	221	1	3810	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
10	8804	X	5392	-0-	-3412	-0-	7	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
*12	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,591 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	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1829	N	1601	-0-	-228	-0-	97	1	1504	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1500	-0-	-96	-0-	86	1	1414	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	86	1	1533	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	74	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	62	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	840	-0-	-720	-0-	39	1	801	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	843	-0-	-769	-0-	31	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	541	-0-	-823	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	1	1	935	2	N	-0-					-0-
11	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,540 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

01	8928	X	8313	-0-	-615	-0-	505	1	7808	2	N	-0-					13
02	8064	X	7333	-0-	-731	-0-	422	1	6911	2	N	-0-					13
03	8742	X	7670	-0-	-1072	-0-	407	1	7263	2	N	-0-	5	1			8
04	8190	X	7075	-0-	-1115	-0-	335	1	6740	2	N	-0-					8
05	8432	X	7202	-0-	-1230	-0-	325	1	6877	2	N	-0-					8
06	8040	X	3247	-0-	-4793	-0-	154	1	3093	2	N	-0-	7	1			1
07	8122	X	4296	-0-	-3826	-0-	155	1	4141	2	N	-0-					1
08	7657	X	3646	-0-	-4011	-0-	200	1	3446	2	N	-0-					1
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					1
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	11	1	7666	2	N	-0-					1
11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					1
*12	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 72,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2263	N	1819	-0-	-444	-0-	111	1	1708	2	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	102	1	1664	2	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	100	1	1772	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	78	1	1555	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	76	1	1616	2	Y	-0-			-0-
06	1800	N	830	-0-	-970	-0-	39	1	791	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	467	-0-	-1207	-0-	17	1	450	2	Y	-0-			-0-
08	1705	N	370	-0-	-1335	-0-	21	1	349	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	2	1	1966	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,425 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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	255	1	835	2	N	-0-			5
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	244	1	986	2	N	-0-			5
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	287	1	1090	2	N	-0-			5
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	264	1	1107	2	N	-0-			5
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	268	1	1112	2	N	-0-			5
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	261	1	1126	2	N	-0-			5
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	284	1	1169	2	N	-0-			5
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	269	1	1099	2	N	-0-			5
09	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	271	1	926	2	N	-0-			5
10	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	281	1	999	2	N	-0-			5
11	1320	N	905	-0-	-415	-0-	905	2			N	-0-			5
12	1240	N	706	-0-	-534	-0-	706	2			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 14,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	497	-0-	-92	-0-	116	1	381	2	N	-0-					3
02	644	N	530	-0-	-114	-0-	105	1	425	2	N	-0-					3
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	97	1	368	2	N	-0-					3
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	105	1	440	2	N	-0-					3
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	98	1	407	2	N	-0-					3
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	93	1	401	2	N	-0-					3
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	97	1	402	2	N	20					23
							22	9									
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	91	1	371	2	N	-0-					23
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	84	1	288	2	N	-0-					23
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	96	1	339	2	N	-0-					23
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					23
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

01	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	1356	1	9879	2	Y	31					190
							34	9									
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	1443	1	10320	2	Y	29	197	1			22
							32	9									
03	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	1633	1	11352	2	Y	25					47
							28	9									
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1550	1	10707	2	Y	35					82
							39	9									
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	1617	1	11029	2	Y	28					110
							31	9									
06	11790	X	11697	-0-	-93	-0-	1500	1	10173	2	Y	22					132
							24	9									
07	12183	X	10652	-0-	-1531	-0-	1518	1	9103	2	Y	28					160
							31	9									
08	12183	X	10446	-0-	-1737	-0-	1344	1	9069	2	Y	30					190
							33	9									
09	11790	X	10478	-0-	-1312	-0-	1331	1	9122	2	Y	23	191	1			22
							25	9									
10	12679	X	10229	-0-	-2450	-0-	1338	1	8891	2	Y	-0-					22
11	11700	X	8880	-0-	-2820	-0-	1152	1	7678	2	Y	45					67
							50	9									
*12	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	1330	1	9704	2	Y	28					95
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 134,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	123	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	113	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	121	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	127	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	118	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	140	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	207	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	207	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	224	1	1489	2	Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	200	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	225	1	1643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,239 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-			-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	N	-0-			-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	19	1	134	2	N	-0-			-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	20	1	138	2	N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	73	1	491	2	N	-0-			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	50	1	342	2	N	-0-			-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	31	1	208	2	N	-0-			-0-
11	540	N	213	-0-	-327	-0-	28	1	185	2	N	-0-			-0-
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	31	1	229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 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	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	247	1	1803	2	N	-0-			-0-
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	244	1	1745	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	248	1	1723	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	248	1	1712	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	260	1	1774	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	234	1	1585	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	274	1	1646	2	N	-0-			-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	310	1	2094	2	N	-0-			-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	311	1	2130	2	N	-0-			-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	317	1	2106	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	274	1	1826	2	N	-0-			-0-
*12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	318	1	2324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,753 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-			-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
10	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-			-0-
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-			-0-
12	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

01	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2070	-0-	-590	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1896	-0-	-1049	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	683	-0-	-2167	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1194	-0-	-1441	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1264	-0-	-1196	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1836	-0-	-458	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

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	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4052	-0-	-328	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4190	-0-	-305	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,755 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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,991 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1409	-0-	-1009	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	2737	-0-	-294	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,824 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 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	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4261	-0-	-247	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4688	-0-	-142	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4422	-0-	-348	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3801	-0-	-639	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3964	-0-	-624	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,822 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2		N	-0-			-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2		N	-0-			-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2		N	-0-			-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
07	961	N	756	-0-	-205	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2		N	-0-			-0-
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2		N	-0-			-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2		N	-0-			-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
10	2635	X	1887	-0-	-748	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
*12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,778 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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3313	-0-	-887	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4429	-0-	-461	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

01	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2335	-0-	-409	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2146	-0-	-464	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1563	-0-	-927	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1544	-0-	-688	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,717 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	3100	N	4029	-0-	929	929	4029	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3544	-0-	744	1673	3544	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4138	-0-	1038	2711	4138	2			N	-0-					-0-
04	6466	X	3755	-0-	-2711	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
*12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,471 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	8649	X	6782	-0-	-1867	-0-	261	1	6521	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7488	-0-	-436	-0-	296	1	7186	2	N	5					5
							6	9									
03	8773	X	8279	-0-	-494	-0-	345	1	7934	2	N	-0-					5
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	317	1	7983	2	N	-0-					5
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	309	1	8355	2	N	-0-					5
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	371	1	7478	2	N	-0-					5
07	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	314	1	7855	2	N	-0-					5
08	7595	X	7008	-0-	-587	-0-	303	1	6705	2	N	-0-					5
09	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	313	1	7344	2	N	-0-					5
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	316	1	7636	2	N	-0-					5
11	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	316	1	7833	2	N	-0-					5
12	8184	X	7963	-0-	-221	-0-	319	1	7644	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 94,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	713	N	431	-0-	-282	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	750	N	350	-0-	-400	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,464 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	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
04	930	X	463	-0-	-467	-0-	463	2		N	-0-			-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
07	961	X	265	-0-	-696	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	961	N	190	-0-	-771	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	930	N	449	-0-	-481	-0-	449	2		N	-0-			-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,583 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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
10	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
11	1980	N	1513	-0-	-467	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
12	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	1648	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,029 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	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	978	-0-	-162	-0-	978	2		N	-0-			-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,072 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	2666	X	1863	-0-	-803	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1685	-0-	-625	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1154	-0-	-1357	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1335	-0-	-1083	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1162	-0-	-518	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,443 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	5084	X	3648	-0-	-1436	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3613	-0-	-527	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3357	-0-	-1944	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4133	-0-	-1168	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3473	-0-	-1417	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	2769	-0-	-2656	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,338 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5780	-0-	-854	-0-	5780	2			N	-0-					8
02	5880	X	5503	-0-	-377	-0-	5503	2			N	-0-					8
03	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	6005	2			N	-0-					8
04	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	5720	2			N	-0-					8
05	6107	X	6056	-0-	-51	-0-	6056	2			N	-0-					8
06	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	5745	2			N	-0-					8
07	6107	X	6043	-0-	-64	-0-	6043	2			N	-0-					8
08	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2			N	-0-					8
09	5850	X	5710	-0-	-140	-0-	5710	2			N	-0-					8
10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					8
11	5850	X	5652	-0-	-198	-0-	5652	2			N	-0-					8
12	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	5739	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 69,854 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	13963	-0-	11163	11163	13963	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	13670	-0-	10570	21733	13670	2			Y	-0-					-0-
04	35074	X	13341	-0-	-21733	-0-	13341	2			Y	-0-					-0-
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			Y	-0-					-0-
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3131	-0-	-1459	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3552	-0-	-1191	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	209	-0-	-876	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,911 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 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	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2356	-0-	-24	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2196	-0-	-408	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2082	-0-	-468	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1377	-0-	-886	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1456	-0-	-614	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,102 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	372	N	119	-0-	-253	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 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	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6231	-0-	-293	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6620	-0-	-370	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6710	-0-	-358	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6170	-0-	-520	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6087	-0-	-826	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6593	-0-	-258	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6594	-0-	-36	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
*12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,788 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	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	588	X	460	-0-	-128	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,137 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,546 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	2729	-0-	-185	-0-	389	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1393	-0-	-1239	-0-	211	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	193	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	37	1	3619	2	N	-0-					-0-
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	208	1	5013	2	N	-0-					-0-
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	779	1	5147	2	N	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	915	1	5307	2	N	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1481	1	4012	2	N	-0-					-0-
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1886	1	3261	2	N	-0-					-0-
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1568	1	3554	2	N	-0-					-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1049	1	3537	2	N	-0-					-0-
*12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	1831	1	2864	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,969 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	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1951	-0-	-1304	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3210	-0-	-870	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2266	-0-	-1950	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2259	-0-	-1551	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1996	-0-	-1321	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2637	-0-	-680	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2627	-0-	-583	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1979	-0-	-511	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1453	-0-	-1120	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,133 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	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,295 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

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	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	160	1	2010	2	N	-0-			-0-
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	118	1	1834	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	898	-0-	-2512	-0-	53	1	845	2	N	-0-			-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	404	1	4067	2	N	-0-			-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	414	1	3664	2	N	-0-			-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4972	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2211	-0-	-1602	-0-	382	1	1829	2	N	-0-			-0-
08	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-			-0-
09	51020	X	51020	-0-	-0-	-0-	51020	2			N	-0-			-0-
10	41439	X	41439	-0-	-0-	-0-	41439	2			N	-0-			-0-
11	36284	X	36284	-0-	-0-	-0-	36284	2			N	-0-			-0-
12	52731	X	34213	-0-	-18518	-0-	34213	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

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	8959	X	5574	-0-	-3385	-0-	5574	2			N	-0-			-0-
02	7364	X	4705	-0-	-2659	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	4979	-0-	-3174	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4747	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	4202	-0-	-1161	-0-	4202	2			N	-0-			-0-
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-			-0-
07	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-			-0-
08	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-			-0-
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	5723	-0-	-937	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	4399	-0-	-2483	-0-	4399	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

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	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	2522	-0-	-222	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	2382	-0-	-558	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
06	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
09	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
10	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
12	2635	N	1895	-0-	-740	-0-	1895	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,306 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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,154 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	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3109	-0-	9	288	3109	2			N	-0-					-0-
06	3542	X	3254	-0-	-288	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,400 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	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,896 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	558	N	95	-0-	-463	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,547 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	9269	X	8719	-0-	-550	-0-	330	1	8389	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8036	-0-	-336	-0-	314	1	7722	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8386	-0-	-883	-0-	244	1	8142	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8344	-0-	-506	-0-	237	1	8107	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8696	-0-	-449	-0-	411	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8179	-0-	-431	-0-	358	1	7821	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8144	-0-	-753	-0-	304	1	7840	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8168	-0-	-450	-0-	311	1	7857	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7849	-0-	-581	-0-	245	1	7604	2	N	-0-					-0-
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	331	1	7848	2	N	-0-					-0-
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	308	1	7658	2	N	-0-					-0-
*12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	256	1	7952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,874 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 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	T. A.		-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-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

01	12462	X	10708	-0-	-1754	-0-	10708	2			N	-0-					16
02	11172	X	9688	-0-	-1484	-0-	9688	2			N	-0-					16
03	12338	X	10683	-0-	-1655	-0-	10683	2			N	-0-					16
04	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					16
05	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					16
06	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					16
07	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					16
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-					16
09	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					16
10	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					16
11	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					16
12	12276	X	11761	-0-	-515	-0-	11761	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 134,917 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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1652	-0-	-388	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1166	-0-	-539	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	815	-0-	-355	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,599 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	13516	X	12832	-0-	-684	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11370	-0-	-838	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12185	-0-	-1331	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11373	-0-	-1197	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12241	-0-	-748	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11833	-0-	-587	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11916	-0-	-670	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11620	-0-	-625	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11453	-0-	-397	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
10	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11149	-0-	-671	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11324	-0-	-580	-0-	11324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,964 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	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	896	N	343	-0-	-553	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	753	-0-	-447	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	652	-0-	-681	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	374	-0-	-897	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,557 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,189 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	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2171	-0-	-379	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,672 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 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. GAS LIFT (I)(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	5188	-0-	-950	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4495	-0-	-769	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4159	-0-	-1266	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4982	-0-	-319	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4602	-0-	-699	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4289	-0-	-841	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4507	-0-	-803	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
*12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,311 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	203	1	8642	2	N	-0-					-0-
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	182	1	7860	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	4010	-0-	-4546	-0-	134	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	5479	-0-	-3071	-0-	150	1	5329	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	7536	-0-	-1361	-0-	177	1	7359	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7627	-0-	-983	-0-	185	1	7442	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	6964	-0-	-1933	-0-	249	1	6715	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6910	-0-	-623	-0-	169	1	6741	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6230	-0-	-1390	-0-	168	1	6062	2	N	-0-					-0-
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	180	1	6585	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	5838	-0-	-1782	-0-	168	1	5670	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5259	-0-	-1716	-0-	130	1	5129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,505 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	259	1	10369	2	N	-0-					-0-
02	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	249	1	9671	2	N	-0-					-0-
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	278	1	10167	2	N	-0-					-0-
04	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	302	1	9650	2	N	-0-					-0-
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	248	1	8581	2	N	-0-					-0-
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	267	1	9046	2	N	-0-					-0-
07	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	319	1	10289	2	N	-0-					-0-
08	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	290	1	10037	2	N	-0-					-0-
09	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	258	1	8174	2	N	-0-					-0-
10	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	276	1	9979	2	N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	65	1	2584	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	945	-0-	-760	-0-	117	1	828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,303 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	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					34
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					34
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					34
04	8790	X	7253	-0-	-1537	-0-	7253	2			N	-0-					34
05	9083	X	8619	-0-	-464	-0-	8619	2			N	-0-					34
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					34
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					34
08	8618	X	8577	-0-	-41	-0-	8577	2			N	-0-					34
09	8700	X	7868	-0-	-832	-0-	7868	2			N	-0-					34
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					34
11	8700	X	7191	-0-	-1509	-0-	7191	2			N	-0-					34
12	8587	X	5810	-0-	-2777	-0-	5810	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 92,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		-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-

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	T. A.		-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-

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	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	202	1	6267	2	N	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	200	1	6257	2	N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	201	1	5793	2	N	-0-					-0-
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	327	1	6431	2	N	-0-					-0-
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	199	1	6119	2	N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	314	1	6199	2	N	-0-					-0-
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	217	1	6267	2	N	-0-					-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	283	1	6314	2	N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	184	1	5787	2	N	-0-					-0-
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	13	1	2400	2	N	-0-					-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	147	1	5677	2	N	-0-					-0-
*12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	90	1	3143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,031 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	10974	X	5017	-0-	-5957	-0-	292	1	4725	2	N	-0-					-0-
02	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	368	1	9780	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	8566	-0-	-2408	-0-	383	1	8183	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9459	-0-	-1551	-0-	434	1	9025	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	9827	-0-	-1550	-0-	400	1	9427	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9805	-0-	-1055	-0-	434	1	9371	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	8811	-0-	-2411	-0-	444	1	8367	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8773	-0-	-1054	-0-	322	1	8451	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	5692	-0-	-4118	-0-	260	1	5432	2	N	-0-					-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	176	1	4979	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	2766	-0-	-5814	-0-	182	1	2584	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	4669	-0-	-4135	-0-	227	1	4442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,688 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	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
*12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,871 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	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1226	-0-	-1114	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2332	-0-	-8	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,559 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	5425	X	4592	-0-	-833	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4344	-0-	-332	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4595	-0-	-489	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4327	-0-	-447	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4516	-0-	-104	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
*12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,344 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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3407	-0-	407	407	3407	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3992	-0-	892	1299	3992	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4371	-0-	1271	2570	4371	2			N	-0-					-0-
09	5406	X	2836	-0-	-2570	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
*12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,577 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	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	391	1	7472	2	N	-0-					-0-
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	403	1	6164	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	417	1	6155	2	N	-0-					-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	432	1	5833	2	N	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	372	1	5640	2	N	-0-					-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	173	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	254	1	5239	2	N	-0-					-0-
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	216	1	9474	2	N	-0-					-0-
09	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	408	1	10028	2	N	-0-					-0-
10	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	247	1	9629	2	N	-0-					-0-
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	253	1	8718	2	N	-0-					-0-
*12	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	73	1	8260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4424	-0-	-2896	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	4246	-0-	-3318	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4000	-0-	-3320	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3924	-0-	-788	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3928	-0-	-660	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3633	-0-	-777	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3662	-0-	-238	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,686 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	T. A.		-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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-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-

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	7316	X	7272	-0-	-44	-0-	184	1	7088	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6228	-0-	-380	-0-	223	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	4002	-0-	-3314	-0-	113	1	3889	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	4330	-0-	-2840	-0-	83	1	4247	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	171	1	7889	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	4405	-0-	-2645	-0-	112	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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: 34,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

01	17050	X	16877	-0-	-173	-0-	16877	2			N	-0-					69
02	15400	X	14691	-0-	-709	-0-	14673	2	18	9	N	16					85
03	17019	X	15869	-0-	-1150	-0-	15869	2			N	-0-					85
04	16470	X	15061	-0-	-1409	-0-	15061	2			N	-0-					85
05	17019	X	15763	-0-	-1256	-0-	15763	2			N	-0-					85
06	16320	X	15571	-0-	-749	-0-	15558	2	13	9	N	12					97
07	16275	X	15860	-0-	-415	-0-	15860	2			N	-0-					97
08	15872	X	15605	-0-	-267	-0-	15605	2			N	-0-					97
09	15570	X	15131	-0-	-439	-0-	15131	2			N	-0-					97
10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-					97
11	15540	X	15220	-0-	-320	-0-	15185	2	35	9	N	32	102	1			27
12	15872	X	15588	-0-	-284	-0-	15588	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 185,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	8649	X	6761	-0-	-1888	-0-	208	1	6553	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	6571	-0-	-2977	-0-	223	1	6348	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	6597	-0-	-3974	-0-	221	1	6376	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	6034	-0-	-3926	-0-	186	1	5848	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	6704	-0-	-1635	-0-	138	1	6566	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6885	-0-	-165	-0-	227	1	6658	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	6955	-0-	-330	-0-	244	1	6711	2	N	-0-			-0-
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	279	1	6713	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	5941	-0-	-959	-0-	257	1	5684	2	N	-0-			-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	278	1	5390	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	5345	-0-	-1555	-0-	243	1	5102	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	4899	-0-	-2107	-0-	239	1	4660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,352 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	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-			-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-			-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-			-0-
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-			-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-			-0-
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-			-0-
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-			-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-			-0-
*12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,675 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	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	1307	-0-	-398	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	930	-0-	-330	-0-	930	2			N	-0-			-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
08	1736	N	1142	-0-	-594	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
12	1395	N	919	-0-	-476	-0-	919	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,823 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	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
02	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6614	-0-	-316	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6740	-0-	-421	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,961 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	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	763	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	977	1	6715	2	N	-0-					-0-
03	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	535	1	7847	2	N	-0-					-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	696	1	7348	2	N	-0-					-0-
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	733	1	7547	2	N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	451	1	7208	2	N	-0-					-0-
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	546	1	7210	2	N	-0-					-0-
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	657	1	7665	2	N	-0-					-0-
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	752	1	7149	2	N	-0-					-0-
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	714	1	7424	2	N	-0-					-0-
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	521	1	7280	2	N	-0-					-0-
*12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	728	1	7421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,476 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7199	-0-	-2041	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7886	-0-	-2344	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7565	-0-	-1465	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7668	-0-	-1663	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6843	-0-	-2187	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6857	-0-	-1110	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	2562	-0-	-5312	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6393	-0-	-1167	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8229	-0-	8229	8229	8229	2			N	-0-					-0-
11	16521	X	8292	-0-	-8229	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
*12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,487 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 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	9207	X	6761	-0-	-2446	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6429	-0-	-1243	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6894	-0-	-1600	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6698	-0-	-682	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5956	-0-	-944	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6086	-0-	-814	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6003	-0-	-537	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5883	-0-	-875	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 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	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	T. A.	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	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 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	840	N	325	-0-	-515	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	660	N	374	-0-	-286	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 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	T. A.	-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-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

01	5642	X	5193	-0-	-449	-0-	228	1	4965	2	N	-0-					-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	251	1	5267	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	266	1	5272	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4891	-0-	-629	-0-	251	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5138	-0-	-969	-0-	199	1	4939	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4732	-0-	-1178	-0-	186	1	4546	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4315	-0-	-1792	-0-	53	1	4262	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5268	-0-	-281	-0-	184	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4944	-0-	-36	-0-	209	1	4735	2	N	-0-					-0-
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	277	1	4820	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4394	-0-	-586	-0-	98	1	4296	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4684	-0-	-462	-0-	42	1	4642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,712 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	792	-0-	-1533	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3845	-0-	745	745	3845	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4287	-0-	1287	2032	4287	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2972	-0-	-128	1904	2972	2			N	-0-					-0-
11	4756	X	2852	-0-	-1904	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,162 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	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	1659	-0-	-1011	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1763	-0-	-996	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,168 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	T. A.		-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-

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	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	183	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	165	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	210	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	152	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	78	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	101	1	3473	2	N	-0-					-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	187	1	4199	2	N	-0-					-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	152	1	4489	2	N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	144	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	166	1	4147	2	N	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	161	1	4321	2	N	-0-					-0-
*12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	155	1	4060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,613 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	T. A.		-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8268	-0-	-443	-0-	8268	2		N	-0-			-0-
02	7868	X	6891	-0-	-977	-0-	6891	2		N	-0-			-0-
03	8711	X	7324	-0-	-1387	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
04	8160	X	6936	-0-	-1224	-0-	6936	2		N	-0-			-0-
05	8277	X	7425	-0-	-852	-0-	7425	2		N	-0-			-0-
06	8010	X	7857	-0-	-153	-0-	7857	2		N	-0-			-0-
07	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2		N	-0-			-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
09	7860	X	6393	-0-	-1467	-0-	6393	2		N	-0-			-0-
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
11	7650	X	6210	-0-	-1440	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
12	7843	X	6374	-0-	-1469	-0-	6374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-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-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 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. (I) GAS LIFT(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	3169	-0-	69	69	3169	2			N	-0-					-0-
02	2530	N	2461	-0-	-69	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1026	-0-	-1702	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	703	-0-	-1870	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2171	-0-	-349	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,346 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. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 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. (I) GAS LIFT(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	13305	-0-	-1513	-0-	890	1	12415	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	11587	-0-	-1797	-0-	767	1	10820	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	12436	-0-	-2382	-0-	816	1	11620	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12355	-0-	-1475	-0-	711	1	11644	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	12829	-0-	-1400	-0-	753	1	12076	2	N	-0-					-0-
06	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	806	1	13191	2	N	-0-					-0-
07	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	889	1	13285	2	N	-0-					-0-
08	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	715	1	13379	2	N	-0-					-0-
09	13675	X	13190	-0-	-485	-0-	503	1	12687	2	N	-0-					-0-
10	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	893	1	12794	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	11676	-0-	-1224	-0-	743	1	10933	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	13212	-0-	-118	-0-	451	1	12761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,542 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	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,829 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	11501	X	10994	-0-	-507	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8749	-0-	-1415	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9853	-0-	-797	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10561	-0-	-444	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9677	-0-	-973	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9061	-0-	-1572	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8337	-0-	-1893	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9127	-0-	-683	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
*12	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,389 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 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	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,534 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	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,496 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	T. A.		-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-

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	15821	X	6318	-0-	-9503	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4384	-0-	-1736	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4560	-0-	-1764	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4318	-0-	-1802	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3936	-0-	-1086	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3921	-0-	-977	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3770	-0-	-550	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3745	-0-	-719	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,031 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	7688	X	6577	-0-	-1111	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6079	-0-	-417	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6175	-0-	-185	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6051	-0-	-521	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4906	-0-	-1364	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	3721	-0-	-2099	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	3487	-0-	-2527	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,958 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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					23
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					23
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					23
04	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	1085	2			N	-0-					23
05	1736	N	144	-0-	-1592	-0-	144	2			N	-0-					23
06	1110	N	112	-0-	-998	-0-	112	2			N	-0-					23
07	1116	N	80	-0-	-1036	-0-	80	2			N	-0-					23
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					23
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					23
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					23
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					23
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11532	X	8165	-0-	-3367	-0-	290	1	7875	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	5580	-0-	-4836	-0-	226	1	5354	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10430	-0-	-668	-0-	434	1	9996	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8816	-0-	-1204	-0-	360	1	8456	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8335	-0-	-2019	-0-	355	1	7980	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9913	-0-	-107	-0-	360	1	9553	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9293	-0-	-1061	-0-	350	1	8943	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9155	-0-	-1199	-0-	372	1	8783	2	N	-0-					-0-
09	9850	X	7102	-0-	-2748	-0-	422	1	6680	2	N	-0-					-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	300	1	7649	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7619	-0-	-1381	-0-	298	1	7321	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	7303	-0-	-1997	-0-	291	1	7012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,660 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,356 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	T. A.	-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-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

01	7564	X	7338	-0-	-226	-0-	351	1	6987	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6654	-0-	-178	-0-	313	1	6341	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7272	-0-	-292	-0-	328	1	6944	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5709	-0-	-1071	-0-	217	1	5492	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6600	-0-	-406	-0-	131	1	6469	2	N	-0-					-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	302	1	6921	2	N	-0-					-0-
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	290	1	6742	2	N	-0-					-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	332	1	6909	2	N	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	302	1	6584	2	N	-0-					-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	320	1	6470	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	4784	-0-	-2026	-0-	319	1	4465	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5466	-0-	-1571	-0-	332	1	5134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,995 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	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 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	T. A.		-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-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,520 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	10292	X	3011	-0-	-7281	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8222	-0-	-1074	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8646	-0-	-1646	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
04	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
06	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11695	-0-	-1235	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	10953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,213 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 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	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1104	-0-	-384	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,220 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	4991	X	4495	-0-	-496	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4437	-0-	-71	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4627	-0-	-143	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,615 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	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
03	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
04	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
05	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
06	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
07	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
08	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
09	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
10	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14818	-0-	-1712	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	16324	-0-	-757	-0-	16324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,479 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	T. A.		-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-

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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1019	-0-	-451	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,672 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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1835	-0-	-385	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1491	-0-	-741	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1210	-0-	-774	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1865	-0-	-25	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,105 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	3040	-0-	-60	-0-	3040	2			N	-0-					19
02	2800	X	2703	-0-	-97	-0-	2703	2			N	-0-					19
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					19
04	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	2			N	-0-					19
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					19
06	2850	N	2691	-0-	-159	-0-	2691	2			N	-0-					19
07	3038	N	3011	-0-	-27	-0-	3011	2			N	-0-					19
08	3100	N	3249	-0-	149	149	3249	2			N	-0-					19
09	3000	N	3118	-0-	118	267	3105	2	13	9	N	12					31
10	3100	N	3247	-0-	147	414	3247	2			N	-0-					31
11	3542	X	3128	-0-	-414	-0-	3124	2	4	9	N	4					35
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 36,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1261	-0-	-940	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1470	-0-	-669	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1527	-0-	-705	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,759 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					45
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					45
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					45
04	1320	N	677	-0-	-643	-0-	677	2			N	-0-					45
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					45
06	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	1010	2			N	-0-					45
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					45
08	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	2			N	-0-					45
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					45
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					45
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					45
12	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,870 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	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,359 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4956	-0-	2156	2156	4956	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2594	-0-	-506	1650	2594	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2421	-0-	-579	1071	2421	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1342	-0-	-1628	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1535	-0-	-1534	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1460	-0-	-1144	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1466	-0-	-964	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1001	-0-	-518	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,012 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					27
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					27
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 450 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,503 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	3100	N	3090	-0-	-10	153	3090	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2982	-0-	182	335	2982	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4092	-0-	-335	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
*12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,091 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	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	9044	-0-	-9436	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	7264	-0-	-13196	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6522	-0-	-3018	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	372	-0-	-9486	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6575	-0-	-2965	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
08	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
10	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
11	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	16250	-0-	-769	-0-	16250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,453 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	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,690 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	13733	X	12827	-0-	-906	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11607	-0-	-1329	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11488	-0-	-2834	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	7154	-0-	-6706	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	4	-0-	-12861	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
07	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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: 43,080 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	T. A.	-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-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

01	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
02	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
03	11067 X	9482	-0-	-1585	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
04	10770 X	8927	-0-	-1843	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
05	11160 X	8937	-0-	-2223	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	10800 X	8068	-0-	-2732	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
07	11160 X	8686	-0-	-2474	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9486 X	9131	-0-	-355	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
09	8940 X	8734	-0-	-206	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
10	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
11	8850 X	7341	-0-	-1509	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
12	9145 X	8391	-0-	-754	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1227	-0-	-1461	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2038	-0-	-842	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1811	-0-	-709	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3171	-0-	71	92	3171	2			N	-0-					-0-
11	2953	X	2861	-0-	-92	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,009 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	T. A.		-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-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

01	2046	N	1421	-0-	-625	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1586	-0-	-262	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1571	-0-	-379	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,042 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	2418	X	2164	-0-	-254	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1928	-0-	-256	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2253	-0-	-87	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1889	-0-	-529	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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	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 PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 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	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,676 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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,967 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	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	438	-0-	-1212	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	674	-0-	-1031	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,505 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 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	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	279	1	6087	2	N	-0-			-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	252	1	5554	2	N	-0-			-0-
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	279	1	6739	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	4733	-0-	-1897	-0-	270	1	4463	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	5526	-0-	-953	-0-	279	1	5247	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6198	-0-	-582	-0-	270	1	5928	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	5511	-0-	-1495	-0-	279	1	5232	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	279	1	5099	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5935	-0-	-275	-0-	270	1	5665	2	N	-0-			-0-
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	279	1	6322	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	4903	-0-	-1277	-0-	279	1	4624	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5255	-0-	-883	-0-	279	1	4976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,230 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	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	168	1	5305	2	N	-0-			-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	168	1	4804	2	N	-0-			-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	187	1	5208	2	N	-0-			-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	159	1	4819	2	N	-0-			-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	149	1	4778	2	N	-0-			-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	220	1	4793	2	N	-0-			-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	181	1	4819	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	255	1	4891	2	N	-0-			-0-
09	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	186	1	4632	2	N	-0-			-0-
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	167	1	4618	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	149	1	4381	2	N	-0-			-0-
*12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	150	1	4684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,871 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 842 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	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
03	3007	N	2715	-0-	-292	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
04	2880	N	751	-0-	-2129	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05	2945	N	467	-0-	-2478	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06	2640	N	267	-0-	-2373	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	2		N	-0-			-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
11	630	N	508	-0-	-122	-0-	508	2		N	-0-			-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,388 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	T. A.		-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-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
02	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
03	6727	X	6110	-0-	-617	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
04	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	5864	2		N	-0-			-0-
05	6510	X	5766	-0-	-744	-0-	5766	2		N	-0-			-0-
06	6300	X	5614	-0-	-686	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
07	6200	X	5628	-0-	-572	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
08	6107	X	5623	-0-	-484	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
09	5850	X	5377	-0-	-473	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2		N	-0-			-0-
11	5550	X	4885	-0-	-665	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
12	5642	X	5546	-0-	-96	-0-	5546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,012 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	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	49	-0-	-959	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	79	-0-	-944	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 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	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4765	-0-	-695	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4822	-0-	-1223	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5713	-0-	-47	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5854	-0-	-36	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
09	5750	X	5740	-0-	-10	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
*12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 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	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	702	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3213	-0-	-567	-0-	493	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3434	-0-	-658	-0-	319	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	436	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	319	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	290	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	445	1	3590	2	N	-0-					-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	301	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	272	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	402	1	3509	2	N	-0-					-0-
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	342	1	3193	2	N	-0-					-0-
*12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	485	1	3548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,446 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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	637	-0-	-563	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	708	-0-	-492	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,749 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	T. A.		-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-

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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	981	-0-	-259	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,385 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	3968	X	3211	-0-	-757	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5549	-0-	-241	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
*12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,041 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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1106	-0-	-694	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	919	-0-	-848	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,920 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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1436	-0-	-216	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	855	-0-	-633	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1121	-0-	-460	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,182 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	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	980	-0-	-415	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	951	-0-	-399	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,273 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	T. A.		-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-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

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-

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	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1705	-0-	-423	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1882	-0-	-398	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1407	-0-	-949	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	742	-0-	-1538	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1013	-0-	-940	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1771	-0-	-239	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1786	-0-	-539	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,124 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	807	-0-	-619	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4254	-0-	1454	1454	4254	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2416	-0-	-684	770	2416	2			N	-0-					-0-
04	2739	N	1969	-0-	-770	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	824	-0-	-602	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,411 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	6417	X	5187	-0-	-1230	-0-	5187	2			N	-0-					12
02	5236	X	5088	-0-	-148	-0-	5088	2			N	-0-					12
03	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	5317	2			N	-0-					12
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					12
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					12
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					12
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					12
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					12
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					12
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					12
11	4950	X	4792	-0-	-158	-0-	4792	2			N	-0-					12
*12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 61,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,723 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	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
*12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,253 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	T. A.		-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-

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 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	T. A.	-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-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

01	2418	N	1969	-0-	-449	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1611	-0-	-776	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1043	-0-	-662	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	941	-0-	-739	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,430 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	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 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	4402	X	3935	-0-	-467	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3763	-0-	-157	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1726	-0-	-2084	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,112 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	T. A.		-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-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

01	5859	X	5395	-0-	-464	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4915	-0-	-377	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5152	-0-	-308	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5327	-0-	-191	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,042 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	T. A.		-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-

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	T. A.	-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-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

01	3100 X	3093	-0-	-7	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2731	-0-	-299	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2759 N	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

01	1054 N	829	-0-	-225	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	924 N	692	-0-	-232	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	810 N	705	-0-	-105	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	992 N	872	-0-	-120	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	812	-0-	-478	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,160 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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1819	-0-	-341	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1339	-0-	-490	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,158 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	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					30
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	515	2	157	9	N	143	156	1			17
03	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	2			N	-0-					17
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					17
05	744	N	226	-0-	-518	-0-	226	2			N	-0-					17
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					17
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					17
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					17
09	1200	N	582	-0-	-618	-0-	582	2			N	-0-					17
10	682	N	315	-0-	-367	-0-	315	2			N	-0-					17
11	630	N	351	-0-	-279	-0-	351	2			N	-0-					17
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	T. A.		-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-

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	840	-0-	-431	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	899	-0-	-372	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,272 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	7998	X	5852	-0-	-2146	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	4968	-0-	-2256	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5207	-0-	-2791	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4857	-0-	-993	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4780	-0-	-1265	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4581	-0-	-1089	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4508	-0-	-979	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4418	-0-	-790	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4182	-0-	-678	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3905	-0-	-625	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,523 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	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,429 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	T. A.	-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-

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	-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-

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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,302 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	T. A.		-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-

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	T. A.		-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-

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	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	279	1	5215	2	N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	252	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	279	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	270	1	4381	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,494 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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					51
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15	36	1			30
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					30
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					30
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					30
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					30
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					30
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					30
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					30
10	713	N	15	-0-	-698	-0-	15	2			N	-0-					30
11	690	N	188	-0-	-502	-0-	188	2			N	-0-					30
12	713	N	277	-0-	-436	-0-	277	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					37
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					37
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					37
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					37
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					37
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					37
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					37
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					37
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					37
10	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					37
11	2400	X	1629	-0-	-771	-0-	1629	2			N	-0-					37
*12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3023	2	6	9	N	5					42

TOTAL GAS PROD: 35,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2		N	-0-			-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2		N	-0-			-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2		N	-0-			-0-
04	7080	X	7011	-0-	-69	-0-	7011	2		N	-0-			-0-
05	7378	X	7333	-0-	-45	-0-	7333	2		N	-0-			-0-
06	7140	X	7116	-0-	-24	-0-	7116	2		N	-0-			-0-
07	7378	X	7294	-0-	-84	-0-	7294	2		N	-0-			-0-
08	7378	X	6701	-0-	-677	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
09	7110	X	6638	-0-	-472	-0-	6638	2		N	-0-			-0-
10	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2		N	-0-			-0-
11	7020	X	6603	-0-	-417	-0-	6603	2		N	-0-			-0-
12	7254	X	6120	-0-	-1134	-0-	6120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,244 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	MC	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	MC	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	11501	X	11047	-0-	-454	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9550	-0-	-838	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9005	-0-	-2496	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8414	-0-	-2566	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9189	-0-	-2126	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10025	-0-	-655	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
07	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9465	-0-	-555	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
10	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10482	-0-	-198	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9824	-0-	-1212	-0-	9824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,224 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	8060	X	7802	-0-	-258	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7195	-0-	-85	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7824	-0-	-112	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7426	-0-	-224	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7632	-0-	-335	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7465	-0-	-245	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7646	-0-	-321	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7346	-0-	-466	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7220	-0-	-250	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7036	-0-	-434	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6886	-0-	-771	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,898 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.		-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 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	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 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	T. A.	-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-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

01	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	896	N	736	-0-	-160	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,304 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	1302	N	268	-0-	-1034	-0-	268	2			N	-0-					37
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					37
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					37
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					37
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					37
06	1500	N	872	-0-	-628	-0-	872	2			N	-0-					37
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					37
08	3100	N	8226	-0-	5126	5126	8226	2			N	-0-					37
09	3000	N	965	-0-	-2035	3091	965	2			N	-0-					37
10	3100	N	976	-0-	-2124	967	976	2			N	-0-					37
11	2040	X	1033	-0-	-1007	-0-	1033	2			N	-0-					37
12	2108	X	895	-0-	-1213	-0-	889	2	6	9	N	5					42

TOTAL GAS PROD: 20,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HERBST, M. V. WELL #: 23 RRCID -> 150574 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7647 - 7708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1360	-0-	-544	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	633	-0-	-837	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1090	-0-	-429	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	278	-0-	-807	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	409	-0-	-671	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	906	-0-	-264	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,947 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	T. A.		-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-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

01	961	N	623	-0-	-338	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	664	-0-	-1816	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1102	-0-	-1298	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	682	-0-	-1271	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					14
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					14
03	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	78	2			N	-0-					14
04	480	N	29	-0-	-451	-0-	29	2			N	-0-					14
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					14
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					14
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
08	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					14
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					14
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					14
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					14
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 151807 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10040 - 10674

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P & A 01-31-13

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 #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 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	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,939 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	T. A.		-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-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	784	N	394	-0-	-390	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	83	-0-	-1087	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	870	N	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	399	-0-	-996	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					101
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	1296	2	7	9	N	6					107
03	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					107
04	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	2			N	-0-					107
05	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					107
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					107
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					107
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					107
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					107
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					107
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1295	2			N	-0-					107
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 16,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2294	X	145	-0-	-2149	-0-	145	2			N	-0-					110
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					110
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					110
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					110
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					110
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					110
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					110
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					110
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					110
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					110
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					110
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 7,673 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	T. A.	-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-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

01	2573	N	1073	-0-	-1500	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	19	-0-	-1801	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	28	-0-	-2049	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4154	-0-	1154	1154	4154	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2907	-0-	-193	961	2907	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2586	-0-	-514	447	2586	2			N	-0-					-0-
09	2814	X	2367	-0-	-447	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2297	-0-	-193	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,291 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	3100	N	3704	-0-	604	1456	3704	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3109	-0-	309	1765	3109	2			N	-0-					-0-
03	4721	X	2956	-0-	-1765	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	752	-0-	-1888	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	255	-0-	-2473	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	343	-0-	-2297	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	572	-0-	-2156	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	677	-0-	-2051	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4027	-0-	1027	1027	4027	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3760	-0-	660	1687	3760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,278 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	T. A.	-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-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

01	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2			N	-0-					20
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					20
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					20
04	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	1624	2			N	-0-					20
05	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					20
06	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			N	-0-					20
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					20
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					20
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					20
10	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	1878	2			N	-0-					20
11	2070	N	1112	-0-	-958	-0-	1112	2			N	-0-					20
12	2232	N	1692	-0-	-540	-0-	1692	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,935 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 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	1395	N	780	-0-	-615	-0-	780	2			N	-0-					28
02	1372	N	748	-0-	-624	-0-	748	2			N	-0-					28
03	1209	N	648	-0-	-561	-0-	648	2			N	-0-					28
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					28
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					28
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					28
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					28
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					28
09	1020	N	701	-0-	-319	-0-	701	2			N	-0-					28
10	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					28
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					28
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,061 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	981	-0-	-363	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1079	-0-	-781	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1051	-0-	-599	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2876	-0-	-224	22	2876	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3136	-0-	36	58	3136	2			N	-0-					-0-
09	3022	X	2964	-0-	-58	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,193 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	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3890	-0-	-109	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3576	-0-	-1044	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3841	-0-	-933	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3640	-0-	-980	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3126	-0-	-873	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,728 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	T. A.		-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-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

01	6510	X	5682	-0-	-828	-0-	5682	2			N	-0-					82
02	5880	X	5177	-0-	-703	-0-	5177	2			N	-0-					82
03	6510	X	5339	-0-	-1171	-0-	5339	2			N	-0-					82
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					82
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					82
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					82
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					82
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					82
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					82
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					82
11	5220	X	5058	-0-	-162	-0-	5058	2			N	-0-					82
12	5363	X	5088	-0-	-275	-0-	5088	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 63,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	5528	2			N	-0-					25
02	4984	X	4945	-0-	-39	-0-	4945	2			N	-0-					25
03	5518	X	5489	-0-	-29	-0-	5489	2			N	-0-					25
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					25
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					25
06	5070	X	4360	-0-	-710	-0-	4360	2			N	-0-					25
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					25
08	5239	X	4224	-0-	-1015	-0-	4224	2			N	-0-					25
09	4720	X	4613	-0-	-107	-0-	4613	2			N	-0-					25
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					25
11	2970	X	1198	-0-	-1772	-0-	1198	2			N	-0-					25
*12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6384	2	8	9	N	7					32

TOTAL GAS PROD: 57,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
03	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
04	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
05	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
07	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
09	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
10	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
11	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
*12	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,717 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,394 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	6913	X	6541	-0-	-372	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5879	-0-	-309	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6558	-0-	-76	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6353	-0-	-37	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6450	-0-	-153	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6202	-0-	-158	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6311	-0-	-261	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5986	-0-	-374	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
10	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5938	-0-	-272	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5641	-0-	-683	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,380 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 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	T. A.		-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-

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	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
*12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,115 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	T. A.		-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-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

01	3317	X	2595	-0-	-722	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2287	-0-	-689	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2061	-0-	-819	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3110	-0-	10	216	3110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,747 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3775	-0-	-441	-0-	3775	2			N	-0-					28
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4037	2	7	9	N	6					34
03	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	4079	2			N	-0-					34
04	3930	X	3882	-0-	-48	-0-	3882	2			N	-0-					34
05	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					34
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	2			N	-0-					34
07	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	4017	2	84	9	N	76	94	1			16
08	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	3974	2			N	-0-					16
09	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	3714	2			N	-0-					16
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					16
11	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	3775	2			N	-0-					16
12	4092	X	3846	-0-	-246	-0-	3846	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 47,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 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	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1131	-0-	-339	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					14
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					14
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					14
04	1260	N	242	-0-	-1018	-0-	242	2			N	-0-					14
05	1302	N	246	-0-	-1056	-0-	246	2			N	-0-					14
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					14
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					14
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					14
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					14
10	1302	N	221	-0-	-1081	-0-	221	2			N	-0-					14
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					14
12	1209	N	598	-0-	-611	-0-	598	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	458	-0-	-712	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	631	-0-	-578	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	732	-0-	-948	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,850 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	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	578	-0-	-538	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	573	-0-	-447	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	570	N	73	-0-	-497	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
*12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,809 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	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,469 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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2386	2	3	9	Y	3					3
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					3
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					3
05	2511	N	1887	-0-	-624	-0-	1887	2			Y	-0-					3
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					3
07	2511	N	1806	-0-	-705	-0-	1806	2			Y	-0-					3
08	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	1333	2			Y	-0-					3
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					3
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					3
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					3
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2481	2	92	9	Y	84					87

TOTAL GAS PROD: 23,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 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	T. A.		-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-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

01	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1714	-0-	-134	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,464 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	5332	X	4962	-0-	-370	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4540	-0-	-108	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3686	-0-	-1204	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
*12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,524 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	T. A.		-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-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	510	N	284	-0-	-226	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 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	13020	X	11900	-0-	-1120	-0-	299	1	11601	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11323	-0-	-437	-0-	366	1	10957	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12199	-0-	-821	-0-	274	1	11925	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	11051	-0-	-409	-0-	249	1	10802	2	N	-0-					-0-
05	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	371	1	11820	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	342	1	11298	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10593	-0-	-1249	-0-	73	1	10520	2	N	-0-					-0-
08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	223	1	12031	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	11395	-0-	-65	-0-	190	1	11205	2	N	-0-					-0-
10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	259	1	8630	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11454	-0-	-396	-0-	50	1	11404	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	11163	-0-	-1082	-0-	31	1	11132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	518	-0-	-536	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	822	-0-	-258	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	687	-0-	-739	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,466 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	7812	X	7714	-0-	-98	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6522	-0-	-534	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7425	-0-	-75	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7209	-0-	-541	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6548	-0-	-922	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6905	-0-	-783	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6467	-0-	-1221	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6452	-0-	-988	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6575	-0-	-115	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6792	-0-	-121	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,657 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	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3774	-0-	-486	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3797	-0-	-636	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4261	-0-	-29	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3694	-0-	-506	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,449 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	506	-0-	-214	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,740 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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2080	-0-	-920	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
10	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,202 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	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	2440	1	8138	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7007	-0-	-1785	-0-	1103	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	976	1	10715	2	N	-0-					-0-
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	1195	1	9367	2	N	-0-					-0-
05	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	1690	1	9072	2	N	-0-					-0-
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	1687	1	9024	2	N	-0-					-0-
07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	1059	1	9074	2	N	-0-					-0-
08	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	1056	1	9613	2	N	-0-					-0-
09	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	1177	1	8886	2	N	-0-					-0-
10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	1112	1	9078	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	9074	-0-	-76	-0-	1059	1	8015	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8868	-0-	-587	-0-	814	1	8054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,308 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	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	Y	3					3
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					3
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					3
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					3
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					3
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					3
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					3
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					3
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					3
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					3
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	847	2	34	9	Y	31					34

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	1063	-0-	-301	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	743	-0-	-621	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	1620	X	658	-0-	-962	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

01	1302	N	372	-0-	-930	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	294	-0-	-966	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
10	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	2202	-0-	-108	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2158	-0-	-229	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

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	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 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	2449	X	2042	-0-	-407	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1904	-0-	-168	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1628	-0-	-562	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,998 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	301	-0-	-288	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 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	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1605	-0-	-411	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1267	-0-	-469	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,488 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	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,570 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	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	4955	-0-	-1037	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	4978	-0-	-1772	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5095	-0-	-1012	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5009	-0-	-1081	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	6064	-0-	-26	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,864 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	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	936	-0-	-335	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	845	-0-	-674	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,956 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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
*12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,363 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	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4917	-0-	-1097	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3279	-0-	-2541	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4987	-0-	-203	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3894	-0-	-1506	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4517	-0-	-1063	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,088 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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4451	-0-	1351	1351	4451	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2821	-0-	-279	1072	2821	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1955	-0-	-1045	27	1955	2			Y	-0-					-0-
10	1633	X	1606	-0-	-27	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
*12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,870 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	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1135	-0-	-415	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	893	-0-	-607	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	631	-0-	-919	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	843	-0-	-657	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	384	-0-	-1166	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,600 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	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	888	-0-	-288	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	717	-0-	-430	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	592	-0-	-428	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,721 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	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1351	-0-	-1315	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	861	-0-	-819	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1694	2	118	9	N	107	82	1			25
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					25
10	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-					25
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					25
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

01	9114	X	9023	-0-	-91	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
05	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8111	-0-	-1282	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
08	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
09	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9121	-0-	-479	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9522	-0-	-398	-0-	9522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,120 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	T. A.		-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4319	-0-	-362	-0-	4319	2		Y	-0-			2
02	4228	X	3903	-0-	-325	-0-	3903	2		Y	-0-			2
03	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	4286	2		Y	-0-			2
04	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	4050	2		Y	-0-			2
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		Y	-0-			2
06	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	4045	2		Y	-0-			2
07	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	2		Y	-0-			2
08	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	3855	2		Y	-0-			2
09	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	3866	2		Y	-0-			2
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		Y	-0-			2
11	3930	X	3784	-0-	-146	-0-	3784	2		Y	-0-			2
12	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	3943	2		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 48,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			87
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			87
03	2046	X	1320	-0-	-726	-0-	1320	2		N	-0-			87
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			87
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			87
06	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1754	2		N	-0-			87
07	2046	X	984	-0-	-1062	-0-	984	2		N	-0-			87
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-			87
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2		N	-0-			87
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-			87
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-			87
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 32,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 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	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					27
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					27
03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					27
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					27
05	403	X	81	-0-	-322	-0-	81	2			N	-0-					27
06	390	X	52	-0-	-338	-0-	52	2			N	-0-					27
07	403	X	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					27
08	403	X	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					27
09	390	X	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					27
10	279	X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					27
11	270	X	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					27
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,890 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	7843	X	6969	-0-	-874	-0-	6969	2			Y	-0-					1
02	7084	X	6090	-0-	-994	-0-	6090	2			Y	-0-					1
03	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			Y	-0-					1
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			Y	-0-					1
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			Y	-0-					1
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			Y	-0-					1
07	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			Y	-0-					1
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			Y	-0-					1
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			Y	-0-					1
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					1
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			Y	-0-					1
*12	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 81,052 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,382 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	6076	X	3930	-0-	-2146	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5043	-0-	-445	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4933	-0-	-1143	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	4505	-0-	-1225	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4498	-0-	-902	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	3170	-0-	-1759	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	580	-0-	-4040	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
*12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,669 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	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2548	-0-	-676	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2657	-0-	-43	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,713 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	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1706	-0-	-506	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	896	-0-	-1114	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,612 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5824	-0-	-1957	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7153	-0-	-239	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6034	-0-	-2150	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7251	-0-	-669	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7162	-0-	-991	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6575	-0-	-1075	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7795	-0-	-110	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6863	-0-	-397	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7062	-0-	-468	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7358	-0-	-423	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 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	1798	N	909	-0-	-889	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	556	-0-	-870	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	985	-0-	-395	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2117	-0-	-332	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2999	-0-	199	199	2999	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1524	-0-	-925	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,299 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	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			Y	-0-					1
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					1
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			Y	-0-					1
04	8940	X	7936	-0-	-1004	-0-	7936	2			Y	-0-					1
05	9238	X	8108	-0-	-1130	-0-	8108	2			Y	-0-					1
06	8940	X	8036	-0-	-904	-0-	8036	2			Y	-0-					1
07	8835	X	8027	-0-	-808	-0-	8027	2			Y	-0-					1
08	8432	X	7467	-0-	-965	-0-	7467	2			Y	-0-					1
09	8040	X	3923	-0-	-4117	-0-	3923	2			Y	-0-					1
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					1
11	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			Y	-0-					1
*12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 89,505 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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					1
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					1
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					1
04	1800	N	880	-0-	-920	-0-	880	2			Y	-0-					1
05	1271	N	881	-0-	-390	-0-	881	2			Y	-0-					1
06	1020	N	713	-0-	-307	-0-	713	2			Y	-0-					1
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	2			Y	-0-					1
08	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	2			Y	-0-					1
09	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	2			Y	-0-					1
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					1
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			Y	-0-					1
*12	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,009 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	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	1611	-0-	-2233	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,829 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	7068	X	5966	-0-	-1102	-0-	5966	2		Y	-0-			1
02	5908	X	5337	-0-	-571	-0-	5337	2		Y	-0-			1
03	6541	X	5740	-0-	-801	-0-	5740	2		Y	-0-			1
04	6060	X	5595	-0-	-465	-0-	5595	2		Y	-0-			1
05	6262	X	5024	-0-	-1238	-0-	5024	2		Y	-0-			1
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		Y	-0-			1
07	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	5473	2		Y	-0-			1
08	5797	X	4831	-0-	-966	-0-	4831	2		Y	-0-			1
09	6010	X	5056	-0-	-954	-0-	5056	2		Y	-0-			1
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2		Y	-0-			1
11	5760	X	5633	-0-	-127	-0-	5633	2		Y	-0-			1
12	5487	X	5473	-0-	-14	-0-	5473	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 67,044 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	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
06	1320	N	932	-0-	-388	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		Y	-0-			-0-
08	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1578	2		Y	-0-			-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		Y	-0-			-0-
11	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2		Y	-0-			-0-
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,508 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			1
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2		Y	-0-			1
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			1
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2		Y	-0-			1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2		Y	-0-			1
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2		Y	-0-			1
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2		Y	-0-			1
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2		Y	-0-			1
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			1
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			1
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,421 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	292	-0-	-248	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	348	-0-	-427	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	600	X	396	-0-	-204	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

01	6603	X	4921	-0-	-1682	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5310	-0-	-654	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6594	-0-	-195	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5942	-0-	-118	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5450	-0-	-812	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5187	-0-	-873	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5428	-0-	-834	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5062	-0-	-878	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
*12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,417 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1245	-0-	-584	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1291	-0-	-659	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,567 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	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			Y	-0-					1
02	8680	X	8287	-0-	-393	-0-	8287	2			Y	-0-					1
03	9610	X	9426	-0-	-184	-0-	9426	2			Y	-0-					1
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			Y	-0-					1
05	9517	X	9261	-0-	-256	-0-	9261	2			Y	-0-					1
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					1
07	9517	X	8805	-0-	-712	-0-	8805	2			Y	-0-					1
08	9517	X	8747	-0-	-770	-0-	8747	2			Y	-0-					1
09	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			Y	-0-					1
10	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			Y	-0-					1
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			Y	-0-					1
*12	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 109,857 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					31
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					31
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					31
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					31
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					31
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					31
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					31
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					31
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					31
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					31
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					31
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,888 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	893	-0-	-427	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	636	-0-	-387	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	491	-0-	-409	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,006 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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3753	-0-	753	753	3753	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3622	-0-	522	1275	3622	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3238	-0-	138	1413	3238	2			N	-0-					-0-
09	4308	X	2895	-0-	-1413	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,036 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					1
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					1
04	1620	N	921	-0-	-699	-0-	921	2			Y	-0-					1
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			Y	-0-					1
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			Y	-0-					1
07	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	2			Y	-0-					1
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-					1
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			Y	-0-					1
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					1
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					1
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,917 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	372	X	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	450	N	85	-0-	-365	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 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	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4659	-0-	-17	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4807	-0-	-53	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4686	-0-	-174	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4281	-0-	-519	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3898	-0-	-722	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,665 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	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2527	-0-	-83	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2382	-0-	-315	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,601 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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	130	-0-	-1482	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	630	-0-	-510	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,457 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	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2805	-0-	-23	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3273	-0-	-477	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,792 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	85	-0-	-597	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	702	-0-	-352	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,319 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	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	197	-0-	-4927	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	1374	-0-	-4296	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	964	-0-	-5696	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			Y	-0-					-0-
08	11532	X	1083	-0-	-10449	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	11160	X	16	-0-	-11144	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	13	-0-	-2027	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	12	-0-	-2096	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,162 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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	351	-0-	-849	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	806	N	9	-0-	-797	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

01	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1597	-0-	-307	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1602	-0-	-568	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1598	-0-	-412	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

01	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			Y	-0-					1
02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	2			Y	-0-					1
03	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					1
04	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1654	2			Y	-0-					1
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					1
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					1
07	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			Y	-0-					1
08	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	1620	2			Y	-0-					1
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					1
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					1
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					1
12	2139	N	1828	-0-	-311	-0-	1828	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,904 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	1085	N	372	-0-	-713	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 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	T. A.	-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-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

01	1674	N	629	-0-	-1045	-0-	629	2		N	-0-			-0-
02	1400	N	406	-0-	-994	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
06	1440	N	914	-0-	-526	-0-	914	2		N	-0-			-0-
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
10	1984	N	1180	-0-	-804	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
11	1650	N	1174	-0-	-476	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,541 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 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	11904	X	11238	-0-	-666	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11864	-0-	-40	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11280	-0-	-90	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11553	-0-	-382	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	5744	-0-	-5806	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
08	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
10	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10657	-0-	-173	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
*12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					60
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					60
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					60
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					60
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					60
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					60
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					60
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					60
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					60
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					60
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					60
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,392 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	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	486	-0-	-466	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,598 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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1674	-0-	-496	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1627	-0-	-773	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1064	-0-	-1013	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1316	-0-	-304	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,737 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	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1270	-0-	-230	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,742 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	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3765	-0-	-99	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3975	-0-	-45	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
09	3980	X	3723	-0-	-257	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2562	-0-	-1068	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3224	-0-	-527	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,714 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	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	6562	-0-	-2318	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7884	-0-	-858	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7761	-0-	-639	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7331	-0-	-1287	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8479	-0-	-46	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8033	-0-	-187	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8485	-0-	-9	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,061 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,006 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

01	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1092	-0-	-532	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	822	-0-	-618	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	397	-0-	-1246	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	868	-0-	-572	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

01	5487	X	4448	-0-	-1039	-0-	4448	2			N	-0-					20
02	4816	X	4651	-0-	-165	-0-	4651	2			N	-0-					20
03	5270	X	5191	-0-	-79	-0-	5191	2			N	-0-					20
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					20
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					20
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					20
07	5177	X	4507	-0-	-670	-0-	4507	2			N	-0-					20
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					20
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					20
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					20
11	5040	X	4797	-0-	-243	-0-	4797	2			N	-0-					20
12	5239	X	3780	-0-	-1459	-0-	3780	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 57,943 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					1
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					1
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					1
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1724	-0-	-292	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1711	-0-	-299	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,845 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	5177	X	3932	-0-	-1245	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3632	-0-	-1044	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4157	-0-	-163	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4030	-0-	-290	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4145	-0-	-288	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,547 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	3379	X	2842	-0-	-537	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2465	-0-	-419	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4446	-0-	1446	1446	4446	2			N	-0-					-0-
10	3583	X	2137	-0-	-1446	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1963	-0-	-767	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,895 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	5859	X	5193	-0-	-666	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4114	-0-	-898	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3898	-0-	-1651	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3799	-0-	-1331	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3660	-0-	-1380	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3295	-0-	-1262	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3364	-0-	-1100	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4311	-0-	-9	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3459	-0-	-416	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,410 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	4929	X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		6743	-0-	6743	6743	6743	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		6375	-0-	6375	13118	6375	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5200	-0-	5200	18318	5200	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5283	-0-	5283	23601	5283	2			N	-0-					-0-
09	28284	X	4683	-0-	-23601	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4718	-0-	-952	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4353	-0-	-917	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,363 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 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	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	276	-0-	-172	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	492	-0-	-1328	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	53	-0-	-1962	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	61	-0-	-6059	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	112	-0-	-6212	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	85	-0-	-4115	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	558	X	137	-0-	-421	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	2			Y	-0-					-0-
11	485	N	103	-0-	-382	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4444	-0-	1644	1644	4444	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2732	-0-	-368	1276	2732	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1865	-0-	-1135	141	1865	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1810	-0-	-1290	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1414	-0-	-1586	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1160	-0-	-1940	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1372	-0-	-1356	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	671	-0-	-1189	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,929 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					3
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					3
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					3
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					3
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					3
06	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	2			Y	-0-					3
07	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			Y	-0-					3
08	899	N	553	-0-	-346	-0-	553	2			Y	-0-					3
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					3
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					3
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					3
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,313 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	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4365	-0-	1365	1365	4365	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4598	-0-	1498	2863	4598	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3416	-0-	316	3179	3416	2			Y	-0-					-0-
09	6460	X	3281	-0-	-3179	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,733 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	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3676	-0-	-272	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,689 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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
09	950	N	855	-0-	-95	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,689 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	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2566	-0-	-94	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2659	-0-	-191	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2642	-0-	-178	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2474	-0-	-166	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,583 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
06	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	2		Y	-0-			-0-
07	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2		Y	-0-			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
09	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		Y	-0-			-0-
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2		Y	-0-			-0-
12	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,124 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	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		Y	-0-			-0-
02	2828	X	2356	-0-	-472	-0-	2356	2		Y	-0-			-0-
03	3224	X	2145	-0-	-1079	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
04	2520	X	1868	-0-	-652	-0-	1868	2		Y	-0-			-0-
05	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		Y	-0-			-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		Y	-0-			-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		Y	-0-			-0-
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-			-0-
11	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
12	3131	X	645	-0-	-2486	-0-	645	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,438 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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-

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	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3846	2	11	9	N	10					70
02	3696 X	2543	-0-	-1153	-0-	2543	2			N	-0-					70
03	4092 X	3797	-0-	-295	-0-	3797	2			N	-0-					70
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					70
05	3813 X	3771	-0-	-42	-0-	3771	2			N	-0-					70
06	3690 X	3636	-0-	-54	-0-	3636	2			N	-0-					70
07	3813 X	3732	-0-	-81	-0-	3709	2	23	9	N	21	66	1			25
08	3813 X	3693	-0-	-120	-0-	3693	2			N	-0-					25
09	3680 X	3508	-0-	-172	-0-	3508	2			N	-0-					25
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					25
11	3630 X	3461	-0-	-169	-0-	3461	2			N	-0-					25
12	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	3479	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 42,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868	N	220	-0-	-648	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	780	N	16	-0-	-764	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	651	N	400	-0-	-251	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 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	T. A.		-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-

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	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1082	2		Y	-0-			-0-
02	1120	N	986	-0-	-134	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-			-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		Y	-0-			-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		Y	-0-			-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-			-0-
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	2		Y	-0-			-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-
12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,804 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	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
02	1260	N	917	-0-	-343	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	760	2		Y	-0-			-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-			-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2		Y	-0-			-0-
08	1271	N	429	-0-	-842	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
09	1290	N	774	-0-	-516	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		Y	-0-			-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,721 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	4774	X	3771	-0-	-1003	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
02	4172	X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
04	4230	X	4223	-0-	-7	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
05	4340	X	4134	-0-	-206	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
06	4260	X	3643	-0-	-617	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-
08	4402	X	3741	-0-	-661	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
09	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-			-0-
11	4290	X	3579	-0-	-711	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
12	4433	X	4211	-0-	-222	-0-	4211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,569 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	-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-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

	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	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

	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	9486	X	8952	-0-	-534	-0-	8952	2			N	-0-					40
02	8568	X	8339	-0-	-229	-0-	8339	2			N	-0-					40
03	9486	X	9006	-0-	-480	-0-	9006	2			N	-0-					40
04	9090	X	8663	-0-	-427	-0-	8663	2			N	-0-					40
05	9331	X	8960	-0-	-371	-0-	8960	2			N	-0-					40
06	8940	X	8631	-0-	-309	-0-	8631	2			N	-0-					40
07	9238	X	8867	-0-	-371	-0-	8867	2			N	-0-					40
08	9021	X	8695	-0-	-326	-0-	8695	2			N	-0-					40
09	8670	X	6960	-0-	-1710	-0-	6960	2			N	-0-					40
10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					40
11	8640	X	8319	-0-	-321	-0-	8319	2			N	-0-					40
12	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	8547	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 102,586 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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2752	-0-	-68	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2491	-0-	-392	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,509 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	2976	N	2477	-0-	-499	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2278	-0-	-354	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2302	-0-	-271	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2005	-0-	-425	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,676 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	3379	X	1978	-0-	-1401	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2621	-0-	-431	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3731	-0-	-259	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3212	-0-	-1128	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3632	-0-	-568	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,588 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	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,050 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	111	-0-	-219	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 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. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	623	-0-	-400	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	414	-0-	-516	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,433 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. (I) GAS LIFT(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	9388	-0-	-470	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8433	-0-	-303	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9292	-0-	-256	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
05	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
09	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8671	-0-	-359	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9062	-0-	-269	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,979 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3988	-0-	-197	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2834	-0-	-1036	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3090	-0-	-780	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3317	-0-	-433	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2988	-0-	-372	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2654	-0-	-818	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2635	-0-	-25	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2552	-0-	-298	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2309	-0-	-636	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1929	-0-	-241	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1437	-0-	-513	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	735	-0-	-1280	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,992 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	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2732	-0-	-628	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3404	-0-	-936	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2615	-0-	-745	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3096	-0-	-469	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,149 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	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	644	N	299	-0-	-345	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,718 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	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1333	-0-	-677	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	612	-0-	-1279	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	495	-0-	-1396	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	550	-0-	-560	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	2			Y	-0-					-0-
11	2121	N	2030	-0-	-91	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,600 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	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	2956	-0-	-794	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2751	-0-	-1124	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,081 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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	951	-0-	-909	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	768	-0-	-1092	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	793	-0-	-540	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	417	-0-	-363	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,225 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 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	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					55
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-					55
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					55
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					55
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					55
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					55
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					55
08	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					55
09	2040	N	291	-0-	-1749	-0-	291	2			N	-0-					55
10	1054	N	333	-0-	-721	-0-	333	2			N	-0-					55
11	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	2			N	-0-					55
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,957 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 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	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	463	-0-	-587	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	762	-0-	-258	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,998 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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,965 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	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1795	-0-	-109	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2082	-0-	-198	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,128 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 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	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2859	-0-	-1131	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3930	-0-	-270	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3400	-0-	-530	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,354 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,974 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	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	2			N	-0-					27
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					27
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					27
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					27
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					27
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			N	-0-					27
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					27
09	990	N	771	-0-	-219	-0-	771	2			N	-0-					27
10	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					27
11	1050	N	313	-0-	-737	-0-	313	2			N	-0-					27
12	806	N	290	-0-	-516	-0-	290	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,265 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	T. A.	-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-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

01	4526	X	3751	-0-	-775	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3229	-0-	-859	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2836	-0-	-1364	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3631	-0-	-709	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,854 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	6014	X	267	-0-	-5747	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	822	-0-	-4302	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5389	-0-	-904	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5043	-0-	-777	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5044	-0-	-296	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1894	-0-	-400	-0-	1894	2			Y	-0-					2
02	2044	N	1793	-0-	-251	-0-	1793	2			Y	-0-					2
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					2
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					2
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					2
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					2
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					2
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					2
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					2
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					2
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,982 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,189 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	11191	X	9449	-0-	-1742	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8643	-0-	-1465	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9831	-0-	-1360	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8974	-0-	-1166	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9702	-0-	-156	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8560	-0-	-1267	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
08	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
09	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9511	-0-	-626	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,653 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	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,223 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	756	N	279	-0-	-477	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	713	N	316	-0-	-397	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	660	N	93	-0-	-567	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

01	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	1941	-0-	-942	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2172	-0-	-618	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2156	-0-	-696	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
*12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,696 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-					1
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2231	-0-	-590	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			N	-0-					-0-
05	3057	N	2837	-0-	-220	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,401 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	3100	N	3498	-0-	398	398	3498	2			N	-0-					-0-
02	3104	X	2706	-0-	-398	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2715	-0-	-15	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2375	-0-	-446	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,411 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	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2788	-0-	-12	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3372	-0-	-468	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3514	-0-	-454	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3100	-0-	-740	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	1704	-0-	-1768	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2203	-0-	-1300	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2389	-0-	-701	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,703 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	519	-0-	-442	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,474 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	4557	X	4326	-0-	-231	-0-	4326	2			N	-0-					34
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					34
03	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	4395	2			N	-0-					34
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					34
05	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			N	-0-					34
06	4650	X	4329	-0-	-321	-0-	4329	2			N	-0-					34
07	4805	X	4216	-0-	-589	-0-	4216	2			N	-0-					34
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					34
09	4440	X	3920	-0-	-520	-0-	3920	2			N	-0-					34
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					34
11	4440	X	3818	-0-	-622	-0-	3818	2			N	-0-					34
12	4588	X	3668	-0-	-920	-0-	3668	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 50,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 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	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	7081	-0-	-31	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7227	-0-	-63	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7308	-0-	-535	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6476	-0-	-1114	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7486	-0-	-357	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
11	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
*12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,911 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	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1498	-0-	-574	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,773 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	6665	X	4127	-0-	-2538	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3748	-0-	-648	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			Y	-0-					-0-
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			Y	-0-					-0-
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			Y	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	5907	-0-	-14	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,246 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	7471	X	7405	-0-	-66	-0-	7405	2			N	-0-					25
02	6748	X	6614	-0-	-134	-0-	6614	2			N	-0-					25
03	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	7371	2			N	-0-					25
04	7260	X	7140	-0-	-120	-0-	7140	2			N	-0-					25
05	7440	X	7398	-0-	-42	-0-	7398	2			N	-0-					25
06	7170	X	7119	-0-	-51	-0-	7119	2			N	-0-					25
07	7378	X	7203	-0-	-175	-0-	7203	2			N	-0-					25
08	7409	X	7016	-0-	-393	-0-	7016	2			N	-0-					25
09	7170	X	6913	-0-	-257	-0-	6913	2			N	-0-					25
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					25
11	7110	X	6726	-0-	-384	-0-	6726	2			N	-0-					25
12	7192	X	6897	-0-	-295	-0-	6897	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 84,651 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	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3051	-0-	-113	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,135 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1074	-0-	-130	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	741	-0-	-499	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,056 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	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
02	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
05	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9788	-0-	-597	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9904	-0-	-146	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9655	-0-	-545	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9822	-0-	-687	-0-	9822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,292 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	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2320	-0-	-32	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2185	-0-	-305	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2169	-0-	-466	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	1852	-0-	-783	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2895	-0-	-255	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2734	-0-	-236	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

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-

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	T. A.	-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-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 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	5053 X	4674	-0-	-379	-0-	4674	2			N	-0-					13
02	4452 X	3850	-0-	-602	-0-	3850	2			N	-0-					13
03	4836 X	3300	-0-	-1536	-0-	3300	2			N	-0-					13
04	4530 X	4326	-0-	-204	-0-	4326	2			N	-0-					13
05	4681 X	4351	-0-	-330	-0-	4351	2			N	-0-					13
06	4530 X	4417	-0-	-113	-0-	4417	2			N	-0-					13
07	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					13
08	4464 X	4009	-0-	-455	-0-	4009	2			N	-0-					13
09	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					13
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					13
11	4410 X	4294	-0-	-116	-0-	4294	2			N	-0-					13
12	4867 X	4409	-0-	-458	-0-	4409	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 51,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST D WELL #: 6 RRCID -> 194468 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9642 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 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	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4334	-0-	1234	1234	4334	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3065	-0-	65	1299	3065	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3149	-0-	49	1348	3149	2			N	-0-					-0-
08	4731	X	3383	-0-	-1348	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2904	2	33	9	N	30					30
12	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 36,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,289 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	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1837	-0-	-11	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1675	-0-	-275	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	791	-0-	-1255	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2616	-0-	-384	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2467	-0-	-803	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2450	-0-	-929	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2387	-0-	-273	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2415	-0-	-530	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2443	-0-	-287	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,996 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	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			Y	-0-					1
02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					1
03	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5221	2			Y	-0-					1
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					1
05	3968	X	2704	-0-	-1264	-0-	2704	2			Y	-0-					1
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					1
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					1
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					1
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			Y	-0-					1
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					1
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					1
*12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 63,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	728	N	647	-0-	-81	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	780	N	443	-0-	-337	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,470 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	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	654	-0-	-1026	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	844	-0-	-179	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3440	-0-	-404	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
09	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1425	-0-	-395	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1054	-0-	-416	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	830	-0-	-596	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,290 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	4991	X	4409	-0-	-582	-0-	4409	2			Y	-0-					1
02	4256	X	3503	-0-	-753	-0-	3503	2			Y	-0-					1
03	4681	X	4202	-0-	-479	-0-	4202	2			Y	-0-					1
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					1
05	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			Y	-0-					1
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					1
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					1
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					1
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					1
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			Y	-0-					1
11	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			Y	-0-					1
12	4805	X	3274	-0-	-1531	-0-	3274	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 51,076 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 #: 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	T. A.		-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-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

	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	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1494	-0-	-1048	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5715	-0-	2615	2615	5715	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3725	-0-	625	3240	3725	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3069	-0-	69	3309	3069	2			N	-0-					-0-
10	6443	X	3134	-0-	-3309	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
*12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

	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	N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2087	-0-	-125	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2190	-0-	-120	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

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	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3219	-0-	-681	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3290	-0-	-740	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					33
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					33
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					33
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					33
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					33
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					33
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					33
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					33
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					33
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					33
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					33
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

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	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					18
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					18
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					18
04	4800	X	4507	-0-	-293	-0-	4507	2			Y	-0-					18
05	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4739	2			Y	-0-					18
06	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	4503	2			Y	-0-					18
07	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	2			Y	-0-					18
08	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	4306	2			Y	-0-					18
09	4590	X	3992	-0-	-598	-0-	3992	2			Y	-0-					18
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					18
11	3990	X	1846	-0-	-2144	-0-	1846	2			Y	-0-					18
12	4123	X	3300	-0-	-823	-0-	3300	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 48,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	476	N	323	-0-	-153	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	840	N	399	-0-	-441	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	775	N	444	-0-	-331	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	914	-0-	-234	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	718	-0-	-429	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	647	-0-	-613	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,099 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	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5690	-0-	-162	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5940	-0-	-540	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6025	-0-	-671	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5439	-0-	-1041	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5777	-0-	-516	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5785	-0-	-446	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5805	-0-	-135	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5433	-0-	-177	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	3180	-0-	-819	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2710	-0-	-790	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3002	-0-	-780	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2936	-0-	-424	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
*12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,382 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	843	-0-	-81	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
09	975	N	948	-0-	-27	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-			-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			Y	-0-			-0-
03	4805	X	3477	-0-	-1328	-0-	3477	2			Y	-0-			-0-
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3759	2			Y	-0-			-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-			-0-
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-			-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			Y	-0-			-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-			-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-			-0-
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-			-0-
11	4260	X	3340	-0-	-920	-0-	3340	2			Y	-0-			-0-
*12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
02	2352	X	1150	-0-	-1202	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
03	3720	X	1143	-0-	-2577	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	929	-0-	-2131	-0-	929	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	279	1	2202	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2389	-0-	-281	-0-	270	1	2119	2	N	-0-			-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	279	1	3854	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	243	1	3074	2	N	-0-			-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			-0-
11	3990	X	1870	-0-	-2120	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	2512	-0-	-1611	-0-	2512	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,455 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	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	7507	2			N	-0-			18
02	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-			18
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-			18
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-			18
05	11470	X	8159	-0-	-3311	-0-	8159	2			N	-0-			18
06	11100	X	6905	-0-	-4195	-0-	6905	2			N	-0-			18
07	11470	X	5450	-0-	-6020	-0-	5450	2			N	-0-			18
08	8742	X	3291	-0-	-5451	-0-	36	1	3255	2	N	-0-			18
09	8460	X	6337	-0-	-2123	-0-	270	1	6067	2	N	-0-			18
10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	279	1	7790	2	N	-0-			18
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	279	1	7053	2	N	-0-			18
*12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	279	1	7579	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 87,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					2
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					2
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					2
04	4440	X	4059	-0-	-381	-0-	4059	2			Y	-0-					2
05	4588	X	3619	-0-	-969	-0-	3619	2			Y	-0-					2
06	4440	X	3904	-0-	-536	-0-	3904	2			Y	-0-					2
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					2
08	4588	X	3731	-0-	-857	-0-	3731	2			Y	-0-					2
09	4050	X	3361	-0-	-689	-0-	3361	2			Y	-0-					2
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					2
11	4620	X	3239	-0-	-1381	-0-	3239	2			Y	-0-					2
*12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			Y	-0-					-0-
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6722	-0-	-478	-0-	6722	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	6990	-0-	-450	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
08	6944	X	5839	-0-	-1105	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
09	7130	X	5319	-0-	-1811	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5685	-0-	-1095	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
12	6975	X	5539	-0-	-1436	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,476 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	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	113	-0-	-419	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	558	N	132	-0-	-426	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	620	N	155	-0-	-465	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5004	-0-	-306	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4763	-0-	-724	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4974	-0-	-336	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

01	10230	X	7481	-0-	-2749	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	5021	-0-	-4219	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	3298	-0-	-6932	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5399	-0-	-1080	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
09	5665	X	3898	-0-	-1767	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
11	1020	N	778	-0-	-242	-0-	778	2		Y	-0-			-0-
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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 PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5194	-0-	-169	-0-	5194	2		N	-0-			-0-
02	4844	X	4562	-0-	-282	-0-	4562	2		N	-0-			-0-
03	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2		N	-0-			-0-
04	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	4761	2		N	-0-			-0-
05	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
06	5040	X	4867	-0-	-173	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
07	5053	X	4797	-0-	-256	-0-	4797	2		N	-0-			-0-
08	4960	X	4751	-0-	-209	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
09	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	4559	2		N	-0-			-0-
10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
11	4860	X	3982	-0-	-878	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
12	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	4780	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1739	-0-	-165	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1689	-0-	-419	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1410	-0-	-481	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	134571	X	8614	-0-	-125957	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	121548	X	6896	-0-	-114652	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	134571	X	7636	-0-	-126935	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	130230	X	7388	-0-	-122842	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8307	-0-	-714	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6408	-0-	-1932	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
08	8308	X	6603	-0-	-1705	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6396	-0-	-1644	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6334	-0-	6334	6334	6334	2			N	-0-					-0-
*11	12598	X	6264	-0-	-6334	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5847	-0-	-756	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,693 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	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					17
02	3248	X	2813	-0-	-435	-0-	2813	2			N	-0-					17
03	3596	X	2710	-0-	-886	-0-	2710	2			N	-0-					17
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					17
05	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	2457	2			N	-0-					17
06	3600	X	2225	-0-	-1375	-0-	2225	2			N	-0-					17
07	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	2			N	-0-					17
08	2697	X	1977	-0-	-720	-0-	1977	2			N	-0-					17
09	2370	X	1589	-0-	-781	-0-	1589	2			N	-0-					17
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2					19
11	3000	X	2292	-0-	-708	-0-	2292	2			N	-0-					19
12	3100	X	1865	-0-	-1235	-0-	1865	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 29,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					5
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					5
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					5
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					129
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					129
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					129
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					129
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					129
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	109	2	3	9	N	3					132
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					132
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					132
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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.		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-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LUCA RESOURCES GROUP, LLC 511921
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	6231	X	2434	-0-	-3797	-0-	2426	3	8	9	N	7			283
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2742	3	11	9	N	10			293
03	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	2966	3	9	9	N	8			301
04	3390	X	2531	-0-	-859	-0-	2521	3	10	9	N	9			310
05	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	3120	3	6	9	N	5			315
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5321	3	17	9	N	15			330
07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7094	3	13	9	N	12			342
08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7058	3	8	9	N	7			349
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5933	3	3	9	N	3			352
*10	DLQ	G-10	6593	-0-	6593	6593	6591	3	2	9	N	2			354
*11	DLQ	G-10	6261	-0-	6261	12854	6259	3	2	9	N	2			356
12	DLQ	G-10	7151	-0-	7151	20005	7145	3	6	9	N	5			361

TOTAL GAS PROD: 59,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	3100	N	3586	-0-	486	486	1065	1	2521	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2611	-0-	-189	297	561	1	2050	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	525	-0-	-1180	-0-	173	1	352	2	N	-0-			-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	507	1	3412	2	N	-0-			-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	1495	1	3544	2	N	-0-			-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	473	1	4003	2	N	-0-			-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	400	1	2072	2	N	-0-			-0-
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	352	1	1718	2	N	-0-			-0-
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	376	1	2509	2	N	-0-			-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	841	1	2723	2	N	-0-			-0-
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	800	1	1513	2	N	-0-			-0-
12	1705	X	1508	-0-	-197	-0-	239	1	1269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	-0-			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	22	1	316	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4169	-0-	-512	-0-	270	1	3899	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3571	-0-	-657	-0-	224	1	3347	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	265	1	3800	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	265	1	3776	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	285	1	3925	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	242	1	3372	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	250	1	3659	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	249	1	3476	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3998	-0-	-82	-0-	289	1	3709	2	Y	-0-					-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	253	1	3319	2	Y	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	280	1	3808	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	259	1	3684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3296	-0-	196	856	214	1	3082	2	Y	-0-					-0-
02	3938	X	3082	-0-	-856	-0-	193	1	2889	2	Y	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	218	1	3132	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2740	-0-	-650	-0-	179	1	2561	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	197	1	2716	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	194	1	2712	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3047	-0-	-363	-0-	195	1	2852	2	Y	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	238	1	3315	2	Y	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	239	1	3070	2	Y	-0-					-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	209	1	2745	2	Y	-0-					-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	216	1	2938	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	225	1	3204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

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	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	252	1	3634	2	Y	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	195	1	2919	2	Y	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	210	1	3019	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2253	-0-	-1497	-0-	147	1	2106	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2198	-0-	-1677	-0-	149	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	2000	-0-	-1750	-0-	134	1	1866	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2094	-0-	-1347	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2075	-0-	-1149	-0-	139	1	1936	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1981	-0-	-269	-0-	143	1	1838	2	Y	-0-					-0-
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	131	1	1716	2	Y	-0-					-0-
11	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	124	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	196	1	2790	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	127	1	1835	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	106	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	127	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	119	1	1699	2	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	114	1	1588	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	111	1	1628	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	118	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1703	2	Y	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	115	1	1514	2	Y	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	117	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	118	1	1676	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	318	1	4580	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4230	-0-	-138	-0-	265	1	3965	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	300	1	4312	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4560	-0-	4560	4560	299	1	4261	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4702	-0-	4702	9262	319	1	4383	2	Y	-0-					-0-
06	12305	X	3043	-0-	-9262	-0-	204	1	2839	2	Y	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	337	1	4940	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4321	-0-	-391	-0-	289	1	4032	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	1236	-0-	-3324	-0-	89	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	4934	X	3246	-0-	-1688	-0-	230	1	3016	2	Y	-0-					-0-
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	403	1	5472	2	Y	-0-					-0-
*12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	329	1	4678	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	70	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	84	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	82	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	88	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	686	-0-	-244	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	49	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	111	1	1586	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	524	-0-	-127	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	35	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	37	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	37	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,539 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	92	1	683	2	Y	-0-					6
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	83	1	612	2	Y	-0-					6
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	92	1	661	2	Y	-0-					6
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	90	1	637	2	Y	-0-					6
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	95	1	665	2	Y	-0-					6
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	93	1	671	2	Y	-0-					6
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	101	1	686	2	Y	-0-					6
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	102	1	672	2	Y	-0-					6
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	100	1	639	2	Y	-0-					6
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	102	1	653	2	Y	-0-					6
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	104	1	683	2	Y	-0-					6
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	107	1	699	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	83	1	1195	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3304	-0-	504	504	207	1	3097	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3532	-0-	432	936	230	1	3302	2	Y	-0-			-0-
04	3890	X	2954	-0-	-936	-0-	192	1	2762	2	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	218	1	2997	2	Y	-0-			-0-
06	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	200	1	2789	2	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3111	-0-	-547	-0-	199	1	2912	2	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	204	1	2848	2	Y	-0-			-0-
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	248	1	3182	2	Y	-0-			-0-
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	2	Y	-0-			-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	236	1	3358	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	164	1	2365	2	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	137	1	2046	2	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	165	1	2373	2	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2388	-0-	-72	-0-	156	1	2232	2	Y	-0-			-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	170	1	2334	2	Y	-0-			-0-
06	2460	N	2173	-0-	-287	-0-	145	1	2028	2	Y	-0-			-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	163	1	2390	2	Y	-0-			-0-
08	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	154	1	2143	2	Y	-0-			-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	176	1	2252	2	Y	-0-			-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	163	1	2132	2	Y	-0-			-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	177	1	2407	2	Y	-0-			-0-
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	170	1	2418	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 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	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	364	1	5247	2	Y	-0-					-0-
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	292	1	4367	2	Y	-0-					-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	332	1	4763	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4879	-0-	-371	-0-	319	1	4560	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	346	1	4763	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4428	-0-	-822	-0-	296	1	4132	2	Y	-0-					-0-
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	336	1	4917	2	Y	-0-					-0-
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	356	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4879	-0-	-71	-0-	353	1	4526	2	Y	-0-					-0-
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	308	1	4041	2	Y	-0-					-0-
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	323	1	4391	2	Y	-0-					-0-
*12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	358	1	5102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	701	2	N	-0-			39
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	990	2	N	-0-			39
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	917	2	N	-0-			39
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	103	1	904	2	N	-0-			39
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	118	1	1017	2	N	-0-			39
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	124	1	989	2	N	-0-			39
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	119	1	974	2	N	-0-			39
08	1147	N	894	-0-	-253	-0-	108	1	786	2	N	-0-			39
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	110	1	915	2	N	-0-			39
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	111	1	984	2	N	-0-			39
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	103	1	915	2	N	-0-			39
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	105	1	854	2	N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 12,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	143	1	1067	2	Y	-0-			11
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	128	1	941	2	Y	-0-			11
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	142	1	1019	2	Y	-0-			11
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	133	1	940	2	Y	-0-			11
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	134	1	944	2	Y	-0-			11
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	136	1	981	2	Y	-0-			11
07	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	132	1	899	2	Y	-0-			11
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	154	1	1017	2	Y	-0-			11
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	147	1	937	2	Y	-0-			11
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	135	1	863	2	Y	-0-			11
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	147	1	968	2	Y	-0-			11
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	148	1	970	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 13,225 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	3007	X	1625	-0-	-1382	-0-	156	1	1469	2	N	-0-			60
02	2716	X	1555	-0-	-1161	-0-	159	1	1396	2	N	-0-			60
03	3007	X	1375	-0-	-1632	-0-	148	1	1227	2	N	-0-			60
04	2910	X	1900	-0-	-1010	-0-	197	1	1703	2	N	-0-			60
05	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	174	1	1500	2	N	-0-			60
06	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	181	1	1442	2	N	-0-			60
07	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	175	1	1441	2	N	-0-			60
08	1674	N	1027	-0-	-647	-0-	124	1	903	2	N	-0-			60
09	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	164	1	1359	2	N	-0-			60
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	180	1	1597	2	N	-0-			60
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	201	1	1794	2	N	-0-			60
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	178	1	1454	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2530	-0-	-43	-0-	300	1	2230	2	Y	-0-			19
02	2296	N	2248	-0-	-48	-0-	269	1	1979	2	Y	-0-			19
03	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	301	1	2159	2	Y	-0-			19
04	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	297	1	2101	2	Y	-0-			19
05	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	300	1	2107	2	Y	-0-			19
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	297	1	2145	2	Y	-0-			19
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	332	1	2266	2	Y	-0-			19
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	337	1	2225	2	Y	-0-			19
09	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	328	1	2089	2	Y	-0-			19
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	325	1	2075	2	Y	-0-			19
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	298	1	1956	2	Y	-0-			19
12	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	332	1	2171	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 29,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-			1
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-			1
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-			1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-			1
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	Y	-0-			1
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-			1
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	2	Y	-0-			1
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-			1
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	Y	-0-			1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1018	-0-	-5	-0-	121	1	897	2	Y	-0-			6
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	111	1	815	2	Y	-0-			6
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	123	1	881	2	Y	-0-			6
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	119	1	841	2	Y	-0-			6
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	121	1	849	2	Y	-0-			6
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	107	1	770	2	Y	-0-			6
07	992	N	522	-0-	-470	-0-	67	1	455	2	Y	-0-			6
08	961	N	413	-0-	-548	-0-	54	1	359	2	Y	-0-			6
09	870	N	411	-0-	-459	-0-	56	1	355	2	Y	-0-			6
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	Y	-0-			6
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	64	1	423	2	Y	-0-			6
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	57	1	372	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	248	1	2331	2	N	-0-					23
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	258	1	2260	2	N	-0-					23
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	278	1	2313	2	N	-0-					23
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	252	1	2262	2	N	-0-					23
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	297	1	2569	2	N	12					35
							13	9									
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	288	1	2300	2	N	-0-					35
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	297	1	2437	2	N	-0-					35
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	285	1	2075	2	N	-0-					35
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	305	1	2526	2	N	-0-					35
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	291	1	2580	2	N	-0-					35
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	277	1	2476	2	N	-0-					35
*12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	294	1	2397	2	N	60					95
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 31,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

01	899	N	888	-0-	-11	-0-	105	1	783	2	Y	-0-					7
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	Y	-0-					7
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	108	1	773	2	Y	-0-					7
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	105	1	740	2	Y	-0-					7
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	769	2	Y	-0-					7
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	Y	-0-					7
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	123	1	841	2	Y	-0-					7
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	118	1	778	2	Y	-0-					7
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	113	1	717	2	Y	-0-					7
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	122	1	777	2	Y	-0-					7
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	123	1	810	2	Y	-0-					7
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	120	1	785	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 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	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	126	1	1822	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1711	-0-	-193	-0-	107	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	125	1	1793	2	Y	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	122	1	1750	2	Y	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	133	1	1836	2	Y	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	2	Y	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	121	1	1773	2	Y	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	126	1	1759	2	Y	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	123	1	1582	2	Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	122	1	1732	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	33	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	36	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7921	-0-	-15	-0-	514	1	7407	2	Y	-0-			-0-
02	7168	X	6763	-0-	-405	-0-	424	1	6339	2	Y	-0-			-0-
03	7936	X	7053	-0-	-883	-0-	459	1	6594	2	Y	-0-			-0-
04	8040	X	7761	-0-	-279	-0-	506	1	7255	2	Y	-0-			-0-
05	8308	X	7416	-0-	-892	-0-	502	1	6914	2	Y	-0-			-0-
06	7680	X	6356	-0-	-1324	-0-	425	1	5931	2	Y	-0-			-0-
07	8029	X	6906	-0-	-1123	-0-	441	1	6465	2	Y	-0-			-0-
08	8029	X	7783	-0-	-246	-0-	521	1	7262	2	Y	-0-			-0-
09	7770	X	7589	-0-	-181	-0-	549	1	7040	2	Y	-0-			-0-
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	489	1	6421	2	Y	-0-			-0-
11	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	506	1	6873	2	Y	-0-			-0-
12	7843	X	7620	-0-	-223	-0-	500	1	7120	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	226	1	3262	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3268	-0-	-120	-0-	205	1	3063	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	220	1	3159	2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	1981	-0-	-1409	-0-	128	1	1853	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	2150	-0-	-1477	-0-	146	1	2004	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	1970	-0-	-1540	-0-	132	1	1838	2	Y	-0-			-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	261	1	3826	2	Y	-0-			-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	303	1	4222	2	Y	-0-			-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	234	1	3005	2	Y	-0-			-0-
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	193	1	2527	2	Y	-0-			-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	210	1	2851	2	Y	-0-			-0-
*12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	171	1	2430	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

	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	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	86	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	78	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	89	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	Y	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	87	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	89	1	1235	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	92	1	1180	2	Y	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

	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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	234	-0-	-479	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	66	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	688	-0-	-180	-0-	45	1	643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	502	-0-	-170	-0-	32	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	362	-0-	-165	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,067 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	1209	N	513	-0-	-696	-0-	513	2			N	-0-					19
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					19
03	1240	N	714	-0-	-526	-0-	714	2			N	-0-					19
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
05	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-					19
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	19	7			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	432	-0-	-188	-0-	175	1	257	2	N	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	158	1	259	2	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	268	1	331	2	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	259	1	311	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	259	1	277	2	N	-0-					-0-
06	570	N	382	-0-	-188	-0-	259	1	123	2	N	-0-					-0-
07	589	N	28	-0-	-561	-0-	14	1	14	2	N	-0-					-0-
08	527	N	323	-0-	-204	-0-	78	1	245	2	N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	199	1	223	2	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	216	1	218	2	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	233	1	190	2	N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	259	1	351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	169	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1209	-0-	-303	-0-	152	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	268	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	259	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	969	-0-	-364	-0-	259	1	710	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	534	-0-	-756	-0-	259	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	30	-0-	-1241	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-
08	961	N	311	-0-	-650	-0-	78	1	233	2	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	199	1	425	2	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	216	1	391	2	N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	242	1	498	2	N	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	268	1	713	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,807 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	837	N	580	-0-	-257	-0-	175	1	405	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	152	1	409	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	268	1	403	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	259	1	341	2	N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	259	1	310	2	N	-0-					-0-
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	259	1	134	2	N	-0-					-0-
07	620	N	30	-0-	-590	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-
08	558	N	274	-0-	-284	-0-	78	1	196	2	N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	199	1	188	2	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	216	1	165	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	242	1	288	2	N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	268	1	434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 189399 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11565 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	805	-0-	-435	-0-	146 2	1 9	657	3	N	2	2	8			-0-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	49	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	48	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	54	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	53	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	49	1	698	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

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 PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	70	1	1361	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	3	Y	-0-					2
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	62	1	1209	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	56	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	72	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	66	1	1484	3	Y	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	3	Y	-0-					-0-
10	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	59	1	1487	3	Y	-0-					-0-
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	76	1	1567	3	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1595	-0-	-17	-0-	67	1	1528	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	496	N	349	-0-	-147	-0-	13	1	336	2	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	-0-					-0-
03	620	N	337	-0-	-283	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
10	279	N	82	-0-	-197	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	X	2200	-0-	-1	-0-	2200	2			N	-0-					54
02	1904	X	1747	-0-	-157	-0-	1747	2			N	-0-					54
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					54
04	2130	X	2057	-0-	-73	-0-	2057	2			N	-0-					54
05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					54
06	2130	X	2046	-0-	-84	-0-	2046	2			N	-0-					54
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					54
08	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			N	-0-					54
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					54
10	2325	X	1904	-0-	-421	-0-	1904	2			N	-0-					54
11	2250	X	1848	-0-	-402	-0-	1848	2			N	-0-					54
12	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	1889	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 24,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	-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-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	T. A.	-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-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	INJECT	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-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 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-

GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 7 F RRCID -> 129194 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5436 - 5444

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_____ 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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-

GUERRA, A. "B" WELL #: 6 D RRCID -> 172231 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6110 - 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	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 (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	434	#	290	-0-	-144	-0-	23	1	267	2	N	-0-					-0-
02	252	#	86	-0-	-166	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
03	310	#	35	-0-	-275	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-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	93	R	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

01	18042	16010	-0-	-2032	-0-	1293	1	14717	2	N	-0-					-0-
02	16296	17125	-0-	829	829	1137	1	15988	2	N	-0-					-0-
03	18042	16153	-0-	-1889	-0-	930	1	15223	2	N	-0-					-0-
04	17460	10599	-0-	-6861	-0-	900	1	9699	2	N	-0-					-0-
05	18385	18385	-0-	-0-	-0-	797	1	17423	2	N	150	79	1			71
						165	9									
06	24580	24580	-0-	-0-	-0-	686	1	23386	2	N	462	379	1			154
						508	9									
07	24973	24973	-0-	-0-	-0-	715	1	23698	2	N	509	481	1			182
						560	9									
08	23274	23274	-0-	-0-	-0-	740	1	22025	2	N	463	505	1			140
						509	9									
09	22082	22082	-0-	-0-	-0-	708	1	20899	2	N	432	421	1			151
						475	9									
10	22831	22831	-0-	-0-	-0-	749	1	21544	2	N	489	523	1			117
						538	9									
11	22227	22227	-0-	-0-	-0-	704	1	20947	2	N	524	541	1			100
						576	9									
*12	24112	24112	-0-	-0-	-0-	729	1	22757	2	N	569	501	1			168
						626	9									

TOTAL GAS PROD: 242,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 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	2015	#	1692	-0-	-323 B	-27739	153	1	1532	2	N	6	2	1			16
							7	9									
02	1400	#	1353	-0-	-47 B	-27786	117	1	1233	2	N	3	2	1			17
							3	9									
03	1643	#	1626	-0-	-17 B	-27803	161	1	1447	2	N	16	3	1			30
							18	9									
04	1650	#	1727	-0-	77 B	-27726	208	1	1512	2	N	6	1	1			35
							7	9									
05	1705	#	2052	-0-	347 B	-27379	272	1	1776	2	N	4	1	1			38
							4	9									
06	1650	#	1886	-0-	236 B	-27143	302	1	1578	2	N	5	2	1			41
							6	9									
07	1798	#	2036	-0-	238 B	-26905	302	1	1731	2	N	3	2	1			42
							3	9									
08	2046	#	2107	-0-	61 B	-26844	327	1	1779	2	N	1					43
							1	9									
09	1980	#	1745	-0-	-235 B	-27079	289	1	1455	2	N	1	1	1			43
							1	9									
10	2046	#	1725	-0-	-321 B	-27400	257	1	1467	2	N	1	2	1			42
							1	9									
11	2040	#	1726	-0-	-314 B	-27714	185	1	1540	2	N	1					43
							1	9									
12	2108	#	1460	-0-	-648 B	-28362	174	1	1284	2	N	2	3	1			42
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27 B	-7388	15	1	175	2	N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43 B	-7388	8	1	117	2	N	-0-					-0-
03	217	N	12	-0-	-205 B	-7388	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158 B	-7388	5	1	17	2	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-7388	42	1	77	2	N	-0-					-0-
06	12	N	115	-0-	103 B	-7285	12	1	103	2	N	-0-					-0-
07	31	N	181	-0-	150 B	-7135	19	1	162	2	N	-0-					-0-
08	124	N	148	-0-	24 B	-7111	15	1	133	2	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4 B	-7111	13	1	103	2	N	-0-					-0-
10	186	N	4	-0-	-182 B	-7111	4	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-7111					N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45 B	-7111	14	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	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	T. A.	-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-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	163	1			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	176	1			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					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: 299

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					50
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					50
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					50

TOTAL GAS PROD: 36 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	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 (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 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	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	44 131	1 9	1084	2	N	119	177	1			45
02	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	37 96	1 9	929	2	N	87					132
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57 186	1 9	1057	2	N	169	260	1			41
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	53 121	1 9	992	2	N	110					151
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51 77	1 9	1081	2	N	70	172	1			49
06	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	51 35	1 9	1009	2	N	32	54	1			27
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	47 45	1 9	952	2	N	41	36	1			32
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	49 46	1 9	970	2	N	42	44	1			30
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	39 47	1 9	854	2	N	43	42	1			31
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	35 54	1 9	1001	2	N	49	52	1			28
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	41 58	1 9	917	2	N	53	55	1			26
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	49 62	1 9	827	2	N	56	49	1			33

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	261	1	658	2	N	55					88
							1743	3	61	9							
02	2800	X	2374	-0-	-426	-0-	245	1	322	2	N	121	171	1	2	8	36
							1674	3	133	9							
03	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	271	1	30	2	N	21	8	8			49
							1706	3	23	9							
04	2970	X	2421	-0-	-549	-0-	276	1	53	2	N	43	6	8			86
							2045	3	47	9							
05	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	303	1	34	2	N	114	166	1	1	8	33
							2196	3	125	9							
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	297	1	118	2	N	41	1	8			73
							2147	3	45	9							
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	296	1	32	2	N	44	1	8			116
							2276	3	48	9							
08	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	304	1	32	2	N	39					155
							2146	3	43	9							
09	2610	N	2431	-0-	-179	-0-	393	1	83	2	N	36	156	1			35
							1915	3	40	9							
10	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	339	1	140	2	N	35					70
							1995	3	39	9							
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	298	1	85	2	N	44					114
							2106	3	48	9							
*12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	277	1	25	2	N	49	144	1			19
							2434	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 30,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	32	1	159	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	150	2	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	171	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	31	1	218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 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	899	N	865	-0-	-34	-0-	70	1	795	2	N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	43	1	610	2	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	96	1	775	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	194	1	700	2	N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	239	1	432	2	N	12	6	1			6
							13	9									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	823	2	N	17	17	1			6
							19	9									
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	93	1	809	2	N	21	19	1			8
							23	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	85	1	743	2	N	19	21	1			6
							21	9									
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	73	1	583	2	N	14	15	1			5
							15	9									
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	100	1	784	2	N	21	21	1			5
							23	9									
11	750	N	643	-0-	-107	-0-	54	1	563	2	N	24	24	1			5
							26	9									
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	116	1	523	2	N	16	16	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	62	2	N	48	83	1			26
							53	9									
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	4	1	62	2	N	22					48
							24	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	53	79	1			22
							58	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	N	52					74
							57	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	1	87	2	N	93	108	1			59
							102	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	64	2	N	67	89	1			37
							74	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	69	63	1			43
							76	9									
08	248	N	142	-0-	-106	-0-	10	1	90	2	N	38	53	1			28
							42	9									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	10	1	79	2	N	43	41	1			30
							47	9									
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	92	2	N	56	58	1			28
							62	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	52	55	1			25
							57	9									
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	42	40	1			27
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325		962	-0-	-1363	-0-	77	1	873	2	N	11	23	1			4
							12	9									
02	2100		9	-0-	-2091	-0-	1	1	8	2	N	-0-					4
03	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	3	1			1
04	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					1
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	244	1	2805	2	N	23	12	1			12
							25	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	64	1	2192	2	N	35	34	1			13
							39	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	60	1	2006	2	N	35	35	1			13
							39	9									
08	2325	N	1088	-0-	-1237	-0-	35	1	1040	2	N	12	21	1			4
							13	9									
09	2250	N	1300	-0-	-950	-0-	42	1	1240	2	N	16	13	1			7
							18	9									
10	2108	N	772	-0-	-1336	-0-	26	1	735	2	N	10	13	1			4
							11	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	46	1	1366	2	N	17	16	1			5
							19	9									
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	40	1	1248	2	N	29	24	1			10
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 14,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	T. A.	-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-

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

01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8					89
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	N	9					98
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2388	2	31	9	N	28					126
04	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	1424	2	15	9	N	14					140
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	2	18	9	N	16					156
06	2340 N	1722	-0-	-618	-0-	1709	2	13	9	N	12					168
07	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	1359	2	1	9	N	1	154	1			15
08	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1359	2	22	9	N	20					35
09	1710 N	1317	-0-	-393	-0-	1303	2	14	9	N	13					48
10	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1303	2	17	9	N	15					63
11	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1260	2	15	9	N	14					77
12	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	1100	2	17	9	N	15					92

TOTAL GAS PROD: 17,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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 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 -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	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 #	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	#	4048	-0-	-2090	-0-	158	1	3873	2	N	15					88
							17	9									
02	4060		3538	-0-	-522	-0-	136	1	3392	2	N	9					97
							10	9									
03	4495		3600	-0-	-895	-0-	183	1	3408	2	N	8					105
							9	9									
04	4350		3296	-0-	-1054	-0-	166	1	3124	2	N	5					110
							6	9									
05	4371	#	3370	-0-	-1001	-0-	152	1	3212	2	N	5					115
							6	9									
06	3930	#	3334	-0-	-596	-0-	340	1	2992	2	N	2					117
							2	9									
07	3906	#	3018	-0-	-888	-0-	309	1	2703	2	N	5					122
							6	9									
08	3255		3225	-0-	-30	-0-	332	1	2893	2	N	-0-					122
09	3150		2779	-0-	-371	-0-	308	1	2470	2	N	1					123
							1	9									
10	3255		2925	-0-	-330	-0-	331	1	2590	2	N	4					127
							4	9									
11	3150		1144	-0-	-2006	-0-	100	1	1044	2	N	-0-					127
12	3224	#	208	-0-	-3016	-0-	38	1	170	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 34,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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

	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	4774		4630	-0-	-144	43	479	1	1094	2	Y	147	180	1			41
							2895	3	162	9							
02	4088	#	3693	-0-	-395	-0-	409	1	513	2	Y	98					139
							2663	3	108	9							
03	4836	#	4317	-0-	-519	-0-	439	1	66	2	Y	-0-					139
							3812	3									
04	4680	#	4222	-0-	-458	-0-	419	1	93	2	Y	121	18	8			242
							3577	3	133	9							
05	4836	#	4207	-0-	-629	-0-	425	1	57	2	Y	41	5	8			278
							3680	3	45	9							
06	4470	#	3734	-0-	-736	-0-	412	1	171	2	Y	44	197	1	9	8	116
							3103	3	48	9							
07	4371	#	3846	-0-	-525	-0-	462	1	46	2	Y	52	2	8			166
							3281	3	57	9							
08	3213		3213	-0-	-0-	-0-	399	1	40	2	Y	75					241
							2691	3	83	9							
09	3920		3920	-0-	-0-	-0-	418	1	134	2	Y	234	213	1			262
							3111	3	257	9							
10	3636		3636	-0-	-0-	-0-	431	1	209	2	Y	8					270
							2987	3	9	9							
*11	3569		3570	-0-	1	1	420	1	121	2	Y	20					290
							3007	3	22	9							
12	1643		4022	-0-	2379	2380	439	1	35	2	Y	70					360
							3471	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 47,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	671	-0-	-445	-0-	8	1	182	2	N	-0-					164
							481	3									
02	1008	X	604	-0-	-404	-0-	7	1	96	2	N	2	2	8			164
							499	3	2	9							
03	1054	X	830	-0-	-224	-0-	11	1	14	2	N	4	4	8			164
							801	3	4	9							
04	750	X	659	-0-	-91	-0-	8	1	16	2	N	4	4	8			164
							631	3	4	9							
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	2	2	8			164
							942	3	2	9							
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	2	2	8			164
							828	3	2	9							
07	837	X	813	-0-	-24	-0-	10	1	11	2	N	-0-					164
							792	3									
08	961	X	437	-0-	-524	-0-	7	1	6	2	N	-0-					164
							424	3									
09	930	X	687	-0-	-243	-0-	10	1	28	2	N	9	162	1			11
							639	3	10	9							
10	961	X	832	-0-	-129	-0-	11	1	52	2	N	22					33
							745	3	24	9							
*11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	10					43
							1143	3	11	9							
*12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	12	1	9	2	N	14					57
							883	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 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	7285	X	6097	-0-	-1188	-0-	654	1	1493	2	Y	-0-					-0-
							3950	3									
02	6580	X	5282	-0-	-1298	-0-	602	1	755	2	Y	2	2	8			-0-
							3923	3	2	9							
03	7285	X	6730	-0-	-555	-0-	683	1	104	2	Y	6	6	8			-0-
							5936	3	7	9							
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	666	1	149	2	Y	4	4	8			-0-
							5685	3	4	9							
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	699	1	94	2	Y	1	1	8			-0-
							6046	3	1	9							
06	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	670	1	278	2	Y	2	2	8			-0-
							5042	3	2	9							
07	6727	X	5818	-0-	-909	-0-	709	1	71	2	Y	1	1	8			-0-
							5037	3	1	9							
08	6851	X	5543	-0-	-1308	-0-	706	1	70	2	Y	-0-					-0-
							4767	3									
09	6630	X	5897	-0-	-733	-0-	673	1	216	2	Y	-0-					-0-
							5008	3									
10	6851	X	5957	-0-	-894	-0-	708	1	344	2	Y	-0-					-0-
							4905	3									
*11	6000	X	5594	-0-	-406	-0-	663	1	190	2	Y	-0-					-0-
							4741	3									
*12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	682	1	54	2	Y	-0-					-0-
							5387	3									

TOTAL GAS PROD: 72,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	161	1	367	2	Y	-0-					-0-
							970	3									
02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	139	1	174	2	Y	1	1	8			-0-
							905	3	1	9							
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	25	2	Y	6	6	8			-0-
							1453	3	7	9							
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	162	1	36	2	Y	5	5	8			-0-
							1383	3	6	9							
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	167	1	23	2	Y	2	2	8			-0-
							1449	3	2	9							
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	167	1	69	2	Y	4	4	8			-0-
							1257	3	4	9							
07	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	142	1	14	2	Y	-0-					-0-
							1005	3									
08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	209	1	21	2	Y	-0-					-0-
							1414	3									
09	1590	X	1577	-0-	-13	-0-	180	1	58	2	Y	-0-					-0-
							1339	3									
10	1643	X	1474	-0-	-169	-0-	175	1	85	2	Y	-0-					-0-
							1214	3									
*11	1590	X	1483	-0-	-107	-0-	176	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1257	3									
12	1643	X	1632	-0-	-11	-0-	182	1	14	2	Y	-0-					-0-
							1436	3									

TOTAL GAS PROD: 18,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 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-	20	1	46	2	N	-0-					74
							122	3									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	-0-					74
							137	3									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	1	1	8			74
							211	3	1	9							
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-					74
							202	3									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					74
							197	3									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	23	1	9	2	N	3					77
							171	3	3	9							
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	N	-0-					77
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					81
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					81
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					81
							89	3									
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	3					84
							91	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	66	1	1621	2	N	59	96	1			22
							65	9									
02	1512	N	845	-0-	-667	-0-	32	1	785	2	N	25					47
							28	9									
03	1674	N	313	-0-	-1361	-0-	16	1	296	2	N	1	40	1			8
							1	9									
04	1650	N	319	-0-	-1331	-0-	16	1	303	2	N	-0-					8
05	930	N	258	-0-	-672	-0-	12	1	246	2	N	-0-					8
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
09	3000	N	3741	-0-	741	741	163	1	3534	2	N	40	26	1			22
							44	9									
10	27890	X	27149	-0-	-741	-0-	908	1	25864	2	N	343	275	1			90
							377	9									
11	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	490	1	11010	2	N	68	137	1			21
							75	9									
*12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	315	1	5292	2	N	7	18	1			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 51,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, A. WELL #: B 8 RRCID -> 168540 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8742 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	1305 1 183 9		13569	2	N	166	134	1			32
*12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	55 1 163 9		6017	2	N	148	136	1			44

TOTAL GAS PROD: 21,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15312	-0-	-250	-0-	596 1 91 9		14625	2	Y	83					98
02	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	541 1 90 9		13437	2	Y	82	116	1			64
03	15562	X	14437	-0-	-1125	-0-	734 1 83 9		13620	2	Y	75	116	1			23
04	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	748 1 86 9		14039	2	Y	78					101
05	14880	X	11281	-0-	-3599	-0-	508 1 46 9		10727	2	Y	42	109	1			34
06	14400	X	9211	-0-	-5189	-0-	441 1		8770	2	Y	-0-					34
07	14880	X	9998	-0-	-4882	-0-	472 1 26 9		9500	2	Y	24	58	1			-0-
08	14880	X	8731	-0-	-6149	-0-	416 1 25 9		8290	2	Y	23	23	1			-0-
09	14400	X	8977	-0-	-5423	-0-	396 1 36 9		8545	2	Y	33	9	1			24
10	10602	X	9311	-0-	-1291	-0-	315 1 53 9		8943	2	Y	48					72
11	9690	X	8212	-0-	-1478	-0-	348 1 55 9		7809	2	Y	50	91	1			31
12	10013	X	8691	-0-	-1322	-0-	486 1 56 9		8149	2	Y	51					82

TOTAL GAS PROD: 133,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	8531	-0-		-1234	-0-	325	1	7990	2	N	196	189	1			35
								216	9									
02	8820	X	6960	-0-		-1860	-0-	267	1	6650	2	N	39					74
								43	9									
03	9765	X	7168	-0-		-2597	-0-	366	1	6802	2	N	-0-					74
04	8250	X	6491	-0-		-1759	-0-	327	1	6164	2	N	-0-					74
05	8525	X	7255	-0-		-1270	-0-	327	1	6928	2	N	-0-					74
06	8250	X	4674	-0-		-3576	-0-	220	1	4382	2	N	65					139
								72	9									
07	7719	X	4833	-0-		-2886	-0-	223	1	4492	2	N	107	204	1			42
								118	9									
08	7254	X	4225	-0-		-3029	-0-	201	1	4012	2	N	11	11	1			42
								12	9									
09	7020	X	3904	-0-		-3116	-0-	172	1	3732	2	N	-0-					42
10	7254	X	4017	-0-		-3237	-0-	134	1	3825	2	N	53					95
								58	9									
11	4680	X	3809	-0-		-871	-0-	159	1	3571	2	N	72					167
								79	9									
12	4836	X	3739	-0-		-1097	-0-	209	1	3502	2	N	25					192
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 65,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7880	X	7880	-0-		-0-	-0-	306	1	7513	2	Y	55					65
								61	9									
02	6837	X	6837	-0-		-0-	-0-	262	1	6516	2	Y	54	77	1			42
								59	9									
03	7509	X	7509	-0-		-0-	-0-	381	1	7073	2	Y	50	77	1			15
								55	9									
04	7800	X	7131	-0-		-669	-0-	358	1	6710	2	Y	57					72
								63	9									
05	8060	X	7549	-0-		-511	-0-	339	1	7148	2	Y	56	83	1			45
								62	9									
06	7620	X	6937	-0-		-683	-0-	328	1	6506	2	Y	94					139
								103	9									
07	7564	X	7140	-0-		-424	-0-	336	1	6680	2	Y	113	173	1			79
								124	9									
08	7564	X	7033	-0-		-531	-0-	335	1	6582	2	Y	105	18	1			166
								116	9									
09	7320	X	7219	-0-		-101	-0-	319	1	6842	2	Y	53	181	1			38
								58	9									
10	7564	X	6969	-0-		-595	-0-	235	1	6681	2	Y	48					86
								53	9									
11	6930	X	6922	-0-		-8	-0-	293	1	6574	2	Y	50	105	1			31
								55	9									
12	7440	X	6436	-0-		-1004	-0-	359	1	6021	2	Y	51					82
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 85,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4799	-0-	1699	1699	329	1	4398	2	Y	65					71
							72	9									
02	2800	N	7128	-0-	4328	6027	296	1	6744	2	Y	80	92	1			59
							88	9									
03	3100	N	7690	-0-	4590	10617	389	1	7227	2	Y	67	104	1			22
							74	9									
04	19347	X	8730	-0-	-10617	-0-	435	1	8199	2	Y	87					109
							96	9									
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	414	1	8785	2	Y	67	115	1			61
							74	9									
06	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	881	1	7743	2	Y	64	93	1			32
							70	9									
07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	732	1	6401	2	Y	54					86
							59	9									
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	865	1	7535	2	Y	47	93	1			40
							52	9									
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	653	1	5238	2	Y	39					79
							43	9									
10	8990	X	1727	-0-	-7263	-0-	194	1	1522	2	Y	10	75	1			14
							11	9									
11	8700	X	1489	-0-	-7211	-0-	131	1	1358	2	Y	-0-					14
12	8463	X	1261	-0-	-7202	-0-	229	1	1032	2	Y	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	5218	-0-	-10530	-0-	201	1	4908	2	N	99					175
							109	9									
02	14224	X	4647	-0-	-9577	-0-	177	1	4385	2	N	77	186	1			66
							85	9									
03	14601	X	4716	-0-	-9885	-0-	237	1	4383	2	N	87					153
							96	9									
04	5250	X	4581	-0-	-669	-0-	230	1	4275	2	N	69	195	1			27
							76	9									
05	5425	X	4883	-0-	-542	-0-	219	1	4585	2	N	72					99
							79	9									
06	5040	X	4801	-0-	-239	-0-	228	1	4510	2	N	57					156
							63	9									
07	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	229	1	4529	2	N	59	191	1			24
							65	9									
08	4898	X	4616	-0-	-282	-0-	222	1	4329	2	N	59	12	1			71
							65	9									
09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	302	1	6418	2	N	96					167
							106	9									
10	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	730	1	20618	2	N	188	192	1			163
							207	9									
11	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	846	1	18947	2	N	192	195	1			160
							211	9									
*12	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	1093	1	18309	2	N	193	198	1			155
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 106,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

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	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-		207	1	5094	2	Y	78					89
								86	9									
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-		183	1	4560	2	Y	55	103	1			41
								61	9									
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-		250	1	4637	2	Y	74	91	1			24
								81	9									
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-		298	1	5610	2	Y	48					72
								53	9									
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-		265	1	5617	2	Y	74	78	1			68
								81	9									
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-		534	1	4691	2	Y	63	99	1			32
								69	9									
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-		556	1	4860	2	Y	55					87
								61	9									
08	5425	X	5290	-0-	-135	-0-		537	1	4676	2	Y	70	99	1			58
								77	9									
09	5250	X	4953	-0-	-297	-0-		541	1	4339	2	Y	66					124
								73	9									
10	5952	X	5097	-0-	-855	-0-		570	1	4464	2	Y	57	118	1			63
								63	9									
11	5310	X	5007	-0-	-303	-0-		431	1	4481	2	Y	86					149
								95	9									
12	5487	X	4924	-0-	-563	-0-		874	1	3949	2	Y	92	182	1			59
								101	9									

TOTAL GAS PROD: 63,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

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	2170	X	1166	-0-	-1004	-0-		87	1	985	2	N	85					206
								94	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-		157	1	2213	2	N	72	191	1			87
								79	9									
03	2170	X	980	-0-	-1190	-0-		99	1	800	2	N	74					161
								81	9									
04	2100	X	1150	-0-	-950	-0-		233	1	842	2	N	68	192	1			37
								75	9									
05	2170	X	1404	-0-	-766	-0-		469	1	850	2	N	77					114
								85	9									
06	2100	X	1770	-0-	-330	-0-		172	1	1515	2	N	75					189
								83	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-		230	1	2009	2	N	109	190	1			108
								120	9									
08	3100	N	3388	-0-	288	288		336	1	2924	2	N	116	8	1			216
								128	9									
09	2133	N	1845	-0-	-288	-0-		195	1	1562	2	N	80	192	1			104
								88	9									
10	2170	N	1347	-0-	-823	-0-		143	1	1116	2	N	80					184
								88	9									
11	2100	X	1144	-0-	-956	-0-		96	1	998	2	N	45					229
								50	9									
12	2170	X	862	-0-	-1308	-0-		149	1	673	2	N	36	188	1			77
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 19,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2604	-0-	-682	-0-	200	1	2354	2	N	45			123
							50	9							
02	2968	X	1586	-0-	-1382	-0-	101	1	1464	2	N	19			142
							21	9							
03	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	245	1	2064	2	N	48			190
							53	9							
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	639	1	2426	2	N	48	191	1	47
							53	9							
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	747	1	2061	2	N	41			88
							45	9							
06	2280	N	1715	-0-	-565	-0-	159	1	1543	2	N	12			100
							13	9							
07	2790	X	1311	-0-	-1479	-0-	122	1	1171	2	N	16	4	1	112
							18	9							
08	2790	X	939	-0-	-1851	-0-	89	1	847	2	N	3	3	1	112
							3	9							
09	2700	X	1058	-0-	-1642	-0-	106	1	943	2	N	8			120
							9	9							
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	367	1	3216	2	N	67			187
							74	9							
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	160	1	1809	2	N	11			198
							12	9							
12	1302	X	942	-0-	-360	-0-	145	1	791	2	N	5	183	1	20
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 24,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	755	-0-	-82	-0-	29	1	705	2	N	19			192
							21	9							
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	31	1	776	2	N	25	187	1	30
							28	9							
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	41	1	757	2	N	22			52
							24	9							
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	N	17			69
							19	9							
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	38	1	797	2	N	24			93
							26	9							
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	37	1	735	2	N	23			116
							25	9							
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	38	1	762	2	N	19	2	1	133
							21	9							
08	868	N	726	-0-	-142	-0-	34	1	669	2	N	21	2	1	152
							23	9							
09	810	N	712	-0-	-98	-0-	31	1	664	2	N	15			167
							17	9							
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	N	27			194
							30	9							
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	N	26	198	1	22
							29	9							
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	38	1	634	2	N	20			42
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 9,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

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	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-		174	1	4282	2	N	92					154
								101	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-		145	1	3359	2	N	57	189	1			22
								63	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-		187	1	3101	2	N	119					141
								131	9									
04	4350	X	4328	-0-	-22	-0-		223	1	4020	2	N	77	190	1			28
								85	9									
05	4495	X	4344	-0-	-151	-0-		192	1	4078	2	N	67					95
								74	9									
06	4350	X	3263	-0-	-1087	-0-		211	1	3006	2	N	42					137
								46	9									
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-		362	1	4168	2	N	24	10	1			151
								26	9									
08	4464	X	4091	-0-	-373	-0-		340	1	3677	2	N	67	198	1			20
								74	9									
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-		338	1	4074	2	N	87					107
								96	9									
10	4557	X	3288	-0-	-1269	-0-		259	1	2968	2	N	55					162
								61	9									
11	4410	X	4291	-0-	-119	-0-		323	1	3881	2	N	79	197	1			44
								87	9									
12	4650	X	3598	-0-	-1052	-0-		345	1	3186	2	N	61					105
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 47,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

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	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-		275	1	6760	2	N	234	190	1			193
								257	9									
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-		229	1	5708	2	N	196	191	1			198
								216	9									
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-		340	1	6320	2	N	219	188	1			229
								241	9									
04	7050	X	6635	-0-	-415	-0-		323	1	6084	2	N	207	184	1			252
								228	9									
05	7285	X	7040	-0-	-245	-0-		307	1	6514	2	N	199	193	1			258
								219	9									
06	7050	X	6889	-0-	-161	-0-		320	1	6363	2	N	187	193	1			252
								206	9									
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-		332	1	6679	2	N	200	199	1			253
								220	9									
08	7037	X	6702	-0-	-335	-0-		309	1	6156	2	N	215	208	1			260
								237	9									
09	6900	X	5818	-0-	-1082	-0-		249	1	5391	2	N	162	195	1			227
								178	9									
10	7223	X	5463	-0-	-1760	-0-		179	1	5089	2	N	177	187	1			217
								195	9									
11	6990	X	6242	-0-	-748	-0-		257	1	5778	2	N	188	189	1			216
								207	9									
12	7223	X	5987	-0-	-1236	-0-		325	1	5446	2	N	196	149	1			263
								216	9									

TOTAL GAS PROD: 78,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 228759 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 8621 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

01	5022	X	3844	-0-	-1178	-0-	146 1 118 9	3580	2	N	107						182
02	4536	X	2961	-0-	-1575	-0-	111 1 88 9	2762	2	N	80	188	1				74
03	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	232 1 72 9	4313	2	N	65						139
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	221 1 106 9	4171	2	N	96	191	1				44
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	217 1 99 9	4594	2	N	90						134
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	195 1 73 9	3876	2	N	66	182	1				18
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	230 1 97 9	4633	2	N	88	11	1				95
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	222 1 101 9	4414	2	N	92	12	1				175
09	3600	X	3076	-0-	-524	-0-	132 1 94 9	2850	2	N	85	185	1				75
10	4960	X	4112	-0-	-848	-0-	137 1 76 9	3899	2	N	69						144
11	4800	X	3551	-0-	-1249	-0-	148 1 85 9	3318	2	N	77	196	1				25
12	4960	X	4226	-0-	-734	-0-	232 1 102 9	3892	2	N	93						118

TOTAL GAS PROD: 49,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	70	-0-	-302	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
02	336	N	1	-0-	-335	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	N	-0-					-0-
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	95	1	2697	2	N	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	92	1	2062	2	N	-0-					-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	91	1	1533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 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	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	80	1	992	2	N	-0-					-0-
02	980	X	961	-0-	-19	-0-	78	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1164	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1050	X	754	-0-	-296	-0-	53	1	698	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1085	X	1056	-0-	-29	-0-	130	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	538	-0-	-662	-0-	43	1	491	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1240	X	146	-0-	-1094	-0-	39	1	107	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	82	1	1110	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	83	1	1174	2	N	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	89	1	1130	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	1133	-0-	-37	-0-	100	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1287	-0-	-15	-0-	123	1	1164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VOLPE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 131877 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7630 - 7657

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P & A 02-21-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3988	-0-	-538	-0-	298	1	3690	2	N	-0-					7
02	4088	X	4021	-0-	-67	-0-	327	1	3694	2	N	-0-					7
03	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	307	1	4174	2	N	-0-					7
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	315	1	4127	2	N	-0-					7
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	552	1	3928	2	N	-0-					7
06	4350	X	2576	-0-	-1774	-0-	208	1	2368	2	N	-0-					7
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					7
08	4588	X	2220	-0-	-2368	-0-	153	1	2067	2	N	-0-					7
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	296	1	4168	2	N	-0-					7
10	4495	X	3541	-0-	-954	-0-	259	1	3282	2	N	-0-					7
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	332	1	3443	2	N	-0-					7
12	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	400	1	3782	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 42,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 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	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	548	1	911	2	N	-0-					25
02	1540	X	1120	-0-	-420	-0-	463	1	657	2	N	-0-					25
03	3813	X	1284	-0-	-2529	-0-	565	1	719	2	N	-0-					25
04	3690	X	1210	-0-	-2480	-0-	547	1	663	2	N	-0-					25
05	3813	X	1234	-0-	-2579	-0-	565	1	669	2	N	-0-					25
06	1410	X	740	-0-	-670	-0-	365	1	375	2	N	-0-					25
07	1271	X	10	-0-	-1261	-0-	10	2			N	-0-					25
08	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	284	1	840	2	N	-0-					25
09	1200	X	849	-0-	-351	-0-	328	1	521	2	N	-0-					25
10	1240	X	926	-0-	-314	-0-	375	1	551	2	N	-0-					25
11	1080	X	719	-0-	-361	-0-	103	1	616	2	N	-0-					25
12	1116	X	367	-0-	-749	-0-	50	1	317	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-1	-0-	39	1	177	2	N	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	86	1	744	2	N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	101	1	869	2	N	-0-					-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	121	1	707	2	N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	86	1	660	2	N	-0-					-0-
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	128	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	140	1	941	2	N	-0-					-0-
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	126	1	933	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	923	-0-	-187	-0-	121	1	802	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	986	-0-	-161	-0-	117	1	869	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	982	-0-	-128	-0-	186	1	796	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,734 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	2294	X	1786	-0-	-508	-0-	319	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	948	-0-	-1124	-0-	98	1	850	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	218	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1275	-0-	-495	-0-	186	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	830	-0-	-968	-0-	96	1	734	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1483	-0-	-527	-0-	171	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1303	-0-	-774	-0-	169	1	1134	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1270	-0-	-807	-0-	151	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	1091	-0-	-379	-0-	143	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1252	-0-	-267	-0-	148	1	1104	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1217	-0-	-253	-0-	230	1	987	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

01	992	X	780	-0-	-212	-0-	139	1	641	2	N	-0-					-0-
02	896	X	205	-0-	-691	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
03	899	X	220	-0-	-679	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
04	750	X	206	-0-	-544	-0-	30	1	176	2	N	-0-					-0-
05	775	X	212	-0-	-563	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
06	750	X	257	-0-	-493	-0-	30	1	227	2	N	-0-					-0-
07	254	X	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	2	N	-0-					-0-
08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	N	-0-					-0-
09	270	X	231	-0-	-39	-0-	30	1	201	2	N	-0-					-0-
10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	2	N	-0-					-0-
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	63	1	270	2	N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 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	1147	X	907	-0-	-240	-0-	162	1	745	2	N	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	220	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	259	1	2222	2	N	-0-					-0-
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	323	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	217	1	1660	2	N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	319	1	2443	2	N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	353	1	2366	2	N	-0-					-0-
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2175	-0-	-585	-0-	286	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	298	1	2218	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	471	1	2016	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,806 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	1364	X	870	-0-	-494	-0-	155	1	715	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	895	-0-	-337	-0-	93	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	127	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	140	1	823	2	N	-0-					-0-
05	868	X	541	-0-	-327	-0-	63	1	478	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	926	-0-	-244	-0-	107	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	489	-0-	-720	-0-	64	1	425	2	N	-0-					-0-
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	152	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	152	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	541	-0-	-689	-0-	102	1	439	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					12
11	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	T. A.		-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-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 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	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-

LA RICA (WILCOX 7100) //CONT.// 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	195	1	2411	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2524	-0-	-332	-0-	205	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	191	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	183	1	2398	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	386	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1778	-0-	-922	-0-	144	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1046	-0-	-1744	-0-	280	1	766	2	N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	272	1	3667	2	N	-0-					-0-
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	264	1	3721	2	N	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	232	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2855	-0-	-955	-0-	251	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3032	-0-	-1091	-0-	290	1	2742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	425	-0-	-195	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	896	#	504	-0-	-392	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	992	#	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-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	T. A.		-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-

LA RICA (6866 WILCOX) //CONT.// 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	90	1	6151	2	N	81					180
							89	9									
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	90	1	5011	2	N	55	180	1			55
							61	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	90	1	5425	2	N	72					127
							79	9									
04	5400	X	5334	-0-	-66	-0-	90	1	5172	2	N	65					192
							72	9									
05	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	90	1	4847	2	N	65	179	1			78
							72	9									
06	5400	X	4817	-0-	-583	-0-	90	1	4659	2	N	62					140
							68	9									
07	5580	X	4817	-0-	-763	-0-	90	1	4657	2	N	64	177	1			27
							70	9									
08	5580	X	4539	-0-	-1041	-0-	90	1	4385	2	N	58					85
							64	9									
09	5340	X	4458	-0-	-882	-0-	90	1	4305	2	N	57					142
							63	9									
10	5022	X	4321	-0-	-701	-0-	90	1	4168	2	N	57					199
							63	9									
11	4830	X	4277	-0-	-553	-0-	90	1	4129	2	N	53	179	1			73
							58	9									
12	4805	X	4054	-0-	-751	-0-	90	1	3901	2	N	57					130
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 58,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

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	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	150	1	5283	2	N	55					152
							61	9									
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	2	N	48					200
							53	9									
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	150	1	3761	2	N	33	188	1			45
							36	9									
04	5310	X	3880	-0-	-1430	-0-	150	1	3691	2	N	35					80
							39	9									
05	5487	X	4165	-0-	-1322	-0-	150	1	3985	2	N	27					107
							30	9									
06	5310	X	4451	-0-	-859	-0-	150	1	4262	2	N	35					142
							39	9									
07	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	150	1	4522	2	N	28					170
							31	9									
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	150	1	4802	2	N	25					195
							28	9									
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	150	1	4689	2	N	20	183	1			32
							22	9									
10	4712	X	4350	-0-	-362	-0-	150	1	4180	2	N	18					50
							20	9									
11	4830	X	4187	-0-	-643	-0-	150	1	4013	2	N	22					72
							24	9									
12	5022	X	4010	-0-	-1012	-0-	150	1	3810	2	N	45					117
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 53,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	210	1	11392	2	N	564	373	1	326
							620	9							
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	270	1	11515	2	N	472	549	1	249
							519	9							
03	9362	X	1964	-0-	-7398	-0-	270	1	1611	2	N	75	186	1	138
							83	9							
04	11820	X	6968	-0-	-4852	-0-	135	1	6375	2	N	416	367	1	187
							458	9							
05	13609	X	7703	-0-	-5906	-0-	135	1	7204	2	N	331	368	1	150
							364	9							
06	13170	X	8816	-0-	-4354	-0-	135	1	8298	2	N	348	365	1	133
							383	9							
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-			133
08	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	360	1	15080	2	N	645	547	1	231
							710	9							
09	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	570	1	10932	2	N	391	365	1	257
							430	9							
10	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	570	1	10824	2	N	405	539	1	123
							446	9							
11	15030	X	8211	-0-	-6819	-0-	570	1	7268	2	N	339	185	1	277
							373	9							
12	15531	X	10545	-0-	-4986	-0-	570	1	9542	2	N	394	548	1	123
							433	9							

TOTAL GAS PROD: 108,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,380

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	4371	X	3380	-0-	-991	-0-	214	1	3100	3	Y	60	63	1	43
							66	9							
02	3948	X	3062	-0-	-886	-0-	523	1	2530	3	Y	8	37	1	14
							9	9							
03	4371	X	3715	-0-	-656	-0-	534	1	3181	3	Y	-0-	14	1	-0-
04	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	756	1	2974	3	Y	21	2	1	19
							23	9							
05	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	747	1	2845	3	Y	9	24	1	4
							10	9							
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	835	1	3184	3	Y	66	20	1	50
							73	9							
07	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	276	1	3512	3	Y	36	77	1	9
							40	9							
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	172	1	3807	3	Y	2	11	1	-0-
							2	9							
09	4080	X	3873	-0-	-207	-0-	231	1	3617	3	Y	23	16	1	7
							25	9							
10	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	326	1	3680	3	Y	22	16	1	13
							24	9							
11	3960	X	3489	-0-	-471	-0-	360	1	3122	3	Y	6	16	1	3
							7	9							
12	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	490	1	3135	3	Y	11	7	1	7
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 44,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3ST RRCID -> 205748 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14590 - 14610

01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	6	2	1			4
						7	9									
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	139	3	Y	13	4	1			13
						14	9									
03	310 N	201	-0-	-109	-0-	26	1	156	3	Y	17	13	1			17
						19	9									
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/18/2013

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 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	1488	X	1130	-0-	-358	-0-	352 26	1 9	752	3	N	24					218
02	1708	X	913	-0-	-795	-0-	85 29	1 9	799	3	N	26					244
03	1240	X	144	-0-	-1096	-0-	1 25	1 9	118	3	N	23					267
04	1110	X	66	-0-	-1044	-0-	35	3	31	9	N	28					295
*05	27		27	-0-	-0-	-0-	7	3	20	9	N	18	181	1			132
*06	27		-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					132
*07	27		-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					132
*08	27		-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					132
*09	27		-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					132
*10	27		-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					132
*11	27		-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					132
*12	27		-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	22878	X	13657	-0-	-9221	-0-	844 586	1 9	12227	3	Y	533	497	1			386
02	20664	X	14469	-0-	-6195	-0-	2389 524	1 9	11556	3	Y	476	328	1			534
03	22878	X	13234	-0-	-9644	-0-	1826 527	1 9	10881	3	Y	479	518	1			495
04	15600	X	15175	-0-	-425	-0-	2965 539	1 9	11671	3	Y	490	525	1			460
05	16120	X	14977	-0-	-1143	-0-	3003 537	1 9	11437	3	Y	488	709	1			239
06	15540	X	14496	-0-	-1044	-0-	2914 465	1 9	11117	3	Y	423	341	1			321
07	16027	X	14689	-0-	-1338	-0-	1042 400	1 9	13247	3	Y	364	592	1			93
08	15686	X	12631	-0-	-3055	-0-	536 235	1 9	11860	3	Y	214	274	1			33
09	15180	X	12752	-0-	-2428	-0-	758 147	1 9	11847	3	Y	134	124	1			43
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	1269 278	1 9	14344	3	Y	253	147	1			149
11	13950	X	9187	-0-	-4763	-0-	914 351	1 9	7922	3	Y	319	315	1			153
12	14415	X	10250	-0-	-4165	-0-	1345 295	1 9	8610	3	Y	268	250	1			171

TOTAL GAS PROD: 161,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,441

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
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. GAS	(I) LIFT(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	5184	-0-		-6379	-0-	480 100	1 9	4604	2	Y	91	58	1			161
02	10444	X	5651	-0-		-4793	-0-	545 122	1 9	4984	2	Y	111	193	1			79
03	9176	X	3623	-0-		-5553	-0-	432 24	1 9	3167	2	Y	22	78	1			23
04	7890	X	3311	-0-		-4579	-0-	410 25	1 9	2876	2	Y	23	17	1			29
05	10761	X	10761	-0-		-0-	-0-	992 136	1 9	9633	2	Y	124	80	1			73
06	9872	X	9872	-0-		-0-	-0-	970 100	1 9	8802	2	Y	91	82	1			82
07	9519	X	9519	-0-		-0-	-0-	901 85	1 9	8533	2	Y	77	101	1			58
08	11594	X	8396	-0-		-3198	-0-	602 87	1 9	7707	2	Y	79	51	1			86
09	11220	X	6626	-0-		-4594	-0-	561 56	1 9	6009	2	Y	51	60	1			77
10	T. A.		6319	-0-		6319	6319	548 26	1 9	5745	2	Y	24	42	1			59
11	T. A.		6409	-0-		6409	12728	615 46	1 9	5748	2	Y	42	36	1			65
*12	T. A.		2643	-0-		2643	15371	358 14	1 9	2271	2	Y	13	37	1			41

TOTAL GAS PROD: 78,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

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-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-122	-0-	71	1	684	2	N	48					281
							53	9									
02	840	X	817	-0-	-23	-0-	77	1	705	2	N	32	176	1			137
							35	9									
03	1147	X	1049	-0-	-98	-0-	124	1	907	2	N	16					153
							18	9									
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	251	1	1761	2	N	5					158
							6	9									
05	1147	X	718	-0-	-429	-0-	65	1	634	2	N	17					175
							19	9									
06	990	X	766	-0-	-224	-0-	76	1	686	2	N	4	179	1			-0-
							4	9									
07	1767	X	636	-0-	-1131	-0-	60	1	568	2	N	7					7
							8	9									
08	1767	X	335	-0-	-1432	-0-	23	1	292	2	N	18					25
							20	9									
09	1710	X	28	-0-	-1682	-0-	1	1	14	2	N	12					37
							13	9									
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	8					45
11	840	X	16	-0-	-824	-0-	1	1	9	2	N	5					50
							6	9									
*12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	10					60

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	201	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	181	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	261	1	1914	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5761	-0-	2761	2761	719	1	5042	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2525	-0-	-575	2186	236	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2803	-0-	-197	1989	278	1	2525	2	N	-0-					-0-
07	4472	X	2483	-0-	-1989	-0-	237	1	2246	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	144	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	170	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1412	-0-	-479	-0-	123	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1738	-0-	-92	-0-	168	1	1570	2	N	-0-					-0-
*12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	287	1	1816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	24366	X	15044	-0-	-9322	-0-	1408	1	13517	2	Y	108	83	1			207
							119	9									
02	18452	X	12907	-0-	-5545	-0-	1259	1	11518	2	Y	118	241	1			84
							130	9									
03	17050	X	12792	-0-	-4258	-0-	1517	1	11113	2	Y	147	83	1			148
							162	9									
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	133	111	1			170
05	14074	X	10793	-0-	-3281	-0-	997	1	9683	2	Y	103	213	1			60
							113	9									
06	13620	X	10290	-0-	-3330	-0-	1003	1	9101	2	Y	169	76	1			153
							186	9									
07	13671	X	10082	-0-	-3589	-0-	948	1	8983	2	Y	137	188	1			102
							151	9									
08	12400	X	9143	-0-	-3257	-0-	654	1	8370	2	Y	108	91	1			119
							119	9									
09	9720	X	8152	-0-	-1568	-0-	683	1	7327	2	Y	129	83	1			165
							142	9									
10	9951	X	6449	-0-	-3502	-0-	555	1	5821	2	Y	66	91	1			140
							73	9									
11	9570	X	6767	-0-	-2803	-0-	644	1	6020	2	Y	94	86	1			148
							103	9									
*12	9393	X	4947	-0-	-4446	-0-	664	1	4207	2	Y	69	84	1			133
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 107,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

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	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	717	1	6883	2	N	90					159
							99	9									
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	599	1	5477	2	N	45					204
							50	9									
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	627	1	4589	2	N	81	182	1			103
							89	9									
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	1395	1	9787	2	N	41					144
							45	9									
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	448	1	4352	2	N	68					212
							75	9									
06	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	424	1	3850	2	N	41	178	1			75
							45	9									
07	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	443	1	4194	2	N	46					121
							51	9									
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	364	1	4662	2	N	38					159
							42	9									
09	4560	X	3839	-0-	-721	-0-	324	1	3471	2	N	40					199
							44	9									
10	4526	X	3660	-0-	-866	-0-	316	1	3309	2	N	32	182	1			49
							35	9									
11	4560	X	3419	-0-	-1141	-0-	326	1	3046	2	N	43					92
							47	9									
*12	4712	X	3258	-0-	-1454	-0-	439	1	2782	2	N	34					126
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 63,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9554	-0-	-1017	-0-	360	1	9021	2	N	157	182	1			81
							173	9									
02	9464	X	8527	-0-	-937	-0-	360	1	8025	2	N	129					210
							142	9									
03	10137	X	8898	-0-	-1239	-0-	360	1	8404	2	N	122	183	1			149
							134	9									
04	9300	X	8703	-0-	-597	-0-	360	1	8201	2	N	129	185	1			93
							142	9									
05	9548	X	8511	-0-	-1037	-0-	360	1	8021	2	N	118					211
							130	9									
06	9240	X	7689	-0-	-1551	-0-	360	1	7216	2	N	103	178	1			136
							113	9									
07	9455	X	7820	-0-	-1635	-0-	360	1	7329	2	N	119	181	1			74
							131	9									
08	8990	X	6917	-0-	-2073	-0-	360	1	6441	2	N	105					179
							116	9									
09	8700	X	6674	-0-	-2026	-0-	360	1	6197	2	N	106	181	1			104
							117	9									
10	8246	X	7279	-0-	-967	-0-	360	1	6800	2	N	108					212
							119	9									
11	7680	X	6722	-0-	-958	-0-	380	1	6232	2	N	100	188	1			124
							110	9									
12	7812	X	6760	-0-	-1052	-0-	360	1	6254	2	N	133	180	1			77
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 94,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 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-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	435 255	1 9	22334	2	N	232	192	1			210
02	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	508 267	1 9	24136	2	N	243	386	1			67
03	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	513 252	1 9	24990	2	N	229	192	1			104
04	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	517 284	1 9	22549	2	N	258	191	1			171
05	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	497 211	1 9	22623	2	N	192	193	1			170
06	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	466 207	1 9	20857	2	N	188	187	1			171
07	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	508 213	1 9	20943	2	N	194	184	1			181
08	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	506 200	1 9	20255	2	N	182	189	1			174
09	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	429 217	1 9	18064	2	N	197	185	1			186
10	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	491 186	1 9	18564	2	N	169	193	1			162
*11	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	450 178	1 9	16928	2	N	162	194	1			130
*12	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	538 149	1 9	16027	2	N	135	196	1			69

TOTAL GAS PROD: 256,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,381

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 242913 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 8496 - 8502

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/29/2013 - P&A EFF 08/29/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	549	1	14694	2	N	153					213
							168	9									
02	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	470	1	13029	2	N	120	179	1			154
							132	9									
03	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	485	1	12088	2	N	97	179	1			72
							107	9									
04	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	586	1	14776	2	N	138					210
							152	9									
05	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	681	1	13539	2	N	126	179	1			157
							139	9									
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	625	1	11690	2	N	114	177	1			94
							125	9									
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	650	1	11152	2	N	96					190
							106	9									
08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	674	1	10853	2	N	109	175	1			124
							120	9									
09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	578	1	9196	2	N	82					206
							90	9									
10	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	660	1	9588	2	N	84	178	1			112
							92	9									
*11	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	668	1	9579	2	N	127					239
							140	9									
*12	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	411	1	8425	2	N	83	178	1			144
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 147,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6610	-0-	-2783	-0-	234	1	6252	2	N	113					195
							124	9									
02	8120	X	6881	-0-	-1239	-0-	236	1	6535	2	N	100	182	1			113
							110	9									
03	8990	X	8211	-0-	-779	-0-	311	1	7749	2	N	137	175	1			75
							151	9									
04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	471	1	11876	2	N	191	182	1			84
							210	9									
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	412	1	8206	2	N	103					187
							113	9									
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	415	1	7758	2	N	129	176	1			140
							142	9									
07	11625	X	8085	-0-	-3540	-0-	440	1	7543	2	N	93					233
							102	9									
08	11625	X	7234	-0-	-4391	-0-	419	1	6747	2	N	62	178	1			117
							68	9									
09	11250	X	8144	-0-	-3106	-0-	476	1	7571	2	N	88					205
							97	9									
10	8742	X	6684	-0-	-2058	-0-	426	1	6179	2	N	72	180	1			97
							79	9									
11	8310	X	6038	-0-	-2272	-0-	386	1	5552	2	N	91					188
							100	9									
12	8401	X	5299	-0-	-3102	-0-	245	1	5008	2	N	42					230
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 92,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	14479	-0-	-7624	-0-	273	1	14011	2	N	177	195	1			132
							195	9									
02	19600	X	13003	-0-	-6597	-0-	610	1	12247	2	N	133	193	1			72
							146	9									
03	21266	X	15025	-0-	-6241	-0-	749	1	14119	2	N	143					215
							157	9									
04	19530	X	16874	-0-	-2656	-0-	929	1	15781	2	N	149	195	1			169
							164	9									
05	17298	X	14202	-0-	-3096	-0-	698	1	13357	2	N	134	191	1			112
							147	9									
06	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	910	1	15203	2	N	160	185	1			87
							176	9									
07	17422	X	15509	-0-	-1913	-0-	936	1	14424	2	N	135					222
							149	9									
08	17422	X	11790	-0-	-5632	-0-	687	1	10969	2	N	122	193	1			151
							134	9									
09	16860	X	11485	-0-	-5375	-0-	717	1	10662	2	N	96					247
							106	9									
10	16833	X	12818	-0-	-4015	-0-	899	1	11812	2	N	97	187	1			157
							107	9									
11	16290	X	11352	-0-	-4938	-0-	821	1	10448	2	N	75					232
							83	9									
12	15500	X	10539	-0-	-4961	-0-	754	1	9696	2	N	81	194	1			119
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 163,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	8054	-0-	-4873	-0-	520	1	7385	2	N	135	193	1			98
							149	9									
02	11172	X	9086	-0-	-2086	-0-	454	1	8471	2	N	146					244
							161	9									
03	12369	X	9534	-0-	-2835	-0-	529	1	8836	2	N	154	194	1			204
							169	9									
04	11370	X	8617	-0-	-2753	-0-	543	1	7921	2	N	139	193	1			150
							153	9									
05	10726	X	8092	-0-	-2634	-0-	532	1	7417	2	N	130	191	1			89
							143	9									
06	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	639	1	8258	2	N	115					204
							127	9									
07	10075	X	8816	-0-	-1259	-0-	635	1	8067	2	N	104	189	1			119
							114	9									
08	9548	X	8176	-0-	-1372	-0-	546	1	7519	2	N	101	175	5			45
							111	9									
09	9030	X	6786	-0-	-2244	-0-	517	1	6179	2	N	82					127
							90	9									
10	9331	X	7666	-0-	-1665	-0-	610	1	6917	2	N	126					253
							139	9									
11	9030	X	5883	-0-	-3147	-0-	507	1	5268	2	N	98	193	1			158
							108	9									
12	8804	X	4152	-0-	-4652	-0-	209	1	3886	2	N	52					210
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 93,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

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	29698	X	26162	-0-	-3536	-0-	1042	1	24791	2	N	299	190	1			186
							329	9									
02	24472	X	23450	-0-	-1022	-0-	1176	1	21979	2	N	268	388	1			66
							295	9									
03	25978	X	23852	-0-	-2126	-0-	1328	1	22196	2	N	298	193	1			171
							328	9									
04	25320	X	19132	-0-	-6188	-0-	1212	1	17690	2	N	209	195	1			185
							230	9									
05	26164	X	18665	-0-	-7499	-0-	1237	1	17229	2	N	181	195	1			171
							199	9									
06	25320	X	16010	-0-	-9310	-0-	1139	1	14714	2	N	143	188	1			126
							157	9									
07	25978	X	16788	-0-	-9190	-0-	1213	1	15417	2	N	144	188	1			82
							158	9									
08	23839	X	19543	-0-	-4296	-0-	1309	1	18032	2	N	184	191	1			75
							202	9									
09	19140	X	14659	-0-	-4481	-0-	1116	1	13335	2	N	189					264
							208	9									
10	18662	X	15314	-0-	-3348	-0-	1229	1	13934	2	N	137	192	1			209
							151	9									
11	18900	X	14251	-0-	-4649	-0-	1237	1	12857	2	N	143	196	1			156
							157	9									
12	19530	X	12316	-0-	-7214	-0-	621	1	11541	2	N	140	196	1			100
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 220,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,335

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	48174	X	42664	-0-	-5510	-0-	807	1	41372	2	N	441	583	1			156
							485	9									
02	42392	X	37079	-0-	-5313	-0-	756	1	35906	2	N	379	391	1			144
							417	9									
03	46190	X	40000	-0-	-6190	-0-	796	1	38763	2	N	401	388	1			157
							441	9									
04	43530	X	38107	-0-	-5423	-0-	845	1	36847	2	N	377	387	1			147
							415	9									
05	43152	X	38716	-0-	-4436	-0-	824	1	37511	2	N	346	385	1			108
							381	9									
06	41280	X	36708	-0-	-4572	-0-	794	1	35527	2	N	352	368	1			92
							387	9									
07	41044	X	36992	-0-	-4052	-0-	868	1	35779	2	N	314	189	1			217
							345	9									
08	39990	X	36183	-0-	-3807	-0-	873	1	34974	2	N	305	383	1			139
							336	9									
09	38100	X	33049	-0-	-5051	-0-	759	1	31961	2	N	299	381	1			57
							329	9									
10	38719	X	33678	-0-	-5041	-0-	860	1	32491	2	N	297	194	1			160
							327	9									
11	36720	X	32302	-0-	-4418	-0-	829	1	31159	2	N	285	196	1			249
							314	9									
12	36983	X	28845	-0-	-8138	-0-	835	1	27692	2	N	289	390	1			148
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 434,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,085

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. (I) GAS LIFT(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	40908	-0-	-2926	-0-	771	1	39542	2	N	541	580	1			130
							595	9									
02	39004	X	35251	-0-	-3753	-0-	716	1	34026	2	N	463	389	1			204
							509	9									
03	41757	X	38277	-0-	-3480	-0-	759	1	36976	2	N	493	577	1			120
							542	9									
04	39600	X	35365	-0-	-4235	-0-	781	1	34085	2	N	454	386	1			188
							499	9									
05	40920	X	35696	-0-	-5224	-0-	757	1	34458	2	N	437	384	1			241
							481	9									
06	39600	X	34237	-0-	-5363	-0-	739	1	33067	2	N	392	568	1			65
							431	9									
07	39029	X	34346	-0-	-4683	-0-	803	1	33102	2	N	401	376	1			90
							441	9									
08	38285	X	33514	-0-	-4771	-0-	806	1	32282	2	N	387	380	1			97
							426	9									
09	35370	X	29867	-0-	-5503	-0-	685	1	28802	2	N	345	382	1			60
							380	9									
10	35557	X	30381	-0-	-5176	-0-	773	1	29214	2	N	358	195	1			223
							394	9									
11	34230	X	28418	-0-	-5812	-0-	726	1	27314	2	N	344	378	1			189
							378	9									
12	34348	X	25975	-0-	-8373	-0-	749	1	24855	2	N	337	386	1			140
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 402,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,952

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. (I) GAS LIFT(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	24218	-0-	-7402	-0-	457	1	23475	2	N	260	194	1			236
							286	9									
02	27972	X	20953	-0-	-7019	-0-	427	1	20282	2	N	222	379	1			79
							244	9									
03	29574	X	23983	-0-	-5591	-0-	477	1	23250	2	N	233	195	1			117
							256	9									
04	26010	X	21769	-0-	-4241	-0-	483	1	21044	2	N	220	194	1			143
							242	9									
05	25885	X	23720	-0-	-2165	-0-	504	1	22953	2	N	239	191	1			191
							263	9									
06	23430	X	23062	-0-	-368	-0-	499	1	22332	2	N	210	189	1			212
							231	9									
07	23994	X	22335	-0-	-1659	-0-	523	1	21604	2	N	189	185	1			216
							208	9									
08	23994	X	20612	-0-	-3382	-0-	497	1	19911	2	N	185	191	1			210
							204	9									
09	23070	X	20333	-0-	-2737	-0-	468	1	19674	2	N	174	196	1			188
							191	9									
10	23839	X	19723	-0-	-4116	-0-	503	1	19035	2	N	168	190	1			166
							185	9									
11	23070	X	16984	-0-	-6086	-0-	435	1	16388	2	N	146	193	1			119
							161	9									
12	22320	X	16434	-0-	-5886	-0-	530	1	15741	2	N	148	180	1			87
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 254,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64418	X	53654	-0-	-10764	-0-	97	1	52706	2	N	774	587	1			305
							851	9									
02	56588	X	52120	-0-	-4468	-0-	94	1	51245	2	N	710	771	1			244
							781	9									
03	59210	X	56452	-0-	-2758	-0-	105	1	55515	2	N	756	777	1			223
							832	9									
04	54120	X	52931	-0-	-1189	-0-	101	1	52016	2	N	740	776	1			187
							814	9									
05	57691	X	52463	-0-	-5228	-0-	105	1	51602	2	N	687	576	1			298
							756	9									
06	55830	X	49362	-0-	-6468	-0-	99	1	48575	2	N	625	751	1			172
							688	9									
07	57691	X	49379	-0-	-8312	-0-	105	1	48599	2	N	614	554	1			232
							675	9									
08	56451	X	47402	-0-	-9049	-0-	103	1	46650	2	N	590	753	1			69
							649	9									
09	52920	X	43841	-0-	-9079	-0-	102	1	43084	2	N	595	569	1			95
							655	9									
10	51243	X	44093	-0-	-7150	-0-	107	1	43361	2	N	568	573	1			90
							625	9									
11	49350	X	41090	-0-	-8260	-0-	104	1	40391	2	N	541	393	1			238
							595	9									
12	49383	X	43088	-0-	-6295	-0-	835	1	41606	2	N	588	584	1			242
							647	9									

TOTAL GAS PROD: 585,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,788

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. (I) GAS LIFT(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	10396	-0-	-2469	-0-	674	1	9566	2	N	142	187	1			53
							156	9									
02	11620	X	10953	-0-	-667	-0-	548	1	10241	2	N	149					202
							164	9									
03	12865	X	11399	-0-	-1466	-0-	634	1	10603	2	N	147	190	1			159
							162	9									
04	12630	X	10726	-0-	-1904	-0-	676	1	9862	2	N	171	192	1			138
							188	9									
05	12121	X	11301	-0-	-820	-0-	747	1	10413	2	N	128	191	1			75
							141	9									
06	11730	X	10304	-0-	-1426	-0-	731	1	9444	2	N	117					192
							129	9									
07	12121	X	10938	-0-	-1183	-0-	788	1	10019	2	N	119	186	1			125
							131	9									
08	11408	X	10043	-0-	-1365	-0-	668	1	9207	2	N	153	179	1	43	5	56
							168	9									
09	10950	X	9404	-0-	-1546	-0-	715	1	8545	2	N	131					187
							144	9									
10	11315	X	9699	-0-	-1616	-0-	775	1	8789	2	N	123	195	1			115
							135	9									
11	10590	X	8542	-0-	-2048	-0-	738	1	7664	2	N	127					242
							140	9									
12	10943	X	8119	-0-	-2824	-0-	409	1	7613	2	N	88	197	1			133
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 121,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51212	X	45350	-0-		-5862		-0-	82	1	44518	2	N	682	584	1			197
									750	9									
02	45416	X	38003	-0-		-7413		-0-	69	1	37309	2	N	568	582	1			183
									625	9									
03	48701	X	39452	-0-		-9249		-0-	73	1	38722	2	N	597	651	1			129
									657	9									
04	45900	X	37751	-0-		-8149		-0-	72	1	37081	2	N	544	573	1			100
									598	9									
05	47058	X	37778	-0-		-9280		-0-	75	1	37117	2	N	533	383	1			250
									586	9									
06	43890	X	35846	-0-		-8044		-0-	73	1	35219	2	N	504	576	1			178
									554	9									
07	42067	X	35459	-0-		-6608		-0-	75	1	34876	2	N	462	568	1			72
									508	9									
08	39463	X	33251	-0-		-6212		-0-	72	1	32694	2	N	441	372	1			141
									485	9									
09	37740	X	30553	-0-		-7187		-0-	71	1	30021	2	N	419	381	1			179
									461	9									
10	37045	X	30403	-0-		-6642		-0-	73	1	29865	2	N	423	388	1			214
									465	9									
11	35850	X	26700	-0-		-9150		-0-	68	1	26197	2	N	395	381	1			228
									435	9									
12	35464	X	28765	-0-		-6699		-0-	558	1	27776	2	N	392	395	1			225
									431	9									

TOTAL GAS PROD: 419,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,960

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37324	X	31245	-0-		-6079		-0-	591	1	30329	2	N	295	194	1			197
									325	9									
02	33152	X	26713	-0-		-6439		-0-	545	1	25878	2	N	264	377	1			84
									290	9									
03	35743	X	28699	-0-		-7044		-0-	572	1	27820	2	N	279	192	1			171
									307	9									
04	31860	X	26257	-0-		-5603		-0-	582	1	25405	2	N	245	194	1			222
									270	9									
05	32364	X	25855	-0-		-6509		-0-	549	1	25014	2	N	265	194	1			293
									292	9									
06	30240	X	25770	-0-		-4470		-0-	558	1	24967	2	N	223	383	1			133
									245	9									
07	29574	X	26691	-0-		-2883		-0-	626	1	25823	2	N	220	183	1			170
									242	9									
08	28706	X	26060	-0-		-2646		-0-	629	1	25197	2	N	213	191	1			192
									234	9									
09	26250	X	23673	-0-		-2577		-0-	545	1	22910	2	N	198	197	1			193
									218	9									
10	26691	X	22755	-0-		-3936		-0-	582	1	21960	2	N	194	190	1			197
									213	9									
11	25830	X	20810	-0-		-5020		-0-	534	1	20071	2	N	186	195	1			188
									205	9									
12	26691	X	20033	-0-		-6658		-0-	667	1	19182	2	N	167	193	1			162
									184	9									

TOTAL GAS PROD: 304,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
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	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	45	39	1			92
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	36	102	1			26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	78 7	1 9	840	2	N	6					6
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	320	2	N	5	3	1			8
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	368	2	N	4	5	1			7
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (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	2542	X	1762	-0-	-780	-0-	143	1	1590	2	Y	26	177	1			23
							29	9									
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	142	1	2190	2	Y	31					54
							34	9									
03	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	137	1	1519	2	Y	16					70
							18	9									
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	152	1	2278	2	Y	28					98
							31	9									
05	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	146	1	1706	2	Y	25					123
							28	9									
06	2550	X	1851	-0-	-699	-0-	134	1	1696	2	Y	19					142
							21	9									
07	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	150	1	2093	2	Y	29					171
							32	9									
08	2542	X	1732	-0-	-810	-0-	143	1	1569	2	Y	18					189
							20	9									
09	2460	X	892	-0-	-1568	-0-	68	1	821	2	Y	3	175	1			17
							3	9									
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	153	1	2619	2	Y	21					38
							23	9									
11	2190	X	1926	-0-	-264	-0-	155	1	1753	2	Y	16					54
							18	9									
12	2263	X	1761	-0-	-502	-0-	159	1	1588	2	Y	13					67
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9694 - 9704

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	2963	-0-	-0-	-0-	232	1	2723	2	N	7					72
						8	9									
02	6384 #	1554	-0-	-4830	-0-	73	1	1475	2	N	5					77
						6	9									
03	7068 #	4223	-0-	-2845	-0-	213	1	3997	2	N	12					89
						13	9									
04	6840 #	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					89
05	5634 R	5634	-0-	-0-	-0-	279	1	5341	2	N	13					102
						14	9									
06	4080 #	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					102
07	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					102
08	5642 #	4997	-0-	-645	-0-	293	1	4693	2	N	10					112
						11	9									
09	5460 #	1481	-0-	-3979	-0-	93	1	1386	2	N	2					114
						2	9									
10	5642 #	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					114
11	4830 #	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					114
12	4991 #	3945	-0-	-1046	-0-	284	1	3653	2	N	7					121
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
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

01	15717 X	14524	-0-	-1193	-0-	510	1	13873	2	N	128	188	1			104
						141	9									
02	13356 X	13221	-0-	-135	-0-	510	1	12590	2	N	110					214
						121	9									
03	14601 X	13950	-0-	-651	-0-	510	1	13289	2	N	137	181	1			170
						151	9									
04	14130 X	13650	-0-	-480	-0-	510	1	13006	2	N	122	183	1			109
						134	9									
05	14632 X	12689	-0-	-1943	-0-	510	1	12076	2	N	94					203
						103	9									
06	14160 X	12184	-0-	-1976	-0-	510	1	11547	2	N	115	181	1			137
						127	9									
07	14632 X	11958	-0-	-2674	-0-	510	1	11360	2	N	80					217
						88	9									
08	14105 X	12603	-0-	-1502	-0-	510	1	11959	2	N	122	184	1			155
						134	9									
09	13650 X	12009	-0-	-1641	-0-	510	1	11389	2	N	100	178	1			77
						110	9									
10	12617 X	12352	-0-	-265	-0-	510	1	11747	2	N	86					163
						95	9									
11	12210 X	11719	-0-	-491	-0-	510	1	11115	2	N	85					248
						94	9									
12	12617 X	11933	-0-	-684	-0-	510	1	11295	2	N	116	186	1			178
						128	9									

TOTAL GAS PROD: 152,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	609	1	8822	3	Y	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	728	1	3521	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	459	-0-	-440	-0-	66	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	581	-0-	-4789	-0-	118	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	544	-0-	-5005	-0-	113	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	719	-0-	-4651	-0-	149	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3058	-0-	-1654	-0-	223	1	2835	3	Y	-0-					-0-
08	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	747	1	16515	3	Y	-0-					-0-
09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	897	1	14030	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
10	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	1015	1	11476	3	Y	113	53	1			66
							124	9									
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	1089	1	9440	3	Y	75	105	1			36
							83	9									
*12	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	1318	1	8437	3	Y	88	68	1			56
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 84,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		37947	-0-	37947	37947	2589	1	32907	3	Y	2228	1659	1			569
							2451	9									
08	0		68638	-0-	68638	106585	2811	1	62175	3	Y	3320	3377	1			512
							3652	9									
09	146351	X	39766	-0-	-106585	-0-	2294	1	35871	3	Y	1455	1503	1			464
							1601	9									
10	95759	X	20251	-0-	-75508	-0-	1595	1	18021	3	Y	577	702	1			339
							635	9									
11	92670	X	14307	-0-	-78363	-0-	1445	1	12530	3	Y	302	496	1			145
							332	9									
12	95759	X	9032	-0-	-86727	-0-	1187	1	7594	3	Y	228	227	1			146
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 189,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,110

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
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	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-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
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. 19 SAND) 51046 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: RRCID -> 212791 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3748 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	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-
		RECLASSIFIED TO OIL			03/02/2009							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 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	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	904	1067	1			300
02	1092	#	-0-	-0-	-1092	-0-					N	587	641	1			246
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	951	919	1			278
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	818	862	1			234
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	858	871	1			221
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	474	334	1			361
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	800	860	1			301
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	789	704	1			386
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	684	722	1			348
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337	528	1			157
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7,202

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 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	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 (4300) 51046 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 4RR RRCID -> 227574 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4137 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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	3224	X	2238	-0-	-986	-0-	2075	1	124	2	N	35					155
							39	9									
*02	2912	X	2360	-0-	-552	-0-	2095	1	221	2	N	40	170	1			25
							44	9									
*03	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	2129	1	29	2	N	35					60
							39	9									
*04	2280	X	1885	-0-	-395	-0-	1313	1	550	2	N	20					80
							22	9									
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2241	1	425	2	N	23					103
							25	9									
*06	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	1692	1	172	2	N	23					126
							25	9									
*07	2604	X	1637	-0-	-967	-0-	1574	1	37	2	N	24					150
							26	9									
*08	2697	X	1595	-0-	-1102	-0-	1533	1	40	2	N	20					170
							22	9									
09	2610	X	1476	-0-	-1134	-0-	237	1	1219	2	N	18					188
							20	9									
*10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	116	1	3693	2	N	36					224
							40	9									
11	1890	X	786	-0-	-1104	-0-	498	1	264	2	N	22	176	1			70
							24	9									
*12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 22,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

LA SARA, E. (7940) 51047 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 40 RRCID -> 243876 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7917 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	19	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	46	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	32	1			10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	39	1			14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	40	1			13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	39	1			12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	40	1			16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	61	1			8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			19
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	46	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 373

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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		-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	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-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

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 SARA, NE (7200) //CONT.// 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC //CONT.// 712949
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA 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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) //CONT.// 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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-

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-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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 (1860) 51124 720 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CAMCO SALTWATER TRANSPORT 126805
HENDERSON-STATE WELL #: 4A RRCID -> 139569 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1758 - 1764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	331	1	3256	2	Y	-0-	26	1			25
02	2772	X	2641	-0-	-131	-0-	240	1	2401	2	Y	-0-	18	1			7
03	3813	X	2574	-0-	-1239	-0-	249	1	2325	2	Y	-0-					7
04	3630	X	1643	-0-	-1987	-0-	167	1	1476	2	Y	-0-	4	1			3
05	3751	X	2346	-0-	-1405	-0-	208	1	2138	2	Y	-0-	2	1			1
06	3480	X	2389	-0-	-1091	-0-	263	1	2126	2	Y	-0-					1
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	283	1	5004	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	254	1	2216	2	Y	93	61	1			32
							102	9									
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	412	1	2536	2	Y	53					85
							58	9									
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	271	1	2804	2	Y	50	80	1			55
							55	9									
11	3660	X	2301	-0-	-1359	-0-	225	1	2040	2	Y	33					88
							36	9									
*12	3782	X	2359	-0-	-1423	-0-	278	1	2081	2	Y	-0-	53	1			35

TOTAL GAS PROD: 33,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	201	1	1979	2	Y	169	140	1			128
							186	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	152	1	1519	2	Y	-0-	93	1			35
03	2387	N	1641	-0-	-746	-0-	159	1	1482	2	Y	-0-					35
04	2280	N	1807	-0-	-473	-0-	184	1	1623	2	Y	-0-	20	1			15
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	137	1	1414	2	Y	-0-	11	1			4
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	146	1	1177	2	Y	-0-					4
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	186	1	1692	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	Y	93	61	1			32
							102	9									
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	210	1	1295	2	Y	40					72
							44	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	142	1	1463	2	Y	36	64	1			44
							40	9									
11	1710	N	1372	-0-	-338	-0-	133	1	1208	2	Y	28					72
							31	9									
*12	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	175	1	1309	2	Y	-0-	42	1			30

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 135596 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7206 - 7234

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-

LAGARTO PASTURE (5400) 51292 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 164611 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5365 - 5368

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P & A 02-07-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12773	-0-	-557	-0-	181	1	12592	2	Y	-0-					-0-
02	11676	X	9823	-0-	-1853	-0-	98	1	9725	2	Y	-0-					-0-
03	13082	X	10819	-0-	-2263	-0-	145	1	10674	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12813	-0-	12813	12813	180	1	12633	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13942	-0-	13942	26755	206	1	13736	2	Y	-0-					-0-
06	37214	X	10459	-0-	-26755	-0-	139	1	10320	2	Y	-0-					-0-
07	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	164	1	9823	2	Y	-0-					-0-
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	13200	X	26	-0-	-13174	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	12152	X	9705	-0-	-2447	-0-	155	1	9550	2	Y	-0-					-0-
11	10410	X	1016	-0-	-9394	-0-	17	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	9982	X	64	-0-	-9918	-0-	1	1	57	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 91,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					282
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	7037	X	6291	-0-	-746	-0-	115	1	6007	2	N	154	188	1			238
							169	9									
02	6356	X	5476	-0-	-880	-0-	103	1	5257	2	N	105	181	1			162
							116	9									
03	7037	X	5860	-0-	-1177	-0-	107	1	5633	2	N	109	184	1			87
							120	9									
04	6090	X	5796	-0-	-294	-0-	110	1	5519	2	N	152					239
							167	9									
05	6293	X	5729	-0-	-564	-0-	112	1	5492	2	N	114	186	1			167
							125	9									
06	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	110	1	5457	2	N	128	178	1			117
							141	9									
07	6076	X	5550	-0-	-526	-0-	114	1	5300	2	N	124	174	1			67
							136	9									
08	5983	X	5449	-0-	-534	-0-	114	1	5184	2	N	137					204
							151	9									
09	5790	X	5243	-0-	-547	-0-	110	1	5009	2	N	113	178	1			139
							124	9									
10	5890	X	5535	-0-	-355	-0-	114	1	5287	2	N	122	177	1			84
							134	9									
11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	110	1	5451	2	N	163					247
							179	9									
*12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	114	1	5268	2	N	157	182	1			222
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 67,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,578

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

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	93409	X	93409	-0-	-0-	-0-	87	1	92847	2	N	432	363	1			310
							475	9									
02	84679	X	84679	-0-	-0-	-0-	79	1	84193	2	N	370	528	1			152
							407	9									
03	86666	X	86666	-0-	-0-	-0-	87	1	86140	2	N	399	361	1			190
							439	9									
04	90390	X	90231	-0-	-159	-0-	85	1	89697	2	N	408	358	1			240
							449	9									
05	93744	X	91261	-0-	-2483	-0-	88	1	90714	2	N	417	358	1			299
							459	9									
06	90720	X	88741	-0-	-1979	-0-	85	1	88242	2	N	376	531	1			144
							414	9									
07	93744	X	92847	-0-	-897	-0-	88	1	92317	2	N	402	174	1			372
							442	9									
08	93248	X	92874	-0-	-374	-0-	88	1	92350	2	N	396	526	1			242
							436	9									
09	90240	X	88648	-0-	-1592	-0-	85	1	88135	2	N	389	350	1			281
							428	9									
10	92460	X	92460	-0-	-0-	-0-	88	1	91931	2	N	401	526	1			156
							441	9									
11	89543	X	89543	-0-	-0-	-0-	85	1	89020	2	N	398	178	1			376
							438	9									
12	92194	X	91901	-0-	-293	-0-	88	1	91371	2	N	402	541	1			237
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 1,083,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,790

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 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	651	N	616	-0-	-35	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	38	1	584	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	N	-0-					-0-
09	780	N	554	-0-	-226	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	51	1	767	3	N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	3	N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1458	3	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	95	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	99	1	1449	3	Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	96	1	1432	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	71	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	91	1	1515	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	95	1	1458	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	98	1	1447	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
09	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	99	1	1415	3	Y	19	16	1			9
							21	9									
10	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	88	1	1329	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1434	3	Y	14	13	1			8
							15	9									
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	110	1	1386	3	Y	11	12	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	4743	X	4229	-0-		-514		-0-	254	1	3842	3	Y	121	88	1			57
									133	9									
02	3934	X	3934	-0-		-0-		-0-	241	1	3593	3	Y	91	91	1			57
									100	9									
03	4340	X	4153	-0-		-187		-0-	258	1	3774	3	Y	110	96	1			71
									121	9									
04	4200	X	4024	-0-		-176		-0-	245	1	3643	3	Y	124	154	1			41
									136	9									
05	4371	X	3453	-0-		-918		-0-	187	1	3254	3	Y	11	48	1			4
									12	9									
06	4565	X	4565	-0-		-0-		-0-	256	1	4291	3	Y	16	15	1			5
									18	9									
07	4371	X	4224	-0-		-147		-0-	255	1	3900	3	Y	63	49	1			19
									69	9									
08	4154	X	3776	-0-		-378		-0-	233	1	3455	3	Y	80	70	1			29
									88	9									
09	4380	X	3631	-0-		-749		-0-	231	1	3303	3	Y	88	71	1	8	8	38
									97	9									
10	4712	X	3500	-0-		-1212		-0-	213	1	3202	3	Y	77	81	1			34
									85	9									
11	4560	X	3681	-0-		-879		-0-	253	1	3343	3	Y	77	66	1			45
									85	9									
12	4216	X	3574	-0-		-642		-0-	258	1	3261	3	Y	50	61	1			34
									55	9									

TOTAL GAS PROD: 46,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

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	9238	X	9109	-0-		-129		-0-	562	1	8503	3	Y	40	29	1			19
									44	9									
02	8469	X	8469	-0-		-0-		-0-	530	1	7916	3	Y	21	27	1			13
									23	9									
03	9486	X	9205	-0-		-281		-0-	588	1	8610	3	Y	6	15	1			4
									7	9									
04	9180	X	8804	-0-		-376		-0-	554	1	8236	3	Y	13	13	1			4
									14	9									
05	9486	X	7645	-0-		-1841		-0-	414	1	7205	3	Y	24	19	1			9
									26	9									
06	9260	X	9260	-0-		-0-		-0-	520	1	8709	3	Y	28	28	1			9
									31	9									
07	9362	X	8760	-0-		-602		-0-	535	1	8195	3	Y	27	28	1			8
									30	9									
08	9207	X	8781	-0-		-426		-0-	551	1	8182	3	Y	44	36	1			16
									48	9									
09	9270	X	8459	-0-		-811		-0-	550	1	7858	3	Y	46	40	1			22
									51	9									
10	9579	X	8116	-0-		-1463		-0-	504	1	7570	3	Y	38	43	1			17
									42	9									
11	9270	X	7997	-0-		-1273		-0-	557	1	7383	3	Y	52	39	1			30
									57	9									
12	8773	X	7727	-0-		-1046		-0-	563	1	7121	3	Y	39	43	1			26
									43	9									

TOTAL GAS PROD: 102,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(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	5898	-0-	-302	-0-	5898	2			Y	-0-					57
02	5600	X	5295	-0-	-305	-0-	5295	2			Y	-0-					57
03	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	5923	2			Y	-0-					57
04	5760	X	5107	-0-	-653	-0-	5107	2			Y	-0-					57
05	5952	X	5814	-0-	-138	-0-	5814	2			Y	-0-					57
06	5730	X	5501	-0-	-229	-0-	5501	2			Y	-0-					57
07	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	5676	2			Y	-0-					57
08	5921	X	5620	-0-	-301	-0-	5620	2			Y	-0-	57	7			-0-
09	5640	X	5263	-0-	-377	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	3657	-0-	-1653	-0-	3656	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 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	5177	X	3193	-0-	-1984	-0-	135	1	3033	3	Y	23					42
							25	9									
02	4648	X	4578	-0-	-70	-0-	177	1	4375	3	Y	24					66
							26	9									
03	5115	X	5073	-0-	-42	-0-	197	1	4846	3	Y	27					93
							30	9									
04	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	119	1	3120	3	Y	33	105	1			21
							36	9									
05	5084	X	3273	-0-	-1811	-0-	114	1	3152	3	Y	6					27
							7	9									
06	4920	X	4148	-0-	-772	-0-	155	1	3975	3	Y	16					43
							18	9									
07	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	188	1	4808	3	Y	17					60
							19	9									
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	191	1	4856	3	Y	70	110	1			20
							77	9									
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	200	1	4411	3	Y	22					42
							24	9									
10	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	201	1	4627	3	Y	17					59
							19	9									
11	4950	X	4370	-0-	-580	-0-	169	1	4136	3	Y	59					118
							65	9									
12	5115	X	4528	-0-	-587	-0-	178	1	4341	3	Y	8	97	1			29
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 52,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	3	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	484	-0-	-229	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	394	-0-	-206	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	38	1	469	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 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	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					80
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					80
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					80
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					80
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2716	2	43	9	N	39					119
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					119
07	2697	X	2642	-0-	-55	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8			119
08	2697	X	2157	-0-	-540	-0-	2157	2			N	-0-					119
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					119
10	2697	X	1793	-0-	-904	-0-	1793	2			N	-0-					119
11	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	2			N	-0-	119	1			-0-
*12	3100	N	3062	-0-	-38	53	3061	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 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	2387	N	2143	-0-	-244	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1974	-0-	-210	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1841	-0-	-639	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	960	-0-	-280	-0-	960	2			N	-0-					6
02	1036	N	855	-0-	-181	-0-	855	2			N	-0-					6
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					6
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					6
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					6
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-	6	7			-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	905	-0-	-614	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	724	-0-	-686	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	743	-0-	-683	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	707	-0-	-440	-0-	69	1	638	3	Y	-0-					9
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	889	3	Y	-0-					9
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	110	1	938	3	Y	6					15
							7	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	94	1	872	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
05	1085	N	717	-0-	-368	-0-	79	1	638	3	Y	-0-					12
06	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	96	1	907	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	158	1	1564	3	Y	-0-					8
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	149	1	1497	3	Y	-0-					8
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	142	1	1241	3	Y	-0-					8
10	1736	N	1154	-0-	-582	-0-	122	1	1032	3	Y	-0-					8
11	1590	N	1034	-0-	-556	-0-	115	1	919	3	Y	-0-					8
12	1426	N	699	-0-	-727	-0-	86	1	610	3	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	275	1	5409	3	Y	-0-					7
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	248	1	4678	3	Y	-0-					7
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	270	1	4927	3	Y	-0-					7
04	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	272	1	4661	3	Y	9					16
							10	9									
05	5673	X	1833	-0-	-3840	-0-	101	1	1731	3	Y	1					17
							1	9									
06	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	283	1	4893	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	331	1	5586	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4367	-0-	-841	-0-	271	1	4096	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	5146	-0-	-44	-0-	336	1	4810	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5125	-0-	-796	-0-	341	1	4784	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	4963	-0-	-767	-0-	316	1	4647	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	3700	-0-	-2221	-0-	264	1	3436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-		20	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-		16	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-		15	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-		10	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-		9	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-		12	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-		23	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-		19	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-		16	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	279	-0-	-93	-0-		17	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-		19	1	244	3	Y	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-		21	1	261	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2512	-0-	-867	-0-		106	1	2391	3	Y	14					25
								15	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-		126	1	3130	3	Y	7					32
								8	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-		135	1	3337	3	Y	7					39
								8	9									
04	3300	X	2433	-0-	-867	-0-		89	1	2333	3	Y	10	34	1			15
								11	9									
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-		131	1	3644	3	Y	-0-					15
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-		128	1	3280	3	Y	3					18
								3	9									
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-		137	1	3498	3	Y	3					21
								3	9									
08	3782	X	3749	-0-	-33	-0-		141	1	3587	3	Y	19	19	1			21
								21	9									
09	3660	X	3308	-0-	-352	-0-		144	1	3160	3	Y	4	1	8			24
								4	9									
10	3782	X	3385	-0-	-397	-0-		140	1	3244	3	Y	1	1	8			24
								1	9									
11	3630	X	3519	-0-	-111	-0-		138	1	3380	3	Y	1	1	8			24
								1	9									
12	3751	X	3543	-0-	-208	-0-		139	1	3393	3	Y	10					34
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 40,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 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	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	151	1	2629	3	N	5					21
							6	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	3	N	-0-					21
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	222	1	3308	3	N	14					35
							15	9									
04	2970	X	2508	-0-	-462	-0-	223	1	2270	3	N	14					49
							15	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	213	1	3490	3	N	-0-					49
06	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	194	1	2733	3	N	-0-					49
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	218	1	3076	3	N	-0-					49
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	222	1	2947	3	N	7					56
							8	9									
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	215	1	2785	3	N	7					63
							8	9									
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	223	1	3063	3	N	29	75	1			17
							32	9									
11	2970	X	2528	-0-	-442	-0-	200	1	2328	3	N	-0-					17
12	3069	X	2405	-0-	-664	-0-	223	1	2178	3	N	4					21
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3100	N	2992	-0-	-108	127	228	1	2757	3	Y	6					12
							7	9									
02	2562	N	2435	-0-	-127	-0-	197	1	2238	3	Y	-0-					12
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	257	1	2655	3	Y	7					19
							8	9									
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	215	1	2545	3	Y	25	14	1			30
							28	9									
05	3224	X	2360	-0-	-864	-0-	214	1	2142	3	Y	4					34
							4	9									
06	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	190	1	1963	3	Y	-0-					34
07	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	245	1	2473	3	Y	5					39
							6	9									
08	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	201	1	2197	3	Y	3					42
							3	9									
09	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	194	1	2007	3	Y	7					49
							8	9									
10	2728	N	2339	-0-	-389	-0-	160	1	2165	3	Y	13	52	1			10
							14	9									
11	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	179	1	2097	3	Y	8					18
							9	9									
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	229	1	2262	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 30,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MARTINEZ, E.T. WELL #: 3 RRCID -> 076145 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B	DENY	-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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-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_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	6355	X	5797	-0-	-558	-0-	382	1	5415	3	Y	-0-					55
02	5740	X	4885	-0-	-855	-0-	329	1	4531	3	Y	23	70	1			8
							25	9									
03	6355	X	5508	-0-	-847	-0-	5508	3			Y	-0-					8
04	5880	X	5215	-0-	-665	-0-	335	1	4880	3	Y	-0-					8
05	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	380	1	5550	3	Y	-0-					8
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	388	1	6168	3	Y	10					18
							11	9									
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	408	1	5698	3	Y	11					29
							12	9									
08	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	362	1	4471	3	Y	-0-					29
09	6570	X	6135	-0-	-435	-0-	375	1	5754	3	Y	5					34
							6	9									
10	6789	X	6148	-0-	-641	-0-	418	1	5730	3	Y	-0-					34
11	6570	X	5219	-0-	-1351	-0-	368	1	4850	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	6355	X	5407	-0-	-948	-0-	403	1	5003	3	Y	1	1	8			34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 67,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	135	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	128	1	2415	3	Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	151	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3128	-0-	-52	-0-	173	1	2955	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	150	1	2576	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	120	1	2086	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2408	-0-	-816	-0-	135	1	2273	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	175	1	2651	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	166	1	2371	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	149	1	2088	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1969	-0-	-761	-0-	126	1	1843	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	186	1	2412	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	7657	X	7050	-0-	-607	-0-	695	1	6355	3	Y	-0-					139
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	812	1	6369	3	Y	38	24	1			153
							42	9									
03	7657	X	6297	-0-	-1360	-0-	702	1	5584	3	Y	10	4	8			159
							11	9									
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	635	1	6622	3	Y	-0-	132	1			27
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	767	1	7228	3	Y	-0-					27
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	745	1	6622	3	Y	15					42
							17	9									
07	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	771	1	6694	3	Y	20	6	8			56
							22	9									
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	748	1	5818	3	Y	-0-					56
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	702	1	6446	3	Y	8	1	8			63
							9	9									
10	7998	X	7334	-0-	-664	-0-	757	1	6577	3	Y	-0-					63
11	7380	X	7063	-0-	-317	-0-	734	1	6329	3	Y	-0-					63
12	7502	X	6651	-0-	-851	-0-	824	1	5826	3	Y	1	1	8			63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 85,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	523	1	10276	3	Y	-0-					42
02	10136	X	9145	-0-	-991	-0-	461	1	8684	3	Y	-0-					42
03	11067	X	8724	-0-	-2343	-0-	452	1	8272	3	Y	-0-					42
04	10710	X	7870	-0-	-2840	-0-	434	1	7436	3	Y	-0-					42
05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	651	1	11185	3	Y	-0-					42
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	590	1	10206	3	Y	-0-	42	1			-0-
07	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	648	1	10925	3	Y	-0-					-0-
08	11067	X	6026	-0-	-5041	-0-	373	1	5653	3	Y	-0-					-0-
09	10710	X	428	-0-	-10282	-0-	28	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					-0-
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					-0-
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3689	X	2694	-0-	-995	-0-	225	1	2466	3	N	3					50
							3	9									
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	298	1	3266	3	N	-0-					50
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	338	1	3525	3	N	7					57
							8	9									
04	3690	X	2318	-0-	-1372	-0-	221	1	2053	3	N	40	72	1			25
							44	9									
05	3937	X	3461	-0-	-476	-0-	315	1	3146	3	N	-0-					25
06	3810	X	3169	-0-	-641	-0-	282	1	2876	3	N	10					35
							11	9									
07	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	336	1	3128	3	N	-0-					35
08	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	336	1	3124	3	N	-0-					35
09	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	336	1	3014	3	N	-0-					35
10	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	334	1	3085	3	N	-0-					35
11	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	327	1	2966	3	N	1	1	8			35
							1	9									
12	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	334	1	2978	3	N	27	2	8			60
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 39,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	125	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2287	-0-	-37	-0-	115	1	2172	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	132	1	2413	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	137	1	2342	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	126	1	2170	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	129	1	2240	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	129	1	2184	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	144	1	2180	3	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2258	-0-	-232	-0-	147	1	2111	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	152	1	2135	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	143	1	2092	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	157	1	2041	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1567	-0-	-293	-0-	67	1	1496	3	Y	4					8
							4	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	3	Y	6					14
							7	9									
03	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	67	1	1645	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	50	1	1308	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	3	Y	1					4
							1	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1787	3	Y	3					7
							3	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1682	3	Y	7	4	8			10
							8	9									
08	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	64	1	1632	3	Y	17	22	1			5
							19	9									
09	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	68	1	1501	3	Y	5	1	8			9
							6	9									
10	2263	X	1707	-0-	-556	-0-	71	1	1632	3	Y	4	2	8			11
							4	9									
11	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	61	1	1506	3	Y	22	1	8			32
							24	9									
12	1767	X	1596	-0-	-171	-0-	62	1	1525	3	Y	8	27	1	2	8	11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	171	1	3368	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	152	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	158	1	2896	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2928	-0-	-492	-0-	162	1	2766	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2687	-0-	-847	-0-	148	1	2539	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	167	1	2896	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	168	1	2834	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	148	1	2238	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	155	1	2216	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2260	-0-	-902	-0-	150	1	2110	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2563	-0-	-497	-0-	163	1	2400	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2572	-0-	-435	-0-	184	1	2388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	585	1	10390	3	Y	-0-					52
02	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	426	1	8598	3	Y	-0-					52
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	676	1	11845	3	Y	8					60
							9	9									
04	11970	X	11809	-0-	-161	-0-	680	1	11083	3	Y	42	86	1			16
							46	9									
05	11904	X	11508	-0-	-396	-0-	610	1	10891	3	Y	6					22
							7	9									
06	12120	X	9561	-0-	-2559	-0-	523	1	9037	3	Y	1					23
							1	9									
07	12524	X	10543	-0-	-1981	-0-	607	1	9934	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
08	12524	X	10759	-0-	-1765	-0-	647	1	10104	3	Y	7					30
							8	9									
09	11820	X	10507	-0-	-1313	-0-	692	1	9814	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	11501	X	9945	-0-	-1556	-0-	634	1	9311	3	Y	-0-					30
11	10410	X	9473	-0-	-937	-0-	645	1	8827	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	10850	X	9641	-0-	-1209	-0-	634	1	9006	3	Y	1	1	8			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 126,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1283	-0-	-112	-0-	80	1	1203	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	75	1	1127	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	80	1	1171	3	Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	56	1	981	3	Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	74	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	74	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	72	1	1026	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	67	1	1005	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	77	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	83	1	1045	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	148	1	2379	3	Y	16					29
							18	9									
02	2548	X	2526	-0-	-22	-0-	192	1	2331	3	Y	3					32
							3	9									
03	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	210	1	2367	3	Y	-0-	30	1			2
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	198	1	2342	3	Y	-0-					2
05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	204	1	2428	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2880	N	2519	-0-	-361	-0-	188	1	2331	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	1697	-0-	-1372	-0-	127	1	1570	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	176	1	2312	3	Y	-0-					-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	207	1	2414	3	Y	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	204	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*11	2400	N	1916	-0-	-484	-0-	163	1	1753	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2569	-0-	-97	-0-	230	1	2339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	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-	3	1	60	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	21	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	18	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					44
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					44
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					44
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					44
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	44	7			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	77	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	2	1	38	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 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	713	N	636	-0-	-77	-0-	31	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	38	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	500	-0-	-244	-0-	28	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	329	-0-	-508	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	211	-0-	-479	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	165	-0-	-331	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	197	1	2979	3	Y	40					80
							44	9									
02	2352	X	99	-0-	-2253	-0-	6	1	82	3	Y	10					90
							11	9									
03	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	153	1	2229	3	Y	48	64	1			74
							53	9									
04	3090	X	1433	-0-	-1657	-0-	90	1	1331	3	Y	11					85
							12	9									
05	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	118	1	2057	3	Y	5					90
							6	9									
06	3120	X	2140	-0-	-980	-0-	118	1	1970	3	Y	47	110	1			27
							52	9									
07	2449	X	1275	-0-	-1174	-0-	78	1	1197	3	Y	-0-					27
08	2449	X	1377	-0-	-1072	-0-	87	1	1290	3	Y	-0-					27
09	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	122	1	1750	3	Y	-0-					27
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	182	1	2733	3	Y	-0-					27
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	107	1	1419	3	Y	-0-					27
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	164	1	2066	3	Y	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 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	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1892	3	Y	50	39	1			23
							55	9									
02	2100	X	2050	-0-	-50	-0-	127	1	1892	3	Y	28	34	1			17
							31	9									
03	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	134	1	1954	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
04	2250	X	1656	-0-	-594	-0-	102	1	1514	3	Y	36	42	1			12
							40	9									
05	2263	X	1779	-0-	-484	-0-	95	1	1655	3	Y	26	28	1			10
							29	9									
06	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	107	1	1785	3	Y	10	17	1			3
							11	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	112	1	1710	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	113	1	1677	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	108	1	1547	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
10	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	104	1	1566	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	125	1	1656	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	128	1	1619	3	Y	10	12	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 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	775	N	474	-0-	-301	-0-	29	1	436	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	117	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	330	N	136	-0-	-194	-0-	9	1	127	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	272	-0-	-441	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	38	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	(I) LIFT(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	1669	-0-		-1865	-0-	71	1	1583	3	Y	14					28
								15	9									
02	2604	X	1920	-0-		-684	-0-	74	1	1838	3	Y	7					35
								8	9									
03	2883	X	2507	-0-		-376	-0-	97	1	2402	3	Y	7					42
								8	9									
04	2640	X	2356	-0-		-284	-0-	87	1	2258	3	Y	10	37	1			15
								11	9									
05	2800	N	2800	-0-		-0-	-0-	97	1	2703	3	Y	-0-					15
06	2661	N	2661	-0-		-0-	-0-	100	1	2558	3	Y	3					18
								3	9									
07	2643	N	2643	-0-		-0-	-0-	99	1	2541	3	Y	3					21
								3	9									
08	2790	N	2609	-0-		-181	-0-	99	1	2497	3	Y	12	19	1			14
								13	9									
09	2670	N	2414	-0-		-256	-0-	105	1	2307	3	Y	2					16
								2	9									
10	2790	X	2473	-0-		-317	-0-	103	1	2370	3	Y	-0-					16
11	2670	X	2457	-0-		-213	-0-	96	1	2361	3	Y	-0-					16
12	2635	X	2452	-0-		-183	-0-	96	1	2352	3	Y	4					20
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

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	1705	N	1171	-0-		-534	-0-	50	1	1121	3	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	65	1	1602	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1428	-0-		-277	-0-	56	1	1372	3	Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	44	1	1144	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1832	-0-		-28	-0-	64	1	1768	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1313	-0-		-67	-0-	49	1	1264	3	Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-	65	1	1658	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1702	-0-		-127	-0-	65	1	1637	3	Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	64	1	1415	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1566	-0-		-170	-0-	65	1	1501	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1496	-0-		-154	-0-	59	1	1437	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1515	-0-		-4	-0-	60	1	1455	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	12028	X	10210	-0-	-1818	-0-	495	1	9664	3	N	46	78	1			25
							51	9									
02	10864	X	9512	-0-	-1352	-0-	459	1	9035	3	N	16					41
							18	9									
03	11284	X	10413	-0-	-871	-0-	463	1	9932	3	N	16	32	1			25
							18	9									
04	10680	X	9950	-0-	-730	-0-	485	1	9439	3	N	24	38	1			11
							26	9									
05	10757	X	9945	-0-	-812	-0-	401	1	9523	3	N	19					30
							21	9									
06	10200	X	9578	-0-	-622	-0-	486	1	9084	3	N	7	33	1			4
							8	9									
07	10540	X	9848	-0-	-692	-0-	499	1	9323	3	N	24					28
							26	9									
08	10416	X	9570	-0-	-846	-0-	409	1	9147	3	N	13	31	1			10
							14	9									
09	9960	X	9259	-0-	-701	-0-	462	1	8772	3	N	23					33
							25	9									
10	9951	X	8983	-0-	-968	-0-	340	1	8626	3	N	15	42	1			6
							17	9									
11	9570	X	9037	-0-	-533	-0-	415	1	8593	3	N	26					32
							29	9									
12	9858	X	9037	-0-	-821	-0-	377	1	8660	3	N	-0-	21	1			11

TOTAL GAS PROD: 115,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	N	-0-					17
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	-0-					17
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	614	2	N	-0-					17
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	52	1	493	2	N	-0-					17
05	682	N	462	-0-	-220	-0-	47	1	415	2	N	-0-					17
06	660	N	423	-0-	-237	-0-	42	1	381	2	N	-0-					17
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	48	1	430	2	N	-0-					17
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	41	1	367	2	N	-0-					17
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	N	-0-					17
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	N	-0-					17
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	59	1	475	2	N	-0-					17
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	55	1	446	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,412 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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	189	1	1756	2	N	-0-					28
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	175	1	1606	2	N	-0-					28
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	180	1	1738	2	N	-0-					28
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	175	1	1643	2	N	-0-					28
05	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	181	1	1603	2	N	-0-					28
06	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	159	1	1434	2	N	-0-					28
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	188	1	1672	2	N	-0-					28
08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	167	1	1492	2	N	-0-					28
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	173	1	1465	2	N	-0-					28
10	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	191	1	1558	2	N	-0-					28
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	188	1	1508	2	N	-0-					28
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	194	1	1561	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	159	1	1323	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	124	1	1074	2	Y	2					5
							2	9									
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	136	1	1163	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	155	1	1343	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	161	1	1367	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	144	1	1108	2	Y	2					5
							2	9									
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	129	1	1049	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	121	1	960	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	122	1	956	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2145	122	1	939	2	Y	-0-					5
*12	2100	N	1223	-0-	-877	1268	157	1	1063	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1550	N	889	-0-	-661	-0-	226	1	663	2	N	-0-					13
02	1176	N	771	-0-	-405	-0-	97	1	674	2	N	-0-					13
03	1550	N	464	-0-	-1086	-0-	112	1	352	2	N	-0-					13
04	870	N	146	-0-	-724	-0-	21	1	125	2	N	-0-					13
05	868	N	594	-0-	-274	-0-	146	1	448	2	N	-0-					13
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	107	1	343	2	N	-0-					13
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	152	1	414	2	N	-0-					13
08	589	N	130	-0-	-459	-0-	107	1	23	2	N	-0-					13
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	114	1			N	-0-					13
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,646 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	961	N	659	-0-	-302	-0-	13	1	646	2	N	-0-					6
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	12	1	516	2	N	-0-					6
03	775	N	583	-0-	-192	-0-	13	1	497	2	N	66					72
							73	9									
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	14	1	493	2	N	25					97
							28	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	15	1	522	2	N	4					101
							4	9									
06	570	N	53	-0-	-517	-0-	2	1	51	2	N	-0-					101
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	28	1	982	2	N	-0-					101
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	N	-0-					101
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-					101
10	1023	N	524	-0-	-499	-0-	18	1	506	2	N	-0-					101
11	900	N	456	-0-	-444	-0-	17	1	439	2	N	-0-					101
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	19	1	432	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					8
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					8
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					8
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					8
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					8
06	810	N	352	-0-	-458	-0-	352	2			N	-0-					8
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					8
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					8
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					8
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					8
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					8
12	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3906	X	3826	-0-	-80	-0-	541	1	3285	2	N	-0-					92
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	618	1	3769	2	N	-0-					92
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	601	1	3751	2	N	3	73	1			22
							3	9									
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	561	1	3515	2	N	-0-					22
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	647	1	3891	2	N	-0-					22
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	512	1	2984	2	N	-0-					22
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	563	1	3052	2	N	6					28
							7	9									
08	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	592	1	2598	2	N	-0-					28
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	565	1	3000	2	N	-0-					28
10	DLQ G-10		3379	-0-	3379	3379	455	1	2924	2	N	-0-					28
11	DLQ G-10		3602	-0-	3602	6981	486	1	3116	2	N	-0-					28
*12	10471	X	3490	-0-	-6981	-0-	484	1	3006	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 45,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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-

MARTINEZ, SINESIO WELL #: 2 RRCID -> 061441 COMPL. DATE 03/05/1975 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-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

	B	M	T		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3996	-0-	-778	-0-	565	1	3431	2	N	-0-					50
								52	9									
02	4979	X		4979	-0-	-0-	-0-	694	1	4233	2	N	47					97
								52	9									
03	5316	X		5316	-0-	-0-	-0-	725	1	4525	2	N	60	120	1			37
								66	9									
04	4469	X		4469	-0-	-0-	-0-	610	1	3822	2	N	34					71
								37	9									
05	4492	X		4492	-0-	-0-	-0-	637	1	3826	2	N	26					97
								29	9									
06	4260	X		4260	-0-	-0-	-0-	614	1	3582	2	N	58					155
								64	9									
07	4674	X		4674	-0-	-0-	-0-	722	1	3910	2	N	38	180	1			13
								42	9									
08	4060	X		4060	-0-	-0-	-0-	746	1	3275	2	N	35					48
								39	9									
09	4095	X		4095	-0-	-0-	-0-	645	1	3424	2	N	24					72
								26	9									
10	4129	X		4129	-0-	-0-	-0-	549	1	3525	2	N	50					122
								55	9									
11	3744	X		3744	-0-	-0-	-0-	502	1	3217	2	N	23					145
								25	9									
*12	4755	X		4755	-0-	-0-	-0-	657	1	4083	2	N	14	132	1			27
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 52,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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	1023	N	938	-0-	-85	-0-	45	1	893	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	678	-0-	-386	-0-	33	1	645	2	N	-0-			-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	N	-0-			-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1894	2	N	-0-			-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	96	1	1927	2	N	-0-			-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	94	1	1668	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	102	1	1845	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	70	1	1820	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	57	1	1671	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	50	1	1641	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1631	-0-	-199	-0-	49	1	1582	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	45	1	1517	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,064 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	97	1	592	2	N	-0-			-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	N	-0-			-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	2	N	-0-			-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	110	1	688	2	N	-0-			-0-
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	111	1	670	2	N	-0-			-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	110	1	643	2	N	-0-			-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	124	1	670	2	N	-0-			-0-
08	775	N	671	-0-	-104	-0-	124	1	547	2	N	-0-			-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	121	1	645	2	N	-0-			-0-
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	97	1	622	2	N	-0-			-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	108	1	695	2	N	-0-			-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	114	1	708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,165 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	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					38
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2585	2	8	9	Y	7	40	1			5
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					5
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4249	2	17	9	Y	15					20
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	2579	2	1	9	Y	1					21
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3183	2	6	9	Y	5					26
07	2883	X	1692	-0-	-1191	-0-	1692	2			Y	-0-					26
08	2883	X	873	-0-	-2010	-0-	873	2			Y	-0-					26
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3048	2	21	9	Y	19					45
10	2015	X	1255	-0-	-760	-0-	1255	2			Y	-0-					45
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					45
*12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 31,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	330	1	3884	2	N	-0-					18
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	318	1	3582	2	N	-0-					18
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	339	1	3409	2	N	-0-					18
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	304	1	3407	2	N	-0-					18
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	277	1	3171	2	N	-0-					18
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	309	1	3675	2	N	-0-					18
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	357	1	3839	2	N	-0-					18
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	360	1	3950	2	N	-0-					18
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	293	1	2980	2	N	-0-					18
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	327	1	3551	2	N	-0-					18
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	311	1	3465	2	N	-0-					18
*12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	327	1	3614	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 46,379 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	67	1	290	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	82	1	362	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	370	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	92	1	395	2	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	146	1	550	2	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	126	1	485	2	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42 32	1 9	832	2	N	29					51
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38 26	1 9	730	2	N	24					75
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	47	1	855	2	N	-0-					75
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	42 15	1 9	800	2	N	14					89
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43 9	1 9	851	2	N	8					97
06	870	N	668	-0-	-202	-0-	35	1	633	2	N	-0-					97
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	41	1	740	2	N	-0-					97
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	31	1	807	2	N	-0-					97
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	2	N	-0-					97
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	895	2	N	9					106
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	25	1	796	2	N	-0-					106
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	858	2	N	8					114

TOTAL GAS PROD: 10,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	6076	X	4286	-0-	-1790	-0-	416 12	1 9	3858	2	N	11					115
02	5264	X	2761	-0-	-2503	-0-	270 10	1 9	2481	2	N	9	107	1			17
03	5828	X	4863	-0-	-965	-0-	455 4	1 9	4404	2	N	4					21
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	439	1	4132	2	N	-0-					21
05	5115	X	4563	-0-	-552	-0-	462 3	1 9	4098	2	N	3					24
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	425	1	3847	2	N	-0-					24
07	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	484 8	1 9	4290	2	N	7					31
08	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	476 6	1 9	4247	2	N	5					36
09	4560	X	4510	-0-	-50	-0-	477 1	1 9	4032	2	N	1					37
10	4774	X	4741	-0-	-33	-0-	517 4	1 9	4220	2	N	4					41
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	514	1	4127	2	N	-0-					41
12	4774	X	4336	-0-	-438	-0-	478 13	1 9	3845	2	N	12					53

TOTAL GAS PROD: 53,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					5
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	2	1			3
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					3
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					3
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					3
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					3
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
10	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-					3
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					3
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2542	N	1681	-0-	-861	-0-	203	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	269	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	319	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	286	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2144	-0-	-336	-0-	296	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1826	-0-	-544	-0-	243	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	287	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1551	-0-	-588	-0-	231	1	1320	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1198	-0-	-632	-0-	169	1	1029	2	N	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	269	1	1742	2	N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	267	1	1639	2	N	-0-					-0-
*12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	276	1	1614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			Y	-0-					24
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	1421	2	1	9	Y	1	22	1			3
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					4
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	2	4	9	Y	4					8
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	Y	7					15
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					15
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7					22
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	Y	3					25
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					25
10	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			Y	-0-					25
11	1710	N	1437	-0-	-273	-0-	1437	2			Y	-0-					25
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	617	1	3751	2	N	-0-					88
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	634	1	3867	2	N	-0-					88
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	751	1	4685	2	N	-0-	69	1			19
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	804	1	5040	2	N	4					23
							4	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	775	1	4659	2	N	3					26
							3	9									
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	684	1	3990	2	N	2					28
							2	9									
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	824	1	4465	2	N	2					30
							2	9									
08	4805	X	4199	-0-	-606	-0-	778	1	3419	2	N	2					32
							2	9									
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	758	1	4026	2	N	-0-					32
10	5425	X	4571	-0-	-854	-0-	615	1	3952	2	N	4					36
							4	9									
11	5130	X	4522	-0-	-608	-0-	610	1	3912	2	N	-0-					36
12	5301	X	4635	-0-	-666	-0-	641	1	3981	2	N	12					48
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 58,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	8401	X	6570	-0-	-1831	-0-	719	1	5839	2	N	11					77
							12	9									
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	727	1	6338	2	N	29					106
							32	9									
03	7595	X	7412	-0-	-183	-0-	790	1	6605	2	N	15					121
							17	9									
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	773	1	6333	2	N	12					133
							13	9									
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	826	1	7029	2	N	19	137	1			15
							21	9									
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	655	1	6353	2	N	9					24
							10	9									
07	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	771	1	6556	2	N	12					36
							13	9									
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	812	1	6544	2	N	-0-					36
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	771	1	5950	2	N	16					52
							18	9									
10	7874	X	6837	-0-	-1037	-0-	769	1	6051	2	N	15					67
							17	9									
11	7110	X	5175	-0-	-1935	-0-	5156	2	19	9	N	17					84
*12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7792	2	42	9	N	38	101	1			21

TOTAL GAS PROD: 84,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	2077	N	1351	-0-	-726	-0-	163	1	1188	2	Y	-0-					194
02	1764	N	1583	-0-	-181	-0-	190	1	1393	2	Y	-0-					194
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	232	1	1560	2	Y	-0-					194
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	209	1	1316	2	Y	-0-					194
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	226	1	1411	2	Y	-0-					194
06	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	199	1	1298	2	Y	-0-					194
07	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	217	1	1270	2	Y	-0-					194
08	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	226	1	1293	2	Y	-0-					194
09	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	167	1	1018	2	Y	-0-					194
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	195	1	1264	2	Y	-0-					194
11	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	189	1	1160	2	Y	-0-					194
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	200	1	1168	2	Y	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 17,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	158	1	3855	2	N	8					80
							9	9									
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	115	1	3468	2	N	-0-					80
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	336	1	3819	2	N	-0-					80
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	328	1	3916	2	N	-0-					80
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	291	1	4082	2	N	-0-					80
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	326	1	3957	2	N	-0-					80
07	2325	X	245	-0-	-2080	-0-	43	1	198	2	N	4					84
							4	9									
08	2325	X	165	-0-	-2160	-0-	165	2			N	-0-					84
09	2250	X	143	-0-	-2107	-0-	143	2			N	-0-					84
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					84
11	2250	X	150	-0-	-2100	-0-	150	2			N	-0-					84
12	248	X	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 25,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	426	2	N	-0-					4
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	503	2	N	3					7
							3	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	78	1	525	2	N	-0-					7
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	80	1	304	2	N	1					8
							1	9									
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	60	1	483	2	N	-0-					8
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	93	1	605	2	N	-0-					8
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	90	1	570	2	N	-0-					8
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	86	1	561	2	N	-0-	8	1			-0-
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	64	1	508	2	N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	83	1	554	2	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	87	1	557	2	N	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	98	1	617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3290	-0-	-957	-0-	397	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3228	-0-	-468	-0-	387	1	2841	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3350	-0-	-742	-0-	434	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	366	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	365	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	331	1	2162	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2223	-0-	-660	-0-	324	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	416	1	2383	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	336	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	412	1	2666	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2269	-0-	-431	-0-	318	1	1951	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3220	-0-	120	120	470	1	2750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					1
02	1008	N	755	-0-	-253	-0-	755	2			N	-0-					1
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-					1
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			N	-0-					1
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					1
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					1
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					1
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					1
09	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					1
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					1
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					1
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					3
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					3
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-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-					3
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	291 14	1 9	2375	2	Y	13	7	1			9
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	278 4	1 9	2202	2	Y	4	6	1			7
10	DLQ G-10		2716	-0-	2716	2716	306 14	1 9	2396	2	Y	13	7	1			13
11	DLQ G-10		2307	-0-	2307	5023	266	1	2041	2	Y	-0-					13
*12	2100	N	2439	-0-	339	5362	314	1	2125	2	Y	-0-	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	441 23	1 9	1847	2	N	21					158
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	502 20	1 9	2484	2	N	18	164	1			12
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	566 22	1 9	2945	2	N	20					32
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	382 40	1 9	3065	2	N	36					68
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	573 26	1 9	3077	2	N	24					92
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	481 22	1 9	2553	2	N	20	86	1			26
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	544 21	1 9	2699	2	N	19					45
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	533 12	1 9	2688	2	N	11					56
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	514 26	1 9	2259	2	N	24					80
10	2449	X	492	-0-	-1957	-0-	163	1	329	2	N	-0-					80
11	2370	X	253	-0-	-2117	-0-	81 21	1 9	151	2	N	19	57	1			42
12	2449	X	19	-0-	-2430	-0-	7	1	12	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 29,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1668	-0-	-936	-0-	201	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2033	-0-	-319	-0-	244	1	1789	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	330	1	2215	2	Y	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	310	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	310	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	273	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	306	1	1794	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	311	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	244	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	284	1	1840	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	259	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	271	1	1583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	495	2	N	-0-			26
02	1484	N	1057	-0-	-427	-0-	120	1	937	2	N	-0-			26
03	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	139	1	1027	2	N	-0-			26
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	125	1	920	2	N	-0-			26
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	147	1	1049	2	N	-0-			26
06	1140	N	302	-0-	-838	-0-	37	1	265	2	N	-0-			26
07	1085	N	651	-0-	-434	-0-	79	1	572	2	N	-0-			26
08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	126	1	912	2	N	-0-			26
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	145	1	1084	2	N	-0-			26
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	139	1	1027	2	N	9			35
							10	9							
11	990	N	883	-0-	-107	-0-	112	1	771	2	N	-0-			35
12	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	125	1	882	2	N	9			44
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

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	14B2 EXT	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-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	N	-0-			-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	192	1	1232	2	N	-0-			-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	196	1	1385	2	N	-0-			-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	238	1	1657	2	N	-0-			-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	260	1	1722	2	N	-0-			-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	264	1	1617	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	243	1	1646	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	239	1	1464	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	221	1	1443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	179	1	1493	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	157	1	1357	2	Y	3					6
							3	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	172	1	1470	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	169	1	1464	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	161	1	1368	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	59	1	1292	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	157	1	1202	2	Y	3					6
							3	9									
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	143	1	1168	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	162	1	1282	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	172	1	1344	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	180	1	1378	2	Y	1					8
							1	9									
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	205	1	1386	2	Y	1	4	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					41
02	3612	X	3423	-0-	-189	-0-	3423	2			N	-0-					41
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					41
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					41
05	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					41
06	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	3874	2			N	-0-					41
07	4061	X	2535	-0-	-1526	-0-	2535	2			N	-0-					41
08	4061	X	3380	-0-	-681	-0-	3380	2			N	-0-					41
09	3930	X	3590	-0-	-340	-0-	3590	2			N	-0-					41
10	DLQ G-10		3780	-0-	3780	3780	3780	2			N	-0-					41
11	DLQ G-10		3184	-0-	3184	6964	3184	2			N	-0-					41
*12	10528	X	3564	-0-	-6964	-0-	3564	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 43,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	256	1	1356	2	N	-0-					3
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	244	1	1295	2	N	-0-					3
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	268	1	1416	2	N	-0-					3
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	293	1	1401	2	N	-0-					3
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	325	1	1456	2	N	-0-					3
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	229	1	1445	2	N	-0-					3
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	260	1	1642	2	N	-0-					3
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	269	1	1635	2	N	-0-					3
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	256	1	1540	2	N	-0-					3
10	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	265	1	1552	2	N	-0-					3
11	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	251	1	1378	2	N	-0-					3
12	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	250	1	1440	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					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	9					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 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	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	158	1	977	2	N	-0-					66
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	164	1	1017	2	N	-0-					66
03	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	166	1	860	2	N	1					67
							1	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	168	1	960	2	N	6					73
							7	9									
05	1302	N	830	-0-	-472	-0-	146	1	682	2	N	2					75
							2	9									
06	990	N	738	-0-	-252	-0-	121	1	617	2	N	-0-					75
07	1178	N	831	-0-	-347	-0-	145	1	686	2	N	-0-					75
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	131	1	529	2	N	-0-					75
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	118	1	438	2	N	-0-					75
10	837	N	565	-0-	-272	-0-	108	1	455	2	N	2					77
							2	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	116	1	580	2	N	-0-					77
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	136	1	666	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 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	6572	X	4143	-0-	-2429	-0-	499	1	3644	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5526	-0-	-410	-0-	663	1	4863	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6207	-0-	-365	-0-	805	1	5402	2	Y	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	734	1	4620	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5131	-0-	-790	-0-	708	1	4423	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	4841	-0-	-889	-0-	643	1	4198	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	4325	-0-	-1596	-0-	630	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	4507	-0-	-1414	-0-	670	1	3837	2	Y	-0-					-0-
09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	778	1	4747	2	Y	-0-					-0-
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	828	1	5359	2	Y	-0-					-0-
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	761	1	4674	2	Y	-0-					-0-
*12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	845	1	4944	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	302	1	913	2	N	-0-					10
02	1400	N	1215	-0-	-185	-0-	291	1	924	2	N	-0-					10
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	326	1	1123	2	N	-0-					10
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	323	1	1110	2	N	-0-					10
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	331	1	1104	2	N	-0-					10
06	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	274	1	934	2	N	-0-					10
07	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	321	1	1085	2	N	-0-					10
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	325	1	1054	2	N	-0-					10
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	308	1	929	2	N	-0-					10
10	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	329	1	844	2	N	-0-					10
11	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	310	1	881	2	N	-0-					10
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	329	1	1006	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	285	2			N	-0-					48
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					48
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					48
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					48
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					48
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					48
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					48
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					48
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					48
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					48
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					48
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					9
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					9
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					9
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					9
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	223	1	849	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	227	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	250	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	259	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	652	-0-	-495	-0-	141	1	511	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	679	-0-	-461	-0-	131	1	548	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	711	-0-	-498	-0-	158	1	553	2	N	-0-					-0-
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	127	1	396	2	N	-0-					-0-
09	690	N	493	-0-	-197	-0-	121	1	372	2	N	-0-					-0-
10	713	N	479	-0-	-234	-0-	110	1	369	2	N	-0-					-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	106	1	344	2	N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	105	1	360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,904 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	654	-0-	-524	-0-	79	1	575	2	N	-0-					-0-
02	868	N	714	-0-	-154	-0-	86	1	628	2	N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	109	1	731	2	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	120	1	756	2	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	119	1	741	2	N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	103	1	674	2	N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	157	1	921	2	N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	165	1	947	2	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	131	1	801	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	976	-0-	-109	-0-	131	1	845	2	N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	155	1	950	2	N	-0-					-0-
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	137	1	800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	2	N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 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	341	N	239	-0-	-102	-0-	29	1	210	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	338	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	47	1	294	2	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	51	1	331	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	327	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381	2	N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	48	1	294	2	N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	49	1	314	2	N	-0-					-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	47	1	286	2	N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	840	-0-	-214	-0-	208	1	629	2	N	3					34
							3	9									
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	201	1	636	2	N	2					36
							2	9									
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	218	1	751	2	N	1					37
							1	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	204	1	703	2	N	8					45
							9	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	214	1	717	2	N	1					46
							1	9									
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	186	1	635	2	N	4					50
							4	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	223	1	755	2	N	-0-					50
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	218	1	709	2	N	-0-					50
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	216	1	649	2	N	-0-					50
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	215	1	552	2	N	-0-					50
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	215	1	613	2	N	-0-					50
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	196	1	598	2	N	1					51
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2644	-0-	-301	-0-	257	1	2387	2	N	-0-					78
02	2660	X	2505	-0-	-155	-0-	246	1	2257	2	N	2	52	1			28
							2	9									
03	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	236	1	2283	2	N	-0-					28
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	266	1	2500	2	N	-0-					28
05	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	262	1	2323	2	N	-0-					28
06	2670	X	2375	-0-	-295	-0-	236	1	2135	2	N	4					32
							4	9									
07	2852	N	2525	-0-	-327	-0-	255	1	2264	2	N	5					37
							6	9									
08	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	255	1	2280	2	N	-0-					37
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	279	1	2360	2	N	23					60
							25	9									
10	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	259	1	2116	2	N	-0-					60
11	2460	N	2326	-0-	-134	-0-	257	1	2069	2	N	-0-					60
12	2759	N	2487	-0-	-272	-0-	275	1	2212	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 30,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	385	2	N	-0-					25
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	-0-					25
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	2	N	-0-					25
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	51	1	378	2	N	-0-					25
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	N	-0-					25
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	N	-0-					25
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	58	1	424	2	N	-0-					25
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	2	N	-0-					25
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	N	-0-					25
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	53	1	389	2	N	-0-					25
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	50	1	342	2	N	-0-					25
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	49	1	343	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4104	-0-	-887	-0-	580	1	3524	2	N	-0-					26
02	4508	X	3260	-0-	-1248	-0-	458	1	2795	2	N	6					32
							7	9									
03	4836	X	3604	-0-	-1232	-0-	497	1	3105	2	N	2					34
							2	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	552	1	3458	2	N	-0-					34
05	3813	X	3252	-0-	-561	-0-	464	1	2788	2	N	-0-					34
06	3690	X	1104	-0-	-2586	-0-	162	1	942	2	N	-0-					34
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					34
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					34
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					34
10	DLQ G-10		6690	-0-	6690	6690	901	1	5789	2	N	-0-					34
11	DLQ G-10		7663	-0-	7663	14353	1034	1	6626	2	N	3					37
							3	9									
*12	20564	X	6211	-0-	-14353	-0-	860	1	5345	2	N	5					42
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	931	-0-	-247	-0-	112	1	819	2	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	180	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	197	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	201	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	210	1	1310	2	N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	189	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	220	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	200	1	1148	2	N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	162	1	988	2	N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	272	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	230	1	1415	2	N	-0-					-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	204	1	1195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 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	1271	N	885	-0-	-386	-0-	107	1	778	2	N	-0-			-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	156	1	1148	2	N	-0-			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	173	1	1161	2	N	-0-			-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	155	1	978	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	179	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	164	1	1070	2	N	-0-			-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	183	1	1072	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	173	1	988	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	881	-0-	-349	-0-	124	1	757	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	158	1	1023	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	151	1	927	2	N	-0-			-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	136	1	798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	83	1	773	2	N	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	79	1	728	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	73	1	711	2	N	-0-			-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	72	1	678	2	N	-0-			-0-
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	81	1	719	2	N	-0-			-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	75	1	676	2	N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	81	1	722	2	N	-0-			-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	81	1	721	2	N	-0-			-0-
09	750	N	617	-0-	-133	-0-	65	1	552	2	N	-0-			-0-
10	806	N	619	-0-	-187	-0-	68	1	551	2	N	-0-			-0-
11	780	N	590	-0-	-190	-0-	65	1	525	2	N	-0-			-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	69	1	553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	470	1	4089	2	N	-0-			-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	435	1	3947	2	N	-0-			-0-
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	483	1	4386	2	N	-0-			-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	463	1	4192	2	N	-0-			-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	453	1	4200	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3515	-0-	-55	-0-	323	1	3192	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	414	1	3771	2	N	-0-			-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	191	1	3946	2	N	-0-			-0-
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	408	1	4040	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	418	1	3980	2	N	-0-			-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	418	1	3796	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	444	1	3911	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	247	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	245	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3362	-0-	262	262	334	1	3028	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3116	-0-	116	378	310	1	2806	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3035	-0-	-65	313	296	1	2739	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	313	1	3094	2	N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	305	1	2772	2	N	-0-					-0-
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	134	1	2761	2	N	-0-					-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	295	1	2926	2	N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	303	1	2882	2	N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	300	1	2724	2	N	-0-					-0-
*12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	315	1	2775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 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	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	184	1	9248	2	N	20					164
							22	9									
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	184	1	7999	2	N	13					177
							14	9									
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	202	1	7874	2	N	8	166	1			19
							9	9									
04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	196	1	7110	2	N	1					20
							1	9									
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	201	1	6992	2	N	-0-					20
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	185	1	6199	2	N	-0-					20
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	190	1	6600	2	N	2					22
							2	9									
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	191	1	6127	2	N	14					36
							15	9									
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	195	1	5289	2	N	-0-					36
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	191	1	5443	2	N	-0-					36
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	184	1	4739	2	N	3					39
							3	9									
*12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	192	1	4325	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 80,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1495	-0-	-427	-0-	185	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1138	-0-	-486	-0-	145	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1143	-0-	-624	-0-	158	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	182	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	221	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	259	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	516	-0-	-631	-0-	122	1	394	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	60	-0-	-1025	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,846 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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	234	1	1420	2	N	-0-					45
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	181	1	1102	2	N	-0-					45
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	210	1	1313	2	N	-0-					45
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	198	1	1242	2	N	-0-					45
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	199	1	1194	2	N	-0-					45
06	1350	N	991	-0-	-359	-0-	145	1	846	2	N	-0-					45
07	1395	N	815	-0-	-580	-0-	127	1	688	2	N	-0-					45
08	1395	N	944	-0-	-451	-0-	175	1	769	2	N	-0-					45
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	152	1	806	2	N	-0-					45
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	164	1	1052	2	N	-0-					45
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	151	1	970	2	N	-0-					45
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	141	1	875	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGY 2000, INC. 251740
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 12/14/1975 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					176
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1890	2	10	9	N	9					185
03	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	2259	2	9	9	N	8					193
04	2370	X	1887	-0-	-483	-0-	1878	2	9	9	N	8					201
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2437	2	35	9	N	32					233
06	2190	X	1791	-0-	-399	-0-	1787	2	4	9	N	4					237
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-	214	1			23
08	2480	N	1775	-0-	-705	-0-	1753	2	22	9	N	20					43
*09	3000	N	4132	-0-	1132	1132	4128	2	4	9	N	4					47
*10	3100	N	2917	-0-	-183	949	2914	2	3	9	N	3					50
*11	3000	N	3053	-0-	53	1002	3053	2			N	-0-					50
*12	4356	X	3354	-0-	-1002	-0-	3337	2	17	9	N	15					65

TOTAL GAS PROD: 28,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 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	558	N	506	-0-	-52	-0-	17	1	486	2	N	3					68
							3	9									
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	12	1	474	2	N	2	63	1			7
							2	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	N	2					9
							2	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	4					13
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	518	2	N	2					15
							2	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	528	2	N	2					17
							2	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	2					19
							2	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	417	2	N	3					22
							3	9									
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	8	1	441	2	N	2					24
							2	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	N	2					26
							2	9									
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-	7	7			19
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	868	N	821	-0-	-47	-0-	27	1	794	2	N	-0-					20
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	12	1	445	2	N	-0-					20
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	N	-0-					20
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	13	1	713	2	N	-0-					20
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	628	2	N	-0-					20
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	15	1	866	2	N	-0-					20
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	854	2	N	-0-					20
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	882	2	N	-0-					20
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	-0-					20
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	896	2	N	-0-					20
*11	870	N	786	-0-	-84	-0-	47	1	733	3	N	5	17	1	7	7	1
							6	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1181	-0-	-891	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1608	-0-	-282	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,883 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	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,962 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	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,708 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 8 RRCID -> 062783 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 7695 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	14B2	EXT	-0-	-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 #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	980	N	626	-0-	-354	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 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	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	911	-0-	-713	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	644	N	431	-0-	-213	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					100
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					100
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					100
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					100
05	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					100
06	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N	-0-					100
07	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	2630	2	30	9	N	27	107	1			20
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					20
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	2488	2			N	-0-					20
10	2697	X	2562	-0-	-135	-0-	2562	2			N	-0-					20
11	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	2340	2			N	-0-					20
12	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 35,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	644	-0-	-392	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	899	N	706	-0-	-193	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2640	-0-	-20	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
04	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,307 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	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2511	N	2182	-0-	-329	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1417	-0-	-1019	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1244	-0-	-926	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2760	N	2604	-0-	-156	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 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	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1360	-0-	-252	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1173	-0-	-311	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 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	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1355	-0-	-941	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2096	-0-	-446	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1806	-0-	-714	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2290	-0-	-314	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3702	-0-	702	702	3702	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3317	-0-	217	919	3317	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2869	-0-	-131	788	2869	2			N	-0-					-0-
*12	3067	X	2279	-0-	-788	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	T. A.		-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		6043	-0-	6043	6043	5989	2	54	9	N	49	82	1			51
08	14B2 EXT		5810	-0-	5810	11853	5762	2	48	9	N	44	65	1			30
09	18944	X	7091	-0-	-11853	-0-	7023	2	68	9	N	62					92
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7349	2	96	9	N	87					179
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6724	2	35	9	N	32	169	1			42
*12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6354	2	89	9	N	81					123

TOTAL GAS PROD: 39,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 093207 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7616 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	806	N	568	-0-	-238	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	690	N	463	-0-	-227	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	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-

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	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	479	1	3398	2	N	-0-					7
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	433	1	2967	2	N	-0-					7
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	473	1	2956	2	N	-0-					7
04	2940	X	1689	-0-	-1251	-0-	278	1	1411	2	N	-0-					7
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					7
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					7
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					7
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					7
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 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	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-

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	806	N	784	-0-	-22	-0-	97	1	687	2	N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	109	1	748	2	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	125	1	781	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	145	1	734	2	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	197	1	765	2	N	-0-					-0-
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	164	1	662	2	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	245	1	793	2	N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	276	1	737	2	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	280	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	332	1	936	2	N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	317	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	323	1	875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	117	1	1019	2	N	-0-			22
02	1092	N	392	-0-	-700	-0-	39	1	353	2	N	-0-			22
03	1178	N	936	-0-	-242	-0-	93	1	843	2	N	-0-			22
04	1110	N	875	-0-	-235	-0-	87	1	788	2	N	-0-			22
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	2	N	-0-			22
06	900	N	782	-0-	-118	-0-	72	1	710	2	N	-0-			22
07	899	N	750	-0-	-149	-0-	74	1	676	2	N	-0-			22
08	837	N	634	-0-	-203	-0-	29	1	605	2	N	-0-			22
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	62	1	617	2	N	-0-			22
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	80	1	757	2	N	-0-			22
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	76	1	692	2	N	-0-			22
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	81	1	717	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 9,417 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	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	634	1	3226	2	N	-0-			17
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	818	1	2807	2	N	-0-			17
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	993	1	3206	2	N	-0-			17
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	790	1	2264	2	N	-0-			17
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	992	1	2877	2	N	-0-			17
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	884	1	2693	2	N	-0-			17
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	948	1	2943	2	N	-0-			17
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	730	1	2664	2	N	-0-			17
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	602	1	2467	2	N	-0-			17
10	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	616	1	2644	2	N	-0-			17
11	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	586	1	2537	2	N	-0-			17
12	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	604	1	2659	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 42,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	441	1	2246	2	N	-0-			44
02	2436	N	468	-0-	-1968	-0-	106	1	362	2	N	-0-			44
03	2635	N	149	-0-	-2486	-0-	35	1	114	2	N	-0-			44
04	2610	N	30	-0-	-2580	-0-	8	1	22	2	N	-0-			44
05	527	N	24	-0-	-503	-0-	6	1	18	2	N	-0-			44
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			44
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126	2	N	-0-			44
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	335	1	1221	2	N	-0-			44
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	413	1	1692	2	N	-0-			44
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	522	1	2242	2	N	-0-			44
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	483	1	2089	2	N	-0-			44
*12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	503	1	2216	2	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 15,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	199	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	219	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	202	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	190	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	202	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	190	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	224	1	1290	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	221	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	219	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	186	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	192	1	1223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

01	837	N	762	-0-	-75	-0-	108	1	654	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	119	1	726	2	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	135	1	845	2	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	128	1	802	2	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	135	1	810	2	N	-0-					-0-
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	124	1	721	2	N	-0-					-0-
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	136	1	739	2	N	-0-					-0-
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	149	1	656	2	N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	144	1	766	2	N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	117	1	751	2	N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	124	1	798	2	N	-0-					-0-
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	120	1	746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	48	1	444	2	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	41	1	386	2	N	-0-					-0-
05	558	N	109	-0-	-449	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	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: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 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	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	140	1	1217	2	N	25					80
							28	9									
02	1652	N	1053	-0-	-599	-0-	104	1	946	2	N	3	67	1			16
							3	9									
03	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	116	1	1051	2	N	11					27
							12	9									
04	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	110	1	991	2	N	10					37
							11	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	117	1	1080	2	N	6					43
							7	9									
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	100	1	987	2	N	7					50
							8	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	122	1	1112	2	N	2					52
							2	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	2	N	5					57
							6	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	112	1	1110	2	N	13					70
							14	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	132	1	1258	2	N	3					73
							3	9									
11	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	120	1	1092	2	N	12					85
							13	9									
12	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	119	1	1049	2	N	5					90
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	340	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1428	-0-	-168	-0-	339	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	373	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	373	1	1146	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	370	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	317	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	386	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1051	-0-	-561	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	-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-

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	-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-

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	3751	X	2727	-0-	-1024	-0-	385	1	2342	2	N	-0-					25
02	3388	X	2338	-0-	-1050	-0-	329	1	2009	2	N	-0-					25
03	3751	X	2960	-0-	-791	-0-	409	1	2551	2	N	-0-					25
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	394	1	2467	2	N	-0-					25
05	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	348	1	2095	2	N	-0-					25
06	2850	X	2336	-0-	-514	-0-	342	1	1994	2	N	-0-					25
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	538	1	2917	2	N	-0-					25
08	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	474	1	2083	2	N	-0-					25
09	2850	X	2802	-0-	-48	-0-	444	1	2358	2	N	-0-					25
10	3441	X	2745	-0-	-696	-0-	370	1	2375	2	N	-0-					25
11	3330	X	2743	-0-	-587	-0-	370	1	2373	2	N	-0-					25
12	3441	X	2917	-0-	-524	-0-	404	1	2513	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 32,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	837	N	627	-0-	-210	-0-	130	1	497	2	N	-0-					101
02	756	N	409	-0-	-347	-0-	90	1	319	2	N	-0-					101
03	837	N	428	-0-	-409	-0-	90	1	338	2	N	-0-	83	1			18
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	112	1	389	2	N	-0-					18
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	95	1	342	2	N	-0-					18
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	77	1	325	2	N	-0-					18
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	101	1	355	2	N	-0-					18
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	119	1	368	2	N	-0-					18
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	122	1	375	2	N	-0-					18
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	120	1	405	2	N	-0-					18
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	111	1	358	2	N	-0-					18
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	115	1	391	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					10
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-	7	1			3
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					3
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					3
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					4
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					4
07	INC G-10		760	-0-	760	760	754	2	6	9	Y	5					9
08	INC G-10		791	-0-	791	1551	789	2	2	9	Y	2					11
09	INC G-10		541	-0-	541	2092	541	2			Y	-0-					11
10	INC G-10		499	-0-	499	2591	499	2			Y	-0-					11
11	2900	N	393	-0-	-2507	84	393	2			Y	-0-					11
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAREDO (7900) //CONT.// 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 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	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-

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

01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3397	2	6	9	Y	5					49
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	Y	2	45	1			6
03	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2			Y	-0-					6
04	3210	X	3101	-0-	-109	-0-	3092	2	9	9	Y	8					14
05	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3259	2	14	9	Y	13					27
06	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	3138	2			Y	-0-					27
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3244	2	14	9	Y	13					40
08	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3159	2	4	9	Y	4					44
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			Y	-0-					44
10	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2			Y	-0-					44
11	3150	X	2294	-0-	-856	-0-	2294	2			Y	-0-					44
12	3255	X	2600	-0-	-655	-0-	2600	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 36,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	371	1	4700	2	N	-0-					79
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	394	1	4851	2	N	-0-					79
03	5084	X	4079	-0-	-1005	-0-	320	1	3757	2	N	2					81
							2	9									
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	388	1	4903	2	N	-0-					81
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	435	1	5194	2	N	7					88
							8	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	366	1	4925	2	N	-0-					88
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	435	1	5013	2	N	5					93
							6	9									
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	443	1	5361	2	N	-0-					93
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	403	1	4316	2	N	-0-					93
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	419	1	4948	2	N	-0-					93
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	385	1	4432	2	N	-0-					93
*12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	385	1	3850	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 61,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-			-0-
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-			-0-
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	3	1	101	2	N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	N	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, N. (WILCOX) //CONT.// 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	64	1	297	2	N	-0-					-0-
02	364	N	95	-0-	-269	-0-	92	1	3	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	92	1	163	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	92	1	269	2	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	92	1	679	2	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	92	1	142	2	N	-0-					-0-
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	92	1	136	2	N	-0-					-0-
08	775	N	457	-0-	-318	-0-	64	1	393	2	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	64	1	339	2	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	64	1	377	2	N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	64	1	596	2	N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	64	1	287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 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	651	#	271	-0-	-380	-0-	48	1	223	2	N	-0-					-0-
02	588	#	64	-0-	-524	-0-	62	1	2	2	N	-0-					-0-
03	310	#	261	-0-	-49	-0-	62	1	199	2	N	-0-					-0-
04	600	#	391	-0-	-209	-0-	62	1	329	2	N	-0-					-0-
05	620	#	538	-0-	-82	-0-	477	1	61	2	N	-0-					-0-
06	270	#	161	-0-	-109	-0-	61	1	100	2	N	-0-					-0-
07	403	#	228	-0-	-175	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-
08	527	#	343	-0-	-184	-0-	48	1	295	2	N	-0-					-0-
09	510	#	302	-0-	-208	-0-	48	1	254	2	N	-0-					-0-
10	527	#	331	-0-	-196	-0-	48	1	283	2	N	-0-					-0-
*11	495	R	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	N	-0-					-0-
12	341	#	263	-0-	-78	-0-	48	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	846	-0-	-952	-0-	106	1	740	3	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1572	3	N	-0-					-0-
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	596	-0-	-1109	-0-	58	1	538	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	628	-0-	-692	-0-	68	1	560	3	N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	135	1	952	3	N	-0-					-0-
08	589	N	7	-0-	-582	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	4	4	8			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	3	3	8			-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MACMAHON, P. A. WELL #: 10 RRCID -> 193273 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 890 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1595	-0-	-0-	-0-	155	1	1440	2	N	-0-					23
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	196	1	1801	2	N	-0-					23
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	465	1	4499	2	N	-0-					23
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	376	1	3541	2	N	-0-					23
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	300	1	2657	2	N	-0-					23
06	4200	X	2140	-0-	-2060	-0-	213	1	1927	2	N	-0-					23
07	4340	X	2373	-0-	-1967	-0-	240	1	2133	2	N	-0-					23
08	4340	X	2257	-0-	-2083	-0-	227	1	2030	2	N	-0-					23
09	3930	X	2087	-0-	-1843	-0-	221	1	1866	2	N	-0-					23
10	2945	X	1659	-0-	-1286	-0-	181	1	1478	2	N	-0-					23
11	2310	X	1544	-0-	-766	-0-	171	1	1373	2	N	-0-					23
12	2387	X	1272	-0-	-1115	-0-	141	1	1131	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 28,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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. (I) GAS LIFT(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	2030	-0-	-605	-0-	251	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	2097	-0-	-143	-0-	267	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2263	-0-	-124	-0-	312	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	355	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2039	-0-	-286	-0-	418	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1840	-0-	-410	-0-	365	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1766	-0-	-559	-0-	417	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1729	-0-	-534	-0-	472	1	1257	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2058	-0-	-102	-0-	463	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1711	-0-	-335	-0-	448	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1630	-0-	-200	-0-	434	1	1196	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1662	-0-	-477	-0-	448	1	1214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,984 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. (I) GAS LIFT(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	1336	-0-	-59	-0-	219	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	290	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	359	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	326	1	936	2	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	378	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	321	1	977	2	N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	368	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	298	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	244	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	249	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	238	1	1031	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	222	1	980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,105 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. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-165	-0-	95	1	825	2	N	-0-					-0-
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790	2	N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	102	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	100	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	845	-0-	-175	-0-	78	1	767	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	915	-0-	-139	-0-	91	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	815	-0-	-239	-0-	38	1	777	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	778	-0-	-242	-0-	71	1	707	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	774	-0-	-249	-0-	74	1	700	2	N	-0-					-0-
11	900	X	724	-0-	-176	-0-	72	1	652	2	N	-0-					-0-
12	930	X	812	-0-	-118	-0-	83	1	729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,572 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-3574	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	1705	-0-	-1151	-0-	169	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	254	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	230	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	205	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1682	-0-	-808	-0-	154	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1479	-0-	-1094	-0-	146	1	1333	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	99	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2175	-0-	-135	-0-	199	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	2062	-0-	-46	-0-	196	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1860	-0-	-210	-0-	185	1	1675	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	182	1	1605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	300	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	304	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	363	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2484	-0-	-366	-0-	409	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	553	1	2148	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	492	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	718	1	2323	2	N	-0-					-0-
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	743	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	689	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	728	1	2054	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	704	1	1940	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	733	1	1983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-992	-0-	78	1	728	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	710	-0-	-606	-0-	70	1	640	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	743	-0-	-559	-0-	70	1	673	2	N	-0-					-0-
04	930	X	701	-0-	-229	-0-	67	1	634	2	N	-0-					-0-
05	961	X	710	-0-	-251	-0-	72	1	638	2	N	-0-					-0-
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	76	1	688	2	N	-0-					-0-
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	84	1	748	2	N	-0-					-0-
08	744	X	447	-0-	-297	-0-	45	1	402	2	N	-0-					-0-
09	750	X	59	-0-	-691	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
10	837	X	178	-0-	-659	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			N	-0-					16
02	3556	X	1999	-0-	-1557	-0-	1999	2			N	-0-					16
03	3937	X	2249	-0-	-1688	-0-	2249	2			N	-0-					16
04	3810	X	2434	-0-	-1376	-0-	2434	2			N	-0-					16
05	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	2			N	-0-					16
06	2700	X	1870	-0-	-830	-0-	1870	2			N	-0-					16
07	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	2216	2			N	-0-					16
08	3348	X	2315	-0-	-1033	-0-	2315	2			N	-0-					16
09	3240	X	2053	-0-	-1187	-0-	2053	2			N	-0-					16
10	3348	X	2554	-0-	-794	-0-	2554	2			N	-0-					16
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					16
12	2325	X	1012	-0-	-1313	-0-	1012	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 27,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	346	1	4772	2	Y	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	401	1	5620	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3634	-0-	-489	-0-	247	1	3387	2	Y	-0-					-0-
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	547	1	7293	2	Y	7					7
							8	9									
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	404	1	5428	2	Y	2					9
							2	9									
06	4560	X	3407	-0-	-1153	-0-	246	1	3159	2	Y	2					11
							2	9									
07	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	302	1	3992	2	Y	-0-					11
08	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	344	1	4255	2	Y	4					15
							4	9									
09	4560	X	3919	-0-	-641	-0-	292	1	3625	2	Y	2					17
							2	9									
10	5518	X	4805	-0-	-713	-0-	345	1	4459	2	Y	1					18
							1	9									
11	4440	X	3476	-0-	-964	-0-	272	1	3204	2	Y	-0-					18
*12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	385	1	4476	2	Y	6					24
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 57,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 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	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	183	-0-	-265	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	113	1	1549	2	Y	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	152	1	2024	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	101	1	1295	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	11540	-0-	8440	8440	812	1	10728	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5135	-0-	2035	10475	385	1	4750	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5467	-0-	2467	12942	407	1	5060	2	Y	-0-					-0-
10	16368	X	3426	-0-	-12942	-0-	246	1	3180	2	Y	-0-					-0-
11	11160	X	3113	-0-	-8047	-0-	243	1	2870	2	Y	-0-					-0-
12	11532	X	606	-0-	-10926	-0-	48	1	558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 220748 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11493 - 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 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	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	552	1	7624	2	Y	12					97
							13	9									
02	7616	X	2863	-0-	-4753	-0-	190	1	2667	2	Y	5					102
							6	9									
03	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	665	1	9123	2	Y	12					114
							13	9									
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	740	1	9868	2	Y	12					126
							13	9									
05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	608	1	8175	2	Y	12					138
							13	9									
06	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	655	1	8430	2	Y	8					146
							9	9									
07	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	601	1	7951	2	Y	7					153
							8	9									
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	670	1	8277	2	Y	9					162
							10	9									
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	629	1	7814	2	Y	5					167
							6	9									
10	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	679	1	8782	2	Y	8					175
							9	9									
11	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	652	1	7695	2	Y	8					183
							9	9									
*12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	684	1	7959	2	Y	9					192
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 101,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	120	1	1655	2	Y	-0-			9
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-			9
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	Y	-0-			9
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	153	1	2042	2	Y	-0-			9
05	1488	N	1115	-0-	-373	-0-	77	1	1038	2	Y	-0-			9
06	1770	N	755	-0-	-1015	-0-	54	1	701	2	Y	-0-			9
07	2263	N	1577	-0-	-686	-0-	111	1	1466	2	Y	-0-			9
08	1116	N	695	-0-	-421	-0-	52	1	643	2	Y	-0-			9
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1179	2	Y	3			12
							3	9							
10	1023	N	915	-0-	-108	-0-	65	1	842	2	Y	7			19
							8	9							
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	74	1	867	2	Y	-0-			19
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	181	1	2112	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 16,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	17732	X	16909	-0-	-823	-0-	1141	1	15768	2	Y	-0-			-0-
02	15820	X	15632	-0-	-188	-0-	1042	1	14590	2	Y	-0-			-0-
03	17515	X	16135	-0-	-1380	-0-	1097	1	15038	2	Y	-0-			-0-
04	16950	X	15604	-0-	-1346	-0-	1088	1	14516	2	Y	-0-			-0-
05	17298	X	14884	-0-	-2414	-0-	1031	1	13853	2	Y	-0-			-0-
06	16740	X	14180	-0-	-2560	-0-	1023	1	13157	2	Y	-0-			-0-
07	17298	X	12849	-0-	-4449	-0-	904	1	11945	2	Y	-0-			-0-
08	16120	X	13061	-0-	-3059	-0-	978	1	12083	2	Y	-0-			-0-
09	15600	X	12374	-0-	-3226	-0-	922	1	11452	2	Y	-0-			-0-
10	14880	X	13577	-0-	-1303	-0-	974	1	12603	2	Y	-0-			-0-
11	14190	X	12554	-0-	-1636	-0-	981	1	11573	2	Y	-0-			-0-
*12	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	1063	1	12362	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 4 RRCID -> 234012 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11600 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			51
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			51
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			51
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			51
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			51
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			51
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			51
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			51
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			51
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	13330	X	11162	-0-	-2168	-0-	754	1	10408	2	Y	-0-					73
02	10920	X	10137	-0-	-783	-0-	676	1	9461	2	Y	-0-					73
03	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	968	1	13279	2	Y	-0-					73
04	11370	X	5513	-0-	-5857	-0-	384	1	5126	2	Y	3					76
							3	9									
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	877	1	11794	2	Y	-0-					76
06	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	867	1	11154	2	Y	2					78
							2	9									
07	11749	X	11748	-0-	-1	-0-	826	1	10922	2	Y	-0-					78
08	11749	X	11507	-0-	-242	-0-	862	1	10641	2	Y	4					82
							4	9									
09	11370	X	10333	-0-	-1037	-0-	769	1	9557	2	Y	6					88
							7	9									
10	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	758	1	9799	2	Y	1					89
							1	9									
11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	785	1	9253	2	Y	1					90
							1	9									
*12	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	759	1	8836	2	Y	4					94
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 129,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	1390	1	19199	2	Y	-0-					-0-
02	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	1476	1	20649	2	Y	-0-					-0-
03	20026	X	18563	-0-	-1463	-0-	1262	1	17301	2	Y	-0-					-0-
04	19920	X	16468	-0-	-3452	-0-	1148	1	15320	2	Y	-0-					-0-
05	20832	X	19740	-0-	-1092	-0-	1367	1	18373	2	Y	-0-					-0-
06	20160	X	17666	-0-	-2494	-0-	1274	1	16392	2	Y	-0-					-0-
07	20832	X	13671	-0-	-7161	-0-	961	1	12710	2	Y	-0-					-0-
08	19747	X	14542	-0-	-5205	-0-	1089	1	13453	2	Y	-0-					-0-
09	19110	X	14741	-0-	-4369	-0-	1098	1	13643	2	Y	-0-					-0-
10	18910	X	15515	-0-	-3395	-0-	1113	1	14402	2	Y	-0-					-0-
11	17670	X	13531	-0-	-4139	-0-	1058	1	12473	2	Y	-0-					-0-
12	15221	X	14685	-0-	-536	-0-	1162	1	13523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	11470	X	11164	-0-	-306	-0-	754	1	10410	2	Y	-0-			53
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	716	1	10023	2	Y	-0-			53
03	11036	X	10232	-0-	-804	-0-	695	1	9537	2	Y	-0-			53
04	10560	X	10408	-0-	-152	-0-	726	1	9682	2	Y	-0-			53
05	10912	X	9886	-0-	-1026	-0-	685	1	9201	2	Y	-0-			53
06	10560	X	9124	-0-	-1436	-0-	658	1	8466	2	Y	-0-			53
07	10912	X	8323	-0-	-2589	-0-	585	1	7738	2	Y	-0-			53
08	10757	X	8745	-0-	-2012	-0-	655	1	8086	2	Y	4			57
							4	9							
09	10410	X	8480	-0-	-1930	-0-	631	1	7848	2	Y	1			58
							1	9							
10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	660	1	8532	2	Y	1			59
							1	9							
11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	683	1	8057	2	Y	-0-			59
*12	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	725	1	8430	2	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 114,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	7006	X	5440	-0-	-1566	-0-	367	1	5073	2	Y	-0-			2
02	6020	X	5795	-0-	-225	-0-	386	1	5409	2	Y	-0-			2
03	6665	X	5037	-0-	-1628	-0-	342	1	4695	2	Y	-0-			2
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	448	1	5982	2	Y	1			3
							1	9							
05	6045	X	4416	-0-	-1629	-0-	306	1	4108	2	Y	2			5
							2	9							
06	5850	X	5197	-0-	-653	-0-	375	1	4822	2	Y	-0-			5
07	6045	X	4495	-0-	-1550	-0-	316	1	4177	2	Y	2			7
							2	9							
08	6045	X	4919	-0-	-1126	-0-	368	1	4549	2	Y	2			9
							2	9							
09	5850	X	4474	-0-	-1376	-0-	333	1	4135	2	Y	5			14
							6	9							
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	379	1	4908	2	Y	8			22
							9	9							
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	402	1	4740	2	Y	10			32
							11	9							
*12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	352	1	4094	2	Y	4			36
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 61,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3317	X	2273	-0-	-1044	-0-	153	1	2120	2	Y	-0-			-0-
02	2072	X	1774	-0-	-298	-0-	118	1	1656	2	Y	-0-			-0-
03	2294	X	1705	-0-	-589	-0-	116	1	1589	2	Y	-0-			-0-
04	2190	X	1148	-0-	-1042	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4172	-0-	1072	1072	289	1	3883	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3203	-0-	203	1275	231	1	2972	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3359	-0-	259	1534	236	1	3123	2	Y	-0-			-0-
08	5003	X	3469	-0-	-1534	-0-	260	1	3209	2	Y	-0-			-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	230	1	2861	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	246	1	3180	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	248	1	2925	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	257	1	2987	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,037 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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	DELQ	PR	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	T. A.		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
09	0		1019	-0-	1019	1019	76	1	943	2	N	-0-					-0-
10	3739	X	2720	-0-	-1019	-0-	195	1	2519	2	N	5					5
							6	9									
11	5220	X	1172	-0-	-4048	-0-	91	1	1071	2	N	9					14
							10	9									
12	5394	X	710	-0-	-4684	-0-	56	1	650	2	N	4					18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	1010	1	1670	2	N	-0-					46
02	4564	X	4118	-0-	-446	-0-	1332	1	2786	2	N	-0-					46
03	5053	X	2658	-0-	-2395	-0-	1091	1	1567	2	N	-0-					46
04	4890	X	2502	-0-	-2388	-0-	1048	1	1454	2	N	-0-					46
05	4557	X	3440	-0-	-1117	-0-	1473	1	1967	2	N	-0-					46
06	4410	X	1885	-0-	-2525	-0-	1149	1	736	2	N	-0-					46
07	4557	X	2536	-0-	-2021	-0-	1702	1	834	2	N	-0-					46
08	3441	X	2027	-0-	-1414	-0-	1691	1	336	2	N	-0-					46
09	3330	X	2673	-0-	-657	-0-	1829	1	844	2	N	-0-					46
10	3441	X	1964	-0-	-1477	-0-	1209	1	755	2	N	-0-					46
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	1346	1	1316	2	N	-0-					46
12	2759	X	259	-0-	-2500	-0-	104	1	155	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 29,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5009	-0-	-1036	-0-	1887	1	3122	2	N	-0-					8
02	4956	X	3965	-0-	-991	-0-	1282	1	2683	2	N	-0-					8
03	5487	X	4326	-0-	-1161	-0-	1777	1	2549	2	N	-0-					8
04	4860	X	4292	-0-	-568	-0-	1754	1	2433	2	N	95					103
							105	9									
05	5022	X	3270	-0-	-1752	-0-	1399	1	1871	2	N	-0-					103
06	4860	X	2628	-0-	-2232	-0-	1603	1	1025	2	N	-0-					103
07	4433	X	1609	-0-	-2824	-0-	1080	1	529	2	N	-0-					103
08	4433	X	239	-0-	-4194	-0-	199	1	40	2	N	-0-					103
09	4290	X	827	-0-	-3463	-0-	566	1	261	2	N	-0-					103
10	3255	X	675	-0-	-2580	-0-	415	1	260	2	N	-0-					103
11	0	W	533	-0-	533	533	270	1	263	2	N	-0-					103
12	0	W	198	-0-	198	731	79	1	119	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 27,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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: 54 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 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			Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 61 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 STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-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-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					4
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					4
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					4
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					4
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					4
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					4
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					4
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					4
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					4
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,993 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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					4
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					4
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					4
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					4
05	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	2			Y	-0-					4
06	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			Y	-0-					4
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					4
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					4
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					4
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					4
11	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	2			Y	-0-					4
12	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,408 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	841	-0-	-449	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	770	-0-	-563	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	730	-0-	-560	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	360	-0-	-725	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	775	X	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	961	X	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,533 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					20
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			Y	-0-					20
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					20
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					20
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					20
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					21
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					21
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		7	-0-	7	15	7	2			Y	-0-					21
*12	40	N	25	-0-	-15	-0-	25	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	1791	2	6	9	Y	5					115
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2506	2	3	9	Y	3					118
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	Y	3					121
04	2880	X	1794	-0-	-1086	-0-	1792	2	2	9	Y	2					123
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	Y	2					125
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3224	2	1	9	Y	1					126
07	2790	X	2100	-0-	-690	-0-	2100	2			Y	-0-					126
08	2976	X	20	-0-	-2956	-0-	20	2			Y	-0-					126
09	3240	X	1922	-0-	-1318	-0-	1922	2			Y	-0-					126
10	DLQ G-10		3424	-0-	3424	3424	3424	2			Y	-0-					126
11	DLQ G-10		2396	-0-	2396	5820	2396	2			Y	-0-					126
*12	8890	X	3070	-0-	-5820	-0-	3070	2			Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 27,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10066 - 10111

01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	52 1 9	6232	2		Y	1	1	1			1
02	3864	X	3162	-0-	-702	-0-	26 1 11 9	3125	2		Y	10					11
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	55 1 12 9	6043	2		Y	11					22
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	53 1 22 9	5602	2		Y	20					42
05	6293	X	3419	-0-	-2874	-0-	35 1 6 9	3378	2		Y	5	28	1			19
06	6090	X	3276	-0-	-2814	-0-	33 1 11 9	3232	2		Y	10					29
07	6107	X	4208	-0-	-1899	-0-	45 1 6 9	4157	2		Y	5					34
08	6107	X	4322	-0-	-1785	-0-	47 1 7 9	4268	2		Y	6	29	1			11
09	5670	X	1550	-0-	-4120	-0-	17 1 3 9	1530	2		Y	3					14
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	59 1 12 9	5087	2		Y	11					25
11	3180	X	1601	-0-	-1579	-0-	19 1 9 9	1573	2		Y	8					33
*12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	60 1 24 9	4800	2		Y	22					55

TOTAL GAS PROD: 49,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1829	X	1760	-0-	-69	-0-	301	1	1459	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1648	-0-	-32	-0-	276	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	263	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	313	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	309	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1080	-0-	-690	-0-	326	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6690	-0-	-440	-0-	360	1	6330	2	Y	-0-					48
02	6440	X	5962	-0-	-478	-0-	556	1	5406	2	Y	-0-					48
03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	641	1	5753	2	Y	-0-					48
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	593	1	6717	2	Y	-0-					48
05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	794	1	7018	2	Y	78	41	1			85
							86	9									
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	812	1	6354	2	Y	-0-					85
07	7564	X	6759	-0-	-805	-0-	749	1	6006	2	Y	4					89
							4	9									
08	7905	X	6140	-0-	-1765	-0-	784	1	5356	2	Y	-0-					89
09	7650	X	5205	-0-	-2445	-0-	507	1	4698	2	Y	-0-					89
10	7905	X	7022	-0-	-883	-0-	517	1	6503	2	Y	2					91
							2	9									
11	7170	X	6591	-0-	-579	-0-	567	1	6024	2	Y	-0-					91
12	6758	X	6018	-0-	-740	-0-	498	1	5520	2	Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 79,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-3337	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2105	-0-	-1423	-0-	196	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1086	-0-	-1673	-0-	109	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	267	-0-	-813	-0-	22	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	76	-0-	-1040	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	758	-0-	-292	-0-	86	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	262	-0-	-488	-0-	26	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	31	1	394	2	Y	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	22	1	243	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	746	1	13785	2	Y	2					40
							2	9									
02	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	795	1	13275	2	Y	3					43
							3	9									
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	818	1	14257	2	Y	-0-					43
04	16530	X	13471	-0-	-3059	-0-	735	1	12734	2	Y	2	32	1			13
							2	9									
05	17081	X	13833	-0-	-3248	-0-	834	1	12997	2	Y	2					15
							2	9									
06	15090	X	12585	-0-	-2505	-0-	768	1	11780	2	Y	34					49
							37	9									
07	15593	X	12768	-0-	-2825	-0-	819	1	11949	2	Y	-0-					49
08	15066	X	12710	-0-	-2356	-0-	799	1	11905	2	Y	5					54
							6	9									
09	13470	X	11820	-0-	-1650	-0-	686	1	11130	2	Y	4					58
							4	9									
10	13826	X	12768	-0-	-1058	-0-	720	1	12042	2	Y	5	50	1			13
							6	9									
11	12600	X	12459	-0-	-141	-0-	680	1	11779	2	Y	-0-					13
12	12772	X	12513	-0-	-259	-0-	607	1	11906	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 158,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	173	1	3035	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	252	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	318	1	2852	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	245	1	2779	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2185	-0-	-1008	-0-	222	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1864	-0-	-1226	-0-	211	1	1653	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	168	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	1940	-0-	-1222	-0-	248	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	443	1	4106	2	Y	-0-					-0-
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	302	1	3798	2	Y	-0-					-0-
*11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	270	1	2870	2	Y	-0-					-0-
*12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	261	1	2894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12412	-0-	-639	-0-	637	1	11773	2	Y	2					72
							2	9									
02	12096	X	9876	-0-	-2220	-0-	558	1	9317	2	Y	1					73
							1	9									
03	13392	X	10169	-0-	-3223	-0-	552	1	9617	2	Y	-0-					73
04	12960	X	10999	-0-	-1961	-0-	600	1	10398	2	Y	1	55	1			19
							1	9									
05	13175	X	11280	-0-	-1895	-0-	680	1	10599	2	Y	1					20
							1	9									
06	12000	X	10801	-0-	-1199	-0-	660	1	10126	2	Y	14					34
							15	9									
07	11377	X	10450	-0-	-927	-0-	670	1	9780	2	Y	-0-					34
08	11377	X	9364	-0-	-2013	-0-	589	1	8773	2	Y	2					36
							2	9									
09	11010	X	9635	-0-	-1375	-0-	559	1	9075	2	Y	1					37
							1	9									
10	11284	X	10471	-0-	-813	-0-	591	1	9878	2	Y	2	32	1			7
							2	9									
11	10800	X	9109	-0-	-1691	-0-	497	1	8612	2	Y	-0-					7
12	10447	X	9195	-0-	-1252	-0-	446	1	8749	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 123,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 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	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	280	1	5176	2	Y	-0-					1
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	296	1	4943	2	Y	-0-					1
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	313	1	5455	2	Y	-0-					1
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	291	1	5038	2	Y	-0-					1
05	5797	X	5669	-0-	-128	-0-	342	1	5327	2	Y	-0-					1
06	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	323	1	4949	2	Y	-0-					1
07	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	360	1	5247	2	Y	-0-					1
08	5766	X	5126	-0-	-640	-0-	322	1	4804	2	Y	-0-					1
09	5490	X	4924	-0-	-566	-0-	286	1	4638	2	Y	-0-					1
10	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	320	1	5344	2	Y	-0-					1
11	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	277	1	4792	2	Y	-0-					1
12	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	256	1	5032	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 64,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 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	9920	X	6413	-0-	-3507	-0-	329	1	6084	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	6336	-0-	-48	-0-	358	1	5978	2	Y	-0-					-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	395	1	6882	2	Y	-0-					-0-
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	367	1	6358	2	Y	-0-					-0-
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	441	1	6865	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6059	-0-	-991	-0-	371	1	5688	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	5834	-0-	-1451	-0-	374	1	5460	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	5602	-0-	-1714	-0-	352	1	5250	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	5416	-0-	-1664	-0-	314	1	5102	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	5994	-0-	-1322	-0-	338	1	5656	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5746	-0-	-314	-0-	314	1	5432	2	Y	-0-					-0-
*12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	287	1	5637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	X	1522	-0-	-1051	-0-	78	1	1443	2	Y	1					18
							1	9									
02	1932	X	1202	-0-	-730	-0-	68	1	1134	2	Y	-0-					18
03	2139	X	1391	-0-	-748	-0-	75	1	1316	2	Y	-0-					18
04	1770	X	1349	-0-	-421	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-	14	1			4
05	1829	X	1431	-0-	-398	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-					4
06	1470	X	1339	-0-	-131	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					4
07	1395	X	1338	-0-	-57	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-					4
08	1426	X	1209	-0-	-217	-0-	76	1	1133	2	Y	-0-					4
09	1380	X	1292	-0-	-88	-0-	75	1	1217	2	Y	-0-					4
10	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1350	X	1325	-0-	-25	-0-	72	1	1253	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	1308	-0-	-25	-0-	63	1	1245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	18383	X	11717	-0-	-6666	-0-	601	1	11116	2	Y	-0-					4
02	15596	X	11795	-0-	-3801	-0-	666	1	11129	2	Y	-0-					4
03	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	1058	1	18428	2	Y	-0-					4
04	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	1077	1	18672	2	Y	-0-	3	1			1
05	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	1241	1	19337	2	Y	-0-					1
06	18870	X	17637	-0-	-1233	-0-	1080	1	16557	2	Y	-0-					1
07	20398	X	17046	-0-	-3352	-0-	1093	1	15953	2	Y	-0-					1
08	20584	X	13579	-0-	-7005	-0-	854	1	12725	2	Y	-0-					1
09	19920	X	12671	-0-	-7249	-0-	735	1	11936	2	Y	-0-					1
10	20584	X	12902	-0-	-7682	-0-	728	1	12174	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	17640	X	12308	-0-	-5332	-0-	672	1	11636	2	Y	-0-					-0-
12	17050	X	13858	-0-	-3192	-0-	672	1	13186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	472	1	8727	2	Y	3					62
							3	9									
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	516	1	8613	2	Y	2					64
							2	9									
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	559	1	9747	2	Y	-0-					64
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	522	1	9049	2	Y	3	48	1			19
							3	9									
05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	616	1	9593	2	Y	1					20
							1	9									
06	9960	X	8374	-0-	-1586	-0-	511	1	7829	2	Y	31					51
							34	9									
07	10292	X	8720	-0-	-1572	-0-	559	1	8161	2	Y	-0-					51
08	10292	X	7242	-0-	-3050	-0-	455	1	6783	2	Y	4					55
							4	9									
09	9870	X	8231	-0-	-1639	-0-	477	1	7750	2	Y	4					59
							4	9									
10	10199	X	9439	-0-	-760	-0-	533	1	8902	2	Y	4	51	1			12
							4	9									
11	8430	X	7403	-0-	-1027	-0-	404	1	6999	2	Y	-0-					12
12	8711	X	8359	-0-	-352	-0-	405	1	7954	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 106,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18605	-0-	-1204	-0-	955	1	17648	2	Y	2					28
							2	9									
02	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	910	1	15203	2	Y	1					29
							1	9									
03	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	992	1	17290	2	Y	-0-					29
04	18000	X	16450	-0-	-1550	-0-	897	1	15551	2	Y	2	22	1			9
							2	9									
05	18600	X	9585	-0-	-9015	-0-	578	1	9006	2	Y	1					10
							1	9									
06	18000	X	10209	-0-	-7791	-0-	624	1	9566	2	Y	17					27
							19	9									
07	18290	X	14870	-0-	-3420	-0-	954	1	13916	2	Y	-0-					27
08	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	1218	1	18148	2	Y	2					29
							2	9									
09	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	961	1	15601	2	Y	2					31
							2	9									
10	14880	X	14457	-0-	-423	-0-	816	1	13638	2	Y	3	27	1			7
							3	9									
11	18750	X	15806	-0-	-2944	-0-	863	1	14943	2	Y	-0-					7
12	19375	X	18844	-0-	-531	-0-	914	1	17930	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 189,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	2604	X	2098	-0-	-506	-0-	359 1	1739 2	N	-0-			-0-
02	2352	X	2039	-0-	-313	-0-	340 1	1699 2	N	-0-			-0-
03	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	287 1	1553 2	N	-0-			-0-
04	2130	X	1986	-0-	-144	-0-	325 1	1661 2	N	-0-			-0-
05	2263	X	1780	-0-	-483	-0-	307 1	1473 2	N	-0-			-0-
06	2190	X	1106	-0-	-1084	-0-	334 1	772 2	N	-0-			-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,849 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	2325	N	1851	-0-	-474	-0-	100 1	1751 2	Y	-0-			28
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	174 1	1688 2	Y	-0-			28
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	211 1	1894 2	Y	-0-			28
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	163 1	1845 2	Y	-0-			28
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	219 1	1936 2	Y	-0-	24 1		4
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	227 1	1779 2	Y	-0-			4
07	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	213 1	1705 2	Y	-0-			4
08	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	194 1	1330 2	Y	-0-			4
09	2010	N	805	-0-	-1205	-0-	78 1	727 2	Y	-0-			4
10	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	133 1	1676 2	Y	-0-			4
*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	150 1	1590 2	Y	-0-			4
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	181 1	2002 2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 21,966 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-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) //CONT.// 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	113 1	1994 2	Y	-0-			-0-
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	190 1	1846 2	Y	-0-			-0-
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	208 1	1869 2	Y	-0-			-0-
04	2171 R	2171	-0-	-0-	-0-	176 1	1995 2	Y	-0-			-0-
05	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	214 1	1887 2	Y	-0-			-0-
06	2051 R	2051	-0-	-0-	-0-	233 1	1818 2	Y	-0-			-0-
07	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	246 1	1978 2	Y	-0-			-0-
08	2232 #	2211	-0-	-21	-0-	282 1	1929 2	Y	-0-			-0-
09	2160 #	1938	-0-	-222	-0-	189 1	1749 2	Y	-0-			-0-
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	186 1	2338 2	Y	-0-			-0-
*11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	190 1	2019 2	Y	-0-			-0-
*12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	199 1	2208 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	2957	R	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	2408	#	2079	-0-	-329	-0-	194	1	1885	2	Y	-0-					-0-
03	2666	#	1968	-0-	-698	-0-	197	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	2670		2308	-0-	-362	-0-	187	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	2759		1871	-0-	-888	-0-	190	1	1681	2	Y	-0-					-0-
06	2670		1634	-0-	-1036	-0-	185	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	2387	#	1759	-0-	-628	-0-	195	1	1564	2	Y	-0-					-0-
08	2387	#	1658	-0-	-729	-0-	212	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1257	-0-	-363	-0-	122	1	1135	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4464	-0-	1364	1364	329	1	4135	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2689	-0-	-311	1053	231	1	2458	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2382	-0-	-718	335	197	1	2185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,026 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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-

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-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) //CONT.// 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	1922	X	1744	-0-	-178	-0-	158	1	1586	2	Y	-0-					-0-
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	146	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1221	-0-	-980	-0-	90	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	148	1	2105	2	Y	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1530	2	Y	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	134	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4089	-0-	989	989	709	1	3380	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2909	-0-	-91	898	374	1	2535	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2626	-0-	-474	424	341	1	2285	2	Y	-0-					-0-
11	2593	X	2169	-0-	-424	-0-	251	1	1918	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2547	-0-	-57	-0-	268	1	2279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
A. URIBE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173721 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8118 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 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	4074		4074	-0-	-0-	-0-	368	1	3706	2	Y	-0-					-0-
02	3799		3799	-0-	-0-	-0-	344	1	3455	2	Y	-0-					-0-
03	3231		3231	-0-	-0-	-0-	237	1	2994	2	Y	-0-					-0-
04	2404	R	2404	-0-	-0-	-0-	154	1	2187	2	Y	57					57
							63	9									
05	3937		3743	-0-	-194	-0-	238	1	3440	2	Y	59	45	1			71
							65	9									
06	3810		3354	-0-	-456	-0-	212	1	3094	2	Y	44	39	1			76
							48	9									
07	3937		-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					76
08	4432		4432	-0-	-0-	-0-	768	1	3664	2	Y	-0-					76
09	3630	#	3562	-0-	-68	-0-	458	1	3104	2	Y	-0-					76
10	3200		3200	-0-	-0-	-0-	416	1	2784	2	Y	-0-					76
11	2700		2650	-0-	-50	-0-	306	1	2344	2	Y	-0-					76
12	2790		2905	-0-	115	115	306	1	2599	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 37,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	2680	X	2353	-0-	-327	-0-	326	1	2027	2	N	-0-					-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	318	1	1710	2	N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	398	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	399	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	438	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	397	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	405	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	647	1	2457	2	N	-0-					-0-
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	629	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	613	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	609	1	2363	2	N	-0-					-0-
*12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	661	1	2274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 158767 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8963 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2195	-0-	-409	-0-	244	1	1951	2	N	-0-					80
02	2352	X	1410	-0-	-942	-0-	1410	2			N	-0-					80
03	3286	X	1192	-0-	-2094	-0-	1192	2			N	-0-					80
04	3180	X	2718	-0-	-462	-0-	348	1	2370	2	N	-0-					80
05	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	561	1	2156	2	N	-0-					80
06	2130	X	1912	-0-	-218	-0-	1912	2			N	-0-					80
07	2449	X	2392	-0-	-57	-0-	132	1	2260	2	N	-0-					80
08	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	9	1	1269	2	N	-0-					80
09	2730	X	1914	-0-	-816	-0-	1914	2			N	-0-					80
10	2728	X	2065	-0-	-663	-0-	293	1	1772	2	N	-0-					80
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	954	1	1710	2	N	-0-					80
12	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	8	1	1840	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 24,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	80	1	1332	2	Y	42	28	1			31
							46	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	75	1	1183	2	Y	24	29	1			26
							26	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	80	1	1289	2	Y	35	30	1			31
							39	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	86	1	1343	2	Y	31	31	1			31
							34	9									
05	1426	N	1346	-0-	-80 B	-0-	79	1	1220	2	Y	43	48	1			26
							47	9									
06	1350	N	1182	-0-	-168 B	-0-	68	1	1105	2	Y	8	14	1			20
							9	9									
07	1519	N	1451	-0-	-68 B	-0-	87	1	1355	2	Y	8	14	1			14
							9	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	88	1	1366	2	Y	22	27	1			9
							24	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	88	1	1325	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
10	1457	N	1423	-0-	-34 B	-0-	83	1	1323	2	Y	15	11	1			17
							17	9									
11	1440	N	1317	-0-	-123 B	-0-	79	1	1225	2	Y	12	11	1			18
							13	9									
12	1488	N	957	-0-	-531 B	-0-	61	1	882	2	Y	13	12	1			19
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 191706 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8239 - 8582

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-27475				N	-0-					202
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-27475				N	-0-					202
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-27475				N	-0-					202
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-27475				N	1	155	1			48
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-27475				N	2	2	8			48
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-27475				N	18	33	3	33	6	-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-27475				N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-27475				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P & A 04-23-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	835	N	835	-0-	-0-		-0-	835	2		N	-0-					2
02	749	N	749	-0-	-0-		-0-	749	2		N	-0-					2
03	767	N	767	-0-	-0-		-0-	767	2		N	-0-					2
04	1038	N	1038	-0-	-0-		-0-	1038	2		N	-0-					2
05	715	N	715	-0-	-0-		-0-	715	2		N	-0-					2
06	306	R	306	-0-	-0-		-0-	306	2		N	-0-					2
07	1008	N	1008	-0-	-0-		-0-	1008	2		N	-0-					2
08	711	N	711	-0-	-0-		-0-	711	2		N	-0-					2
*09	826	N	826	-0-	-0-		-0-	826	2		N	-0-					2
*10	734	N	734	-0-	-0-		-0-	734	2		N	-0-					2
11	690	N	345	-0-	-345		-0-	345	2		N	-0-					2
*12	173	N	173	-0-	-0-		-0-	173	2		N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,207 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2419	-0-	-650	-0-	155	1	2260	2	N	4					57
							4	9									
02	2856	#	1986	-0-	-870	-0-	54	1	1930	2	N	2	1	8			58
							2	9									
03	3162	#	2300	-0-	-862	-0-	364	1	1936	2	N	-0-					58
04	3060	#	2565	-0-	-495	-0-	293	1	2272	2	N	-0-					58
05	2418	#	2071	-0-	-347	-0-	261	1	1810	2	N	-0-					58
06	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	367	1	2154	2	N	-0-					58
07	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	542	1	2377	2	N	-0-					58
08	2666	#	2571	-0-	-95	-0-	388	1	2179	3	N	4					62
							4	9									
09	2791	R	2791	-0-	-0-	-0-	715	1	2076	3	N	-0-					62
10	2914	#	1342	-0-	-1572	-0-	390	1	952	3	N	-0-					62
11	2820	#	1242	-0-	-1578	-0-	62	1	1180	3	N	-0-					62
12	2914	#	591	-0-	-2323	-0-	527	3	64	9	N	58	57	1			63

TOTAL GAS PROD: 25,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

01	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	138	1	2166	2	Y	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	153	1	2391	2	Y	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	164	1	2566	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	128	188	1	2940	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3136	-0-	36	164	188	1	2948	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3327	-0-	327	491	200	1	3127	2	Y	-0-					-0-
07	3668	X	3177	-0-	-491	-0-	191	1	2986	2	Y	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	196	1	3069	2	Y	-0-					-0-
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	167	1	2614	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	196	-0-	196	196	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	227	-0-	227	423	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
*12	1020	X	597	-0-	-423	-0-	36	1	561	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1371	2	Y	-0-			-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	117	1	1832	2	Y	-0-			-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	137	1	2149	2	Y	-0-			-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	Y	-0-			-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	Y	-0-			-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	Y	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	Y	-0-			-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1740	-0-	1740	1740	104	1	1636	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1785	-0-	1785	3525	107	1	1678	2	Y	-0-			-0-
*12	1700	N	1692	-0-	-8	3517	102	1	1590	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	631	-0-	-82	-0-	38	1	593	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	38	1	595	2	Y	-0-			-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	Y	-0-			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	30	1	459	2	Y	-0-			-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		491	-0-	491	491	29	1	462	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		650	-0-	650	1141	39	1	611	2	Y	-0-			-0-
*12	1542	N	401	-0-	-1141	-0-	24	1	377	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1167	2	Y	-0-			-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-			-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	80	1	1261	2	Y	-0-			-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	74	1	1166	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	Y	-0-			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	999	2	Y	-0-			-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	1083	2	Y	-0-			-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	71	1	1100	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	60	1	946	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	73	1	1139	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2414	72	1	1130	2	Y	-0-			-0-
*12	1700	N	1191	-0-	-509	1905	72	1	1119	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	377	2	Y	-0-			-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-			-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	Y	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	2	Y	-0-			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	769	-0-	-99	-0-	46	1	723	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	704	-0-	-106	-0-	42	1	662	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		750	-0-	750	750	45	1	705	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		717	-0-	717	1467	43	1	674	2	Y	-0-			-0-
*12	1467	N	-0-	-0-	-1467	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3671	X	2394	-0-	-1277	-0-	144	1	2250	2	Y	-0-			-0-
02	1400	X	1271	-0-	-129	-0-	76	1	1195	2	Y	-0-			-0-
03	1550	X	1273	-0-	-277	-0-	76	1	1197	2	Y	-0-			-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-			-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	185	1	2895	2	Y	-0-			-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	196	1	3076	2	Y	-0-			-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	180	1	2819	2	Y	-0-			-0-
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	182	1	2851	2	Y	-0-			-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	161	1	2525	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3261	-0-	3261	3261	196	1	3065	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2279	-0-	2279	5540	137	1	2142	2	Y	-0-			-0-
*12	7606	X	2066	-0-	-5540	-0-	124	1	1942	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,297 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	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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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-

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	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	101	1	1585	2	Y	-0-			-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	129	1	2028	2	Y	-0-			-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	147	1	2309	2	Y	-0-			-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	123	1	1920	2	Y	-0-			-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	Y	-0-			-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	2	Y	-0-			-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	107	1	1673	2	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	103	1	1607	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	91	1	1428	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1786	-0-	1786	1786	107	1	1679	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1718	-0-	1718	3504	103	1	1615	2	Y	-0-			-0-
*12	1700	N	1633	-0-	-67	3437	98	1	1535	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,122 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	88	1	1373	2	Y	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	Y	-0-			-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	2	Y	-0-			-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	-0-			-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	55	1	847	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	56	1	878	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	70	1	1101	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2291	67	1	1053	2	Y	-0-			-0-
*12	1700	N	1185	-0-	-515	1776	71	1	1114	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	90	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	95	1	1492	2	Y	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	118	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	2	Y	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	103	1	1612	2	Y	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	98	1	1536	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	111	1	1733	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3700	111	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*12	1700	N	1731	-0-	31	3731	104	1	1627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	145	1	2273	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1980	-0-	-232	-0-	119	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	145	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	2	Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	100	1	1563	2	Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	101	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	97	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	89	1	1402	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	100	1	1566	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1758	-0-	1758	3424	105	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*12	1700	N	435	-0-	-1265	2159	26	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,029 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	105	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	57	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	990	-0-	-312	-0-	60	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	76	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1363	-0-	1363	2632	82	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*12	1700	N	1382	-0-	-318	2314	83	1	1299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-			-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	85	1	1337	2	Y	-0-			-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	Y	-0-			-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	2	Y	-0-			-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	72	1	1135	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	72	1	1128	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	872	-0-	-148	-0-	52	1	820	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		952	-0-	952	952	57	1	895	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1189	-0-	1189	2141	71	1	1118	2	Y	-0-			-0-
*12	1700	N	1095	-0-	-605	1536	66	1	1029	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	101	1	1579	2	Y	-0-			190
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	93	1	1455	2	Y	-0-			190
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	114	1	1791	2	Y	-0-			190
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	2	Y	-0-			190
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	Y	-0-			190
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	824	2	Y	-0-			190
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	-0-			190
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	96	1	1510	2	Y	-0-			190
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	Y	-0-			190
10	DLQ G-10		1358	-0-	1358	1358	81	1	1277	2	Y	-0-			190
11	DLQ G-10		1490	-0-	1490	2848	89	1	1401	2	Y	-0-			190
*12	1700	N	1307	-0-	-393	2455	78	1	1229	2	Y	-0-			190

TOTAL GAS PROD: 17,283 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	130	1	2042	2	Y	-0-			-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	Y	-0-			-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2099	2	Y	-0-			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1588	2	Y	-0-			-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	85	1	1330	2	Y	-0-			-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	89	1	1394	2	Y	-0-			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	120	1	1873	2	Y	-0-			-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	91	1	1433	2	Y	-0-			-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	92	1	1436	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1530	-0-	1530	1530	92	1	1438	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1599	-0-	1599	3129	96	1	1503	2	Y	-0-			-0-
*12	1700	N	2126	-0-	426	3555	128	1	1998	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2371	-0-	-729	947	142	1	2229	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2150	-0-	-650	297	129	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	2580	N	2283	-0-	-297	-0-	137	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	150	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	121	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2218	-0-	-262	-0-	133	1	2085	2	Y	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	130	1	2036	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	131	1	2049	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2070	-0-	2070	4250	124	1	1946	2	Y	-0-					-0-
*12	1700	N	2165	-0-	465	4715	130	1	2035	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15906	-0-	-3903	-0-	15892	2	14	9	N	13					108
02	17892	X	13410	-0-	-4482	-0-	13397	2	13	9	N	12					120
03	17143	X	13768	-0-	-3375	-0-	13749	2	19	9	N	17					137
04	16170	X	12626	-0-	-3544	-0-	12626	2			N	-0-					137
05	16709	X	12977	-0-	-3732	-0-	12974	2	3	9	N	3					140
06	15390	X	12115	-0-	-3275	-0-	12107	2	8	9	N	7					147
07	14849	X	12003	-0-	-2846	-0-	12000	2	3	9	N	3					150
08	13764	X	11913	-0-	-1851	-0-	11910	2	3	9	N	3					153
09	12630	X	11568	-0-	-1062	-0-	11568	2			N	-0-	120	1			33
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5343	2	2	9	N	2					35
11	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	524	1	11766	2	N	-0-					35
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 133,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 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	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	92	1	976	3	Y	-0-					1
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	63	1	955	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	60	1	1012	3	Y	-0-					1
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	3	Y	-0-					1
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	69	1	1043	3	Y	-0-					1
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	69	1	966	3	Y	-0-					1
07	1147	N	838	-0-	-309	-0-	54	1	784	3	Y	-0-					1
08	1116	N	643	-0-	-473	-0-	40	1	603	3	Y	-0-					1
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		923	-0-	923	923	61	1	862	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		919	-0-	919	1842	75	1	844	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		735	-0-	735	2577	51	1	684	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	10	1	821	3	Y	-0-					7
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	23	1	1664	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	17	1	1314	3	Y	3					4
							3	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	18	1	1295	3	Y	-0-					4
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1284	3	Y	2					6
							2	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	19	1	1282	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	1116	N	887	-0-	-229	-0-	15	1	871	3	Y	1					2
							1	9									
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	17	1	1003	3	Y	1					3
							1	9									
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	16	1	1018	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		966	-0-	966	966	16	1	949	3	Y	1					4
							1	9									
11	DLQ G-10		976	-0-	976	1942	70	1	905	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		1006	-0-	1006	2948	80	1	924	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 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	682	N	254	-0-	-428	-0-	28	1	226	3	N	-0-					58
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	48	1	564	3	N	-0-					58
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	58	1	726	3	N	-0-					58
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	3	N	-0-					58
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	726	3	N	-0-					58
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	63	1	791	3	N	-0-					58
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	3	N	-0-					58
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	783	3	N	-0-					58
09	840	N	766	-0-	-74	-0-	64	1	702	3	N	-0-					58
10	868	N	699	-0-	-169	-0-	45	1	654	3	N	-0-					58
11	840	N	657	-0-	-183	-0-	53	1	604	3	N	-0-					58
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	60	1	596	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1710	-0-	-243	-0-	22	1	1688	3	Y	-0-					6
02	1708	X	1500	-0-	-208	-0-	20	1	1479	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	22	1	1646	3	Y	2					3
							2	9									
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	22	1	1560	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	23	1	1597	3	Y	4					7
							4	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	21	1	1436	3	Y	-0-	6	1			1
07	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	24	1	1508	3	Y	1					2
							1	9									
08	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	25	1	1457	3	Y	1					3
							1	9									
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	22	1	1425	3	Y	1					4
							1	9									
10	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	1478	25	1	1451	3	Y	2					6
							2	9									
11	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	3060	114	1	1466	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	DLQ	G-10	1867	-0-	1867	4927	148	1	1716	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2360	-0-	-492	-0-	308	1	2052	3	Y	-0-					3
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	279	1	2107	3	Y	-0-					3
03	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	310	1	2418	3	Y	-0-					3
04	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	276	1	2211	3	Y	-0-					3
05	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	298	1	2144	3	Y	-0-					3
06	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	272	1	1824	3	Y	-0-					3
07	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	325	1	2301	3	Y	-0-					3
08	2728	X	2517	-0-	-211	-0-	325	1	2192	3	Y	-0-					3
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	336	1	2237	3	Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	2305	-0-	2305	2305	308	1	1997	3	Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	4285	283	1	1697	3	Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	6257	314	1	1658	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1752	-0-	-232	-0-	152	1	1600	3	Y	-0-					2
02	1792	N	1677	-0-	-115	-0-	102	1	1575	3	Y	-0-					2
03	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	99	1	1695	3	Y	-0-					2
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1677	3	Y	-0-					2
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	113	1	1709	3	Y	-0-					2
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	116	1	1610	3	Y	-0-					2
07	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	108	1	1555	3	Y	-0-					2
08	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	108	1	1634	3	Y	-0-					2
09	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	99	1	1552	3	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	1654	108	1	1546	3	Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	1681	-0-	1681	3335	137	1	1544	3	Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	1645	-0-	1645	4980	114	1	1531	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 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	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	201	1	1335	3	Y	-0-					1
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	150	1	1134	3	Y	-0-					1
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	144	1	1126	3	Y	-0-					1
04	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	133	1	1061	3	Y	-0-					1
05	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	140	1	1007	3	Y	-0-					1
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	3	Y	-0-					1
07	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	134	1	950	3	Y	-0-					1
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	137	1	921	3	Y	-0-					1
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	148	1	988	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	139	1	907	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2083	148	1	889	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3119	165	1	871	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 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	3286	X	630	-0-	-2656	-0-	83	1	547	3	Y	-0-					1
02	2968	X	667	-0-	-2301	-0-	78	1	589	3	Y	-0-					1
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	3	Y	-0-					1
04	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	195	1	1550	3	Y	-0-					1
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	246	1	1780	3	Y	-0-					1
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	226	1	1514	3	Y	-0-					1
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	221	1	1570	3	Y	-0-					1
08	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	192	1	1292	3	Y	-0-					1
09	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	149	1	988	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	174	1	1131	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		762	-0-	762	2067	109	1	653	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3193	180	1	946	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1434	-0-	-1418	-0-	188	1	1246	3	Y	-0-					3
02	2464	X	841	-0-	-1623	-0-	98	1	743	3	Y	-0-					3
03	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	262	1	2042	3	Y	-0-					3
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	344	1	2749	3	Y	-0-					3
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	320	1	2306	3	Y	-0-					3
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	290	1	1939	3	Y	-0-					3
07	3193	X	2372	-0-	-821	-0-	293	1	2079	3	Y	-0-					3
08	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	291	1	1953	3	Y	-0-					3
09	3090	X	2021	-0-	-1069	-0-	265	1	1756	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	179	1	1167	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1003	-0-	1003	2349	143	1	860	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1499	-0-	1499	3848	239	1	1260	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-167	-0-	67	1	448	3	Y	-0-					1
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	65	1	496	3	Y	-0-					1
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	3	Y	-0-					1
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	114	1	905	3	Y	-0-					1
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	3	Y	-0-					1
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	76	1	506	3	Y	-0-					1
07	775	N	538	-0-	-237	-0-	67	1	471	3	Y	-0-					1
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	70	1	464	3	Y	-0-					1
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	61	1	407	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		514	-0-	514	514	69	1	445	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		490	-0-	490	1004	71	1	419	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		453	-0-	453	1457	72	1	381	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-456	-0-	131	1	870	3	Y	-0-					2
02	1260	N	997	-0-	-263	-0-	117	1	880	3	Y	-0-					2
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	129	1	1003	3	Y	-0-					2
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	117	1	933	3	Y	-0-					2
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	122	1	875	3	Y	-0-					2
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	140	1	940	3	Y	-0-					2
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	132	1	936	3	Y	-0-					2
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	163	1	1091	3	Y	-0-					2
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	146	1	968	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	152	1	992	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		940	-0-	940	2084	134	1	806	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		678	-0-	678	2762	108	1	570	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1855	-0-	-67	-0-	224	1	1631	3	Y	-0-			7
02	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	210	1	1294	3	Y	-0-			7
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	225	1	1743	3	Y	-0-			7
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	227	1	1549	3	Y	-0-			7
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	220	1	1566	3	Y	-0-			7
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	217	1	1448	3	Y	-0-			7
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	242	1	1657	3	Y	-0-			7
08	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	216	1	1490	3	Y	-0-			7
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	215	1	1384	3	Y	-0-	6	1	1
10	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	239	1	1348	3	Y	-0-			1
11	DLQ G-10		1429	-0-	1429	3016	226	1	1203	3	Y	-0-			1
12	DLQ G-10		1493	-0-	1493	4509	222	1	1267	3	Y	4			5
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	626	-0-	-304	-0-	68	1	558	3	Y	-0-			81
02	644	N	507	-0-	-137	-0-	39	1	468	3	Y	-0-			81
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	38	1	486	3	Y	-0-			81
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	Y	-0-			81
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	3	Y	-0-			81
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-			81
07	651	N	389	-0-	-262	-0-	30	1	359	3	Y	-0-			81
08	620	N	175	-0-	-445	-0-	17	1	158	3	Y	-0-			81
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	29	1	309	3	Y	-0-			81
10	DLQ G-10		811	-0-	811	811	52	1	759	3	Y	-0-			81
11	DLQ G-10		495	-0-	495	1306	41	1	454	3	Y	-0-			81
12	DLQ G-10		390	-0-	390	1696	36	1	354	3	Y	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1359	-0-	-904	-0-	178	1	1181	3	Y	-0-			2
02	1596	N	1454	-0-	-142	-0-	170	1	1284	3	Y	-0-			2
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	169	1	1311	3	Y	-0-			2
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	158	1	1254	3	Y	-0-			2
05	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	169	1	1216	3	Y	-0-			2
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	168	1	1121	3	Y	-0-			2
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	169	1	1199	3	Y	-0-			2
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	174	1	1168	3	Y	-0-			2
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	169	1	1123	3	Y	-0-			2
10	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	183	1	1192	3	Y	-0-			2
11	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2595	175	1	1045	3	Y	-0-			2
12	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3776	189	1	992	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 16,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. (I) GAS LIFT(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	1437	-0-	-361	-0-	188	1	1249	3	Y	-0-					2
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	168	1	1264	3	Y	-0-					2
03	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	181	1	1414	3	Y	-0-					2
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	169	1	1348	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	186	1	1346	3	Y	-0-					2
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	177	1	1188	3	Y	-0-					2
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	184	1	1307	3	Y	-0-					2
08	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	186	1	1250	3	Y	-0-					2
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	177	1	1174	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	184	1	1194	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1333	-0-	1333	2711	190	1	1143	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1145	-0-	1145	3856	183	1	962	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1530	-0-	-330	-0-	200	1	1330	3	Y	-0-					2
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	179	1	1351	3	Y	-0-					2
03	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	178	1	1386	3	Y	-0-					2
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	163	1	1301	3	Y	-0-					2
05	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	180	1	1299	3	Y	-0-					2
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	167	1	1119	3	Y	-0-					2
07	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	172	1	1220	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	175	1	1174	3	Y	-0-					2
09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	162	1	1074	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	173	1	1126	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1606	-0-	1606	2905	230	1	1376	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1609	-0-	1609	4514	257	1	1352	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1452	-0-	-656	-0-	190	1	1262	3	Y	-0-					3
02	1708	N	1572	-0-	-136	-0-	184	1	1388	3	Y	-0-					3
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	190	1	1487	3	Y	-0-					3
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	176	1	1407	3	Y	-0-					3
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	193	1	1394	3	Y	-0-					3
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	196	1	1316	3	Y	-0-					3
07	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	186	1	1321	3	Y	-0-					3
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	207	1	1393	3	Y	-0-					3
09	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	174	1	1156	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1488	-0-	1488	1488	199	1	1289	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1124	-0-	1124	2612	161	1	963	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1222	-0-	1222	3834	195	1	1027	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	651	N	499	-0-	-152	-0-	65	1	434	3	Y	-0-					1
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	3	Y	-0-					1
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	3	Y	-0-					1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	3	Y	-0-					1
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	83	1	598	3	Y	-0-					1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	3	Y	-0-					1
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	598	3	Y	-0-					1
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	93	1	627	3	Y	-0-					1
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	85	1	562	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		718	-0-	718	718	96	1	622	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		548	-0-	548	1266	79	1	469	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		527	-0-	527	1793	84	1	443	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	27	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		237	-0-	237	237	32	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		165	-0-	165	402	24	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		117	-0-	117	519	18	1	99	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 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	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	132	1	977	3	Y	-0-					1
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	139	1	845	3	Y	-0-					1
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	3	Y	-0-					1
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	129	1	887	3	Y	-0-					1
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	128	1	881	3	Y	-0-					1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	119	1	786	3	Y	-0-					1
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	121	1	817	3	Y	-0-					1
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	120	1	831	3	Y	-0-					1
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	123	1	791	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		915	-0-	915	915	138	1	777	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		946	-0-	946	1861	150	1	796	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		960	-0-	960	2821	142	1	818	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	685	-0-	-307	-0-	90	1	595	3	Y	-0-					1
02	952	N	687	-0-	-265	-0-	80	1	607	3	Y	-0-					1
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	92	1	719	3	Y	-0-					1
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	595	3	Y	-0-					1
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	103	1	742	3	Y	-0-					1
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					1
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	74	1	520	3	Y	-0-					1
08	837	N	632	-0-	-205	-0-	82	1	550	3	Y	-0-					1
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	144	1	954	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		928	-0-	928	928	124	1	804	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		869	-0-	869	1797	125	1	744	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		751	-0-	751	2548	119	1	632	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	461	-0-	-66	-0-	60	1	401	3	Y	-0-					1
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					1
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	55	1	431	3	Y	-0-					1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-					1
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	3	Y	-0-					1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	3	Y	-0-					1
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	3	Y	-0-					1
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57	1	386	3	Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	56	1	372	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		422	-0-	422	422	56	1	366	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		398	-0-	398	820	57	1	341	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		312	-0-	312	1132	50	1	262	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	394	-0-	-164	-0-	47	1	347	3	Y	-0-					2
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	51	1	309	3	Y	-0-					2
03	558	N	131	-0-	-427	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	50	1	342	3	Y	-0-					2
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	47	1	311	3	Y	-0-					2
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					2
08	403	N	183	-0-	-220	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					2
09	360	N	57	-0-	-303	-0-	7	1	50	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		90	-0-	90	90	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		354	-0-	354	444	56	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		852	-0-	852	1296	126	1	723	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1736	N	668	-0-	-1068	-0-	88	1	580	3	Y	-0-					1
02	1568	N	730	-0-	-838	-0-	85	1	645	3	Y	-0-					1
03	1085	N	764	-0-	-321	-0-	87	1	677	3	Y	-0-					1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	Y	-0-					1
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	138	1	996	3	Y	-0-					1
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	131	1	877	3	Y	-0-					1
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	104	1	744	3	Y	-0-					1
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	97	1	657	3	Y	-0-					1
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	105	1	702	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		825	-0-	825	825	111	1	714	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		736	-0-	736	1561	105	1	631	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		757	-0-	757	2318	120	1	637	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 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	589	N	575	-0-	-14	-0-	69	1	506	3	Y	-0-					2
02	560	N	437	-0-	-123	-0-	61	1	376	3	Y	-0-					2
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	3	Y	-0-					2
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	78	1	532	3	Y	-0-					2
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	74	1	506	3	Y	-0-					2
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	70	1	460	3	Y	-0-					2
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	62	1	423	3	Y	-0-					2
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	72	1	500	3	Y	-0-					2
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	76	1	485	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		473	-0-	473	473	71	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		425	-0-	425	898	67	1	358	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		464	-0-	464	1362	68	1	394	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	992	N	987	-0-	-5	-0-	118	1	869	3	Y	-0-					3
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	110	1	671	3	Y	-0-					3
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	120	1	927	3	Y	-0-					3
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	117	1	813	3	Y	-0-					3
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	110	1	765	3	Y	-0-					3
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	107	1	716	3	Y	-0-					3
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	114	1	767	3	Y	-0-					3
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	108	1	749	3	Y	-0-					3
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	111	1	721	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		791	-0-	791	791	118	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		724	-0-	724	1515	114	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		824	-0-	824	2339	122	1	699	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1206	-0-	-34	-0-	143	1	1063	3	Y	-0-					5
02	1148	N	825	-0-	-323	-0-	116	1	709	3	Y	-0-					5
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	144	1	1119	3	Y	-0-					5
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	140	1	961	3	Y	-0-					5
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	135	1	931	3	Y	-0-					5
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	130	1	862	3	Y	-0-					5
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	136	1	918	3	Y	-0-					5
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	127	1	882	3	Y	-0-					5
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	135	1	867	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	DLQ G-10		881	-0-	881	881	133	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		769	-0-	769	1650	121	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		889	-0-	889	2539	131	1	755	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	1	961	3	Y	-0-					1
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	104	1	790	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	116	1	897	3	Y	-0-					1
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	83	1	660	3	Y	-0-					1
05	992	N	918	-0-	-74	-0-	111	1	807	3	Y	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					1
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	144	1	1024	3	Y	-0-					1
08	930	N	194	-0-	-736	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					1
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	75	1	498	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		600	-0-	600	600	80	1	520	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		430	-0-	430	1030	61	1	369	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		517	-0-	517	1547	83	1	434	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1275	-0-	-27	-0-	151	1	1124	3	Y	-0-					5
02	1204	N	799	-0-	-405	-0-	112	1	687	3	Y	-0-					5
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	157	1	1223	3	Y	-0-					5
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	151	1	1044	3	Y	-0-					5
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	131	1	907	3	Y	-0-					5
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	131	1	869	3	Y	-0-					5
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	133	1	896	3	Y	-0-					5
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	134	1	930	3	Y	-0-					5
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	129	1	826	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	DLQ G-10		800	-0-	800	800	120	1	680	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		560	-0-	560	1360	89	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		874	-0-	874	2234	129	1	742	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	131	1	967	3	Y	-0-					4
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	143	1	875	3	Y	-0-					4
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	129	1	1000	3	Y	-0-					4
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	133	1	916	3	Y	-0-					4
05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	132	1	913	3	Y	-0-					4
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	873	3	Y	-0-					4
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	135	1	911	3	Y	-0-					4
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1	923	3	Y	-0-					4
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	136	1	877	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		930	-0-	930	930	140	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		851	-0-	851	1781	135	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		894	-0-	894	2675	132	1	759	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	122	1	900	3	Y	-0-					4
02	924	N	637	-0-	-287	-0-	90	1	547	3	Y	-0-					4
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	112	1	872	3	Y	-0-					4
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	116	1	804	3	Y	-0-					4
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	111	1	766	3	Y	-0-					4
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	101	1	673	3	Y	-0-					4
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	113	1	761	3	Y	-0-					4
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	104	1	725	3	Y	-0-					4
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	110	1	715	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		779	-0-	779	779	117	1	662	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		614	-0-	614	1393	97	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		763	-0-	763	2156	112	1	648	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1376	-0-	-298	-0-	119	1	1257	3	Y	-0-					2
02	1484	N	1277	-0-	-207	-0-	77	1	1200	3	Y	-0-					2
03	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	73	1	1258	3	Y	-0-					2
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	82	1	1224	3	Y	-0-					2
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	3	Y	-0-					2
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	88	1	1262	3	Y	-0-					2
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	78	1	1172	3	Y	-0-					2
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1102	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	76	1	1085	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2294	93	1	1040	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1154	-0-	1154	3448	80	1	1074	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2477	-0-	-499	-0-	215	1	2262	3	Y	-0-					2
02	2688	X	2342	-0-	-346	-0-	142	1	2199	3	Y	1					3
							1	9									
03	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	135	1	2299	3	Y	-0-					3
04	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	141	1	2337	3	Y	-0-					3
05	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	148	1	2247	3	Y	-0-					3
06	2520	X	1699	-0-	-821	-0-	114	1	1585	3	Y	-0-					3
07	2604	X	1663	-0-	-941	-0-	108	1	1555	3	Y	-0-					3
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	162	1	2438	3	Y	-0-					3
09	2490	X	1886	-0-	-604	-0-	112	1	1774	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2318	-0-	2318	2318	152	1	2166	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		2098	-0-	2098	4416	172	1	1926	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		2099	-0-	2099	6515	146	1	1953	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	N	3115	-0-	15	442	371	1	2744	3	Y	-0-					4
02	2882	X	2440	-0-	-442	-0-	343	1	2097	3	Y	-0-					4
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	371	1	2872	3	Y	-0-					4
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	370	1	2549	3	Y	-0-					4
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	371	1	2560	3	Y	-0-					4
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	361	1	2398	3	Y	-0-					4
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	354	1	2391	3	Y	-0-					4
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	342	1	2383	3	Y	-0-					4
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	350	1	2257	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		2599	-0-	2599	2599	390	1	2209	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2405	-0-	2405	5004	381	1	2024	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2600	-0-	2600	7604	383	1	2208	3	Y	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	93	1	692	3	Y	-0-					3
02	616	N	428	-0-	-188	-0-	60	1	368	3	Y	-0-					3
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	635	3	Y	-0-					3
04	540	N	131	-0-	-409	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					3
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	48	1	329	3	Y	-0-					3
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	72	1	472	3	Y	-0-					3
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	74	1	496	3	Y	-0-					3
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	72	1	502	3	Y	-0-					3
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	71	1	454	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		450	-0-	450	450	67	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		306	-0-	306	756	48	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		339	-0-	339	1095	50	1	288	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 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	930	N	913	-0-	-17	-0-	108	1	805	3	Y	-0-					3
02	868	N	636	-0-	-232	-0-	90	1	546	3	Y	-0-					3
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	3	Y	-0-					3
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	106	1	730	3	Y	-0-					3
05	3100	N	3278	-0-	178	178	415	1	2863	3	Y	-0-					3
06	3000	N	3106	-0-	106	284	407	1	2699	3	Y	-0-					3
07	3100	N	3242	-0-	142	426	418	1	2824	3	Y	-0-					3
08	3755	X	3329	-0-	-426	-0-	418	1	2911	3	Y	-0-					3
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	436	1	2812	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	436	1	2467	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2651	-0-	2651	5554	419	1	2232	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3073	-0-	3073	8627	453	1	2610	3	Y	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	133	1	1409	3	Y	-0-					2
02	1764	N	1467	-0-	-297	-0-	89	1	1378	3	Y	-0-					2
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	86	1	1459	3	Y	-0-					2
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	85	1	1387	3	Y	-0-					2
05	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	92	1	1381	3	Y	-0-					2
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	76	1	1070	3	Y	-0-					2
07	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	93	1	1350	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	84	1	1259	3	Y	-0-					2
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	97	1	1530	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1487	-0-	1487	1487	98	1	1389	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2917	117	1	1313	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1334	-0-	1334	4251	92	1	1242	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	192	1	2022	3	Y	-0-					2
02	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	131	1	2021	3	Y	1					3
							1	9									
03	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	128	1	2176	3	Y	-0-					3
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	3	Y	-0-					3
05	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	133	1	2001	3	Y	-0-					3
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	120	1	1671	3	Y	-0-					3
07	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	131	1	1885	3	Y	-0-					3
08	2139	N	1659	-0-	-480	-0-	103	1	1556	3	Y	-0-					3
09	1800	N	1353	-0-	-447	-0-	81	1	1272	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1544	-0-	1544	1544	101	1	1443	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1276	-0-	1276	2820	104	1	1172	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1452	-0-	1452	4272	101	1	1351	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 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	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	129	1	952	3	Y	-0-					4
02	952	N	736	-0-	-216	-0-	104	1	632	3	Y	-0-					4
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	126	1	976	3	Y	-0-					4
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	133	1	914	3	Y	-0-					4
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	127	1	872	3	Y	-0-					4
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	3	Y	-0-					4
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	119	1	801	3	Y	-0-					4
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	119	1	829	3	Y	-0-					4
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	119	1	762	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		855	-0-	855	855	129	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		795	-0-	795	1650	126	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		850	-0-	850	2500	126	1	721	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1662	-0-	-322	-0-	143	1	1519	3	Y	-0-					2
02	1764	N	1645	-0-	-119	-0-	100	1	1545	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	95	1	1618	3	Y	-0-					2
04	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	88	1	1446	3	Y	-0-					2
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	106	1	1590	3	Y	-0-					2
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	3	Y	-0-					2
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	3	Y	-0-					2
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	3	Y	-0-					2
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	102	1	1446	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3195	135	1	1512	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1572	-0-	1572	4767	109	1	1463	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	952	-0-	-288	-0-	83	1	869	3	Y	-0-					1
02	1092	N	572	-0-	-520	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					1
03	1147	N	666	-0-	-481	-0-	37	1	629	3	Y	-0-					1
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	37	1	604	3	Y	-0-					1
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					1
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					1
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	37	1	524	3	Y	-0-					1
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	878	3	Y	-0-					1
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		816	-0-	816	816	54	1	762	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		731	-0-	731	1547	59	1	672	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		834	-0-	834	2381	58	1	776	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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	775	N	666	-0-	-109	-0-	58	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	605	-0-	-95	-0-	37	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	37	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	41	1	618	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	43	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	38	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		600	-0-	600	600	39	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		592	-0-	592	1192	49	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		495	-0-	495	1687	35	1	460	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	120	1	885	3	Y	-0-					4
02	980	N	725	-0-	-255	-0-	102	1	623	3	Y	-0-					4
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	134	1	1033	3	Y	-0-					4
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	126	1	868	3	Y	-0-					4
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	121	1	831	3	Y	-0-					4
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	128	1	845	3	Y	-0-					4
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	121	1	812	3	Y	-0-					4
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	123	1	859	3	Y	-0-					4
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	128	1	826	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		831	-0-	831	831	125	1	706	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		746	-0-	746	1577	118	1	628	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		775	-0-	775	2352	114	1	658	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1953	N	1742	-0-	-211	-0-	151	1	1591	3	Y	-0-					2
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	100	1	1543	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	98	1	1683	3	Y	-0-					2
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	101	1	1649	3	Y	-0-					2
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	111	1	1669	3	Y	-0-					2
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	3	Y	-0-					2
07	1798	N	1201	-0-	-597	-0-	77	1	1124	3	Y	-0-					2
08	1767	N	1274	-0-	-493	-0-	79	1	1195	3	Y	-0-					2
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	124	1	1960	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1703	-0-	1703	1703	111	1	1592	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1595	-0-	1595	3298	130	1	1465	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1557	-0-	1557	4855	108	1	1449	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 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	990	-0-	-188	-0-	86	1	904	3	Y	-0-					1
02	1176	N	611	-0-	-565	-0-	38	1	573	3	Y	-0-					1
03	1178	N	849	-0-	-329	-0-	47	1	802	3	Y	-0-					1
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	46	1	752	3	Y	-0-					1
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	3	Y	-0-					1
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	713	3	Y	-0-					1
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	3	Y	-0-					1
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	Y	-0-					1
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	868	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		908	-0-	908	908	60	1	848	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		806	-0-	806	1714	66	1	740	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		837	-0-	837	2551	58	1	779	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	486	3	Y	-0-					1
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	29	1	452	3	Y	-0-					1
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	3	Y	-0-					1
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					1
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	496	N	106	-0-	-390	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					1
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					1
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		676	-0-	676	676	44	1	632	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1706	-0-	1706	2382	139	1	1567	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		1738	-0-	1738	4120	121	1	1617	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		294	-0-	294	583	24	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		263	-0-	263	846	18	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	42	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	3	Y	-0-					1
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	-0-					1
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	Y	-0-					1
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					1
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	26	1	418	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		422	-0-	422	422	27	1	395	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		446	-0-	446	868	36	1	410	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		95	-0-	95	963	6	1	89	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1157	-0-	-83	-0-	15	1	1142	3	Y	-0-					3
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	14	1	995	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	15	1	1106	3	Y	1					2
							1	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	Y	-0-					2
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	16	1	1079	3	Y	2					4
							2	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	15	1	985	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	17	1	1058	3	Y	1					2
							1	9									
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	18	1	1022	3	Y	-0-					2
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	15	1	964	3	Y	1					3
							1	9									
10	DLQ G-10		1065	-0-	1065	1065	17	1	1047	3	Y	1					4
							1	9									
11	DLQ G-10		1033	-0-	1033	2098	74	1	958	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		818	-0-	818	2916	65	1	751	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	18	1	1386	3	Y	-0-					6
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	15	1	1150	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	16	1	1194	3	Y	2					3
							2	9									
04	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	17	1	1178	3	Y	-0-					3
05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	16	1	1146	3	Y	2					5
							2	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	19	1	1229	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	20	1	1201	3	Y	1					2
							1	9									
08	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	18	1	1052	3	Y	1					3
							1	9									
09	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	17	1	1166	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	19	1	1141	3	Y	2					5
							2	9									
11	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2341	85	1	1093	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		609	-0-	609	2950	48	1	560	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	999	-0-	-86	-0-	13	1	986	3	Y	-0-					3
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	11	1	866	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	12	1	934	3	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	13	1	940	3	Y	-0-					2
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	14	1	939	3	Y	2					4
							2	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	13	1	859	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	15	1	930	3	Y	-0-					1
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	15	1	850	3	Y	1					2
							1	9									
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	12	1	840	3	Y	1					3
							1	9									
10	DLQ G-10		804	-0-	804	804	13	1	790	3	Y	1					4
							1	9									
11	DLQ G-10		694	-0-	694	1498	50	1	644	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	DLQ G-10		665	-0-	665	2163	53	1	611	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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 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-	54	1	402	3	Y	-0-					2
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	3	Y	-0-					2
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	91	1	705	3	Y	-0-					2
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	55	1	379	3	Y	-0-					2
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	53	1	367	3	Y	-0-					2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	Y	-0-					2
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	63	1	430	3	Y	-0-					2
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	3	Y	-0-					2
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		421	-0-	421	421	63	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		358	-0-	358	779	56	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		373	-0-	373	1152	55	1	317	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	3	Y	-0-					1
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	78	1	1205	3	Y	-0-					1
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	73	1	1242	3	Y	-0-					1
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	3	Y	1					2
							1	9									
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	85	1	1282	3	Y	-0-					2
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	Y	-0-					2
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	83	1	1197	3	Y	-0-					2
08	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	72	1	1093	3	Y	-0-					2
09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	69	1	1097	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	73	1	1045	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2130	83	1	929	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		458	-0-	458	2588	31	1	427	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	135	1	998	3	Y	-0-					4
02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	106	1	651	3	Y	-0-					4
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	125	1	961	3	Y	-0-					4
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	128	1	877	3	Y	-0-					4
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	116	1	803	3	Y	-0-					4
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	102	1	676	3	Y	-0-					4
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	147	1	996	3	Y	-0-					4
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	142	1	991	3	Y	-0-					4
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	133	1	858	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		729	-0-	729	729	109	1	620	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		767	-0-	767	1496	121	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		572	-0-	572	2068	85	1	485	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	3	Y	-0-					2
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	65	1	402	3	Y	-0-					2
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	606	3	Y	-0-					2
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	81	1	552	3	Y	-0-					2
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	79	1	543	3	Y	-0-					2
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	73	1	481	3	Y	-0-					2
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	79	1	529	3	Y	-0-					2
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	75	1	524	3	Y	-0-					2
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	74	1	477	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		454	-0-	454	454	68	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		417	-0-	417	871	66	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		516	-0-	516	1387	76	1	438	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	22	1	1703	3	Y	-0-					6
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	20	1	1482	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
03	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	22	1	1621	3	Y	2					3
							2	9									
04	1680	N	655	-0-	-1025	-0-	10	1	645	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	17	1	1207	3	Y	3					6
							3	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	11	1	737	3	Y	-0-	5	1			1
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	3	Y	1					2
							1	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	22	1	1221	3	Y	1					3
							1	9									
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1622	3	Y	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	26	1	1547	3	Y	2					6
							2	9									
11	DLQ G-10		1372	-0-	1372	2947	98	1	1272	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	DLQ G-10		1358	-0-	1358	4305	108	1	1248	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	13	1	994	3	Y	-0-					4
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	11	1	857	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	12	1	946	3	Y	1					2
							1	9									
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	13	1	917	3	Y	-0-					2
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	14	1	914	3	Y	2					4
							2	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	823	3	Y	-0-	3	1			1
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	15	1	886	3	Y	-0-					1
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	14	1	810	3	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	12	1	812	3	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	792	-0-	792	792	13	1	778	3	Y	1					3
							1	9									
11	DLQ	G-10	853	-0-	853	1645	62	1	790	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	DLQ	G-10	627	-0-	627	2272	50	1	575	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	29	1	2255	3	Y	-0-					7
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	27	1	2003	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	30	1	2234	3	Y	3					5
							3	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	32	1	2224	3	Y	-0-					5
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	32	1	2267	3	Y	4					9
							4	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	35	1	2376	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
07	2325	N	1037	-0-	-1288	-0-	17	1	1019	3	Y	1					3
							1	9									
08	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	35	1	2016	3	Y	1					4
							1	9									
09	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	33	1	2163	3	Y	2					6
							2	9									
10	DLQ	G-10	2013	-0-	2013	2013	33	1	1978	3	Y	2					8
							2	9									
11	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	3833	131	1	1687	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
12	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	5705	149	1	1720	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

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	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	32	1	2397	3	Y	-0-					8
02	2548	X	2125	-0-	-423	-0-	29	1	2094	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
03	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	31	1	2290	3	Y	3					5
							3	9									
04	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	33	1	2273	3	Y	-0-					5
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	32	1	2241	3	Y	4					9
							4	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	35	1	2143	3	Y	1					3
							1	9									
08	2263	N	1675	-0-	-588	-0-	29	1	1644	3	Y	2					5
							2	9									
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	37	1	2429	3	Y	1					6
							1	9									
10	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	1297	21	1	1274	3	Y	2					8
							2	9									
11	DLQ	G-10	1577	-0-	1577	2874	113	1	1463	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
12	DLQ	G-10	2028	-0-	2028	4902	162	1	1863	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

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	1116	N	984	-0-	-132	-0-	13	1	971	3	Y	-0-					3
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	11	1	813	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	14	1	1016	3	Y	1					2
							1	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	15	1	1001	3	Y	-0-					2
05	899	N	321	-0-	-578	-0-	5	1	316	3	Y	-0-					2
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	19	1	1163	3	Y	1					1
							1	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1	984	3	Y	1					2
							1	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	17	1	1099	3	Y	1					3
							1	9									
10	DLQ	G-10	993	-0-	993	993	16	1	976	3	Y	1					4
							1	9									
11	DLQ	G-10	761	-0-	761	1754	54	1	707	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	2822	84	1	982	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2456	-0-	-706	-0-	32	1	2424	3	Y	-0-					9
02	2520	X	2110	-0-	-410	-0-	29	1	2079	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	31	1	2312	3	Y	3					5
							3	9									
04	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	33	1	2238	3	Y	-0-					5
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	32	1	2210	3	Y	4					9
							4	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	39	1	2397	3	Y	1					3
							1	9									
08	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	35	1	1989	3	Y	2					5
							2	9									
09	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	31	1	2059	3	Y	1					6
							1	9									
10	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	32	1	1942	3	Y	3					9
							3	9									
11	DLQ G-10		1823	-0-	1823	3800	131	1	1690	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
12	DLQ G-10		1840	-0-	1840	5640	146	1	1691	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1077	-0-	-132	-0-	14	1	1063	3	Y	-0-					4
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	13	1	924	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	14	1	1022	3	Y	1					2
							1	9									
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	15	1	998	3	Y	-0-					2
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	15	1	986	3	Y	2					4
							2	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	14	1	896	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	16	1	955	3	Y	-0-					1
08	992	N	900	-0-	-92	-0-	16	1	883	3	Y	1					2
							1	9									
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	12	1	847	3	Y	1					3
							1	9									
10	DLQ G-10		864	-0-	864	864	14	1	849	3	Y	1					4
							1	9									
11	DLQ G-10		811	-0-	811	1675	59	1	752	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	DLQ G-10		566	-0-	566	2241	45	1	520	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	154	1	1144	3	Y	-0-					5
02	1288	N	995	-0-	-293	-0-	140	1	855	3	Y	-0-					5
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	155	1	1203	3	Y	-0-					5
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	155	1	1068	3	Y	-0-					5
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	153	1	1056	3	Y	-0-					5
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	147	1	979	3	Y	-0-					5
07	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	151	1	1020	3	Y	-0-					5
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	138	1	965	3	Y	-0-					5
09	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	141	1	910	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1041	156	1	885	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		930	-0-	930	1971	147	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2971	147	1	850	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 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	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	220	1	1625	3	Y	-0-					7
02	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	178	1	1090	3	Y	-0-					7
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1688	3	Y	-0-					7
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	223	1	1530	3	Y	-0-					7
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	212	1	1461	3	Y	-0-					7
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	203	1	1341	3	Y	-0-					7
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	213	1	1437	3	Y	-0-					7
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	200	1	1390	3	Y	-0-					7
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	203	1	1308	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	215	1	1220	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2635	190	1	1010	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		1410	-0-	1410	4045	208	1	1198	3	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 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	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	182	1	1210	3	Y	-0-					2
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	172	1	1295	3	Y	-0-					2
03	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	168	1	1306	3	Y	-0-					2
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	158	1	1263	3	Y	-0-					2
05	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	173	1	1249	3	Y	-0-					2
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	184	1	1230	3	Y	-0-					2
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	174	1	1238	3	Y	-0-					2
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	175	1	1179	3	Y	-0-					2
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	168	1	1115	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	176	1	1146	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1174	-0-	1174	2496	168	1	1006	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1201	-0-	1201	3697	192	1	1009	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	213	1	2242	3	Y	-0-					1
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	3	Y	-0-					1
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	147	1	2494	3	Y	-0-					1
04	2220	N	1235	-0-	-985	-0-	71	1	1164	3	Y	-0-					1
05	2139	N	1107	-0-	-1032	-0-	69	1	1038	3	Y	-0-					1
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	889	3	Y	-0-					1
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	77	1	1110	3	Y	-0-					1
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	3	Y	-0-					1
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1069	70	1	999	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1366	-0-	1366	2435	111	1	1255	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		1681	-0-	1681	4116	116	1	1565	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	3	Y	-0-					1
04	T. A.		531	-0-	531	531	30	1	501	3	Y	-0-					1
05	T. A.		239	-0-	239	770	15	1	224	3	Y	-0-					1
06	T. A.		1370	-0-	1370	2140	92	1	1278	3	Y	-0-					1
07	T. A.		1152	-0-	1152	3292	74	1	1078	3	Y	-0-					1
08	T. A.		931	-0-	931	4223	58	1	873	3	Y	-0-					1
09	T. A.		868	-0-	868	5091	51	1	817	3	Y	-0-					1
10	T. A.		837	-0-	837	5928	55	1	782	3	Y	-0-					1
11	6544	X	616	-0-	-5928	-0-	50	1	566	3	Y	-0-					1
*12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1822	-0-	-255	-0-	23	1	1799	3	Y	-0-					7
02	1596	N	1319	-0-	-277	-0-	18	1	1300	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	23	1	1697	3	Y	2					3
							2	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	27	1	1825	3	Y	-0-					3
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	23	1	1602	3	Y	3					6
							3	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	25	1	1630	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	27	1	1602	3	Y	1					2
							1	9									
08	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	27	1	1541	3	Y	2					4
							2	9									
09	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	22	1	1498	3	Y	1					5
							1	9									
10	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	23	1	1417	3	Y	1					6
							1	9									
11	DLQ G-10		1339	-0-	1339	2780	96	1	1241	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	DLQ G-10		1356	-0-	1356	4136	107	1	1247	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	-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-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

01	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	123	1	1300	3	Y	-0-					2
02	1820 N	1320	-0-	-500	-0-	81	1	1239	3	Y	-0-					2
03	1829 N	1333	-0-	-496	-0-	74	1	1259	3	Y	-0-					2
04	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	72	1	1196	3	Y	-0-					2
05	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	74	1	1113	3	Y	-0-					2
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	69	1	969	3	Y	-0-					2
07	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	73	1	1050	3	Y	-0-					2
08	1178 N	900	-0-	-278	-0-	56	1	844	3	Y	-0-					2
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	1326	-0-	1326	1326	87	1	1239	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	1337	-0-	1337	2663	109	1	1228	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	1415	-0-	1415	4078	99	1	1316	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	171	1	1804	3	N	-0-					-0-
02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	117	1	1808	3	N	-0-					-0-
03	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	104	1	1775	3	N	-0-					-0-
04	1920 N	1833	-0-	-87	-0-	105	1	1728	3	N	-0-					-0-
05	2139 N	1475	-0-	-664	-0-	92	1	1383	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1891 N	350	-0-	-1541	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
08	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	183	1	2755	3	N	-0-					-0-
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	102	1	1604	3	N	-0-					-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	99	1	1408	3	N	-0-					-0-
11	2580 N	1112	-0-	-1468	-0-	91	1	1021	3	N	-0-					-0-
12	1767 N	1003	-0-	-764	-0-	69	1	934	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-124	-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-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	236	-0-	-304	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		319	-0-	319	319	21	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		192	-0-	192	511	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		471	-0-	471	982	33	1	438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689	-0-	-241	-0-	60	1	629	3	Y	-0-					1
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	66	1	1017	3	Y	-0-					1
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	57	1	963	3	Y	-0-					1
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	Y	-0-					1
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					1
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	58	1	796	3	Y	-0-					1
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	61	1	880	3	Y	-0-					1
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	56	1	834	3	Y	-0-					1
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	49	1	777	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		685	-0-	685	685	45	1	640	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		946	-0-	946	1631	77	1	869	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		782	-0-	782	2413	55	1	727	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1953	N	1233	-0-	-720	-0-	106	1	1127	3	Y	-0-					1
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	110	1	1694	3	Y	-0-					1
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	77	1	1316	3	Y	-0-					1
04	1200	N	793	-0-	-407	-0-	45	1	748	3	Y	-0-					1
05	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	101	1	1528	3	Y	-0-					1
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1113	3	Y	-0-					1
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1213	3	Y	-0-					1
08	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	72	1	1094	3	Y	-0-					1
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	66	1	1051	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	70	1	1008	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1004	-0-	1004	2082	82	1	922	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		912	-0-	912	2994	63	1	849	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	743	-0-	-63	-0-	10	1	733	3	Y	-0-					4
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	10	1	710	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	11	1	853	3	Y	1					2
							1	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	12	1	857	3	Y	-0-					2
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	869	3	Y	1					3
							1	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	12	1	803	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	15	1	880	3	Y	-0-					1
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	854	3	Y	1					2
							1	9									
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	12	1	808	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1019	-0-	1019	1019	16	1	1001	3	Y	2					4
							2	9									
11	DLQ G-10		880	-0-	880	1899	64	1	816	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	DLQ G-10		1648	-0-	1648	3547	131	1	1514	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1440	-0-	-637	-0-	188	1	1252	3	Y	-0-					2
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	185	1	1400	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	164	1	1273	3	Y	1					3
							1	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	167	1	1328	3	Y	-0-					3
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	205	1	1477	3	Y	-0-					3
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	203	1	1353	3	Y	-0-					3
07	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	180	1	1280	3	Y	-0-					3
08	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	192	1	1291	3	Y	-0-					3
09	1560	N	1212	-0-	-348	-0-	158	1	1054	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	161	1	1047	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1145	-0-	1145	2353	164	1	981	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		972	-0-	972	3325	155	1	817	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 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	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	144	1	1521	3	Y	-0-					2
02	1792	N	1582	-0-	-210	-0-	96	1	1486	3	Y	-0-					2
03	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	94	1	1610	3	Y	-0-					2
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	94	1	1546	3	Y	-0-					2
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	92	1	1393	3	Y	-0-					2
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	936	3	Y	-0-					2
07	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	75	1	1088	3	Y	-0-					2
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	112	1	1688	3	Y	-0-					2
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1433	-0-	1433	1433	93	1	1340	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1366	-0-	1366	2799	111	1	1255	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1419	-0-	1419	4218	99	1	1320	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-103	-0-	149	1	988	3	Y	-0-					1
02	1148	N	652	-0-	-496	-0-	76	1	576	3	Y	-0-					1
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	78	1	609	3	Y	-0-					1
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	86	1	687	3	Y	-0-					1
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	99	1	716	3	Y	-0-					1
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	81	1	539	3	Y	-0-					1
07	806	N	543	-0-	-263	-0-	68	1	475	3	Y	-0-					1
08	806	N	486	-0-	-320	-0-	62	1	424	3	Y	-0-					1
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	79	1	521	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	212	1	1374	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1345	-0-	1345	2931	192	1	1153	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		955	-0-	955	3886	152	1	803	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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	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: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	132	1	874	3	Y	-0-					1
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	109	1	828	3	Y	-0-					1
03	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	115	1	892	3	Y	-0-					1
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	906	3	Y	-0-					1
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	122	1	880	3	Y	-0-					1
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	121	1	810	3	Y	-0-					1
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	116	1	822	3	Y	-0-					1
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	116	1	774	3	Y	-0-					1
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	128	1	849	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		936	-0-	936	936	125	1	811	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		832	-0-	832	1768	119	1	713	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		624	-0-	624	2392	100	1	524	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	143	1	951	3	Y	-0-					1
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	121	1	910	3	Y	-0-					1
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	126	1	982	3	Y	1					2
							1	9									
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	117	1	932	3	Y	-0-					2
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	126	1	910	3	Y	-0-					2
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	119	1	796	3	Y	-0-					2
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	125	1	888	3	Y	-0-					2
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	124	1	832	3	Y	-0-					2
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	119	1	784	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		912	-0-	912	912	122	1	790	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		850	-0-	850	1762	122	1	728	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		845	-0-	845	2607	135	1	710	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	135	1	1430	3	Y	-0-					1
02	1624	N	1497	-0-	-127	-0-	91	1	1405	3	Y	1					2
							1	9									
03	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	89	1	1509	3	Y	-0-					2
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	3	Y	-0-					2
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	98	1	1482	3	Y	-0-					2
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	96	1	1345	3	Y	-0-					2
07	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	96	1	1393	3	Y	-0-					2
08	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	90	1	1365	3	Y	-0-					2
09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	84	1	1318	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1389	-0-	1389	1389	91	1	1298	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1295	-0-	1295	2684	106	1	1189	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1347	-0-	1347	4031	93	1	1254	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 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	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	237	1	1576	3	Y	-0-					3
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	232	1	1755	3	Y	-0-					3
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	224	1	1748	3	Y	-0-					3
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	208	1	1659	3	Y	-0-					3
05	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	229	1	1649	3	Y	-0-					3
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	230	1	1540	3	Y	-0-					3
07	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	223	1	1583	3	Y	-0-					3
08	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	237	1	1596	3	Y	-0-					3
09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	222	1	1474	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	237	1	1546	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1577	-0-	1577	3360	226	1	1351	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1545	-0-	1545	4905	246	1	1299	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 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	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	144	1	955	3	Y	-0-					2
02	1344	N	1227	-0-	-117	-0-	143	1	1084	3	Y	-0-					2
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	147	1	1146	3	Y	-0-					2
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	129	1	1030	3	Y	-0-					2
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	147	1	1062	3	Y	-0-					2
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	138	1	926	3	Y	-0-					2
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	147	1	1046	3	Y	-0-					2
08	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	143	1	962	3	Y	-0-					2
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	129	1	855	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	144	1	937	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		896	-0-	896	1977	128	1	768	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		805	-0-	805	2782	129	1	676	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2199	-0-	-1087	-0-	288	1	1911	3	Y	-0-					3
02	2828	X	2423	-0-	-405	-0-	283	1	2140	3	Y	-0-					3
03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	300	1	2337	3	Y	-0-					3
04	2910	X	2475	-0-	-435	-0-	275	1	2200	3	Y	-0-					3
05	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	305	1	2199	3	Y	-0-					3
06	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	317	1	2124	3	Y	-0-					3
07	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	305	1	2161	3	Y	-0-					3
08	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	327	1	2205	3	Y	-0-					3
09	2490	X	2238	-0-	-252	-0-	292	1	1946	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2395	-0-	2395	2395	319	1	2076	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		2092	-0-	2092	4487	300	1	1792	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		2076	-0-	2076	6563	332	1	1744	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	37	1	2784	3	N	-0-					8
02	2772	X	2464	-0-	-308	-0-	33	1	2429	3	N	2	8	1			2
							2	9									
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	37	1	2714	3	N	4					6
							4	9									
04	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	38	1	2592	3	N	-0-					6
05	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	37	1	2604	3	N	5					11
							6	9									
06	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	35	1	2382	3	N	1	10	1			2
							1	9									
07	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	38	1	2331	3	N	2					4
							2	9									
08	2759	X	1721	-0-	-1038	-0-	29	1	1691	3	N	1					5
							1	9									
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	40	1	2605	3	N	2					7
							2	9									
10	DLQ G-10		1843	-0-	1843	1843	30	1	1811	3	N	2					9
							2	9									
11	DLQ G-10		2251	-0-	2251	4094	162	1	2087	3	N	2	10	1			1
							2	9									
12	DLQ G-10		1800	-0-	1800	5894	143	1	1654	3	N	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1240	N	924	-0-	-316	-0-	11	1	913	3	N	-0-					3
02	896	N	747	-0-	-149	-0-	10	1	736	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	11	1	842	3	N	1					2
							1	9									
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	11	1	787	3	N	-0-					2
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	12	1	840	3	N	1					3
							1	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	606	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	837	N	375	-0-	-462	-0-	6	1	369	3	N	-0-					1
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	13	1	735	3	N	-0-					1
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	650	3	N	1					2
							1	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	7	1	440	3	N	-0-					2
11	720	N	424	-0-	-296	-0-	30	1	393	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	42	1	486	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1953	X	1222	-0-	-731	-0-	15	1	1207	3	N	-0-					5
02	1764	X	1065	-0-	-699	-0-	14	1	1050	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1519	X	1204	-0-	-315	-0-	16	1	1187	3	N	1					2
							1	9									
04	1290	X	1167	-0-	-123	-0-	17	1	1150	3	N	-0-					2
05	1333	X	1177	-0-	-156	-0-	17	1	1157	3	N	3					5
							3	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	3	N	-0-	4	1			1
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	18	1	1108	3	N	1					2
							1	9									
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	19	1	1086	3	N	1					3
							1	9									
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	16	1	1066	3	N	-0-					3
10	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	16	1	990	3	N	2					5
							2	9									
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	76	1	991	3	N	-0-	5	1			-0-
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	77	1	891	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	77	1	946	3	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	72	1	804	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	978	-0-	-169	-0-	64	1	914	3	N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	65	1	882	3	N	-0-					-0-
05	961	N	472	-0-	-489	-0-	34	1	438	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	790	3	N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	637	-0-	-696	-0-	58	1	579	3	N	-0-					-0-
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	75	1	670	3	N	-0-					-0-
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	63	1	691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1944	-0-	-846	-0-	168	1	1776	3	N	-0-					2
02	2240	X	1950	-0-	-290	-0-	119	1	1831	3	N	-0-					2
03	2480	X	1973	-0-	-507	-0-	109	1	1864	3	N	-0-					2
04	2370	X	1997	-0-	-373	-0-	114	1	1883	3	N	-0-					2
05	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	116	1	1756	3	N	-0-					2
06	2100	X	1214	-0-	-886	-0-	82	1	1132	3	N	-0-					2
07	2170	X	1645	-0-	-525	-0-	107	1	1538	3	N	-0-					2
08	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	108	1	1634	3	N	-0-					2
09	2010	X	1477	-0-	-533	-0-	88	1	1389	3	N	-0-					2
10	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	1706	111	1	1595	3	N	-0-					2
11	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	3175	121	1	1348	3	N	-0-					2
12	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	4708	107	1	1426	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1539	-0-	-104	-0-	20	1	1519	3	N	-0-					5
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	18	1	1321	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	19	1	1401	3	N	2					3
							2	9									
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	21	1	1425	3	N	-0-					3
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	21	1	1431	3	N	3					6
							3	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	13	1	852	3	N	1	6	1			1
							1	9									
07	1488	N	134	-0-	-1354	-0-	2	1	132	3	N	-0-					1
08	1457	N	61	-0-	-1396	-0-	1	1	60	3	N	-0-					1
09	870	N	457	-0-	-413	-0-	7	1	450	3	N	-0-					1
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	9	1	510	3	N	1					2
							1	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	N	-0-	2	1			-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	592	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-333	-0-	114	1	762	3	N	-0-					1
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	111	1	837	3	N	-0-					1
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	112	1	881	3	N	-0-					1
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	N	-0-					1
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	116	1	834	3	N	-0-					1
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	113	1	756	3	N	-0-					1
07	992	N	845	-0-	-147	-0-	104	1	741	3	N	-0-					1
08	961	N	854	-0-	-107	-0-	110	1	744	3	N	-0-					1
09	870	N	804	-0-	-66	-0-	105	1	699	3	N	-0-					1
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	113	1	730	3	N	-0-					1
11	840	N	723	-0-	-117	-0-	103	1	620	3	N	-0-					1
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	119	1	627	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1478	-0-	-692	-0-	193	1	1285	3	N	-0-			3
02	1848	N	1707	-0-	-141	-0-	200	1	1507	3	N	-0-			3
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	223	1	1735	3	N	-0-			3
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	186	1	1489	3	N	-0-			3
05	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	186	1	1340	3	N	-0-			3
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	194	1	1299	3	N	-0-			3
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	230	1	1635	3	N	-0-			3
08	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	159	1	1067	3	N	-0-			3
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	225	1	1495	3	N	-0-			3
10	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	214	1	1389	3	N	-0-			3
11	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	168	1	1005	3	N	-0-			3
12	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	221	1	1169	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 18,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1256	-0-	-232	-0-	108	1	1148	3	N	-0-			1
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	3	N	-0-			1
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	65	1	1112	3	N	-0-			1
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	67	1	1094	3	N	-0-			1
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	60	1	894	3	N	-0-			1
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	3	N	-0-			1
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	71	1	1030	3	N	-0-			1
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	929	3	N	-0-			1
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	3	N	-0-			1
10	1116	N	951	-0-	-165	-0-	62	1	889	3	N	-0-			1
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	74	1	825	3	N	-0-			1
12	992	N	864	-0-	-128	-0-	60	1	804	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 12,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1307	-0-	-491	-0-	170	1	1137	3	N	-0-			2
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	174	1	1311	3	N	-0-			2
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	176	1	1372	3	N	-0-			2
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	161	1	1285	3	N	-0-			2
05	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	172	1	1241	3	N	-0-			2
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	155	1	1036	3	N	-0-			2
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	152	1	1072	3	N	-0-			2
08	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	146	1	983	3	N	-0-			2
09	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	143	1	954	3	N	-0-			2
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	162	1	1053	3	N	-0-			2
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-	134	1	806	3	N	-0-			2
12	1147	N	978	-0-	-169	-0-	156	1	822	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 14,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	806	N	719	-0-	-87	-0-	9	1	710	3	N	-0-					3
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	9	1	618	3	N	-0-	3	1			-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	9	1	673	3	N	1					1
							1	9									
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	7	1	541	3	N	-0-					1
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	10	1	706	3	N	2					3
							2	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	595	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	10	1	588	3	N	-0-					1
08	713	N	285	-0-	-428	-0-	5	1	280	3	N	-0-					1
09	600	N	253	-0-	-347	-0-	4	1	249	3	N	-0-					1
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	7	1	462	3	N	1					2
							1	9									
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	N	-0-	2	1			-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	15	1	1143	3	N	-0-					4
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	14	1	1033	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	15	1	1118	3	N	1					2
							1	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	16	1	1097	3	N	-0-					2
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	16	1	1102	3	N	3					5
							3	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	14	1	906	3	N	-0-	4	1			1
07	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	17	1	1053	3	N	1					2
							1	9									
08	1116	N	936	-0-	-180	-0-	16	1	920	3	N	-0-					2
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	13	1	854	3	N	1					3
							1	9									
10	1085	N	874	-0-	-211	-0-	15	1	858	3	N	1					4
							1	9									
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	62	1	792	3	N	-0-	4	1			-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	77	1	889	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2542	X	2056	-0-	-486	-0-	178	1	1878	3	N	-0-					2
02	2296	X	2049	-0-	-247	-0-	124	1	1925	3	N	-0-					2
03	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	120	1	2046	3	N	-0-					2
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	125	1	2050	3	N	-0-					2
05	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	130	1	1951	3	N	-0-					2
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	122	1	1707	3	N	-0-					2
07	2263	N	1958	-0-	-305	-0-	127	1	1831	3	N	-0-					2
08	2077	N	1634	-0-	-443	-0-	102	1	1532	3	N	-0-					2
09	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	95	1	1481	3	N	-0-					2
10	1953	N	1427	-0-	-526	-0-	93	1	1334	3	N	-0-					2
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	3	N	-0-					2
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	113	1	1513	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-1660	-0-	132	1	874	3	N	-0-			3
02	2408	X	1157	-0-	-1251	-0-	135	1	1022	3	N	-0-			3
03	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	255	1	1989	3	N	-0-			3
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	237	1	1887	3	N	-0-			3
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	259	1	1867	3	N	-0-			3
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	252	1	1687	3	N	-0-			3
07	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	245	1	1732	3	N	-0-			3
08	2139	N	1798	-0-	-341	-0-	232	1	1566	3	N	-0-			3
09	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	241	1	1604	3	N	-0-			3
10	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	252	1	1632	3	N	-0-			3
11	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	240	1	1441	3	N	-0-			3
12	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	259	1	1366	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 21,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	723	-0-	-145	-0-	63	1	660	3	N	-0-			1
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	40	1	608	3	N	-0-			1
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	39	1	657	3	N	-0-			1
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	31	1	510	3	N	-0-			1
05	713	N	463	-0-	-250	-0-	29	1	434	3	N	-0-			1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-			1
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	31	1	450	3	N	-0-			1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	N	-0-			1
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	N	-0-			1
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	N	-0-			1
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	N	-0-			1
12	961	N	716	-0-	-245	-0-	49	1	667	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1784	-0-	-510	-0-	155	1	1629	3	N	-0-			2
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	3	N	-0-			2
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	104	1	1765	3	N	-0-			2
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	111	1	1827	3	N	-0-			2
05	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	108	1	1619	3	N	-0-			2
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	115	1	1597	3	N	-0-			2
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	135	1	1941	3	N	-0-			2
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1892	3	N	-0-			2
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	111	1	1749	3	N	-0-			2
10	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	119	1	1697	3	N	-0-			2
11	1950	N	1725	-0-	-225	-0-	142	1	1583	3	N	-0-			2
12	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	120	1	1601	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 22,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2821	X	1473	-0-	-1348	-0-	193	1	1280	3	N	-0-					2
02	2548	X	1538	-0-	-1010	-0-	180	1	1358	3	N	-0-					2
03	2821	X	1634	-0-	-1187	-0-	186	1	1448	3	N	-0-					2
04	2280	X	1383	-0-	-897	-0-	154	1	1229	3	N	-0-					2
05	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	162	1	1166	3	N	-0-					2
06	1650	X	1492	-0-	-158	-0-	194	1	1298	3	N	-0-					2
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	177	1	1257	3	N	-0-					2
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	184	1	1240	3	N	-0-					2
09	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	170	1	1123	3	N	-0-					2
10	1426	N	997	-0-	-429	-0-	133	1	864	3	N	-0-					2
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	224	1	1342	3	N	-0-					2
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	229	1	1205	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	889	-0-	-599	-0-	116	1	773	3	N	-0-					1
02	1232	N	1082	-0-	-150	-0-	127	1	955	3	N	-0-					1
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	134	1	1041	3	N	-0-					1
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	133	1	1063	3	N	-0-					1
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	162	1	1162	3	N	-0-					1
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	174	1	1162	3	N	-0-					1
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	174	1	1232	3	N	-0-					1
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	186	1	1253	3	N	-0-					1
09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	155	1	1031	3	N	-0-					1
10	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	151	1	984	3	N	-0-					1
11	1380	N	853	-0-	-527	-0-	122	1	731	3	N	-0-					1
12	1240	N	564	-0-	-676	-0-	90	1	474	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	976	-0-	-1163	-0-	128	1	848	3	N	-0-					6
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	160	1	1209	3	N	-0-					6
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	127	1	990	3	N	-0-					6
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	144	1	1156	3	N	-0-					6
05	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	125	1	900	3	N	-0-					6
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	161	1	1071	3	N	-0-					6
07	1333	N	365	-0-	-968	-0-	45	1	320	3	N	-0-					6
08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	119	1	802	3	N	-0-					6
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	5	1			1
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1	959	3	N	-0-					1
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	251	1	1501	3	N	-0-					1
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	276	1	1449	3	N	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	272	1	2016	3	N	-0-					7
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	283	1	1732	3	N	-0-					7
03	2232	N	1722	-0-	-510	-0-	197	1	1525	3	N	-0-					7
04	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	262	1	1808	3	N	-0-					7
05	2232	N	1726	-0-	-506	-0-	219	1	1507	3	N	-0-					7
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	194	1	1293	3	N	-0-					7
07	2139	N	1548	-0-	-591	-0-	199	1	1349	3	N	-0-					7
08	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	183	1	1278	3	N	-0-					7
09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	195	1	1256	3	N	-0-	6	1			1
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	240	1	1357	3	N	-0-					1
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	340	1	1811	3	N	-0-					1
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	295	1	1698	3	N	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	183	1	1354	3	N	-0-					6
02	1540	N	1092	-0-	-448	-0-	154	1	938	3	N	-0-					6
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	185	1	1436	3	N	-0-					6
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	184	1	1264	3	N	-0-					6
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	174	1	1198	3	N	-0-					6
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	166	1	1103	3	N	-0-					6
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	170	1	1148	3	N	-0-					6
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	164	1	1141	3	N	-0-					6
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	166	1	1063	3	N	-0-	6	1			-0-
10	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	171	1	970	3	N	1					1
							1	9									
11	1260	N	925	-0-	-335	-0-	146	1	779	3	N	-0-					1
12	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	149	1	858	3	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2201	N	1727	-0-	-474	-0-	226	1	1501	3	N	-0-					3
02	1932	N	1739	-0-	-193	-0-	204	1	1535	3	N	-0-					3
03	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	207	1	1611	3	N	-0-					3
04	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	143	1	1143	3	N	-0-					3
05	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	192	1	1385	3	N	-0-					3
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	219	1	1465	3	N	-0-					3
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	210	1	1491	3	N	-0-					3
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	213	1	1429	3	N	-0-					3
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	220	1	1460	3	N	-0-					3
10	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	224	1	1454	3	N	-0-					3
11	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	216	1	1292	3	N	-0-					3
12	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	233	1	1228	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	120	1	1268	3	N	-0-			1
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	79	1	1230	3	N	1			2
							1	9							
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	79	1	1342	3	N	-0-			2
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	83	1	1369	3	N	-0-			2
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	92	1	1394	3	N	-0-			2
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	95	1	1322	3	N	-0-			2
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	92	1	1324	3	N	-0-			2
08	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	78	1	1177	3	N	-0-			2
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	112	1	1763	3	N	-0-			2
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	113	1	1617	3	N	-0-			2
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	123	1	1373	3	N	-0-			2
12	1953	N	1423	-0-	-530	-0-	99	1	1324	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 17,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 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	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	232	1	1537	3	N	-0-			2
02	1932	N	1692	-0-	-240	-0-	197	1	1495	3	N	-0-			2
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	232	1	1810	3	N	-0-			2
04	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	162	1	1296	3	N	-0-			2
05	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	159	1	1144	3	N	-0-			2
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	163	1	1092	3	N	-0-			2
07	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	140	1	998	3	N	-0-			2
08	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	137	1	926	3	N	-0-			2
09	1260	N	953	-0-	-307	-0-	125	1	828	3	N	-0-			2
10	1147	N	955	-0-	-192	-0-	128	1	827	3	N	-0-			2
11	1020	N	898	-0-	-122	-0-	129	1	769	3	N	-0-			2
12	992	N	559	-0-	-433	-0-	89	1	470	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 15,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 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	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	177	1	1172	3	N	-0-			1
02	1624	N	935	-0-	-689	-0-	109	1	826	3	N	-0-			1
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	195	1	1525	3	N	-0-			1
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1336	3	N	-0-			1
05	1023	N	779	-0-	-244	-0-	95	1	684	3	N	-0-			1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	N	-0-			1
07	1550	N	344	-0-	-1206	-0-	43	1	301	3	N	-0-			1
08	775	N	228	-0-	-547	-0-	30	1	198	3	N	-0-			1
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	129	1	855	3	N	-0-			1
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	94	1	613	3	N	-0-			1
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	222	1	1331	3	N	-0-			1
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	200	1	1055	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	527	N	468	-0-	-59	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					4
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	418	3	Y	4					8
							4	9									
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	28	1	410	3	Y	-0-					8
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					8
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	27	1	378	3	Y	-0-					8
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					8
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					8
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	Y	-0-					8
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	-0-	6	1			2
10	DLQ G-10		443	-0-	443	443	41	1	402	3	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		359	-0-	359	802	35	1	324	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		490	-0-	490	1292	42	1	448	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	96	1	1169	3	N	-0-					11
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	N	9					20
							10	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	78	1	1153	3	N	-0-					20
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	78	1	1096	3	N	-0-					20
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	75	1	1051	3	N	-0-					20
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	N	-0-					20
07	1209	N	870	-0-	-339	-0-	72	1	798	3	N	-0-					20
08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	108	1	893	3	N	-0-					20
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	761	3	N	-0-	14	1			6
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	60	1	578	3	N	-0-					6
11	960	N	564	-0-	-396	-0-	55	1	509	3	N	-0-					6
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	85	1	908	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1054	N	979	-0-	-75	-0-	117	1	862	3	Y	-0-					81
02	952	N	753	-0-	-199	-0-	106	1	647	3	Y	-0-					81
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	3	Y	-0-					81
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	105	1	728	3	Y	-0-					81
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	106	1	733	3	Y	-0-					81
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	112	1	739	3	Y	-0-					81
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	130	1	877	3	Y	-0-					81
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	122	1	852	3	Y	-0-					81
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	111	1	715	3	Y	-0-					81
10	DLQ G-10		761	-0-	761	761	114	1	647	3	Y	-0-					81
11	DLQ G-10		721	-0-	721	1482	114	1	607	3	Y	-0-					81
12	DLQ G-10		754	-0-	754	2236	111	1	643	3	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10		10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	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.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3	-0-	3	10	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

01	1302	N	940	-0-	-362	-0-	123	1	817	3	N	-0-					2
02	1120	N	620	-0-	-500	-0-	73	1	547	3	N	-0-					2
03	1147	N	973	-0-	-174	-0-	110	1	863	3	N	-0-					2
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	127	1	1013	3	N	-0-					2
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	122	1	874	3	N	-0-					2
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	114	1	756	3	N	-0-					2
07	1178	N	862	-0-	-316	-0-	106	1	756	3	N	-0-					2
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	113	1	755	3	N	-0-					2
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	103	1	685	3	N	-0-					2
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	119	1	772	3	N	-0-					2
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	140	1	839	3	N	-0-					2
12	806	N	540	-0-	-266	-0-	86	1	454	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

01	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	222	1	1469	3	N	-0-					3
02	1960	N	1571	-0-	-389	-0-	184	1	1387	3	N	-0-					3
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	212	1	1654	3	N	-0-					3
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	177	1	1414	3	N	-0-					3
05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	148	1	1070	3	N	-0-					3
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	80	1	532	3	N	-0-					3
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	239	1	1692	3	N	-0-					3
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	207	1	1388	3	N	-0-					3
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	169	1	1120	3	N	-0-					3
10	1922	N	1117	-0-	-805	-0-	149	1	968	3	N	-0-					3
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	255	1	1525	3	N	-0-					3
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	339	1	1782	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	73	1	874	3	Y	-0-					7
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	70	1	803	3	Y	7					14
							8	9									
03	1054	N	914	-0-	-140	-0-	58	1	856	3	Y	-0-					14
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	56	1	787	3	Y	-0-					14
05	961	N	204	-0-	-757	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					14
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	Y	-0-					14
07	868	N	697	-0-	-171	-0-	57	1	640	3	Y	-0-					14
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	77	1	740	3	Y	-0-	10	1			4
10	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	97	1	940	3	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		790	-0-	790	1827	77	1	713	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		679	-0-	679	2506	58	1	621	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	190	1	1265	3	N	-0-					2
02	1400	N	272	-0-	-1128	-0-	32	1	240	3	N	-0-					2
03	1736	N	196	-0-	-1540	-0-	22	1	174	3	N	-0-					2
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	153	1	1217	3	N	-0-					2
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	207	1	1487	3	N	-0-					2
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	196	1	1318	3	N	-0-					2
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	191	1	1360	3	N	-0-					2
08	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	188	1	1270	3	N	-0-					2
09	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	182	1	1211	3	N	-0-					2
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	198	1	1286	3	N	-0-					2
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	226	1	1352	3	N	-0-					2
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	258	1	1357	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	135	1	997	3	N	-0-					4
02	1120	N	866	-0-	-254	-0-	122	1	744	3	N	-0-					4
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	136	1	1054	3	N	-0-					4
04	1110	N	931	-0-	-179	-0-	118	1	813	3	N	-0-					4
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	113	1	783	3	N	-0-					4
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	108	1	717	3	N	-0-					4
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	115	1	772	3	N	-0-					4
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	101	1	707	3	N	-0-					4
09	840	N	726	-0-	-114	-0-	97	1	629	3	N	-0-	4	1			-0-
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	118	1	669	3	N	-0-					-0-
11	780	N	601	-0-	-179	-0-	95	1	506	3	N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	116	1	667	3	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1114	-0-	1114	3038	127	1	987	3	Y	-0-			111
02	3750	X	712	-0-	-3038	-0-	112	1	600	2	Y	-0-			111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			111
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			111
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	68	1	348	3	Y	-0-			111
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	80	1	669	3	Y	-0-			111
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	3	Y	-0-			111
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	3	Y	-0-			111
10	DLQ G-10		990	-0-	990	990	101	1	889	3	Y	-0-			111
11	DLQ G-10		827	-0-	827	1817	115	1	712	3	Y	-0-			111
12	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2828	106	1	905	3	Y	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B DENY		-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-

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1091	-0-	-118	-0-	83	1	1008	3	Y	-0-					10
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	179	1	2051	3	Y	16					26
							18	9									
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	3	Y	-0-					26
04	2730	X	1357	-0-	-1373	-0-	91	1	1266	3	Y	-0-					26
05	2821	X	1266	-0-	-1555	-0-	84	1	1182	3	Y	-0-					26
06	2400	X	913	-0-	-1487	-0-	64	1	849	3	Y	-0-					26
07	2480	X	702	-0-	-1778	-0-	57	1	645	3	Y	-0-					26
08	1829	X	763	-0-	-1066	-0-	82	1	681	3	Y	-0-					26
09	1350	X	924	-0-	-426	-0-	88	1	835	3	Y	1	19	1			8
							1	9									
10	DLQ G-10		980	-0-	980	980	92	1	888	3	Y	-0-					8
11	DLQ G-10		1426	-0-	1426	2406	139	1	1287	3	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		1180	-0-	1180	3586	101	1	1079	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1801	-0-	-307	-0-	138	1	1663	3	Y	-0-					15
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	127	1	1455	3	Y	12					27
							13	9									
03	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	112	1	1662	3	Y	-0-					27
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1768	3	Y	-0-					27
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	120	1	1683	3	Y	-0-					27
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	3	Y	-0-					27
07	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	140	1	1576	3	Y	-0-					27
08	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	192	1	1597	3	Y	-0-					27
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	161	1	1535	3	Y	-0-	19	1			8
10	DLQ G-10		1685	-0-	1685	1685	157	1	1528	3	Y	-0-					8
11	DLQ G-10		1572	-0-	1572	3257	153	1	1419	3	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		1648	-0-	1648	4905	140	1	1508	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 20,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 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	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	141	1	1490	3	N	-0-					2
02	1652	N	1481	-0-	-171	-0-	90	1	1391	3	N	-0-					2
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	3	N	-0-					2
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	86	1	1413	3	N	-0-					2
05	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	90	1	1359	3	N	-0-					2
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	78	1	1099	3	N	-0-					2
07	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	80	1	1152	3	N	-0-					2
08	1457	N	874	-0-	-583	-0-	55	1	819	3	N	-0-					2
09	1170	N	762	-0-	-408	-0-	45	1	717	3	N	-0-					2
10	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	68	1	975	3	N	-0-					2
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	67	1	750	3	N	-0-					2
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	95	1	1283	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	3627	X	2697	-0-	-930	-0-	233	1	2464	3	N	-0-			3
02	3052	X	2755	-0-	-297	-0-	167	1	2588	3	N	-0-			3
03	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	163	1	2778	3	N	-0-			3
04	3180	X	2797	-0-	-383	-0-	160	1	2637	3	N	-0-			3
05	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	166	1	2507	3	N	-0-			3
06	2940	X	1940	-0-	-1000	-0-	130	1	1810	3	N	-0-			3
07	3038	X	1835	-0-	-1203	-0-	119	1	1716	3	N	-0-			3
08	2945	X	2267	-0-	-678	-0-	141	1	2126	3	N	-0-			3
09	2790	X	2188	-0-	-602	-0-	130	1	2058	3	N	-0-			3
10	DLQ G-10		2435	-0-	2435	2435	159	1	2276	3	N	-0-			3
11	DLQ G-10		2026	-0-	2026	4461	166	1	1860	3	N	-0-			3
12	DLQ G-10		2592	-0-	2592	7053	180	1	2412	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 29,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 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		-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		40	-0-	40	40	6	1	34	3	Y	-0-			60
07	T. A.		41	-0-	41	81	4	1	37	3	Y	-0-			60
08	14B DENY		45	-0-	45	126	6	1	39	3	Y	-0-			60
09	14B2 EXT		45	-0-	45	171	6	1	39	3	Y	-0-			60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-			60
11	171	X	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-			60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	Y	-0-			23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-			23
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-			23
10	DLQ G-10		222	-0-	222	222	23	1	199	3	Y	-0-			23
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	102	1	1226	3	Y	-0-					13
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					13
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	176	1	2589	3	Y	-0-					13
04	T. A.		1727	-0-	1727	1727	115	1	1612	3	Y	-0-					13
05	T. A.		1545	-0-	1545	3272	102	1	1443	3	Y	-0-					13
06	T. A.		913	-0-	913	4185	64	1	849	3	Y	-0-					13
07	T. A.		1005	-0-	1005	5190	82	1	923	3	Y	-0-					13
08	T. A.		1237	-0-	1237	6427	133	1	1103	3	Y	1					14
							1	9									
09	T. A.		883	-0-	883	7310	84	1	799	3	Y	-0-	10	1			4
10	T. A.		981	-0-	981	8291	92	1	889	3	Y	-0-					4
11	9419	X	1128	-0-	-8291	-0-	110	1	1018	3	Y	-0-					4
*12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	117	1	1258	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	122	1	900	3	Y	-0-					209
02	840	N	645	-0-	-195	-0-	91	1	554	3	Y	-0-					209
03	992	N	771	-0-	-221	-0-	88	1	683	3	Y	-0-					209
04	780	N	478	-0-	-302	-0-	60	1	418	3	Y	-0-					209
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	103	1	710	3	Y	-0-					209
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	689	3	Y	-0-					209
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	3	Y	-0-					209
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	90	1	631	3	Y	-0-					209
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	108	1	699	3	Y	-0-					209
10	DLQ G-10		694	-0-	694	694	104	1	590	3	Y	-0-					209
11	DLQ G-10		990	-0-	990	1684	156	1	834	3	Y	-0-					209
12	DLQ G-10		1107	-0-	1107	2791	164	1	943	3	Y	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	53	1	395	3	N	-0-					2
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	54	1	328	3	N	-0-					2
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	64	1	501	3	N	-0-					2
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	N	-0-					2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	3	N	-0-					2
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	57	1	381	3	N	-0-					2
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	60	1	408	3	N	-0-					2
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	N	-0-					2
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	60	1	392	3	N	-0-	2	1			-0-
10	465	N	341	-0-	-124	-0-	51	1	290	3	N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	62	1	330	3	N	-0-					-0-
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	58	1	336	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 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	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		280	-0-	280	280	46	1	234	3	Y	-0-					2
07	T. A.		375	-0-	375	655	40	1	335	3	Y	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					2
11	716	X	61	-0-	-655	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					2
*12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					3
10	0	N	-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					174
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					174
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	82	1	1162	3	N	12					186
							13	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					186
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	650	3	N	-0-					186
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	N	-0-					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	744	N	531	-0-	-213	-0-	46	1	485	3	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	766	-0-	-412	-0-	10	1	756	3	N	-0-					3
02	896	N	708	-0-	-188	-0-	10	1	696	3	N	2	4	1			1
							2	9									
03	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	14	1	998	3	N	1					2
							1	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	13	1	944	3	N	-0-					2
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	11	1	731	3	N	1					3
							1	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	11	1	729	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	992	N	647	-0-	-345	-0-	11	1	636	3	N	-0-					1
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	12	1	696	3	N	1					2
							1	9									
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	10	1	643	3	N	-0-					2
10	651	N	456	-0-	-195	-0-	7	1	448	3	N	1					3
							1	9									
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	46	1	599	3	N	-0-	3	1			-0-
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	35	1	410	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					6
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					6
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					6
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	220	1	1530	3	Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10		31	-0-	31	31	5	1	26	3	Y	-0-					6
11	DLQ G-10		13	-0-	13	44	2	1	11	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10		14	-0-	14	58	2	1	12	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 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	651	N	592	-0-	-59	-0-	71	1	521	3	N	-0-					2
02	588	N	453	-0-	-135	-0-	64	1	389	3	N	-0-					2
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	81	1	621	3	N	-0-					2
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	581	3	N	-0-					2
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	3	N	-0-					2
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	75	1	499	3	N	-0-					2
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	79	1	529	3	N	-0-					2
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	75	1	519	3	N	-0-					2
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	77	1	497	3	N	-0-	2	1			-0-
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	83	1	467	3	N	-0-					-0-
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	76	1	402	3	N	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	79	1	456	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2234	-0-	-959	-0-	29	1	2205	3	N	-0-					12
02	2772	X	1843	-0-	-929	-0-	25	1	1817	3	N	1	12	1			1
							1	9									
03	3069	X	2119	-0-	-950	-0-	28	1	2088	3	N	3					4
							3	9									
04	2580	X	2167	-0-	-413	-0-	31	1	2136	3	N	-0-					4
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	31	1	2129	3	N	4					8
							4	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	20	1	1336	3	N	1	8	1			1
							1	9									
07	2232	N	508	-0-	-1724	-0-	8	1	499	3	N	1					2
							1	9									
08	2170	N	1551	-0-	-619	-0-	27	1	1523	3	N	1					3
							1	9									
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	35	1	2301	3	N	1					4
							1	9									
10	3100	N	3295	-0-	195	195	54	1	3235	3	N	5					9
							6	9									
11	2315	N	2120	-0-	-195	-0-	153	1	1966	3	N	1	9	1			1
							1	9									
12	2418	N	1949	-0-	-469	-0-	155	1	1791	3	N	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2356	N	1667	-0-	-689	-0-	21	1	1646	3	N	-0-					7
02	1792	N	1090	-0-	-702	-0-	15	1	1074	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	2480	N	1267	-0-	-1213	-0-	17	1	1249	3	N	1					2
							1	9									
04	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	17	1	1143	3	N	-0-					2
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	39	1	2697	3	N	6					8
							7	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	26	1	1734	3	N	1	7	1			2
							1	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	24	1	1495	3	N	1					3
							1	9									
08	2480	N	1722	-0-	-758	-0-	29	1	1692	3	N	1					4
							1	9									
09	3000	N	3097	-0-	97	97	47	1	3048	3	N	2					6
							2	9									
10	2891	N	2794	-0-	-97	-0-	46	1	2745	3	N	3					9
							3	9									
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	144	1	1862	3	N	2	10	1			1
							2	9									
12	2480	X	1950	-0-	-530	-0-	155	1	1792	3	N	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2480	N	1497	-0-	-983	-0-	196	1	1301	3	N	-0-					3
02	2128	N	1042	-0-	-1086	-0-	122	1	920	3	N	-0-					3
03	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	183	1	1423	3	N	-0-					3
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	276	1	2205	3	N	-0-					3
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	243	1	1754	3	N	-0-					3
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	250	1	1675	3	N	-0-					3
07	2573	N	1953	-0-	-620	-0-	242	1	1711	3	N	-0-					3
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	253	1	1704	3	N	-0-					3
09	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	233	1	1548	3	N	-0-					3
10	1953	N	1240	-0-	-713	-0-	166	1	1074	3	N	-0-					3
11	1890	N	946	-0-	-944	-0-	135	1	811	3	N	-0-					3
12	1829	N	832	-0-	-997	-0-	133	1	699	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1291	-0-	-507	-0-	168	1	1123	3	N	-0-					2
02	1568	N	1469	-0-	-99	-0-	172	1	1297	3	N	-0-					2
03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	178	1	1390	3	N	-0-					2
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	169	1	1352	3	N	-0-					2
05	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	186	1	1343	3	N	-0-					2
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	187	1	1253	3	N	-0-					2
07	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	177	1	1255	3	N	-0-					2
08	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	183	1	1233	3	N	-0-					2
09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	170	1	1128	3	N	-0-					2
10	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	186	1	1211	3	N	-0-					2
11	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	170	1	1019	3	N	-0-					2
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	204	1	1078	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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. (I) GAS LIFT(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	1262	-0-	-71	-0-	150	1	1112	3	N	-0-					5
02	1204	N	909	-0-	-295	-0-	127	1	782	3	N	-0-					5
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	147	1	1143	3	N	-0-					5
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	150	1	1035	3	N	-0-					5
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	144	1	996	3	N	-0-					5
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	142	1	941	3	N	-0-					5
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	143	1	971	3	N	-0-					5
08	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	137	1	958	3	N	-0-					5
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	140	1	903	3	N	-0-	5	1			-0-
10	1116	N	988	-0-	-128	-0-	148	1	840	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	903	-0-	-147	-0-	143	1	760	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	145	1	835	3	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	277	1	2051	3	N	-0-					8
02	2268	N	2140	-0-	-128	-0-	301	1	1839	3	N	-0-					8
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	296	1	2300	3	N	-0-					8
04	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	285	1	1963	3	N	-0-					8
05	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	279	1	1931	3	N	-0-					8
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	269	1	1786	3	N	-0-					8
07	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	267	1	1807	3	N	-0-					8
08	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	263	1	1837	3	N	-0-					8
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	274	1	1768	3	N	1	8	1			1
							1	9									
10	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	303	1	1716	3	N	-0-					1
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	324	1	1724	3	N	-0-					1
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	322	1	1856	3	N	6					7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	172	1	1270	3	N	-0-					6
02	1344	N	933	-0-	-411	-0-	131	1	802	3	N	-0-					6
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	156	1	1210	3	N	-0-					6
04	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	150	1	1032	3	N	-0-					6
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	102	1	708	3	N	-0-					6
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	135	1	898	3	N	-0-					6
07	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	132	1	890	3	N	-0-					6
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	129	1	896	3	N	-0-					6
09	1020	N	979	-0-	-41	-0-	132	1	847	3	N	-0-	6	1			-0-
10	1023	N	815	-0-	-208	-0-	122	1	693	3	N	-0-					-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	130	1	688	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	143	1	823	3	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1728	-0-	-132	-0-	206	1	1522	3	N	-0-					7
02	1680	N	1208	-0-	-472	-0-	170	1	1038	3	N	-0-					7
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	212	1	1637	3	N	-0-					7
04	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	203	1	1403	3	N	-0-					7
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	200	1	1381	3	N	-0-					7
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	198	1	1318	3	N	-0-					7
07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	210	1	1412	3	N	-0-					7
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	197	1	1368	3	N	-0-					7
09	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	202	1	1303	3	N	-0-	6	1			1
10	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	215	1	1220	3	N	-0-					1
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	213	1	1137	3	N	-0-					1
12	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	208	1	1198	3	N	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1445	-0-	-694	-0-	125	1	1320	3	N	-0-					2
02	1876	N	1292	-0-	-584	-0-	78	1	1214	3	N	-0-					2
03	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	75	1	1278	3	N	-0-					2
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	3	N	-0-					2
05	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	63	1	940	3	N	-0-					2
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	N	-0-					2
07	1457	N	1016	-0-	-441	-0-	66	1	950	3	N	-0-					2
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	127	1	1920	3	N	-0-					2
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	104	1	1637	3	N	-0-					2
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	99	1	1407	3	N	-0-					2
11	1980	N	1341	-0-	-639	-0-	109	1	1232	3	N	-0-					2
12	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	95	1	1283	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 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	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	24	1	1830	3	N	-0-					7
02	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	22	1	1622	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	23	1	1741	3	N	3					4
							3	9									
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	25	1	1720	3	N	-0-					4
05	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	23	1	1588	3	N	3					7
							3	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	3	N	-0-	6	1			1
07	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	26	1	1579	3	N	1					2
							1	9									
08	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	25	1	1483	3	N	2					4
							2	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	22	1	1462	3	N	-0-					4
10	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	22	1	1354	3	N	2					6
							2	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	107	1	1382	3	N	2	7	1			1
							2	9									
12	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	89	1	1026	3	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	18	1	1337	3	N	-0-					4
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	15	1	1114	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	17	1	1251	3	N	2					3
							2	9									
04	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	17	1	1165	3	N	-0-					3
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	17	1	1202	3	N	2					5
							2	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	16	1	1072	3	N	1	5	1			1
							1	9									
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	19	1	1157	3	N	1					2
							1	9									
08	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	18	1	1028	3	N	1					3
							1	9									
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	14	1	915	3	N	-0-					3
10	1178	N	738	-0-	-440	-0-	12	1	725	3	N	1					4
							1	9									
11	1020	N	793	-0-	-227	-0-	58	1	735	3	N	-0-	4	1			-0-
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	66	1	757	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

01	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	131	1	1380	3	N	-0-					2
02	1624	N	1051	-0-	-573	-0-	64	1	987	3	N	-0-					2
03	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	80	1	1349	3	N	-0-					2
04	1470	N	576	-0-	-894	-0-	32	1	544	3	N	-0-					2
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	71	1	1075	3	N	-0-					2
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	78	1	1088	3	N	-0-					2
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	3	N	-0-					2
08	1147	N	803	-0-	-344	-0-	50	1	753	3	N	-0-					2
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	80	1	1250	3	N	-0-					2
10	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	83	1	1181	3	N	-0-					2
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	84	1	948	3	N	-0-					2
12	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	72	1	976	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	3	N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	3	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	92	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	908	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	975	-0-	-79	-0-	63	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	791	-0-	-418	-0-	49	1	742	3	N	-0-					-0-
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	56	1	880	3	N	-0-					-0-
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	56	1	789	3	N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	96	1	1069	3	N	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	656	3	N	-0-					6
02	672	N	484	-0-	-188	-0-	38	1	442	3	N	4					10
							4	9									
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	24	1	358	3	N	-0-					10
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	3	N	-0-					10
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	25	1	356	3	N	-0-					10
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					10
07	992	N	614	-0-	-378	-0-	50	1	564	3	N	-0-					10
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	371	3	N	-0-					10
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706	3	N	-0-	7	1			3
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	41	1	397	3	N	-0-					3
11	390	N	21	-0-	-369	-0-	2	1	19	3	N	-0-					3
12	806	N	59	-0-	-747	-0-	5	1	54	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	773	3	N	-0-					7
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	59	1	680	3	N	6					13
							7	9									
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	54	1	800	3	N	-0-					13
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	52	1	724	3	N	-0-					13
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	51	1	718	3	N	-0-					13
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	N	-0-					13
07	806	N	398	-0-	-408	-0-	32	1	366	3	N	-0-					13
08	775	N	500	-0-	-275	-0-	53	1	447	3	N	-0-					13
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	73	1	702	3	N	-0-	9	1			4
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	69	1	668	3	N	-0-					4
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	46	1	424	3	N	-0-					4
12	806	N	500	-0-	-306	-0-	43	1	457	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	359	1	2651	3	N	-0-					8
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	307	1	1875	3	N	-0-					8
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	325	1	2518	3	N	-0-					8
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	344	1	2374	3	N	-0-					8
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	307	1	2119	3	N	-0-					8
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	252	1	1668	3	N	-0-					8
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	296	1	1996	3	N	-0-					8
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	305	1	2123	3	N	-0-					8
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	257	1	1661	3	N	-0-	7	1			1
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	150	1	847	3	N	-0-					1
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	200	1	1068	3	N	-0-					1
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	268	1	1540	3	N	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

01	992 N	736	-0-	-256	-0-	64	1	672	3	N	-0-			1
02	896 N	882	-0-	-14	-0-	53	1	829	3	N	-0-			1
03	930 N	676	-0-	-254	-0-	38	1	638	3	N	-0-			1
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	N	-0-			1
05	992 N	804	-0-	-188	-0-	50	1	754	3	N	-0-			1
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	-0-			1
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	53	1	778	3	N	-0-			1
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	46	1	695	3	N	-0-			1
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	N	-0-			1
10	837 N	655	-0-	-182	-0-	43	1	612	3	N	-0-			1
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	52	1	581	3	N	-0-			1
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	45	1	610	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

01	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	92	1	966	3	N	-0-			1
02	1036 N	951	-0-	-85	-0-	58	1	893	3	N	-0-			1
03	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	57	1	969	3	N	-0-			1
04	1020 N	987	-0-	-33	-0-	57	1	930	3	N	-0-			1
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	61	1	917	3	N	-0-			1
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	3	N	-0-			1
07	1023 N	937	-0-	-86	-0-	61	1	876	3	N	-0-			1
08	992 N	867	-0-	-125	-0-	54	1	813	3	N	-0-			1
09	900 N	815	-0-	-85	-0-	48	1	767	3	N	-0-			1
10	930 N	764	-0-	-166	-0-	50	1	714	3	N	-0-			1
11	840 N	349	-0-	-491	-0-	28	1	321	3	N	-0-			1
12	837 N	7	-0-	-830	-0-	7	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	258	1	1714	3	N	-0-					1
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	233	1	1766	3	N	-0-					1
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	257	1	1999	3	N	1					2
							1	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	3	N	-0-					2
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	184	1	1332	3	N	-0-					2
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	223	1	1497	3	N	-0-					2
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	233	1	1657	3	N	-0-					2
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	241	1	1628	3	N	-0-					2
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	243	1	1617	3	N	-0-					2
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	208	1	1349	3	N	-0-					2
11	1350	N	443	-0-	-907	-0-	63	1	380	3	N	-0-					2
12	1395	N	103	-0-	-1292	-0-	16	1	87	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	233	1	1723	3	N	-0-					8
02	2016	N	1561	-0-	-455	-0-	219	1	1342	3	N	-0-					8
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	273	1	2111	3	N	-0-					8
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	261	1	1799	3	N	-0-					8
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	260	1	1790	3	N	-0-					8
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	247	1	1638	3	N	-0-					8
07	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	252	1	1696	3	N	-0-					8
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	244	1	1694	3	N	-0-					8
09	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	248	1	1599	3	N	-0-	7	1			1
10	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	272	1	1538	3	N	-0-					1
11	1890	N	1611	-0-	-279	-0-	255	1	1356	3	N	-0-					1
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	261	1	1498	3	N	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	930	N	628	-0-	-302	-0-	75	1	553	3	N	-0-					4
02	756	N	398	-0-	-358	-0-	56	1	342	3	N	-0-					4
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	102	1	791	3	N	-0-					4
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	117	1	809	3	N	-0-					4
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	104	1	721	3	N	-0-					4
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	3	N	-0-					4
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	99	1	674	3	N	-0-					4
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	101	1	709	3	N	-0-					4
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	99	1	641	3	N	-0-	4	1			-0-
10	775	N	465	-0-	-310	-0-	69	1	396	3	N	-0-					-0-
11	780	N	350	-0-	-430	-0-	55	1	295	3	N	-0-					-0-
12	775	N	430	-0-	-345	-0-	63	1	365	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	252	1	1863	3	N	-0-					7
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	293	1	1790	3	N	-0-					7
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	309	1	2386	3	N	-0-					7
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	289	1	1988	3	N	-0-					7
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	342	1	2365	3	N	-0-					7
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	328	1	2182	3	N	-0-					7
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	330	1	2229	3	N	-0-					7
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	335	1	2331	3	N	-0-					7
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	335	1	2163	3	N	1	7	1			1
							1	9									
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	369	1	2088	3	N	-0-					1
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	375	1	1997	3	N	-0-					1
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	332	1	1914	3	N	6					7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	158	1	1162	3	N	-0-					6
02	1512	N	960	-0-	-552	-0-	135	1	825	3	N	-0-					6
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	142	1	1098	3	N	-0-					6
04	1290	N	995	-0-	-295	-0-	127	1	868	3	N	-0-					6
05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	121	1	830	3	N	-0-					6
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	133	1	880	3	N	-0-					6
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	137	1	925	3	N	-0-					6
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	138	1	963	3	N	-0-					6
09	1020	N	875	-0-	-145	-0-	117	1	758	3	N	-0-	6	1			-0-
10	1054	N	719	-0-	-335	-0-	108	1	610	3	N	1					1
							1	9									
11	1080	N	496	-0-	-584	-0-	79	1	417	3	N	-0-					1
12	899	N	737	-0-	-162	-0-	108	1	627	3	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 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	2914	X	446	-0-	-2468	-0-	34	1	412	3	N	-0-					19
02	2100	X	963	-0-	-1137	-0-	77	1	878	3	N	7					26
							8	9									
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	142	1	2089	3	N	-0-					26
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	3	N	-0-					26
05	3100	N	4421	-0-	1321	1321	293	1	4128	3	N	-0-					26
06	3000	N	4385	-0-	1385	2706	308	1	4077	3	N	-0-					26
07	3100	N	4149	-0-	1049	3755	339	1	3810	3	N	-0-					26
08	5418	X	1663	-0-	-3755	-0-	179	1	1484	3	N	-0-					26
09	900	X	793	-0-	-107	-0-	75	1	717	3	N	1	19	1			8
							1	9									
10	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	114	1	1109	3	N	-0-					8
11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	108	1	993	3	N	-0-					8
*12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	163	1	1752	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 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	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	110	1	1161	3	N	-0-					2
02	1624	N	1118	-0-	-506	-0-	68	1	1050	3	N	-0-					2
03	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	65	1	1099	3	N	-0-					2
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					2
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	68	1	1021	3	N	-0-					2
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	N	-0-					2
07	1116	N	663	-0-	-453	-0-	43	1	620	3	N	-0-					2
08	1085	N	577	-0-	-508	-0-	36	1	541	3	N	-0-					2
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	985	3	N	-0-					2
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	968	3	N	-0-					2
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	75	1	836	3	N	-0-					2
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

01	1798	N	462	-0-	-1336	-0-	6	1	456	3	N	-0-					6
02	1456	N	1337	-0-	-119	-0-	18	1	1318	3	N	1	6	1			1
							1	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	20	1	1455	3	N	2					3
							2	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1394	3	N	-0-					3
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	20	1	1397	3	N	3					6
							3	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	19	1	1288	3	N	-0-	5	1			1
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	22	1	1372	3	N	1					2
							1	9									
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	22	1	1269	3	N	1					3
							1	9									
09	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	19	1	1252	3	N	1					4
							1	9									
10	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	21	1	1279	3	N	2					6
							2	9									
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	82	1	1059	3	N	-0-	6	1			-0-
12	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	89	1	1018	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	958	3	N	-0-					4
02	952	N	628	-0-	-324	-0-	89	1	539	3	N	-0-					4
03	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	114	1	888	3	N	-0-					4
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	105	1	727	3	N	-0-					4
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	917	3	N	-0-					4
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	85	1	565	3	N	-0-					4
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	113	1	760	3	N	-0-					4
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	116	1	809	3	N	-0-					4
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	119	1	760	3	N	-0-	4	1			-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	128	1	724	3	N	-0-					-0-
11	900	N	454	-0-	-446	-0-	71	1	383	3	N	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	119	1	682	3	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	583	-0-	-998	-0-	45	1	538	3	N	-0-					11
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	77	1	870	3	N	7					18
							8	9									
03	1116	N	807	-0-	-309	-0-	51	1	756	3	N	-0-					18
04	570	N	202	-0-	-368	-0-	14	1	188	3	N	-0-					18
05	1054	N	30	-0-	-1024	-0-	2	1	28	3	N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			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: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	971	-0-	-486	-0-	127	1	844	3	N	-0-					2
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	101	1	763	3	N	-0-					2
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	124	1	963	3	N	-0-					2
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	142	1	1136	3	N	-0-					2
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	150	1	1082	3	N	-0-					2
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	129	1	861	3	N	-0-					2
07	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	143	1	1014	3	N	-0-					2
08	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	136	1	917	3	N	-0-					2
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	129	1	854	3	N	-0-					2
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	142	1	927	3	N	-0-					2
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	146	1	876	3	N	-0-					2
12	1023	N	971	-0-	-52	-0-	155	1	816	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					7
02	728	N	19	-0-	-709	-0-	1	1	18	3	N	-0-					7
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	5	1			2
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

01	1302	N	837	-0-	-465	-0-	64	1	773	3	N	-0-					7
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	641	3	N	5					12
							6	9									
03	961	N	615	-0-	-346	-0-	40	1	575	3	N	-0-					12
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	3	N	-0-					12
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	3	N	-0-					12
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	3	N	-0-					12
07	1302	N	459	-0-	-843	-0-	37	1	422	3	N	-0-					12
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	96	1	793	3	N	-0-					12
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	53	1	504	3	N	1	9	1			4
							1	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	3	N	-0-					4
11	870	N	544	-0-	-326	-0-	53	1	491	3	N	-0-					4
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

01	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	235	1	1737	3	N	-0-					8
02	1876	N	1487	-0-	-389	-0-	209	1	1278	3	N	-0-					8
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	246	1	1903	3	N	-0-					8
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1702	3	N	-0-					8
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	244	1	1685	3	N	-0-					8
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	230	1	1531	3	N	-0-					8
07	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	230	1	1556	3	N	-0-					8
08	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	220	1	1537	3	N	-0-					8
09	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	221	1	1419	3	N	-0-	7	1			1
10	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	254	1	1438	3	N	-0-					1
11	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	219	1	1166	3	N	-0-					1
12	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	225	1	1297	3	N	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	159	1	1174	3	N	-0-					5
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	167	1	1025	3	N	-0-					5
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	3	N	-0-					5
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	164	1	1129	3	N	-0-					5
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	158	1	1091	3	N	-0-					5
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	152	1	1010	3	N	-0-					5
07	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	159	1	1069	3	N	-0-					5
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	159	1	1102	3	N	-0-					5
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	159	1	1030	3	N	-0-	4	1			1
10	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	168	1	955	3	N	-0-					1
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	181	1	959	3	N	-0-					1
12	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	167	1	959	3	N	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2106	-0-	-219	-0-	251	1	1855	3	N	-0-					8
02	2072	N	1581	-0-	-491	-0-	222	1	1359	3	N	-0-					8
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	250	1	1937	3	N	-0-					8
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	261	1	1801	3	N	-0-					8
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	247	1	1706	3	N	-0-					8
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	242	1	1610	3	N	-0-					8
07	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	246	1	1664	3	N	-0-					8
08	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	233	1	1626	3	N	-0-					8
09	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	239	1	1539	3	N	1	8	1			1
							1	9									
10	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	255	1	1442	3	N	-0-					1
11	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	240	1	1279	3	N	-0-					1
12	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	237	1	1368	3	N	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-259	-0-	14	1	1029	3	N	-0-					4
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	11	1	874	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	1085	N	986	-0-	-99	-0-	13	1	972	3	N	1					2
							1	9									
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	14	1	952	3	N	-0-					2
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	14	1	958	3	N	2					4
							2	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	879	3	N	1	4	1			1
							1	9									
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	16	1	947	3	N	-0-					1
08	961	N	735	-0-	-226	-0-	12	1	722	3	N	1					2
							1	9									
09	900	N	703	-0-	-197	-0-	11	1	692	3	N	-0-					2
10	961	N	563	-0-	-398	-0-	9	1	553	3	N	1					3
							1	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	3	N	-0-	3	1			-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	774	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	217	1	1606	3	N	-0-					8
02	1708	N	1284	-0-	-424	-0-	180	1	1104	3	N	-0-					8
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	3	N	-0-					8
04	1770	N	1258	-0-	-512	-0-	159	1	1099	3	N	-0-					8
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	205	1	1416	3	N	-0-					8
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	238	1	1584	3	N	-0-					8
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	243	1	1648	3	N	-0-					8
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	240	1	1671	3	N	-0-					8
09	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	210	1	1354	3	N	-0-	7	1			1
10	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	207	1	1175	3	N	-0-					1
11	1860	N	806	-0-	-1054	-0-	128	1	678	3	N	-0-					1
12	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	163	1	933	3	N	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	38	1	2936	3	N	-0-					7
02	2408	N	2212	-0-	-196	-0-	30	1	2180	3	N	2	7	1			2
							2	9									
03	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	33	1	2445	3	N	3					5
							3	9									
04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	34	1	2329	3	N	-0-					5
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	35	1	2429	3	N	5					10
							6	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	41	1	2784	3	N	1	9	1			2
							1	9									
07	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	39	1	2395	3	N	2					4
							2	9									
08	2480	N	1390	-0-	-1090	-0-	24	1	1365	3	N	1					5
							1	9									
09	2580	N	1977	-0-	-603	-0-	30	1	1946	3	N	1					6
							1	9									
10	2449	N	1977	-0-	-472	-0-	32	1	1942	3	N	3					9
							3	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	120	1	1553	3	N	1	9	1			1
							1	9									
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	170	1	1965	3	N	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	17	1	1307	3	N	-0-					5
02	1204	N	1143	-0-	-61	-0-	15	1	1127	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	16	1	1207	3	N	2					3
							2	9									
04	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	17	1	1194	3	N	-0-					3
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	16	1	1149	3	N	2					5
							2	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1106	3	N	1	5	1			1
							1	9									
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	19	1	1175	3	N	1					2
							1	9									
08	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	18	1	1039	3	N	1					3
							1	9									
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	15	1	1010	3	N	-0-					3
10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	16	1	962	3	N	1					4
							1	9									
11	1020	N	793	-0-	-227	-0-	57	1	735	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	691	-0-	-363	-0-	55	1	635	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3596	X	2873	-0-	-723	-0-	37	1	2836	3	N	-0-					11
02	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	33	1	2434	3	N	3	12	1			2
							3	9									
03	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	36	1	2683	3	N	4					6
							4	9									
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	38	1	2619	3	N	-0-					6
05	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	32	1	2231	3	N	4					10
							4	9									
06	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	28	1	1821	3	N	1	9	1			2
							1	9									
07	2759	X	2009	-0-	-750	-0-	33	1	1975	3	N	1					3
							1	9									
08	2759	X	1893	-0-	-866	-0-	33	1	1858	3	N	2					5
							2	9									
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	28	1	1855	3	N	1					6
							1	9									
10	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	32	1	1950	3	N	2					8
							2	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	155	1	1990	3	N	2	9	1			1
							2	9									
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	176	1	2033	3	N	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	210	1	1552	3	N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	226	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1547	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	196	1	1347	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	189	1	1303	3	N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	179	1	1189	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	178	1	1200	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	169	1	1176	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	171	1	1096	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	183	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	166	1	886	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	937	-0-	-365	-0-	139	1	798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 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	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	22	1	1984	3	N	-0-					7
02	1792	N	1221	-0-	-571	-0-	15	1	1205	3	N	1	7	1			1
							1	9									
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	33	1	2525	3	N	2					3
							2	9									
04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	27	1	1914	3	N	-0-					3
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	23	1	1922	3	N	3					6
							3	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	26	1	1765	3	N	1	6	1			1
							1	9									
07	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	25	1	1824	3	N	2					3
							2	9									
08	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	26	1	1747	3	N	1					4
							1	9									
09	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	30	1	1657	3	N	1					5
							1	9									
10	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	35	1	1571	3	N	2					7
							2	9									
11	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	99	1	1346	3	N	2	8	1			1
							2	9									
12	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	110	1	1282	3	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-306	-0-	48	1	576	3	N	-0-					6
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	N	5					11
							6	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	N	-0-					11
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	728	3	N	-0-					11
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	45	1	638	3	N	-0-					11
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	3	N	-0-					11
07	806	N	601	-0-	-205	-0-	49	1	552	3	N	-0-					11
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	71	1	585	3	N	1					12
							1	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	444	3	N	-0-	9	1			3
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	49	1	467	3	N	-0-					3
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	54	1	503	3	N	-0-					3
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 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	2263	N	1615	-0-	-648	-0-	123	1	1492	3	N	-0-					15
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	154	1	1765	3	N	14					29
							15	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	125	1	1844	3	N	-0-					29
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	124	1	1725	3	N	-0-					29
05	2139	N	1559	-0-	-580	-0-	103	1	1456	3	N	-0-					29
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	N	-0-					29
07	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	94	1	1064	3	N	-0-					29
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	183	1	1513	3	N	1					30
							1	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	137	1	1302	3	N	-0-	21	1			9
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	138	1	1336	3	N	-0-					9
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	185	1	1719	3	N	-0-					9
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	181	1	1939	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 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	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	192	1	2065	3	N	-0-					2
02	2408	X	2105	-0-	-303	-0-	131	1	1974	3	N	-0-					2
03	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	116	1	2009	3	N	-0-					2
04	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	119	1	1978	3	N	1					3
							1	9									
05	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	122	1	1846	3	N	-0-					3
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	103	1	1431	3	N	-0-					3
07	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	113	1	1589	3	N	-0-					3
08	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	106	1	1594	3	N	-0-					3
09	3000	N	3121	-0-	121	121	185	1	2936	3	N	-0-					3
10	2960	N	2839	-0-	-121	-0-	185	1	2654	3	N	-0-					3
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	158	1	1731	3	N	-0-					3
12	2883	X	2177	-0-	-706	-0-	158	1	2019	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1631	-0-	-229	-0-	213	1	1418	3	N	-0-					2
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	219	1	1656	3	N	-0-					2
03	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	156	1	1222	3	N	-0-					2
04	1590	N	1235	-0-	-355	-0-	137	1	1098	3	N	-0-					2
05	2077	N	1257	-0-	-820	-0-	153	1	1104	3	N	-0-					2
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	127	1	849	3	N	-0-					2
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	162	1	1147	3	N	-0-					2
08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	152	1	1027	3	N	-0-					2
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	141	1	933	3	N	-0-					2
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	156	1	1011	3	N	-0-					2
11	1140	N	952	-0-	-188	-0-	136	1	816	3	N	-0-					2
12	1116	N	279	-0-	-837	-0-	45	1	234	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1248	-0-	-767	-0-	164	1	1084	3	N	-0-					3
02	1876	N	1287	-0-	-589	-0-	150	1	1137	3	N	-0-					3
03	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	173	1	1338	3	N	-0-					3
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	173	1	1358	3	N	-0-					3
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	168	1	1218	3	N	-0-					3
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	790	3	N	-0-					3
07	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	167	1	1173	3	N	-0-					3
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	171	1	1153	3	N	-0-					3
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	166	1	1103	3	N	-0-					3
10	1333	N	995	-0-	-338	-0-	134	1	861	3	N	-0-					3
11	1290	N	709	-0-	-581	-0-	102	1	607	3	N	-0-					3
12	1302	N	462	-0-	-840	-0-	75	1	387	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2965	-0-	-631	-0-	353	1	2612	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2281	-0-	-547	-0-	321	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	352	1	2721	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	330	1	2272	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	320	1	2214	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2285	-0-	-595	-0-	300	1	1985	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2375	-0-	-694	-0-	306	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	292	1	2032	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2121	-0-	-489	-0-	285	1	1836	3	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2093	-0-	2093	2093	314	1	1779	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	3919	289	1	1537	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	5797	278	1	1600	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 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	3534	X	1040	-0-	-2494	-0-	136	1	904	3	N	-0-					4
02	2772	X	2664	-0-	-108	-0-	311	1	2353	3	N	-0-					4
03	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	271	1	2115	3	N	-0-					4
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	238	1	1898	3	N	-0-					4
05	2945	X	721	-0-	-2224	-0-	88	1	633	3	N	-0-					4
06	2850	X	1793	-0-	-1057	-0-	233	1	1560	3	N	-0-					4
07	2945	X	2025	-0-	-920	-0-	250	1	1775	3	N	-0-					4
08	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	290	1	1948	3	N	-0-					4
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	279	1	1853	3	N	-0-					4
10	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	308	1	1999	3	N	-0-					4
11	DLQ G-10		1448	-0-	1448	3755	208	1	1240	3	N	-0-					4
12	DLQ G-10		744	-0-	744	4499	118	1	626	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 21,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	3	N	-0-					15
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	126	1	1458	3	N	12					27
							13	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1675	3	N	-0-					27
04	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	106	1	1537	3	N	-0-					27
05	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	95	1	1384	3	N	-0-					27
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	3	N	-0-					27
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	194	1	2156	3	N	-0-					27
08	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	132	1	1073	3	N	-0-					27
09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	106	1	998	3	N	-0-	19	1			8
10	2356	N	1130	-0-	-1226	-0-	105	1	1025	3	N	-0-					8
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	116	1	1072	3	N	-0-					8
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	139	1	1490	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	980	-0-	-229	-0-	117	1	863	3	N	-0-					4
02	980	X	708	-0-	-272	-0-	100	1	608	3	N	-0-					4
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	124	1	954	3	N	-0-					4
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	917	3	N	-0-					4
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	129	1	890	3	N	-0-					4
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	118	1	780	3	N	-0-					4
07	1085	N	936	-0-	-149	-0-	121	1	815	3	N	-0-					4
08	1023	N	904	-0-	-119	-0-	114	1	790	3	N	-0-					4
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	109	1	709	3	N	-0-	4	1			-0-
10	930	N	760	-0-	-170	-0-	114	1	646	3	N	-0-					-0-
11	870	N	653	-0-	-217	-0-	103	1	550	3	N	-0-					-0-
12	837	N	604	-0-	-233	-0-	89	1	513	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	95	1	886	2	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	N	-0-					-0-
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	59	1	648	2	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	66	1	709	2	N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	2	N	-0-					-0-
09	780	N	201	-0-	-579	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-
10	837	N	670	-0-	-167	-0-	45	1	625	3	N	-0-					-0-
11	780	N	440	-0-	-340	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	2	N	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	36	1	459	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-					-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	44	1	489	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	2	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	69	1	948	3	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	3	N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	704	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	79	1	741	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	672	2	N	-0-					-0-
04	780	N	546	-0-	-234	-0-	45	1	501	2	N	-0-					-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	57	1	611	2	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	N	-0-					-0-
09	810	N	439	-0-	-371	-0-	34	1	405	3	N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	823	3	N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	224	-0-	-24	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	206	-0-	-18	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	216	-0-	-32	-0-	1	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	208	-0-	-32	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	224	-0-	-24	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	114	-0-	-66	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	29	-0-	-188	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	210	X	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	236	-0-	-74	-0-	36	1	200	2	N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	N	-0-					-0-
05	930	N	267	-0-	-663	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	29	1	229	2	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	2	N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	5	1	202	3	N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	94	1	549	2	N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	111	1	358	2	N	-0-					-0-
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	57	1	297	2	N	-0-					-0-
04	630	N	290	-0-	-340	-0-	36	1	254	2	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	229	1	573	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	194	1	337	2	N	-0-					-0-
08	806	N	26	-0-	-780	-0-	12	1	14	2	N	-0-					-0-
09	750	N	477	-0-	-273	-0-	237	1	240	3	N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	209	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	196	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	460	2	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	37	1	411	2	N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	38	1	401	2	N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	39	1	419	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	33	1	392	3	N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	30	1	416	3	N	-0-					-0-
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	28	1	380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	3	N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 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 #: 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	50	1	246	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	56	1	247	3	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	32	1	276	3	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	60	1	231	3	N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	28	1	241	3	N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

01	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	-0-	-75	-0-	7	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	272	-0-	-36	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	276	-0-	-34	-0-	2	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	285	-0-	-15	-0-	5	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-
12	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	89	1	578	2	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	255	1	283	2	N	-0-					-0-
04	960	N	406	-0-	-554	-0-	160	1	246	2	N	-0-					-0-
05	744	N	378	-0-	-366	-0-	60	1	318	2	N	-0-					-0-
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	60	1	297	2	N	-0-					-0-
07	434	N	142	-0-	-292	-0-	42	1	100	2	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	101	1	408	3	N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	9	1	364	3	N	-0-					-0-
12	651	N	311	-0-	-340	-0-	5	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,733 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	77	1	85	2	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	50	1	76	2	N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	25	1	134	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	53	1	125	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	22	1	140	3	N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	30	1	120	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-27	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	283	-0-	-27	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	275	-0-	-25	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	270	-0-	-40	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	230	-0-	-40	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 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 #: 3I RRCID -> 064792 COMPL. DATE 10/27/1975 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	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

01	217	N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	29	1	309	2	N	-0-					-0-
07	341	N	93	-0-	-248	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	36	1	572	2	N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	3	N	-0-					-0-
12	434	N	266	-0-	-168	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 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 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	248	X	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	231	-0-	-9	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	212	-0-	-36	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	182	-0-	-58	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	X	499	-0-	-121	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	451	-0-	-81	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
08	589	X	575	-0-	-14	-0-	4	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	493	-0-	-77	-0-	8	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	305	-0-	-284	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	570	X	463	-0-	-107	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
12	589	X	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,018 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	122	X	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	93	X	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 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 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	341	X	277	-0-	-64	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	250	-0-	-58	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	269	-0-	-31	-0-	5	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	278	-0-	-32	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 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	682	X	581	-0-	-101	-0-	15	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	524	-0-	-64	-0-	523	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	620	X	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	11	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	595	-0-	-25	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	538	-0-	-122	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
12	682	X	557	-0-	-125	-0-	557	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	527	X	411	-0-	-116	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	383	-0-	-65	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	527	X	406	-0-	-121	-0-	3	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	392	-0-	-118	-0-	7	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	419	-0-	-108	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	433	-0-	-77	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	527	X	356	-0-	-171	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	416	-0-	-80	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	383	-0-	-65	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	371	-0-	-63	-0-	2	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	377	-0-	-43	-0-	6	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	327	-0-	-107	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	307	-0-	-83	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	637	-0-	-45	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	568	-0-	-48	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	488	-0-	-287	-0-	3	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	486	-0-	-204	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	543	-0-	-170	-0-	2	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	690	X	396	-0-	-294	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	589	X	473	-0-	-116	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,895 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	463	-0-	-64	-0-	12	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	419	-0-	-29	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	465	X	435	-0-	-30	-0-	3	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	411	-0-	-39	-0-	7	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	358	-0-	-92	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-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
OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 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	434	X	92	-0-	-342	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	51	-0-	-257	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	99	-0-	-149	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	65	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	71	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	60	1	473	3	Y	-0-					-0-
*12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	49	1	402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 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	1209	X	848	-0-	-361	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	1067	-0-	-81	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	7	1	1084	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	1075	-0-	-65	-0-	18	1	1057	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1058	-0-	-120	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-					-0-
11	1110	X	937	-0-	-173	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	1116	X	971	-0-	-145	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 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	341	X	308	-0-	-33	-0-	8	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	271	-0-	-37	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	308	-0-	-52	-0-	5	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
*12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,909 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-192	-0-	24	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	867	-0-	-85	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
06	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	992	X	906	-0-	-86	-0-	6	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	17	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	944	-0-	-48	-0-	4	1	940	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	891	-0-	-69	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
12	1023	X	821	-0-	-202	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	644	-0-	-140	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	161	1	624	3	Y	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	171	1	512	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	44	1	438	2	N	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	10	1	346	2	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	2	N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	9	1	440	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,048 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	3	N	-0-					-0-
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	23	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 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	992	X	811	-0-	-181	-0-	21	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	798	-0-	-98	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
08	930	X	873	-0-	-57	-0-	6	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	844	-0-	-86	-0-	14	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	861	-0-	-100	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	875	-0-	-55	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
12	899	X	779	-0-	-120	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,304 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	465	X	159	-0-	-306	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	137	-0-	-283	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	120	-0-	-345	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	X	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	115	-0-	-35	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	96	1	899	2	N	-0-			-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	806	2	N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	77	1	903	2	N	-0-			-0-
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	73	1	799	2	N	-0-			-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	972	2	N	-0-			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	941	2	N	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	1006	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	62	1	977	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	79	1	931	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	68	1	943	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	61	1	889	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	930	-0-	-124	-0-	64	1	866	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 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	651	N	642	-0-	-9	-0-	16	1	626	2	N	-0-			-0-
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	5	1	560	2	N	-0-			-0-
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	3	1	557	2	N	-0-			-0-
04	630	N	288	-0-	-342	-0-	288	2			N	-0-			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-			-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-			-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-			-0-
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-			-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	557	-0-	-94	-0-	14	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	588	X	515	-0-	-73	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
03	620	X	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
08	620	X	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	2	Y	-0-			-0-
09	600	X	484	-0-	-116	-0-	8	1	476	2	Y	-0-			-0-
10	620	X	588	-0-	-32	-0-	3	1	585	3	Y	-0-			-0-
11	570	X	562	-0-	-8	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
12	589	X	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 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	279	X	274	-0-	-5	-0-	27	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	238	-0-	-14	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	216	-0-	-125	-0-	32	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	360	X	355	-0-	-5	-0-	40	1	315	3	Y	-0-					-0-
*12	378	X	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	36	1	1374	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
08	1550	X	1288	-0-	-262	-0-	8	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1188	-0-	-312	-0-	20	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1165	-0-	-385	-0-	5	1	1160	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1300	-0-	-170	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
12	1426	X	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,104 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	1054	X	629	-0-	-425	-0-	16	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	557	-0-	-395	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	1085	X	598	-0-	-487	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	550	-0-	-70	-0-	4	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	539	-0-	-61	-0-	9	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	570	-0-	-50	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
12	589	X	538	-0-	-51	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 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 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	465	X	433	-0-	-32	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	329	-0-	-119	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	302	-0-	-194	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	286	-0-	-74	-0-	5	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	323	-0-	-49	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	272	-0-	-148	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	212	-0-	-222	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 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	775	X	645	-0-	-130	-0-	16	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	606	-0-	-66	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	7	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	18	1	1044	2	Y	-0-					-0-
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	5	1	1065	3	Y	-0-					-0-
11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
*12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 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	403	X	403	-0-	-0-	-0-	10	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	8	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		446	-0-	446	446	2	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		380	-0-	380	826	380	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		297	-0-	297	1123	297	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 26 RRCID -> 074204 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7246 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

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 OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-46	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	230	-0-	-22	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	234	-0-	-14	-0-	35	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	214	-0-	-26	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	220	-0-	-20	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-90	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	295	-0-	-15	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	244	-0-	-206	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	465	X	312	-0-	-153	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-273	-0-	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	463	-0-	-153	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	589	X	536	-0-	-53	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	603	-0-	-141	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	780	X	581	-0-	-199	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
12	806	X	562	-0-	-244	-0-	562	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP OWEN -8- WELL #: 1 RRCID -> 075869 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 7665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2013 - PLUGGED 07-30-2013

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 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	196	X	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	159	-0-	-21	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	141	-0-	-45	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	15	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	594	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	14	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	380	-0-	-280	-0-	14	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	424	-0-	-227	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,130 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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 079987 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7057 - 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		-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	14B DENY		-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_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANGUM BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 080658 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6626 - 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	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	11	1	254	2	Y	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	21	1	272	2	Y	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	-0-			-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	28	1	357	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	30	1	400	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	214	-0-	-146	-0-	14	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	22	1	261	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	28	1	635	2	Y	-0-			-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-			-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	2	Y	-0-			-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	Y	-0-			-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	21	1	545	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	27	1	636	3	Y	-0-			-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-			-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 082864 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 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	14B2 EXT		-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	14B DENY		-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_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	82	1	774	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	2	N	-0-					-0-
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	53	1	618	2	N	-0-					-0-
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	56	1	618	2	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	82	1	876	2	N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	N	-0-					-0-
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	64	1	761	3	N	-0-					-0-
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	57	1	782	3	N	-0-					-0-
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	50	1	726	3	N	-0-					-0-
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	57	1	770	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	188	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	186	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	226	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	131	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	109	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	209	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	36580	-0-	33480	33480	36580	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	694	-0-	-2306	31174	230	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	677	-0-	-2423	28751	176	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	29374	X	623	-0-	-28751	-0-	153	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	692	-0-	-83	-0-	171	1	521	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	241	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	260	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	228	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	200	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	130	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	357	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	208	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	159	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	366	-0-	-384	-0-	139	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	188	1	257	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	250	1	380	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	187	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	183	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	189	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	209	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	205	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	227	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	182	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	176	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	209	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	217	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	34	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	191	1	291	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 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	527	N	448	-0-	-79	-0-	167	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	225	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	211	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	241	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	190	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	221	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	122	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	308	-0-	-188	-0-	104	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	132	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	190	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	193	1	292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, J.R. '108' WELL #: 4 RRCID -> 085390 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6204 - 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	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	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 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. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	26	1	175	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	600	N	226	-0-	-374	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	97	1	206	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	5	1	260	3	N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	17	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	540	N	120	-0-	-420	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	44	1	93	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	896	-0-	-3	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	34	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	56	1	724	3	Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	827	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	55	1	775	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	510	-0-	-296	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-3	-0-	27	1	435	2	N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	28	1	354	2	N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	29	1	446	2	N	-0-					-0-
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
05	434	N	135	-0-	-299	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	17	1	406	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	26	1	345	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	24	1	308	3	N	-0-					-0-
11	390	N	229	-0-	-161	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 093370 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6524 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	78	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	122	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	424	-0-	-227	-0-	35	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	67	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	614	-0-	-285	-0-	37	1	577	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	108	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	159	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	108	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	85	1	974	2	Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	91	1	1000	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	995	-0-	-265	-0-	71	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	26	1	975	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	851	-0-	-172	-0-	51	1	800	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

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	651	N	625	-0-	-26	-0-	52	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	519	-0-	-153	-0-	79	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	90	1	742	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	51	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	550	-0-	-230	-0-	39	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	437	-0-	-163	-0-	11	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	364	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	234	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	202	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	995	-0-	-325	-0-	179	1	816	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	789	-0-	-575	-0-	125	1	664	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	134	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	350	1	1117	2	N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	194	1	947	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	959	-0-	-181	-0-	101	1	858	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	961	-0-	-496	-0-	158	1	803	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	869	-0-	-241	-0-	121	1	748	3	N	-0-					-0-
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	154	1	732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,252 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	127	1	354	2	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	90	1	386	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	90	1	410	2	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	83	1	442	2	N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	54	1	409	2	N	-0-					-0-
07	527	N	141	-0-	-386	-0-	34	1	107	2	N	-0-					-0-
08	527	N	301	-0-	-226	-0-	51	1	250	2	N	-0-					-0-
09	450	N	261	-0-	-189	-0-	28	1	233	2	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	3	N	-0-					-0-
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	31	1	188	3	N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	52	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	45	1	579	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	2	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	641	2	N	-0-					-0-
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	55	1	581	2	N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	56	1	595	2	N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	42	1	651	2	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	615	3	N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	44	1	607	3	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	38	1	550	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	682	N	461	-0-	-221	-0-	32	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	310	N	296	-0-	-14	-0-	29	1	267	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	25	1	262	2	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	27	1	284	2	N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	22	1	265	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	56	1	316	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	44	1	358	2	Y	-0-					1
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					1
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					1
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	2	Y	-0-					1
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	Y	-0-					1
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					1
09	570	N	411	-0-	-159	-0-	29	1	382	2	Y	-0-					1
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	Y	-0-					1
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	3	Y	-0-					1
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	25	1	391	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	679	-0-	-65	-0-	65	1	614	2	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	58	1	676	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	56	1	620	2	N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	60	1	639	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	44	1	694	2	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	56	1	662	3	N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	47	1	648	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	720	N	595	-0-	-125	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	39	1	535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	156	1	907	2	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	160	1	520	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	597	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	626	-0-	-394	-0-	77	1	549	2	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	215	1	537	2	N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	190	1	497	2	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	214	1	373	2	N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	331	1	386	2	N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	370	1	377	3	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	365	1	363	3	N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	279	1	363	3	N	-0-					-0-
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	196	1	363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	466	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	N	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	32	1	384	3	N	-0-					-0-
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	28	1	386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 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	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	437	-0-	-276	-0-	93	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	158	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	227	-0-	-163	-0-	152	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	188	1	80	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	41	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	47	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	37	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	29	1	554	3	Y	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	13	2	N	1	86	1			28
							1	9									
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	13	1	41	2	N	-0-					28
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-					28
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					28
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41	2	N	-0-					28
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					28
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	13	11	1	1	8	29
							14	9									
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	17	1	19	2	N	-0-					29
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	26	1	27	3	N	-0-					29
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	19	1	18	3	N	-0-					29
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	25	1	32	3	N	1	1	8			29
							1	9									
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	15	1	27	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-60	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	68	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	102	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	Y	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1635	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1099	-0-	-420	-0-	49	1	1050	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	895	-0-	-635	-0-	50	1	845	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	584	-0-	-997	-0-	28	1	556	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	742	-0-	-2	-0-	59	1	683	2	N	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	87	1	691	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	129	1	691	2	N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	111	1	670	2	N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	N	-0-					-0-
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	19	1	721	2	N	-0-					-0-
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	35	1	694	2	N	-0-					-0-
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	3	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	N	-0-					-0-
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	43	1	723	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	722	-0-	-332	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 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	899	N	822	-0-	-77	-0-	66	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	669	-0-	-255	-0-	74	1	594	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	129	1	691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	25	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	738	-0-	-252	-0-	42	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	31	1	622	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	-0-	-295	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	118	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	96	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	16	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	482	-0-	-169	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	394	-0-	-356	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	345	-0-	-151	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	39	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	24	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 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	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 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 #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
12	186	N	65	-0-	-121	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	-0-	-18	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	52	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	74	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	69	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	20	1	336	3	Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	100	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	92	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	23	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	713	-0-	-127	-0-	24	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	728	-0-	-140	-0-	33	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	625	-0-	-245	-0-	35	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	598	-0-	-146	-0-	29	1	569	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ERF 2182 WELL #: 3 RRCID -> 177137 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5935 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

01	372	N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	2	N	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	49	1	266	2	N	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	36	1	215	2	N	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	98	1	1554	2	N	-0-	74	1			-0-
02	1512	N	1456	-0-	-56	-0-	105	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	101	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	98	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	109	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	78	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	71	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	106	1	1385	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	111	1	1446	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	94	1	1321	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	108	1	1255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,484 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 #: 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	837	N	756	-0-	-81	-0-	45	1	711	2	N	-0-					-0-
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	51	1	655	2	N	-0-					-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	51	1	778	2	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	768	2	N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	40	1	788	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	-0-					-0-
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	54	1	709	3	N	-0-					-0-
10	837	N	748	-0-	-89	-0-	53	1	695	3	N	-0-					-0-
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	47	1	670	3	N	-0-					-0-
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	52	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	N	-0-	147	1			-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	48	1	765	2	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	133	1	1836	2	N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	52	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	39	1	834	2	N	-0-					-0-
09	870	N	344	-0-	-526	-0-	25	1	319	3	N	-0-					-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	61	1	803	3	N	-0-					-0-
11	840	N	96	-0-	-744	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	102	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1594	-0-	-58	-0-	115	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	101	1	1538	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	94	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1193	-0-	-574	-0-	80	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	79	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	112	1	1457	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	114	1	1490	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1122	-0-	-588	-0-	74	1	1048	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1196	-0-	-416	-0-	94	1	1102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	931	-0-	-154	-0-	246	1	685	2	N	-0-					-0-
02	980	N	835	-0-	-145	-0-	158	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	152	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	183	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	116	1	868	2	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	255	1	814	2	N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	183	1	896	2	N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	112	1	952	2	N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	178	1	904	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	139	1	858	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	999	-0-	-86	-0-	173	1	826	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	44	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	32	1	193	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	1245	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	92	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	980	-0-	-446	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	48	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	52	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	91	1	1191	3	N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	70	1	995	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	96	1	1120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	47	1	605	2	N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	37	1	551	2	N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	2	N	-0-					-0-
09	600	N	447	-0-	-153	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	640	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	549	-0-	-141	-0-	36	1	513	3	N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,482 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 #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-147	-0-	40	1	464	2	N	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	56	1	446	2	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	116	1	621	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	100	1	603	2	N	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	32	1	384	2	N	-0-					-0-
06	720	N	581	-0-	-139	-0-	15	1	566	2	N	-0-					-0-
07	713	N	213	-0-	-500	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	570	N	245	-0-	-325	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1007	-0-	-16	-0-	141	1	866	2	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	133	1	771	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	144	1	875	2	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	162	1	872	2	N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	136	1	851	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	964	-0-	-59	-0-	136	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	77	1	853	3	N	-0-					-0-
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	117	1	758	3	N	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	134	1	816	3	N	-0-					-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	118	1	749	3	N	-0-					-0-
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	96	1	676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
09	420	N	239	-0-	-181	-0-	17	1	222	3	N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-	23	1			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	2	N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	30	1	588	2	N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	26	1	560	2	N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	41	1	540	3	N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	43	1	561	3	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	38	1	530	3	N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	45	1	523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 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	558	N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	2	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	93	1	502	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77	1	462	2	N	-0-					-0-
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	32	1	383	2	N	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	18	1	364	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	14	1	406	3	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
11	810	N	374	-0-	-436	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,867 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 #: 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	615	2	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	116	1	622	2	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	569	2	N	-0-					-0-
05	744	N	481	-0-	-263	-0-	37	1	444	2	N	-0-					-0-
06	720	N	589	-0-	-131	-0-	15	1	574	2	N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	31	1	615	2	N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	21	1	623	3	N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
11	840	N	638	-0-	-202	-0-	36	1	602	3	N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	30	1	604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,956 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	527	N	303	-0-	-224	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	62	1	499	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	122	1	656	2	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	95	1	571	2	N	-0-					-0-
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	36	1	439	2	N	-0-					-0-
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	17	1	660	2	N	-0-					-0-
07	682	N	367	-0-	-315	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	690	N	478	-0-	-212	-0-	16	1	462	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
11	690	N	283	-0-	-407	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
12	496	N	311	-0-	-185	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	556	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	47	1	515	2	N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	46	1	495	2	N	-0-					-0-
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	43	1	462	2	N	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	30	1	472	2	N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	28	1	449	2	N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	36	1	422	3	N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	33	1	450	3	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	774	-0-	-280	-0-	62	1	712	2	N	-0-					-0-
02	812	N	649	-0-	-163	-0-	72	1	577	2	N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	145	1	780	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	126	1	757	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	864	2	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	2	N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	42	1	1220	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	52	1	1109	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1112	-0-	-388	-0-	63	1	1049	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	52	1	1030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1127	-0-	-826	-0-	90	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	148	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	371	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	277	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	111	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1347	-0-	-603	-0-	34	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	969	-0-	-1046	-0-	46	1	923	2	N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	894	-0-	-456	-0-	30	1	864	3	N	-0-					-0-
10	961	N	546	-0-	-415	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1095	-0-	-435	-0-	62	1	1033	3	N	-0-					-0-
12	930	N	533	-0-	-397	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,194 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	248	N	200	-0-	-48	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	24	1	144	2	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 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 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 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	744	N	580	-0-	-164	-0-	15	1	565	2	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	8	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	20	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	897	-0-	-312	-0-	4	1	893	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	846	-0-	-324	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	698	-0-	-480	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 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	606	-0-	-45	-0-	85	1	521	2	N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	79	1	461	2	N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	85	1	516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	99	1	503	2	N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	82	1	441	2	N	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	63	1	392	2	N	-0-					-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	75	1	454	2	N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	43	1	480	3	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	68	1	443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	75	1	456	3	N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	67	1	430	3	N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	61	1	428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 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	2077	N	1190	-0-	-887	-0-	95	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1041	-0-	-975	-0-	116	1	925	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	185	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	161	1	968	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	88	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	27	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	598	-0-	-482	-0-	20	1	578	3	N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	92	1	1946	3	N	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	100	1	1681	3	N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	85	1	1700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,175 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 #: 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	682	N	549	-0-	-133	-0-	44	1	505	2	N	-0-					-0-
02	532	N	457	-0-	-75	-0-	51	1	406	2	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	125	1	672	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	N	-0-					-0-
06	780	N	574	-0-	-206	-0-	14	1	560	2	N	-0-					-0-
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	3	N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	3	N	-0-					-0-
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 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	341	N	295	-0-	-46	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	33	1	261	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	54	1	293	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	11	1	330	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 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	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	108	1	1247	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1124	-0-	-220	-0-	125	1	999	2	N	-0-			-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	196	1	1051	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	171	1	1028	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	94	1	1134	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	29	1	1117	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	58	1	1152	2	N	-0-			-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	37	1	1092	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	53	1	1117	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	62	1	1042	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	54	1	1076	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	79	1	916	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	87	1	697	2	Y	-0-			-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	132	1	712	2	Y	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	120	1	721	2	Y	-0-			-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	Y	-0-			-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	22	1	863	2	Y	-0-			-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	-0-			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	27	1	796	3	Y	-0-			-0-
10	930	N	698	-0-	-232	-0-	31	1	667	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	620	-0-	-370	-0-	35	1	585	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	624	-0-	-213	-0-	30	1	594	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,975 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	95	1	1103	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	123	1	986	2	N	-0-			-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	231	1	1241	2	N	-0-			-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	196	1	1182	2	N	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	114	1	1375	2	N	-0-			-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	36	1	1401	2	N	-0-			-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1403	2	N	-0-			-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
09	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	44	1	1275	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	54	1	1142	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1075	-0-	-515	-0-	61	1	1014	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	882	-0-	-482	-0-	42	1	840	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 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	434	N	413	-0-	-21	-0-	40	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	27	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	121	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	81	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	99	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	98	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	105	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	101	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	71	1	1117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	90	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	78	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	72	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	75	1	1021	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	765	-0-	-103	-0-	55	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	768	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	60	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	47	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	47	1	681	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	51	1	687	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,492 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 #: 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	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	182	1	1703	2	Y	-0-					10
02	1820	N	1761	-0-	-59	-0-	128	1	1633	2	Y	-0-					10
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	161	1	1884	2	Y	-0-					10
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	154	1	1691	2	Y	-0-					10
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	166	1	1767	2	Y	7					17
							8	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	161	1	1716	2	Y	-0-					17
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	2	Y	-0-					17
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	114	1	1796	2	Y	5					22
							6	9									
09	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	141	1	1675	3	Y	-0-					22
10	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	123	1	1697	3	Y	-0-					22
11	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	114	1	1665	3	Y	-0-					22
12	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	112	1	1513	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 22,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	109	1	1019	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	73	1	940	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	88	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	89	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	92	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	91	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	88	1	1037	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	77	1	1061	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	71	1	1031	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	770	-0-	-408	-0-	53	1	717	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	41	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	30	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	31	1	425	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	29	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	32	1	428	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 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	589	N	585	-0-	-4	-0-	56	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	37	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	32	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	29	1	388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 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	775	N	771	-0-	-4	-0-	74	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	46	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	54	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	46	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	40	1	575	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	567	-0-	-146	-0-	39	1	528	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 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	992	N	987	-0-	-5	-0-	95	1	892	2	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	70	1	900	2	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	92	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	104	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	955	-0-	-155	-0-	82	1	873	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	61	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	938	-0-	-271	-0-	56	1	882	2	N	-0-					-0-
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	71	1	840	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	821	-0-	-202	-0-	55	1	766	3	N	-0-					-0-
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	52	1	751	3	N	-0-					-0-
12	930	N	792	-0-	-138	-0-	54	1	738	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	145	1	1356	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1323	-0-	-133	-0-	96	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	111	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	122	1	1348	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	128	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	86	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	81	1	1278	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	102	1	1205	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	88	1	1215	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	80	1	1167	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	89	1	1209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1313	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	90	1	1157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	89	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	2	Y	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	57	1	1226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	94	1	1217	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	92	1	1201	3	Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	82	1	1158	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	95	1	1108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	283	-0-	-227	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	110	1	1029	2	Y	-0-					1
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	74	1	950	2	Y	-0-					1
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	93	1	994	2	Y	-0-					1
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	93	1	990	2	Y	-0-					1
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-					1
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	66	1	1042	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	84	1	992	3	Y	-0-					1
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	73	1	1007	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	66	1	960	3	Y	-0-					1
12	1116	N	942	-0-	-174	-0-	65	1	877	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	87	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	80	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	75	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	84	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	48	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	59	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	89	1	1158	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	77	1	1095	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	88	1	1025	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 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	868	N	845	-0-	-23	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	56	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	59	1	891	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	34	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	43	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	63	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	55	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	54	1	766	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	749	-0-	-181	-0-	59	1	690	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	756	-0-	-19	-0-	42	1	714	2	N	-0-					-0-
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	11	1	584	2	N	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	18	1	620	2	N	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	20	1	539	2	N	-0-					-0-
05	651	N	523	-0-	-128	-0-	19	1	504	2	N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	806	3	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	3	N	-0-					-0-
10	930	N	731	-0-	-199	-0-	57	1	674	3	N	-0-					-0-
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	49	1	622	3	N	-0-					-0-
12	775	N	655	-0-	-120	-0-	43	1	612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	655	-0-	-337	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	490	-0-	-434	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	155	1	833	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	139	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		931	-0-	931	931	42	1	889	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		855	-0-	855	1786	48	1	807	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		836	-0-	836	2622	40	1	795	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	773	-0-	-2	-0-	74	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	50	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	45	1	715	2	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	55	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	584	-0-	-253	-0-	40	1	544	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,977 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 #: 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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					13
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	7	1	1513	2	N	-0-					13
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	45	1	1577	2	N	-0-					13
05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	92	1	1558	2	N	-0-					13
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	78	1	1462	2	N	-0-					13
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	54	1	1638	2	N	-0-					13
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	132	1	1485	2	N	-0-					13
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	142	1	1433	3	N	-0-					13
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	115	1	1476	3	N	-0-					13
*11	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	71	1	1416	3	N	-0-					13
12	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1488	3	1	9	N	1	1	8			12

TOTAL GAS PROD: 19,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	29	1	438	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	25	1	355	3	Y	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	116	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	107	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	105	1	1566	2	Y	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	114	1	1581	2	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	69	1	1479	2	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	112	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1665	-0-	-257	-0-	118	1	1547	3	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1526	-0-	-334	-0-	101	1	1425	3	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1556	-0-	-366	-0-	123	1	1433	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,285 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 #: 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	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	113	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	73	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	98	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	82	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	72	1	993	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	65	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	866	-0-	-219	-0-	60	1	806	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	81	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	55	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	67	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	62	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	788	-0-	-49	-0-	53	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	48	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	50	1	683	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	63	1	811	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	33	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	38	1	812	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	54	1	699	3	Y	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	66	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	56	1	787	3	Y	-0-					-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,513 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 #: 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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	73	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	60	1	706	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	59	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	39	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	49	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	592	-0-	-152	-0-	40	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	38	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	37	1	500	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	59	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	61	1	789	3	Y	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	53	1	746	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	64	1	744	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 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	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			Y	-0-					8
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	4	1	718	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	15	1	777	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	Y	-0-					8
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	-0-					8
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	32	1	983	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	78	1	875	2	Y	-0-					8
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	88	1	890	3	Y	-0-					8
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	71	1	909	3	Y	-0-					8
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	Y	-0-					8
12	1023	N	905	-0-	-118	-0-	904	3	1	9	Y	1	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 10,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 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	558	N	509	-0-	-49	-0-	49	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	35	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	41	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	34	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	432	-0-	-126	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	159	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	105	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	128	1	1497	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	136	1	1450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	129	1	1377	2	Y	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1514	-0-	-98	-0-	90	1	1424	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1476	-0-	-54	-0-	115	1	1361	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	100	1	1390	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	91	1	1327	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	93	1	1254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	651	N	344	-0-	-307	-0-	20	1	323	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	22	1	307	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 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	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	115	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	98	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	97	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	105	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	73	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	89	1	1058	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	77	1	1068	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	70	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	71	1	959	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	131	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	97	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	93	1	1025	2	Y	-0-					-0-
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	94	1	998	2	Y	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	63	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	1062	-0-	-178	-0-	63	1	999	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	1005	-0-	-105	-0-	78	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	67	1	928	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	938	-0-	-82	-0-	60	1	878	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	927	-0-	-127	-0-	64	1	863	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	963	-0-	-0-	-0-	93	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	62	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	75	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	73	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	79	1	837	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	797	-0-	-133	-0-	47	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	728	-0-	-82	-0-	57	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	48	1	662	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	43	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	51	1	692	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	55	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	30	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	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	1488	-0-	-0-	-0-	143	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1290	-0-	-82	-0-	93	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	117	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	122	1	1342	2	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	123	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	Y	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	84	1	1335	2	Y	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	88	1	1219	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	79	1	1156	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	78	1	1052	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,312 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	94	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	89	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	93	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	53	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	90	1	1176	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	91	1	1188	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	82	1	1151	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	98	1	1146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,030 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 #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	534	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	479	-0-	-141	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	439	-0-	-150	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	49	-0-	-416	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	19	1	234	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	32	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	26	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	33	1	188	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	57	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	70	1	823	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	52	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	47	1	681	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	39	1	523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					6
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	9	1	1771	2	Y	1					7
							1	9									
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	37	1	1945	2	Y	-0-					7
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	53	1	1862	2	Y	-0-					7
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	108	1	1815	2	Y	-0-					7
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	-0-					7
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	62	1	1885	2	Y	-0-					7
08	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	146	1	1642	2	Y	-0-					7
09	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	162	1	1637	3	Y	-0-					7
10	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	129	1	1660	3	Y	-0-					7
11	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	80	1	1591	3	Y	-0-					7
12	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 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	651	N	487	-0-	-164	-0-	12	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	389	-0-	-171	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	4	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	10	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	595	-0-	-149	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,149 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 #: 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	82	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	70	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	66	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	643	-0-	-194	-0-	38	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	587	-0-	-193	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	605	-0-	-263	-0-	41	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	37	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	35	1	468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,728 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	141	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	86	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	93	1	1086	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	91	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	83	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	107	1	1273	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	87	1	1211	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	81	1	1173	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	84	1	1137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 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	3100	N	1209	-0-	-1891	11165	116	1	1093	2	Y	-0-					6
02	12241	X	1076	-0-	-11165	-0-	78	1	998	2	Y	-0-					6
03	1953	X	1204	-0-	-749	-0-	95	1	1109	2	Y	-0-					6
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-					6
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	101	1	1072	2	Y	-0-					6
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1022	2	Y	-0-					6
07	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	2	Y	-0-					6
08	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	61	1	963	2	Y	-0-					6
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	78	1	917	3	Y	-0-					6
10	1116	N	970	-0-	-146	-0-	65	1	905	3	Y	-0-					6
11	990	N	936	-0-	-54	-0-	60	1	876	3	Y	-0-					6
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	983	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,026 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 #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	74	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	91	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	996	-0-	-89	-0-	59	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	78	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	66	1	909	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	62	1	896	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	68	1	920	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	70	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	1040	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	85	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	92	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	78	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	59	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	844	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	858	-0-	-134	-0-	58	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	54	1	791	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	827	-0-	-134	-0-	57	1	770	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	31	1	401	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-
05	465	N	205	-0-	-260	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-					-0-
09	510	N	243	-0-	-267	-0-	17	1	226	3	N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	3	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1374	2	Y	-0-					3
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	100	1	1282	2	Y	-0-					3
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	121	1	1414	2	Y	-0-					3
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	121	1	1338	2	Y	-0-					3
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	126	1	1344	2	Y	-0-					3
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	125	1	1330	2	Y	-0-					3
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	90	1	1408	2	Y	-0-					3
08	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-					3
09	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	101	1	1193	3	Y	-0-					3
10	1488	N	1005	-0-	-483	-0-	68	1	937	3	Y	-0-					3
11	1410	N	728	-0-	-682	-0-	47	1	681	3	Y	-0-					3
12	1333	N	946	-0-	-387	-0-	65	1	881	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,737 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					6
02	1568	N	1504	-0-	-64	-0-	7	1	1496	2	Y	1					7
							1	9									
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	30	1	1590	2	Y	-0-					7
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	44	1	1555	2	Y	-0-					7
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	90	1	1520	2	Y	-0-					7
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	Y	-0-					7
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	2	Y	-0-					7
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	126	1	1418	2	Y	-0-					7
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	137	1	1382	3	Y	-0-					7
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	111	1	1435	3	Y	-0-					7
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	71	1	1418	3	Y	-0-					7
12	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	124	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	84	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	102	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	97	1	1063	2	Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	106	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	98	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	75	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	982	-0-	-258	-0-	58	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	78	1	923	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	985	-0-	-255	-0-	66	1	919	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	61	1	889	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	64	1	870	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,364 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 #: 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	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			Y	-0-					1
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	7	1	1321	2	Y	1					2
							1	9									
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	28	1	1457	2	Y	-0-					2
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	39	1	1379	2	Y	-0-					2
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	Y	-0-					2
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-					2
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	46	1	1401	2	Y	-0-					2
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	117	1	1319	2	Y	-0-					2
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	124	1	1254	3	Y	-0-					2
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	97	1	1256	3	Y	-0-					2
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	64	1	1259	3	Y	-0-					2
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	150	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1153	-0-	-387	-0-	84	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	110	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	120	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	133	1	1413	2	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	130	1	1389	2	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	94	1	1476	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	90	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	112	1	1322	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	100	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	92	1	1332	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	95	1	1289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	37	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	36	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	177	-0-	-412	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-34	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	383	-0-	-175	-0-	26	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	42	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	58	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	36	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	37	1	496	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 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	558	N	553	-0-	-5	-0-	53	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	33	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	41	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	37	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 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 #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	74	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	50	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	57	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	474	-0-	-177	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	470	-0-	-190	-0-	37	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	30	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	28	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	170	-0-	-326	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 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	3875	X	2923	-0-	-952	-0-	282	1	2641	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2739	-0-	-621	-0-	198	1	2541	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	217	1	2540	2	Y	-0-					-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	217	1	2388	2	Y	-0-					-0-
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	227	1	2413	2	Y	-0-					-0-
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	219	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	153	1	2400	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2417	-0-	-342	-0-	144	1	2273	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2417	-0-	-193	-0-	188	1	2229	3	Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	164	1	2274	3	Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	156	1	2269	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	139	1	1885	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 17 RRCID -> 225101 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6707 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	157	1	1471	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1560	-0-	-64	-0-	113	1	1447	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	131	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	119	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	116	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	95	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	67	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	85	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	70	1	966	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	821	-0-	-259	-0-	53	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	916	-0-	-200	-0-	63	1	853	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	109	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	78	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	86	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	92	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	92	1	978	2	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	79	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	127	1	1502	3	Y	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1019	-0-	-271	-0-	66	1	953	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	830	-0-	-627	-0-	57	1	773	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,526 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					2
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					2
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					2
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					2
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					2
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					2
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					2
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					2
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					2
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			Y	-0-					3
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	6	1	1205	2	Y	1					4
							1	9									
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	25	1	1322	2	Y	-0-					4
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	36	1	1271	2	Y	-0-					4
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	-0-					4
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	2	Y	-0-					4
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	41	1	1234	2	Y	-0-					4
08	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	98	1	1096	2	Y	-0-					4
09	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	110	1	1106	3	Y	-0-					4
10	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	83	1	1068	3	Y	-0-					4
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	51	1	1021	3	Y	-0-					4
12	1271	N	615	-0-	-656	-0-	615	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1387	2	Y	-0-			7
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	103	1	1312	2	Y	-0-			7
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	123	1	1444	2	Y	-0-			7
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-			7
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	116	1	1235	2	Y	-0-			7
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	116	1	1239	2	Y	-0-			7
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-			7
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	82	1	1302	2	Y	-0-			7
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	109	1	1293	3	Y	-0-			7
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	87	1	1210	3	Y	-0-			7
11	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	81	1	1180	3	Y	-0-			7
12	1457	N	992	-0-	-465	-0-	68	1	924	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 16,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 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	1054	N	962	-0-	-92	-0-	57	1	905	2	Y	-0-			-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	Y	-0-			-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	-0-			-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	874	2	Y	-0-			-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	750	2	Y	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-			-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	-0-			-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	Y	-0-			-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	66	1	852	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		882	-0-	882	882	63	1	819	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		919	-0-	919	1801	61	1	858	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		818	-0-	818	2619	65	1	753	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	116	1	1083	2	Y	-0-			17
02	1120	N	1059	-0-	-61	-0-	77	1	982	2	Y	-0-			17
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	92	1	1082	2	Y	-0-			17
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	Y	-0-			17
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	2	Y	1			18
							1	9							
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	91	1	973	2	Y	-0-			18
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	68	1	1057	2	Y	-0-			18
08	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-			18
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	977	3	Y	-0-			18
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	70	1	970	3	Y	-0-			18
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	66	1	960	3	Y	-0-			18
12	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	69	1	935	3	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 13,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	72	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	46	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	55	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	39	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	47	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	45	1	622	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	39	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	42	1	571	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	29	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	40	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	32	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	30	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	30	1	400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 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	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1280	-0-	-208	-0-	123	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1167	-0-	-121	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	87	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	102	1	1081	2	Y	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	2	Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	68	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	933	-0-	-152	-0-	63	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	57	1	827	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	61	1	821	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	806	N	728	-0-	-78	-0-	43	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	48	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	49	1	570	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1561	-0-	-144	-0-	150	1	1411	2	Y	-0-					13
02	1596	N	1508	-0-	-88	-0-	109	1	1399	2	Y	-0-					13
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	128	1	1495	2	Y	-0-					13
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-					13
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	133	1	1421	2	Y	-0-					13
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	126	1	1344	2	Y	-0-					13
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	Y	-0-					13
08	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	78	1	1225	2	Y	-0-					13
09	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	99	1	1166	3	Y	-0-					13
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	109	1	1515	3	Y	-0-					13
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	3	Y	-0-					13
12	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	84	1	1130	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 17,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-93	-0-	131	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	95	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	106	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1112	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	110	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	74	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	89	1	1059	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	71	1	979	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	70	1	1011	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	73	1	986	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	69	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	85	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	81	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	82	1	1068	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	81	1	1058	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	70	1	989	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	928	-0-	-250	-0-	73	1	855	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,792 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	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	102	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	794	-0-	-326	-0-	58	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	78	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	103	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	101	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	85	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	73	1	1016	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	64	1	931	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	62	1	837	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1023	N	943	-0-	-80	-0-	91	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	59	1	756	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	72	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	76	1	835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	80	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	79	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	69	1	813	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	858	-0-	-134	-0-	58	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	49	1	720	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	47	1	640	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	168	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1337	-0-	-287	-0-	97	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	125	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	120	1	1278	2	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	84	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	108	1	1284	3	Y	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	100	1	1385	3	Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	87	1	1272	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	73	1	994	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,101 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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	155	1	1451	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	81	1	1030	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	106	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	104	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	102	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	72	1	1132	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	84	1	1000	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	73	1	1013	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	68	1	982	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	67	1	904	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	141	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	94	1	1030	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	98	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	100	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	71	1	1105	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	66	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	81	1	962	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	72	1	994	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	978	-0-	-102	-0-	63	1	915	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	964	-0-	-121	-0-	66	1	898	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-27	-0-	58	1	535	2	Y	-0-					19
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					19
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	2	Y	-0-					19
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	520	2	Y	-0-					19
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	496	2	Y	-0-					19
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	458	2	Y	-0-					19
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	72	1	541	2	Y	3					22
							3	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	Y	-0-					22
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	68	1	474	2	Y	-0-					22
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	84	1	475	3	Y	3					25
							3	9									
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	56	1	443	3	Y	-0-					25
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	56	1	460	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 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	868	N	810	-0-	-58	-0-	78	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	52	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	65	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	571	-0-	-266	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	45	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	37	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	37	1	499	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 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	837	N	833	-0-	-4	-0-	80	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	52	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	62	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	43	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	3	Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	410	-0-	-280	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	329	-0-	-353	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,768 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	64	1	593	2	N	-0-					25
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	N	-0-					25
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	24	1	603	2	N	-0-					25
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	37	1	464	2	N	-0-					25
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	67	1	487	2	N	-0-					25
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	67	1	422	2	N	-0-					25
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	2	N	-0-					25
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	89	1	509	2	N	-0-					25
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	2	N	-0-					25
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	95	1	536	3	N	-0-					25
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	58	1	458	3	N	5					30
							6	9									
12	620	N	459	-0-	-161	-0-	49	1	408	3	N	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	41	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	52	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	45	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	41	1	592	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	38	1	521	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	212	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	110	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	167	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	162	1	1789	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	168	1	1784	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	149	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	115	1	1805	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	103	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	136	1	1611	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1415	-0-	-507	-0-	95	1	1320	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	84	1	1225	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	100	1	1350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,054 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	65	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	481	-0-	-418	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	415	-0-	-425	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	375	-0-	-400	-0-	25	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,855 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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	213	1	2001	2	Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	123	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1609	2	Y	-0-					-0-
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	191	1	2101	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	185	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	180	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	128	1	2003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	123	1	1951	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1931	-0-	-349	-0-	150	1	1781	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	135	1	1867	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	116	1	1685	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	125	1	1689	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	142	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	75	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	87	1	961	2	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	87	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	86	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	60	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	59	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	67	1	927	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	59	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	61	1	823	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,388 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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	147	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	143	1	1577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	151	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	99	1	1570	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1504	-0-	-266	-0-	117	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	88	1	1214	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1415	-0-	-205	-0-	91	1	1324	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	89	1	1212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	281	1	2634	2	Y	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	164	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	203	1	2378	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	217	1	2389	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	220	1	2341	2	Y	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	214	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	150	1	2350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	148	1	2341	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	177	1	2096	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2270	-0-	-241	-0-	153	1	2117	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2071	-0-	-329	-0-	133	1	1938	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	150	1	2037	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	27	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	24	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	25	1	344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	59	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	636	-0-	-108	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	620	-0-	-100	-0-	48	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	42	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	508	-0-	-122	-0-	33	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	402	-0-	-249	-0-	28	1	374	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,405 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	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	106	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	72	1	923	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	92	1	1071	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	68	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	82	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	71	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	64	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	883	-0-	-202	-0-	61	1	822	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	80	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	65	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	44	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	55	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	49	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	41	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	529	-0-	-215	-0-	36	1	493	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,082 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-13	-0-	91	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	73	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	932	-0-	-153	-0-	73	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	76	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	89	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	702	-0-	-290	-0-	42	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	719	-0-	-301	-0-	56	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	624	-0-	-368	-0-	42	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	43	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	42	1	567	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	106	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	67	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	84	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	82	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	55	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	68	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	60	1	830	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	55	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	58	1	783	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 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	651	N	551	-0-	-100	-0-	53	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	103	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	95	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	686	-0-	-430	-0-	41	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	439	-0-	-461	-0-	34	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	422	-0-	-353	-0-	28	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	163	-0-	-497	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	716	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,056 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	68	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	83	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	2	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	75	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	860	-0-	-287	-0-	58	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	886	-0-	-134	-0-	57	1	829	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	716	-0-	-276	-0-	49	1	667	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	228	1	2143	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2073	-0-	-167	-0-	150	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	186	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	184	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	171	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	178	1	1898	2	Y	-0-					-0-
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	80	1	1255	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	764	-0-	-1592	-0-	45	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	708	-0-	-1482	-0-	55	1	653	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	649	-0-	-684	-0-	44	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	616	-0-	-134	-0-	40	1	576	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	523	-0-	-221	-0-	36	1	487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	189	1	1773	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	125	1	1603	2	Y	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	163	1	1902	2	Y	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	161	1	1774	2	Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	145	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	99	1	1571	2	Y	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	137	1	1623	3	Y	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	114	1	1579	3	Y	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	109	1	1582	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	114	1	1547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,198 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	111	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	73	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	91	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	64	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	63	1	996	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	78	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	69	1	951	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	63	1	912	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	69	1	939	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,709 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	217	1	2037	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	159	1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	154	1	1642	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	142	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	90	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1531	-0-	-484	-0-	91	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1428	-0-	-312	-0-	111	1	1317	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	89	1	1230	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	69	1	996	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	93	1	1254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,045 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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	154	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1161	-0-	-407	-0-	84	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	103	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	162	1	1721	2	Y	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	101	1	1071	2	Y	-0-					-0-
07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	109	1	1711	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1604	-0-	-287	-0-	95	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1529	-0-	-301	-0-	119	1	1410	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	91	1	1262	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	722	-0-	-838	-0-	46	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	79	1	1066	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,757 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 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	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	24	1	400	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	26	1	305	2	N	-0-					-0-
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	N	-0-					-0-
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	14	1	363	3	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	108	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	70	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	43	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	506	-0-	-244	-0-	39	1	466	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	47	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	42	1	612	3	Y	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	217	1	2030	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	134	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	156	1	1829	2	Y	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	154	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	159	1	1690	2	Y	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	150	1	1594	2	Y	-0-					-0-
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	104	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1703	-0-	-281	-0-	101	1	1602	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1625	-0-	-205	-0-	127	1	1498	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	110	1	1526	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	101	1	1467	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	109	1	1481	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,363 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	50	1	550	2	N	-0-					-0-
05	651	N	77	-0-	-574	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
06	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	3	N	-0-					-0-
11	690	N	462	-0-	-228	-0-	30	1	432	3	N	-0-					-0-
12	620	N	464	-0-	-156	-0-	32	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 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	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	152	1	1401	2	Y	-0-					3
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	103	1	1271	2	Y	-0-					3
03	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	44	1	1102	2	Y	-0-					3
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	82	1	1033	2	Y	-0-					3
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	167	1	1218	2	Y	-0-					3
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	207	1	1311	2	Y	1					4
							1	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	159	1	1206	2	Y	6					10
							7	9									
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	195	1	1112	2	Y	-0-					10
09	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	147	1	1028	2	Y	2					12
							2	9									
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	184	1	1036	3	Y	1					13
							1	9									
11	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	122	1	965	3	Y	1					14
							1	9									
12	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	108	1	894	3	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2368	-0-	-0-	-0-	228	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1829	2	Y	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	167	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	180	1	1917	2	Y	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	171	1	1819	2	Y	-0-					-0-
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	121	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1947	-0-	-161	-0-	116	1	1831	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1751	-0-	-289	-0-	136	1	1615	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	122	1	1685	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	102	1	1484	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	114	1	1547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	79	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	79	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	55	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	68	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	61	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	53	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	783	-0-	-116	-0-	54	1	729	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	209	2	Y	-0-					1
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					1
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	284	2	Y	1					2
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	7					9
							8	9									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	2	Y	-0-					9
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	285	2	Y	2					11
							2	9									
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	50	1	281	3	Y	2					13
							2	9									
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	34	1	268	3	Y	1					14
							1	9									
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	33	1	275	3	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	52	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 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	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	279	1	2618	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2528	-0-	-272	-0-	183	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	227	1	2661	2	Y	-0-					-0-
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	219	1	2416	2	Y	-0-					-0-
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	233	1	2486	2	Y	-0-					-0-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	213	1	2267	2	Y	-0-					-0-
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	164	1	2560	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	151	1	2387	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	190	1	2255	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2288	-0-	-440	-0-	154	1	2134	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2038	-0-	-422	-0-	131	1	1907	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	1822	-0-	-720	-0-	125	1	1697	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,002 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	523	-0-	-4	-0-	50	1	473	2	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	38	1	443	2	N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	39	1	426	2	N	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	41	1	433	2	N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	39	1	410	2	N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	3	N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	151	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1155	-0-	-329	-0-	84	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	113	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	125	1	1382	2	Y	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	138	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	131	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	114	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	97	1	1345	3	Y	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	89	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	89	1	1210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,264 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	147	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	94	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	127	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	116	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	95	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	103	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	91	1	1265	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	79	1	1154	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	79	1	1076	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,772 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	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	145	1	1337	2	Y	-0-					5
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	98	1	1212	2	Y	-0-					5
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	54	1	1360	2	Y	-0-					5
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	104	1	1303	2	Y	-0-					5
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	179	1	1302	2	Y	-0-					5
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	200	1	1261	2	Y	1					6
							1	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	170	1	1285	2	Y	11					17
							12	9									
08	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	212	1	1214	2	Y	-0-					17
09	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	171	1	1190	2	Y	3					20
							3	9									
10	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	205	1	1158	3	Y	3					23
							3	9									
11	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	139	1	1100	3	Y	2					25
							2	9									
12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	129	1	1068	3	Y	1					26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	58	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
08	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	14	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1979	-0-	-241	-0-	34	1	1945	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	2007	9	1	1998	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	3986	1979	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1967	-0-	1967	5953	1967	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,452 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	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	323	1	3025	2	Y	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	192	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	237	1	2779	2	Y	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	233	1	2571	2	Y	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	244	1	2594	2	Y	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	236	1	2513	2	Y	-0-					-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	168	1	2624	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	164	1	2593	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	206	1	2435	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2670	-0-	2670	2670	180	1	2490	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2438	-0-	2438	5108	157	1	2281	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	7539	167	1	2264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,140 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	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	536	1	5024	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4409	-0-	-15	-0-	319	1	4089	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	410	1	4792	2	N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	418	1	4600	2	N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	429	1	4567	2	N	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	396	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	288	1	4498	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	274	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	397	1	4697	3	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3159	-0-	3159	3159	213	1	2946	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4360	-0-	4360	7519	281	1	4079	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4218	-0-	4218	11737	290	1	3928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,020 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

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	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	359	1	3371	2	Y	-0-			-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	212	1	2708	2	Y	-0-			-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	261	1	3048	2	Y	-0-			-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	255	1	2808	2	Y	-0-			-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	258	1	2746	2	Y	-0-			-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	249	1	2655	2	Y	-0-			-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	178	1	2779	2	Y	-0-			-0-
08	3317	X	2862	-0-	-455	-0-	170	1	2692	2	Y	-0-			-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	257	1	3040	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3338	-0-	3338	3338	225	1	3113	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2996	-0-	2996	6334	193	1	2803	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3060	-0-	3060	9394	210	1	2850	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	136	1	1272	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	108	1	1264	2	Y	-0-			-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-			-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1212	2	Y	-0-			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	107	1	1141	2	Y	-0-			-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	83	1	1296	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	79	1	1243	2	Y	-0-			-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	99	1	1168	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	85	1	1181	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2480	78	1	1136	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1169	-0-	1169	3649	80	1	1089	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

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	1209	N	946	-0-	-263	-0-	91	1	855	2	Y	-0-			-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	Y	-0-			-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	75	1	873	2	Y	-0-			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	70	1	767	2	Y	-0-			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	71	1	751	2	Y	-0-			-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	68	1	726	2	Y	-0-			-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	47	1	739	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	56	1	665	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		735	-0-	735	735	50	1	685	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		795	-0-	795	1530	51	1	744	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		735	-0-	735	2265	51	1	684	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	146	1	1367	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	94	1	1209	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	112	1	1309	2	Y	-0-			-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	Y	-0-			-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	124	1	1317	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	113	1	1207	2	Y	-0-			-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	83	1	1305	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	100	1	1189	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	88	1	1213	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1246	-0-	1246	2547	80	1	1166	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1209	-0-	1209	3756	83	1	1126	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	150	1	1405	2	Y	-0-			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	93	1	1194	2	Y	-0-			-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	113	1	1328	2	Y	-0-			-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-			-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	2	Y	-0-			-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	108	1	1148	2	Y	-0-			-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	73	1	1147	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	87	1	1036	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	81	1	1115	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2273	69	1	1008	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		984	-0-	984	3257	68	1	916	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	174	1	1631	2	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	112	1	1438	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	134	1	1570	2	Y	-0-			-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	137	1	1505	2	Y	-0-			-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	134	1	1425	2	Y	-0-			-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	139	1	1484	2	Y	-0-			-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	78	1	1237	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1227	-0-	-393	-0-	96	1	1131	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	87	1	1203	3	Y	-0-			-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	95	1	1378	3	Y	-0-			-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	99	1	1336	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,128 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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	206	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1691	-0-	-213	-0-	123	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	139	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	132	1	1407	2	Y	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	87	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1498	-0-	-238	-0-	89	1	1409	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1388	-0-	-292	-0-	108	1	1280	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	92	1	1277	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	82	1	1185	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	90	1	1223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,506 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	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	119	1	1103	2	Y	-0-					3
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	83	1	1024	2	Y	-0-					3
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	46	1	1152	2	Y	-0-					3
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	85	1	1073	2	Y	-0-					3
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	144	1	1048	2	Y	-0-					3
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	160	1	1012	2	Y	-0-					3
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	140	1	1060	2	Y	3					6
							3	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	178	1	1019	2	Y	-0-					6
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	144	1	1004	2	Y	1					7
							1	9									
10	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	172	1	970	3	Y	1					8
							1	9									
11	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	120	1	946	3	Y	1					9
							1	9									
12	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	110	1	908	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	8	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	29	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	43	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	123	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	99	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	64	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	156	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	173	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	132	1	1703	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	86	1	1715	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,818 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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 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	806	N	803	-0-	-3	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	38	1	870	2	N	-0-					-0-
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	38	1	849	2	N	-0-					-0-
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	40	1	885	2	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-					-0-
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	39	1	841	2	N	-0-					-0-
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	37	1	765	2	N	-0-					-0-
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	39	1	753	2	N	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	40	1	773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,431 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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	67	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	64	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	73	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	87	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	86	1	1660	2	N	-0-					-0-
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	91	1	1762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,487 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	2	N	-0-					-0-
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	29	1	710	2	N	-0-					-0-
05	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	672	2	N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	36	1	810	2	N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	33	1	737	2	N	-0-					-0-
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	30	1	644	2	N	-0-					-0-
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	45	1	919	2	N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,385 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	N	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	N	-0-			-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	2	N	-0-			-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	26	1	628	2	N	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-			-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	2	N	-0-			-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	30	1	642	2	N	-0-			-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	28	1	609	2	N	-0-			-0-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	29	1	594	2	N	-0-			-0-
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	28	1	546	2	N	-0-			-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	30	1	577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	2	N	-0-			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-			-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	61	1	1491	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	65	1	1509	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	60	1	1337	2	N	-0-			-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	74	1	1633	2	N	-0-			-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	2	N	-0-			-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	118	1	2529	2	N	-0-			-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	2	N	-0-			-0-
11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	136	1	2635	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3451	-0-	351	351	169	1	3282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,517 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	496	N	271	-0-	-225	-0-	9	1	262	2	N	-0-			-0-
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	12	1	312	2	N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-			-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	19	1	422	2	N	-0-			-0-
08	558	N	352	-0-	-206	-0-	16	1	336	2	N	-0-			-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	2	N	-0-			-0-
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	15	1	315	2	N	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-			-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	528	2	N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	16	1	417	2	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	26	1	643	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	2	N	-0-					-0-
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	24	1	529	2	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	22	1	476	2	N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	15	1	350	2	N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	2	N	-0-					-0-
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	18	1	469	2	N	-0-			-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	N	-0-			-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	20	1	453	2	N	-0-			-0-
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	25	1	550	2	N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	N	-0-			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	N	-0-			-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	27	1	549	2	N	-0-			-0-
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	24	1	462	2	N	-0-			-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	30	1	584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	N	-0-			-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	13	1	337	2	N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	N	-0-			-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	15	1	366	2	N	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	16	1	366	2	N	-0-			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-			-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	N	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-			-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	20	1	377	2	N	-0-			-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	N	-0-			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-			-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	N	-0-			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	N	-0-			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	N	-0-			-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	27	1	588	2	N	-0-			-0-
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	24	1	520	2	N	-0-			-0-
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	23	1	475	2	N	-0-			-0-
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	25	1	475	2	N	-0-			-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	26	1	503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,155 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	19	1	382	2	N	-0-					-0-
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,333 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 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	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	80	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	87	1	2335	2	N	-0-					-0-
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2138	-0-	-82	-0-	85	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	2107	-0-	-187	-0-	87	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1785	-0-	-435	-0-	77	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1904	-0-	-390	-0-	82	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	81	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	76	1	1630	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	78	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	77	1	1482	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	77	1	1506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,505 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	N	-0-			-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	19	1	504	2	N	-0-			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	N	-0-			-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	27	1	613	2	N	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	N	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	713	2	N	-0-			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	N	-0-			-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	32	1	646	2	N	-0-			-0-
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	26	1	495	2	N	-0-			-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	36	1	697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,547 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	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-			-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-			-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-			-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-			-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,804 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	4	1	120	2	N	-0-			-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	2	N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-			-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	N	-0-			-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 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	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	42	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	2	N	-0-			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	59	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	-0-			-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	59	1	1309	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	59	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	62	1	1347	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	61	1	1310	2	N	-0-			-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	2	N	-0-			-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	N	-0-			-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,549 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	964	2	N	-0-			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	34	1	907	2	N	-0-			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	42	1	1057	2	N	-0-			-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	43	1	991	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	42	1	939	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	45	1	1006	2	N	-0-			-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	2	N	-0-			-0-
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	43	1	928	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	898	-0-	-156	-0-	42	1	856	2	N	-0-			-0-
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	41	1	790	2	N	-0-			-0-
12	992	N	859	-0-	-133	-0-	42	1	817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,702 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-			-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	11	1	298	2	N	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	2	N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-			-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	13	1	306	2	N	-0-			-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	17	1	390	2	N	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	N	-0-			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	-0-			-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	2	N	-0-			-0-
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	17	1	334	2	N	-0-			-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	23	1	439	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-			-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	2	N	-0-			-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	2	N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	N	-0-			-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	N	-0-			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	2	N	-0-			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	N	-0-			-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	24	1	577	2	N	-0-			-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	25	1	583	2	N	-0-			-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	24	1	538	2	N	-0-			-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	23	1	509	2	N	-0-			-0-
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	23	1	503	2	N	-0-			-0-
09	570	N	513	-0-	-57	-0-	23	1	490	2	N	-0-			-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	2	N	-0-			-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	23	1	453	2	N	-0-			-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,661 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	N	-0-			36
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	13	1	335	2	N	-0-			36
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-			36
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	-0-			36
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	-0-			36
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	18	1	408	2	N	-0-			36
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	2	N	-0-			36
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	20	1	431	2	N	-0-			36
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-			36
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	19	1	385	2	N	-0-			36
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	19	1	369	2	N	-0-			36
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	375	X	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	Y	-0-					10
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-					10
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					10
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					10
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					10
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					10
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					10
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					10
09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					10
10	496	X	304	-0-	-192	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					10
11	450	X	334	-0-	-116	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					10
12	465	X	364	-0-	-101	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,085 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	743	X	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					13
02	672	X	570	-0-	-102	-0-	21	1	549	2	Y	-0-					13
03	744	X	706	-0-	-38	-0-	27	1	679	2	Y	-0-					13
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	2	Y	-0-					13
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					13
06	690	X	674	-0-	-16	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					13
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	2	Y	-0-					13
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	Y	-0-					13
09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	33	1	714	2	Y	-0-					13
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					13
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					13
*12	720	X	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,496 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	217	X	176	-0-	-41	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					9
02	196	X	195	-0-	-1	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					9
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					9
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					9
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					9
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					9
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					9
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					9
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					9
10	217	X	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					9
11	210	X	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					9
12	217	X	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,367 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	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-

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	871	X	871	-0-	-0-	-0-	29	1	842	2	Y	-0-					10
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	29	1	770	2	Y	-0-					10
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	2	Y	-0-					10
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-					10
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-					10
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	Y	-0-					10
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	2	Y	-0-					10
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					10
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	2	Y	-0-					10
10	837	X	751	-0-	-86	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					10
11	810	X	708	-0-	-102	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					10
12	837	X	693	-0-	-144	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,705 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	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					10
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					10
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
04	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					10
06	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					10
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
08	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					10
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					10
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 262 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					14
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					14
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					14
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					14
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					14
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					14
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					14
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					14
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					14
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					14
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					14
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 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	558	N	542	-0-	-16	-0-	18	1	524	2	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	28	1	617	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-					-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	28	1	577	2	N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	28	1	545	2	N	-0-					-0-
12	682	N	585	-0-	-97	-0-	29	1	556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 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	558	N	486	-0-	-72	-0-	16	1	470	2	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	23	1	528	2	N	-0-					-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	21	1	470	2	N	-0-					-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	22	1	484	2	N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	23	1	498	2	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	21	1	437	2	N	-0-					-0-
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	19	1	374	2	N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,953 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	32	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	45	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	48	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	875	-0-	-179	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	44	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	862	-0-	-254	-0-	42	1	820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,217 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 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-	33	1	957	2	Y	-0-					11
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	2	Y	-0-					11
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1255	2	Y	-0-					11
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1030	2	Y	-0-					11
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	41	1	957	2	Y	-0-					11
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	-0-					11
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	-0-					11
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					11
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	Y	-0-					11
10	1023	N	783	-0-	-240	-0-	36	1	747	2	Y	-0-					11
11	900	N	778	-0-	-122	-0-	38	1	740	2	Y	-0-					11
12	930	N	744	-0-	-186	-0-	36	1	708	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,602 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	79	1	2302	2	Y	-0-					10
02	2800	N	2816	-0-	16	16	100	1	2716	2	Y	-0-					10
03	3100	N	3199	-0-	99	115	122	1	3077	2	Y	-0-					10
04	3000	N	3036	-0-	36	151	120	1	2916	2	Y	-0-					10
05	3241	X	3090	-0-	-151	-0-	128	1	2962	2	Y	-0-					10
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	121	1	2700	2	Y	-0-					10
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	124	1	2750	2	Y	-0-					10
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	131	1	2835	2	Y	-0-					10
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	131	1	2795	2	Y	-0-					10
10	3007	X	2533	-0-	-474	-0-	118	1	2415	2	Y	-0-					10
11	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	125	1	2421	2	Y	-0-					10
12	3007	X	2603	-0-	-404	-0-	127	1	2476	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 33,791 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	Y	-0-			1
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-			1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-			1
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-			1
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	2	Y	-0-			1
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	2	Y	-0-			1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-			1
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-			1
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			1
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			1
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-			1
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,012 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	Y	-0-			3
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	40	1	1072	2	Y	-0-			3
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	Y	-0-			3
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	2	Y	-0-			3
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	2	Y	-0-			3
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	2	Y	-0-			3
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	Y	-0-			3
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	Y	-0-			3
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10		968	-0-	968	968	45	1	923	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10		932	-0-	932	1900	46	1	886	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10		974	-0-	974	2874	48	1	926	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 12,586 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	899	N	781	-0-	-118	-0-	26	1	755	2	Y	-0-			3
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	Y	-0-			3
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	39	1	985	2	Y	-0-			3
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	Y	-0-			3
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	Y	-0-			3
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	-0-			3
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	Y	-0-			3
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	Y	-0-			3
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	Y	-0-			3
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	35	1	724	2	Y	-0-			3
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	37	1	710	2	Y	-0-			3
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	38	1	733	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 10,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	795	-0-	-42	-0-	26	1	769	2	N	-0-					98
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	29	1	767	2	N	-0-					98
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	-0-					98
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	N	-0-					98
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	N	-0-					98
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	838	2	N	-0-					98
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	2	N	-0-					98
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	39	1	855	2	N	-0-					98
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	889	2	N	-0-					98
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	41	1	838	2	N	-0-					98
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	38	1	740	2	N	-0-					98
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	39	1	750	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 10,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	Y	-0-					1
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	Y	-0-					1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	812	2	Y	-0-					1
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					1
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					1
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					1
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					1
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	Y	-0-					1
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					1
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					1
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	35	1	677	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	48	1	1406	2	Y	-0-					15
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	2	Y	-0-					15
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	2	Y	-0-					15
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	2	Y	-0-					15
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	94	1	2187	2	Y	-0-					15
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-					15
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1367	2	Y	-0-					15
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	2	Y	-0-					15
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	63	1	1360	2	Y	-0-					15
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	2	Y	-0-					15
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					15
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 17,940 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1086	-0-	-309	-0-	36	1	1050	2	Y	-0-			3
02	1260	N	972	-0-	-288	-0-	35	1	937	2	Y	-0-			3
03	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	43	1	1092	2	Y	-0-			3
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1098	2	Y	-0-			3
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-			3
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	2	Y	-0-			3
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-			3
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	Y	-0-			3
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	2	Y	-0-			3
10	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-			3
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	61	1	1186	2	Y	-0-			3
12	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	62	1	1199	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 14,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-32	-0-	6	1	179	2	N	-0-			43
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	-0-			43
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-			43
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-			43
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	2	N	-0-			43
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-			43
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-			43
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	2	N	-0-			43
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	6	1	125	2	N	-0-			43
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	N	-0-			43
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			43
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-8	-0-	23	1	682	2	Y	-0-			17
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	745	2	Y	-0-			17
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	894	2	Y	-0-			17
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-			17
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	2	Y	-0-			17
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	Y	-0-			17
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	-0-			17
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	Y	-0-			17
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-			17
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	28	1	577	2	Y	-0-			17
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	31	1	599	2	Y	-0-			17
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	30	1	588	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 8,703 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

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	28	1	713	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	699	2	N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	29	1	639	2	N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	30	1	654	2	N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	28	1	612	2	N	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	28	1	581	2	N	-0-					-0-
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	27	1	520	2	N	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	28	1	553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	2	N	-0-					143
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	N	-0-					143
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	40	1	1008	2	N	-0-					143
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	38	1	917	2	N	-0-					143
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	42	1	964	2	N	-0-					143
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	42	1	936	2	N	-0-					143
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	42	1	927	2	N	-0-					143
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	41	1	882	2	N	-0-					143
09	990	N	880	-0-	-110	-0-	39	1	841	2	N	-0-					143
10	961	N	802	-0-	-159	-0-	37	1	765	2	N	-0-					143
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	38	1	728	2	N	-0-					143
12	899	N	784	-0-	-115	-0-	38	1	746	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 11,057 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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	2	N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	59	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	63	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	52	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	66	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	59	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	51	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	999	-0-	-351	-0-	44	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	N	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,472 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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	74 7	1 9	2151	2	N	6	6	8			15
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	69	1	1859	2	N	-0-					15
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1980	2	N	-0-					15
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	78	1	1886	2	N	-0-					15
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	83	1	1932	2	N	-0-					15
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1727	2	N	-0-					15
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	-0-					15
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	87	1	1896	2	N	-0-					15
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	83	1	1792	2	N	-0-					15
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	81	1	1649	2	N	-0-					15
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	N	-0-					15
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	85	1	1657	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	66	1	1925	2	N	-0-					16
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	82	1	2196	2	N	-0-					16
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	91	1	2292	2	N	-0-					16
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	92	1	2221	2	N	-0-					16
05	2511	N	1908	-0-	-603	-0-	79	1	1829	2	N	-0-					16
06	2310	N	1982	-0-	-328	-0-	85	1	1897	2	N	-0-					16
07	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	86	1	1907	2	N	-0-					16
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	92	1	1994	2	N	-0-					16
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	92	1	1980	2	N	-0-					16
10	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	90	1	1842	2	N	-0-					16
11	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	87	1	1682	2	N	-0-					16
12	2139	N	1655	-0-	-484	-0-	81	1	1574	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 24,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	2336	-0-	-330	-0-	77	1	2259	2	N	-0-					37
02	2800	N	2848	-0-	48	48	102	1	2746	2	N	-0-					37
03	3081	N	3033	-0-	-48	-0-	116	1	2917	2	N	-0-					37
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	110	1	2670	2	N	-0-					37
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	121	1	2794	2	N	-0-					37
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	119	1	2657	2	N	-0-					37
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	120	1	2650	2	N	1					38
							1	9									
08	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	109	1	2363	2	N	-0-					38
09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	120	1	2578	2	N	-0-					38
10	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	117	1	2400	2	N	-0-					38
11	2400	N	2112	-0-	-288	-0-	104	1	2008	2	N	-0-					38
12	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	120	1	2337	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 31,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

01	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	427	1	12467	2	N	29	180	1			23
							32	9									
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	312	1	8369	2	N	19					42
							21	9									
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	338	1	8546	2	N	15					57
							17	9									
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	300	1	7288	2	N	14					71
							15	9									
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	302	1	6996	2	N	4					75
							4	9									
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	287	1	6410	2	N	5					80
							6	9									
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	298	1	6587	2	N	2					82
							2	9									
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	281	1	6083	2	N	1					83
							1	9									
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	267	1	5730	2	N	-0-					83
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	256	1	5241	2	N	4					87
							4	9									
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	252	1	4874	2	N	2					89
							2	9									
*12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	246	1	4806	2	N	1					90
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 87,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	429	1	12507	3	N	47	6	8			184
							52	9									
02	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	383	1	10270	2	N	34	191	1	8	8	19
							37	9									
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	410	1	10374	2	N	18					37
							20	9									
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	408	1	9916	2	N	19					56
							21	9									
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	404	1	9367	2	N	10					66
							11	9									
06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	350	1	7799	2	N	5					71
							6	9									
07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	351	1	7764	2	N	2					73
							2	9									
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	326	1	7051	2	N	9					82
							10	9									
09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	306	1	6577	2	N	5					87
							6	9									
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	274	1	5608	2	N	10					97
							11	9									
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	283	1	5467	2	N	1					98
							1	9									
*12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	273	1	5334	2	N	2					100
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 102,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	387	1	11289	2	N	29					45
							32	9									
02	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	370	1	9919	2	N	22					67
							24	9									
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	321	1	8108	2	N	11	3	8			75
							12	9									
04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	305	1	7420	2	N	11					86
							12	9									
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	330	1	7648	2	N	7					93
							8	9									
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	304	1	6770	2	N	7					100
							8	9									
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	321	1	7099	2	N	-0-					100
08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	316	1	6855	2	N	9					109
							10	9									
09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	288	1	6182	2	N	7					116
							8	9									
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	286	1	5856	2	N	7					123
							8	9									
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	281	1	5418	2	N	2					125
							2	9									
*12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	277	1	5401	2	N	1					126
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 91,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 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	0		3320	-0-	3320	6743	110	1	3203	2	N	6					6
							7	9									
02	0		3295	-0-	3295	10038	118	1	3177	2	N	-0-					6
03	13354	X	3316	-0-	-10038	-0-	126	1	3187	2	N	3					9
							3	9									
04	8010	X	3097	-0-	-4913	-0-	123	1	2973	2	N	1					10
							1	9									
05	8277	X	3182	-0-	-5095	-0-	132	1	3050	2	N	-0-					10
06	8010	X	2953	-0-	-5057	-0-	127	1	2822	2	N	4					14
							4	9									
07	8277	X	2934	-0-	-5343	-0-	127	1	2807	2	N	-0-					14
08	8277	X	2935	-0-	-5342	-0-	129	1	2806	2	N	-0-					14
09	8010	X	2743	-0-	-5267	-0-	122	1	2621	2	N	-0-					14
10	8277	X	2632	-0-	-5645	-0-	123	1	2509	2	N	-0-					14
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	124	1	2398	2	N	-0-					14
12	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	121	1	2357	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 35,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OVERLY OPERATING CO. 628580
GONZALES, MARTIN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091063 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P&A 02-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES, MARTIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 097783 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7036

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P&A 03-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	15	1	423	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	25	1	505	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	476	2	N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	173	1	338	2	N	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	155	1	307	2	N	-0-					-0-
08	620	N	298	-0-	-322	-0-	74	1	224	2	N	-0-					-0-
09	510	N	95	-0-	-415	-0-	26	1	69	2	N	-0-					-0-
10	465	N	188	-0-	-277	-0-	32	1	156	2	N	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	19	1	216	2	N	-0-					-0-
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	83	1	860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-			-0-
02	560	N	299	-0-	-261	-0-	11	1	288	2	N	-0-			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	2	N	-0-			-0-
04	480	N	277	-0-	-203	-0-	13	1	264	2	N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	96	1	304	2	N	-0-			-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	108	1	212	2	N	-0-			-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	78	1	154	2	N	-0-			-0-
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	60	1	180	2	N	-0-			-0-
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	62	1	164	2	N	-0-			-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	35	1	171	2	N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-			-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	18	1	190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	2	N	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	N	-0-			-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	N	-0-			-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	18	1	359	2	N	-0-			-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	289	1	916	2	N	-0-			-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	392	1	764	2	N	-0-			-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	328	1	652	2	N	-0-			-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	322	1	971	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	320	1	845	2	N	-0-			-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	186	1	901	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	82	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	92	1	946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 3 RRCID -> 055652 COMPL. DATE 10/24/1972 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENEVIDES-CNR WELL #: 3 RRCID -> 055653 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	22	1	596	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	2	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	182	1	576	2	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	260	1	507	2	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	250	1	498	2	N	-0-					-0-
08	744	N	611	-0-	-133	-0-	152	1	459	2	N	-0-					-0-
09	780	N	450	-0-	-330	-0-	124	1	326	2	N	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	125	1	604	2	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	60	1	613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	106	1	334	2	N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	141	1	274	2	N	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	140	1	278	2	N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	103	1	312	2	N	-0-					-0-
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	83	1	218	2	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	71	1	345	2	N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	29	1	330	2	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	358	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	92	1	293	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	135	1	263	2	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	123	1	245	2	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	91	1	273	2	N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	92	1	243	2	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	59	1	284	2	N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	15	1	51	2	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	2	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	12	1	340	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	106	1	334	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	135	1	262	2	N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	124	1	248	2	N	-0-					-0-
08	434	N	145	-0-	-289	-0-	36	1	109	2	N	-0-					-0-
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	66	1	175	2	N	-0-					-0-
10	372	N	54	-0-	-318	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	775	N	732	-0-	-43	-0-	48	1	684	2	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	677	2	N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	170	1	539	2	N	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	234	1	455	2	N	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	229	1	457	2	N	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	165	1	498	2	N	-0-					-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	161	1	427	2	N	-0-					-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	106	1	513	2	N	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	49	1	557	2	N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,930 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	39	1	433	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	121	1	382	2	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	235	1	459	2	N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	195	1	388	2	N	-0-					-0-
08	496	N	19	-0-	-477	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	116	1	308	2	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 9 RRCID -> 057588 COMPL. DATE 08/07/1973 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	32	1	455	2	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	2	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	29	1	423	2	N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	31	1	437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,853 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	2	N	-0-					-0-
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	203	1	641	2	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	250	1	488	2	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	252	1	500	2	N	-0-					-0-
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	177	1	534	2	N	-0-					-0-
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	193	1	509	2	N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	131	1	634	2	N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	52	1	594	2	N	-0-					-0-
12	713	N	586	-0-	-127	-0-	52	1	534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	555	-0-	-220	-0-	36	1	519	2	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	144	1	455	2	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	193	1	376	2	N	-0-					-0-
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	184	1	366	2	N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	142	1	429	2	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	195	1	514	2	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	105	1	510	2	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	600	2	N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	2	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	92	1	223	2	N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	41	1	135	2	N	-0-					-0-
11	360	N	187	-0-	-173	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	27	1	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	40	1	329	2	N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	117	1	282	2	N	-0-					-0-
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	65	1	205	2	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	80	1	220	2	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-			-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	43	1	83	2	N	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	35	1	71	2	N	-0-			-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	29	1	87	2	N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	34	1	89	2	N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	N	-0-			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	N	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	85	1	268	2	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	106	1	206	2	N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	109	1	216	2	N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	80	1	241	2	N	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	72	1	189	2	N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	51	1	245	2	N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-			-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	326	-0-	-77	-0-	39	1	287	2	N	-0-			-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	8	1	288	2	N	-0-			-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	N	-0-			-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	278	2	N	-0-			-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	46	1	256	2	N	-0-			-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	55	1	250	2	N	-0-			-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	40	1	286	2	N	-0-			-0-
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	75	1	244	2	N	-0-			-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	37	1	263	2	N	-0-			-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: B 1 RRCID -> 066155 COMPL. DATE 11/08/1973 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

01	682	N	302	-0-	-380	-0-	36	1	266	2	N	-0-					-0-
02	644	N	225	-0-	-419	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-
03	682	N	344	-0-	-338	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	96	1	400	2	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	90	1	405	2	N	-0-					-0-
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	36	1	252	2	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	166	1	402	2	N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	104	1	339	2	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	2	N	-0-					-0-
12	589	N	389	-0-	-200	-0-	52	1	337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	42	1	133	2	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	40	1	79	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	45	1	89	2	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	37	1	113	2	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	52	1	139	2	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	52	1	164	2	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	70	1	136	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	68	1	135	2	N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	50	1	153	2	N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	54	1	143	2	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	35	1	168	2	N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 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	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	2	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	84	1	163	2	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	79	1	158	2	N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	59	1	177	2	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	61	1	163	2	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	39	1	189	2	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

01	1178	N	192	-0-	-986	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
02	700	N	386	-0-	-314	-0-	24	1	362	2	N	-0-					-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	30	1	329	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	154	1	447	2	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	117	1	227	2	N	-0-					-0-
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	107	1	214	2	N	-0-					-0-
08	589	N	240	-0-	-349	-0-	60	1	180	2	N	-0-					-0-
09	330	N	133	-0-	-197	-0-	37	1	96	2	N	-0-					-0-
10	310	N	17	-0-	-293	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	291	2	N	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-			-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	357	2	N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	2	N	-0-			-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	124	1	241	2	N	-0-			-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	93	1	186	2	N	-0-			-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	79	1	237	2	N	-0-			-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	77	1	203	2	N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	53	1	257	2	N	-0-			-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	N	-0-			-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 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	527	N	453	-0-	-74	-0-	29	1	424	2	N	-0-			-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	14	1	371	2	N	-0-			-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-			-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	15	1	292	2	N	-0-			-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	92	1	292	2	N	-0-			-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	109	1	212	2	N	-0-			-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	80	1	158	2	N	-0-			-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	75	1	226	2	N	-0-			-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	88	1	233	2	N	-0-			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	249	2	N	-0-			-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	20	1	231	2	N	-0-			-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	848	-0-	-20	-0-	55	1	793	2	N	-0-			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	N	-0-			-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	73	1	807	2	N	-0-			-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	N	-0-			-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	226	1	716	2	N	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	308	1	601	2	N	-0-			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	292	1	580	2	N	-0-			-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	226	1	683	2	N	-0-			-0-
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	212	1	559	2	N	-0-			-0-
10	868	N	767	-0-	-101	-0-	131	1	636	2	N	-0-			-0-
11	870	N	775	-0-	-95	-0-	62	1	713	2	N	-0-			-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	98	1	191	2	N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	93	1	185	2	N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	67	1	204	2	N	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	60	1	160	2	N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	44	1	216	2	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	63	1	200	2	N	-0-					-0-
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	19	1	38	2	N	-0-					-0-
07	248	N	16	-0-	-232	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-					-0-
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	13	1	364	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	463	2	N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	136	1	431	2	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	183	1	357	2	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	174	1	347	2	N	-0-					-0-
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	119	1	360	2	N	-0-					-0-
09	540	N	363	-0-	-177	-0-	100	1	263	2	N	-0-					-0-
10	527	N	196	-0-	-331	-0-	34	1	162	2	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	15	1	47	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	163	1	392	2	N	-0-					-0-
05	837	N	498	-0-	-339	-0-	229	1	269	2	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	810	N	47	-0-	-763	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	54	-0-	-1217	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	85	1	609	2	N	-0-					-0-
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	146	1	607	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	105	1	585	2	N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	2	N	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	85	1	601	2	N	-0-					-0-
09	690	N	296	-0-	-394	-0-	87	1	209	2	N	-0-					-0-
10	744	N	586	-0-	-158	-0-	137	1	449	2	N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,820 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	2	N	-0-			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	49	1	225	2	N	-0-			-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	57	1	218	2	N	-0-			-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	46	1	209	2	N	-0-			-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	42	1	220	2	N	-0-			-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-			-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	244	1	563	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	687	-0-	-433	-0-	180	1	507	2	N	-0-			-0-
03	961	N	743	-0-	-218	-0-	128	1	615	2	N	-0-			-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-			-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	68	1	663	2	N	-0-			-0-
06	720	N	460	-0-	-260	-0-	460	2			N	-0-			-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	17	1	686	2	N	-0-			-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	13	1	670	2	N	-0-			-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	592	2	N	-0-			-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	40	1	635	2	N	-0-			-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	4	1	571	2	N	-0-			-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	426	1	982	2	N	-0-			-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	326	1	916	2	N	-0-			-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	278	1	1335	2	N	-0-			-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	136	1	1325	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	35	1	1378	2	N	-0-			-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	29	1	1453	2	N	-0-			-0-
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1405	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	84	1	1315	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	10	1	1310	2	N	-0-			-0-
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,840 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	156	1	356	2	N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	133	1	338	2	N	-0-			-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	108	1	378	2	N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	176	1	369	2	N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	153	1	382	2	N	-0-			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	2	N	-0-			-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	79	1	424	2	N	-0-			-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	139	1	379	2	N	-0-			-0-
*09	480	N	479	-0-	-1	-0-	113	1	366	2	N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	178	1	372	2	N	-0-			-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	84	1	356	2	N	-0-			-0-
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	82	1	355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	324	1	749	2	N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	237	1	667	2	N	-0-			-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	337	1	1617	2	N	-0-			-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1400	-0-	-490	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	36	1	1409	2	N	-0-			-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	-0-			-0-
*09	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	38	1	1288	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	76	1	1197	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1208	-0-	-322	-0-	9	1	1199	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	74	1	1130	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,169 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	239	1	254	2	N	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	-0-			-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	30	1	442	2	N	-0-			-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	24	1	346	2	N	-0-			-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	192	1	274	2	N	-0-			-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	185	1	260	2	N	-0-			-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	201	1	279	2	N	-0-			-0-
*09	480	N	403	-0-	-77	-0-	170	1	233	2	N	-0-			-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	174	1	231	2	N	-0-			-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	178	1	239	2	N	-0-			-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	116	1	114	2	N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	N	-0-			-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1	173	2	N	-0-			-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	3	1	141	2	N	-0-			-0-
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-			-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	75	1	74	2	N	-0-			-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	3	1	120	2	N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-			-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	4	1	129	2	N	-0-			-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	5	1	180	2	N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N	-0-			-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-			-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	2	N	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	216	1	498	2	N	-0-			-0-
02	952	N	652	-0-	-300	-0-	171	1	481	2	N	-0-			-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	113	1	544	2	N	-0-			-0-
04	690	N	54	-0-	-636	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	49	1	475	2	N	-0-			-0-
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	643	2	N	-0-			-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	N	-0-			-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	N	-0-			-0-
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	34	1	537	2	N	-0-			-0-
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	4	1	518	2	N	-0-			-0-
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	29	1	445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,325 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	954	-0-	-38	-0-	182	2	772	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	845	-0-	-331	-0-	93	2	752	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	9	2	814	3	N	-0-					-0-
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	7	2	826	3	N	-0-					-0-
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	5	2	719	3	N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	3	2	800	3	N	-0-					-0-
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	806	N	534	-0-	-272	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	159	2	674	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	84	2	679	3	N	-0-					-0-
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	8	2	754	3	N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	7	2	882	3	N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	14	2	1953	3	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	2	800	3	N	-0-					-0-
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	946	-0-	-1034	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	67	2	286	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	2	285	3	N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	4	2	323	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	3	2	330	3	N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	2	2	294	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	2	328	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-200	-0-	104	2	440	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	2	550	3	N	-0-					-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	6	2	497	3	N	-0-					-0-
05	682	N	515	-0-	-167	-0-	4	2	511	3	N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	3	2	433	3	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	2	610	3	N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	682	N	553	-0-	-129	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	73	2	310	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	39	2	313	3	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	4	2	344	3	N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	3	2	341	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	2	359	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	2	405	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 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	496	N	457	-0-	-39	-0-	87	2	370	3	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	2	358	3	N	-0-					-0-
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	4	2	381	3	N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	2	396	3	N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	2	2	350	3	N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	2	2	382	3	N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	2	184	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	2	198	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	2	266	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	2	263	3	N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	2	2	207	3	N	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	1	2	221	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 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	310	N	296	-0-	-14	-0-	56	2	240	3	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	30	2	238	3	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	2	2	174	3	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	1	2	111	3	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 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	527	N	291	-0-	-236	-0-	56	2	235	3	N	-0-					-0-
02	420	N	225	-0-	-195	-0-	25	2	200	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	2	422	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	2	451	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	2	404	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	2	2	424	3	N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,111 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	2	235	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	2	268	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	4	2	317	3	N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	2	2	286	3	N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	2	2	262	3	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	1	2	276	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	2	253	3	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	29	2	235	3	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	3	2	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	3	2	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	1	2	205	3	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	1	2	246	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 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	279	N	242	-0-	-37	-0-	46	2	196	3	N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	25	2	198	3	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	2	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	1	2	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	2	219	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-28	-0-	60	2	253	3	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	30	2	243	3	N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	3	2	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	3	2	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	1	2	200	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	2	498	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 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	775	N	743	-0-	-32	-0-	142	2	601	3	N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	69	2	562	3	N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	720	N	602	-0-	-118	-0-	6	2	596	3	N	-0-					-0-
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	5	2	600	3	N	-0-					-0-
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	4	2	487	3	N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	2	2	544	3	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	66	2	279	3	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	2	283	3	N	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	3	2	293	3	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	2	302	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	2	2	269	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	132	2	559	3	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	66	2	534	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	7	2	591	3	N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	5	2	608	3	N	-0-					-0-
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	4	2	521	3	N	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	2	2	594	3	N	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	188	2	795	3	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	81	2	650	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	7	2	648	3	N	-0-					-0-
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	5	2	634	3	N	-0-					-0-
06	690	N	536	-0-	-154	-0-	4	2	532	3	N	-0-					-0-
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	2	2	540	3	N	-0-					-0-
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,080 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	2	282	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	2	277	3	N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	3	2	291	3	N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	3	2	301	3	N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	1	2	299	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	47	2	201	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	2	203	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	2	2	221	3	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	2	2	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	1	2	164	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	2	316	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	779	-0-	-306	-0-	149	2	630	3	N	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	74	2	600	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	7	2	688	3	N	-0-					-0-
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	6	2	666	3	N	-0-					-0-
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	4	2	576	3	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	2	800	3	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,724 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	620	N	599	-0-	-21	-0-	114	2	485	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	2	471	3	N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	6	2	514	3	N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	4	2	517	3	N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	3	2	450	3	N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	2	2	500	3	N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	68	2	285	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	2	285	3	N	-0-					-0-
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	2	382	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	3	2	321	3	N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	2	2	229	3	N	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	1	2	311	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	46	2	195	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	2	198	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	1	2	210	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 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	403	N	380	-0-	-23	-0-	73	2	307	3	N	-0-					-0-
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	36	2	291	3	N	-0-					-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	4	2	324	3	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	3	2	333	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	2	2	296	3	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	2	2	541	3	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	558	N	254	-0-	-304	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,302 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	103	2	436	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	2	366	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	4	2	389	3	N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	3	2	386	3	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	2	415	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	2	460	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	89	2	377	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	2	341	3	N	-0-					-0-
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	2	507	3	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	2	450	3	N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	3	2	337	3	N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	2	2	457	3	N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	65	2	274	3	N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	32	2	261	3	N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	3	2	259	3	N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	2	2	249	3	N	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 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	217	N	186	-0-	-31	-0-	36	2	150	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	2	157	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	2	180	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	2	184	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	2	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	2	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 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	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	224	2	945	3	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	116	2	934	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	11	2	1008	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	8	2	1017	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	888	-0-	-162	-0-	6	2	882	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	4	2	946	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	961	N	719	-0-	-242	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	840	N	691	-0-	-149	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,962 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	95	2	401	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	67	2	537	3	N	-0-					-0-
03	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	6	2	522	3	N	-0-					-0-
05	682	N	540	-0-	-142	-0-	4	2	536	3	N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	3	2	473	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	2	2	531	3	N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4275	-0-	1175	1175	4275	3			N	-0-					-0-
11	2285	N	1110	-0-	-1175	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	917	-0-	-1067	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,472 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	496	N	469	-0-	-27	-0-	90	2	379	3	N	-0-					-0-
02	420	N	174	-0-	-246	-0-	19	2	155	3	N	-0-					-0-
03	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	3	2	306	3	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	2	330	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	2	290	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	2	337	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	106	2	449	3	N	-0-					-0-
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	53	2	427	3	N	-0-					-0-
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	6	2	523	3	N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	2	671	3	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	2	598	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	3	2	663	3	N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-6	-0-	58	2	246	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	2	341	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	2	397	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	4	2	491	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	2	359	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	362	2	1	9	Y	1					3
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	350	2	1	9	Y	1					4
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			Y	-0-					4
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					4
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					4
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	1					5
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					5
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					5
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					6
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					6
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1314	2	1	9	Y	1					10
02	1288	N	958	-0-	-330	-0-	955	2	3	9	Y	3					13
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1005	2	1	9	Y	1					14
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			Y	-0-					14
05	1054	N	723	-0-	-331	-0-	722	2	1	9	Y	1					15
06	960	N	624	-0-	-336	-0-	624	2			Y	-0-					15
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	952	2	1	9	Y	1					16
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	Y	1					17
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					17
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					17
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1					18
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 10,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 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	465	N	417	-0-	-48	-0-	41	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	46	1	446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 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 #: 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 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	651	N	544	-0-	-107	-0-	49	1	495	2	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	40	1	424	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	49	1	493	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	544	2	N	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	566	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	544	2	N	-0-					-0-
12	620	N	476	-0-	-144	-0-	44	1	432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 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 #: 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 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	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					50
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					50
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8			50
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					50
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					50
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					50
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	445	2	1	9	Y	1	1	8			50
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1	1	8			50
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4	1	8			53
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					53
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					53
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5487	X	3135	-0-	-2352	-0-	3132	2	3	9	Y	3					22
02	3696	X	2603	-0-	-1093	-0-	2593	2	10	9	Y	9					31
03	3906	X	2411	-0-	-1495	-0-	2405	2	6	9	Y	5					36
04	3540	X	1320	-0-	-2220	-0-	1320	2			Y	-0-					36
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	2	4	9	Y	4					40
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	2	4	9	Y	4					44
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3041	2	2	9	Y	2					46
08	3658	X	2946	-0-	-712	-0-	2938	2	8	9	Y	7					53
09	3540	X	2929	-0-	-611	-0-	2929	2			Y	-0-					53
10	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	3064	2	1	9	Y	1					54
11	3540	X	2914	-0-	-626	-0-	2910	2	4	9	Y	4					58
12	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2889	2	8	9	Y	7					65

TOTAL GAS PROD: 34,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					48
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	545	2	3	9	N	3					51
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	607	2	12	9	N	11	2	8			60
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					60
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					60
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					60
07	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					60
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	2	2	9	N	2	1	8			61
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1	1	8			61
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					61
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					61
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					9
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					10
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	N	5					15
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					15
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					15
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					15
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					15
08	558	N	403	-0-	-155	-0-	402	2	1	9	N	1					16
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					16
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					16
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					16
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					2
02	700	N	440	-0-	-260	-0-	438	2	2	9	N	2					4
03	651	N	353	-0-	-298	-0-	353	2			N	-0-					4
04	690	N	437	-0-	-253	-0-	437	2			N	-0-					4
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1					5
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					6
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					6
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	866	2	1	9	N	1					7
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					7
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					7
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1					8
12	961	N	801	-0-	-160	-0-	800	2	1	9	N	1					9

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					8
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	2	1	9	N	1					9
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					11
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					11
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					11
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					11
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					11
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					11
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					22
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					22
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					22
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					22
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					22
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					22
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					22
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	713	2	4	9	N	4					26
10	775	N	371	-0-	-404	-0-	371	2			N	-0-					26
11	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-					26
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					6
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					6
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					6
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					6
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					6
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					6
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					6
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					8
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 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	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2812	2	2	9	N	2					20
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2223	2	9	9	N	8					28
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2086	2	3	9	N	3					31
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					31
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3	9	N	3					34
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	N	3					37
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	N	1					38
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2991	2	6	9	N	5					43
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					43
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	N	1					44
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	2	4	9	N	4					48
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2447	2	6	9	N	5					53

TOTAL GAS PROD: 29,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	98	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	99	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	104	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	100	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	103	1	1012	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	131	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	118	1	1226	2	N	-0-					-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	135	1	1309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,070 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 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	2	N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	22	1	231	2	N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	25	1	252	2	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	252	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	18	1	179	2	N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	2	N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 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	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1120	-0-	-224	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1343	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-					-0-
02	672	N	448	-0-	-224	-0-	38	1	410	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	631	2	N	-0-					-0-
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	42	1	469	2	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	2	N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	52	1	525	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	47	1	468	2	N	-0-					-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	44	1	479	2	N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	39	1	383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 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 #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	70	1	936	2	N	-0-					-0-
02	924	N	679	-0-	-245	-0-	58	1	621	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	74	1	792	2	N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	78	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	91	1	949	2	N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	72	1	729	2	N	-0-					-0-
07	961	N	802	-0-	-159	-0-	71	1	731	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	867	-0-	-187	-0-	80	1	787	2	N	-0-					-0-
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	70	1	696	2	N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	759	2	N	-0-					-0-
11	840	N	719	-0-	-121	-0-	63	1	656	2	N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	80	1	774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	942	-0-	-81	-0-	94	1	848	2	N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	75	1	806	2	N	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	73	1	785	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	81	1	891	2	N	-0-					-0-
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	76	1	793	2	N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	91	1	924	2	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	825	-0-	-195	-0-	76	1	749	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	839	-0-	-215	-0-	77	1	762	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	87	1	901	2	N	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	106	1	1030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	268	-0-	-42	-0-	26	1	242	2	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	29	1	296	2	N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	32	1	319	2	N	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	21	1	211	2	N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 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 #: 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	2	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	52	1	559	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	46	1	510	2	N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	57	1	596	2	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	2	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	51	1	528	2	N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	53	1	523	2	N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	2	N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	2	N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	52	1	509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,109 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	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1364	-0-	-120	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1121	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	693	-0-	-485	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-216	-0-	40	1	147	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	35	1	365	2	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	35	1	354	2	N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	33	1	337	2	N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	2	N	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	2	N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-244	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,327 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 #: 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	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	315	-0-	-832	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,442 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	373	2	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	N	-0-					-0-
05	527	N	370	-0-	-157	-0-	32	1	338	2	N	-0-					-0-
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	34	1	341	2	N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	44	1	452	2	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	2	N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	31	1	310	2	N	-0-					-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	33	1	329	2	N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	37	1	385	2	N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 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 #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	-0-			-0-
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	50	1	537	2	N	-0-			-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	47	1	508	2	N	-0-			-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	56	1	623	2	N	-0-			-0-
05	651	N	426	-0-	-225	-0-	37	1	389	2	N	-0-			-0-
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	36	1	363	2	N	-0-			-0-
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	51	1	527	2	N	-0-			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	N	-0-			-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	2	N	-0-			-0-
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	42	1	410	2	N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	644	2	N	-0-			-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	63	1	607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-			-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			N	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-			-0-
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-			-0-
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-			-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,374 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	775	N	693	-0-	-82	-0-	40	1	653	2	Y	-0-					1
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	32	1	881	2	Y	-0-					1
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	33	1	828	2	Y	-0-					1
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	881	2	Y	-0-					1
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	38	1	855	2	Y	-0-					1
06	840	N	678	-0-	-162	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					1
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					1
08	899	N	722	-0-	-177	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					1
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					1
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	Y	-0-					1
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	-0-					1
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	89	1	710	2	N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	82	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	92	1	987	2	N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	87	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	91	1	949	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	92	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	973	-0-	-112	-0-	86	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	95	1	938	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	85	1	845	2	N	-0-					-0-
10	961	N	861	-0-	-100	-0-	79	1	782	2	N	-0-					-0-
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	80	1	827	2	N	-0-					-0-
12	961	N	584	-0-	-377	-0-	55	1	529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-497	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					1
02	784	N	379	-0-	-405	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					1
03	806	N	440	-0-	-366	-0-	17	1	421	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					1
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					1
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	29	1	445	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	510	N	286	-0-	-224	-0-	16	1	269	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	775	N	484	-0-	-291	-0-	27	1	450	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	3	3	8			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 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	620	N	279	-0-	-341	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					78
02	560	N	386	-0-	-174	-0-	14	1	372	2	Y	-0-					78
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	Y	-0-					78
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	2	Y	-0-					78
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					78
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	Y	-0-					78
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					78
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					78
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	Y	-0-					78
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	21	1	825	2	Y	-0-					78
11	930	N	638	-0-	-292	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					78
12	899	N	786	-0-	-113	-0-	47	1	739	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	32	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	839	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	737	-0-	-103	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	756	-0-	-174	-0-	46	1	710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 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	465	N	344	-0-	-121	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	680	-0-	-188	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	28	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	775	-0-	-217	-0-	30	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	29	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	37	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	46	1	717	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	522	-0-	-222	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					1
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	719	2	Y	-0-					1
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	Y	-0-					1
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	36	1	891	2	Y	-0-					1
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					1
06	720	N	542	-0-	-178	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					1
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	42	1	678	2	Y	-0-					1
08	744	N	596	-0-	-148	-0-	36	1	560	2	Y	-0-					1
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	774	2	Y	-0-					1
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	Y	-0-					1
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					1
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703	-0-	-10	-0-	41	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	47	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	740	-0-	-221	-0-	42	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	42	1	661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	-25	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					1
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					1
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	-0-					1
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	Y	-0-					1
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	827	2	Y	-0-					1
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	-0-					1
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	49	1	784	2	Y	-0-					1
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	43	1	668	2	Y	-0-					1
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-					1
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					1
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					1
12	868	N	517	-0-	-351	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	643	-0-	-132	-0-	37	1	606	2	Y	-0-					1
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	24	1	665	2	Y	-0-					1
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					1
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					1
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					1
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					1
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					1
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					1
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					1
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					1
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	38	1	591	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	899	N	848	-0-	-51	-0-	49	1	799	2	Y	-0-					1
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	28	1	749	2	Y	-0-					1
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	35	1	879	2	Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					1
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					1
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					1
07	868	N	646	-0-	-222	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					1
08	961	N	624	-0-	-337	-0-	38	1	586	2	Y	-0-					1
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	35	1	581	2	Y	-0-					1
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	-0-					1
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	Y	-0-					1
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	925	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,344 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	837	N	601	-0-	-236	-0-	35	1	566	2	Y	-0-					1
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	23	1	631	2	Y	-0-					1
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					1
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					1
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					1
06	690	N	440	-0-	-250	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					1
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	Y	-0-					1
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	Y	-0-					1
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					1
10	713	N	407	-0-	-306	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					1
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	32	1	677	2	Y	-0-					1
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	602	-0-	-80	-0-	35	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	26	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	28	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	466	-0-	-247	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	637	-0-	-107	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	2	Y	-0-					1
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	26	1	720	2	Y	-0-					1
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	30	1	746	2	Y	-0-					1
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	30	1	755	2	Y	-0-					1
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	Y	-0-					1
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	Y	-0-					1
07	806	N	657	-0-	-149	-0-	56	1	601	2	Y	-0-					1
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	69	1	1079	2	Y	-0-					1
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	52	1	858	2	Y	-0-					1
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	786	2	Y	-0-					1
11	1080	N	720	-0-	-360	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					1
12	930	N	773	-0-	-157	-0-	47	1	726	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,148 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	3100	N	3639	-0-	539	539	22	1	3617	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	346	-0-	-539	-0-	12	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	303	-0-	-87	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	326	-0-	-64	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	276	-0-	-96	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	239	-0-	-133	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	244	-0-	-116	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	270	-0-	-164	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	259	-0-	-221	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	434	N	278	-0-	-156	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 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	589	N	484	-0-	-105	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					29
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	Y	4					33
							4	9									
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	19	1	471	2	Y	-0-					33
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	Y	-0-					33
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					33
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	Y	-0-					33
07	713	N	624	-0-	-89	-0-	36	1	588	2	Y	-0-					33
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	36	1	566	2	Y	-0-					33
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					33
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					33
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	-0-					33
12	744	N	503	-0-	-241	-0-	37	1	466	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	465	N	123	-0-	-342	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					19
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	10	1	274	2	Y	2					21
							2	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-					21
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					21
05	310	N	180	-0-	-130	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					21
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	-0-					21
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-					21
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					21
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					21
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					21
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					21
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	496	N	491	-0-	-5	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	343	-0-	-29	-0-	30	1	313	2	N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	28	1	299	2	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	31	1	323	2	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	30	1	301	2	N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	27	1	279	2	N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	29	1	287	2	N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	28	1	281	2	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	25	1	261	2	N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	24	1	236	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,441 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	16	1	173	2	N	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	20	1	362	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	36	1	399	2	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	38	1	388	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	39	1	389	2	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	40	1	392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 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 #: 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,459 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	34	1	215	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	21	1	221	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	19	1	192	2	N	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	56	1	600	2	N	-0-					-0-
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	51	1	532	2	N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	50	1	504	2	N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	50	1	519	2	N	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	49	1	484	2	N	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	50	1	439	2	N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	49	1	482	2	N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	43	1	441	2	N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	42	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2		N	-0-			-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			31
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	381	2		N	-0-			31
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			31
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2		N	-0-			31
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			31
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2		N	-0-			31
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2		N	-0-			31
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2		N	-0-			31
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			31
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			31
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			31
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					41
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					41
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					41
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					41
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					41
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					41
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					41
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					41
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					41
10	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					41
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					41
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,470 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					37
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					37
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					37
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					37
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					37
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					37
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					37
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					37
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					37
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					37
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					37
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,011 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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1989	-0-	-195	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	23	1	244	2	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
12	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	810	-0-	-182	-0-	78	1	732	2	N	-0-					-0-
02	952	N	747	-0-	-205	-0-	54	1	693	2	N	-0-					-0-
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	67	1	741	2	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	780	2	N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	48	1	752	2	N	-0-					-0-
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	43	1	675	2	N	-0-					-0-
09	870	N	689	-0-	-181	-0-	54	1	635	3	N	-0-					-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	46	1	629	3	N	-0-					-0-
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	43	1	626	3	N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	49	1	656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	2	N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	54	1	314	2	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	55	1	337	2	N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	68	1	348	2	N	-0-					-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	56	1	305	2	N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	42	1	261	2	N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	46	1	276	2	N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	22	1	256	3	N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	37	1	241	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	43	1	263	3	N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	32	1	204	3	N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	27	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	113	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	85	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	470	-0-	-670	-0-	39	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	912	-0-	-390	-0-	78	1	834	2	N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	80	1	847	2	N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	52	1	828	2	N	-0-					-0-
09	930	N	769	-0-	-161	-0-	60	1	709	3	N	-0-					-0-
10	961	N	543	-0-	-418	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
11	840	N	692	-0-	-148	-0-	45	1	647	3	N	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	889	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 048206 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3586 - 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-					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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	118	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	97	1	1069	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	93	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	96	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	69	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	84	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	74	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	69	1	1009	3	N	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	77	1	1049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,619 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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	35	1	331	2	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-					-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	23	1	248	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
09	390	N	231	-0-	-159	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
10	403	N	204	-0-	-199	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	814	2	N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	43	1	555	2	N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	63	1	736	2	N	-0-					-0-
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	56	1	620	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	N	-0-					-0-
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	60	1	640	2	N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	37	1	583	2	N	-0-					-0-
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	39	1	619	2	N	-0-					-0-
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	50	1	596	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	39	1	543	3	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	39	1	566	3	N	-0-					-0-
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	38	1	518	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		286	-0-	286	286	10	1	276	2	N	-0-					-0-
03	286	X	-0-	-0-	-286	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	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-

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	3100	N	370	-0-	-2730	58876	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	261	-0-	-2539	56337	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	122	-0-	-2978	53359	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	39	-0-	-2961	50398	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4	-0-	-3096	47302	4	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	22	-0-	-2978	44324	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	41224					Y	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	38124					Y	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	35124					Y	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	32024					Y	-0-					-0-
11	3000	N	149	-0-	-2851	29173	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	208	-0-	-2892	26281	16	1	192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	230	-0-	-173	-0-	8	1	222	2	N	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	7	1	198	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	N	-0-					-0-
11	630	N	456	-0-	-174	-0-	22	1	434	2	N	-0-					-0-
12	651	N	431	-0-	-220	-0-	21	1	410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3450) 52211 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7040 RRCID -> 180536 COMPL. DATE 07/17/2000 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	14B2	EXT	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-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 17 RRCID -> 213814 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3097 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	157	1	942	2	N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	18	1	1237	2	N	-0-					-0-
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	32	1	1407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,533 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 #: 6039 RRCID -> 181682 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2812 - 2813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 181768 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2817 - 2822

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, N.W. (WILCOX 2800) //CONT.// 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	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-

H.I. PALAFOX WELL #: 7039 C RRCID -> 189911 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2602 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7039 T RRCID -> 181684 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2914 - 2917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) //CONT.// 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX, H. I. WELL #: 3106 RRCID -> 219407 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2580 - 2582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1925	-0-	-1113	-0-	185	1	1740	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	698	-0-	-1374	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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		-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: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 C RRCID -> 181671 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3128 - 3138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) //CONT.// 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 C RRCID -> 184588 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3131 - 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	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-

H.I. PALAFOX WELL #: 8039 RRCID -> 184592 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3138

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, N.W. (WILCOX 3200) 52220 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 T RRCID -> 181690 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3196 - 3220

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1239 RRCID -> 181771 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3236 - 3239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3450) 52220 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 T RRCID -> 181310 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3376 - 3502

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2106 RRCID -> 184595 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3466 - 3472

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	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-

LAUREL, N. (FRIO 1400) //CONT.// 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4148	-0-	-1277	-0-	737	1	3411	3	Y	-0-					86
02	4256	X	4132	-0-	-124	-0-	344	1	3788	3	Y	-0-					86
03	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	361	1	3716	3	Y	3					89
							3	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	375	1	3371	3	Y	19					108
							21	9									
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	410	1	3532	3	Y	18					126
							20	9									
06	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	398	1	2932	3	Y	12					138
							13	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	398	1	3301	3	Y	6	119	1			25
							7	9									
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	370	1	3535	3	Y	12					37
							13	9									
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	374	1	3490	3	Y	2					39
							2	9									
10	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	325	1	2943	2	Y	-0-					39
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	350	1	2989	3	Y	13					52
							14	9									
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	373	1	3017	3	Y	9					61
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 44,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	44	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5185	-0-	2385	2385	433	1	4752	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5652	-0-	2552	4937	500	1	5149	3	Y	3					3
							3	9									
04	9493	X	4556	-0-	-4937	-0-	455	1	4080	3	Y	19					22
							21	9									
05	5735	X	4186	-0-	-1549	-0-	434	1	3733	3	Y	17					39
							19	9									
06	5550	X	3632	-0-	-1918	-0-	434	1	3185	3	Y	12					51
							13	9									
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	7	58	1			-0-
08	5642	X	5161	-0-	-481	-0-	488	1	4655	3	Y	16					16
							18	9									
09	4560	X	3924	-0-	-636	-0-	381	1	3541	3	Y	2					18
							2	9									
10	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	302	1	2732	3	Y	-0-					18
11	3420	X	2676	-0-	-744	-0-	280	1	2385	3	Y	10					28
							11	9									
12	3534	X	2736	-0-	-798	-0-	299	1	2427	2	Y	9					37
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	43958 #	28537	-0-	-15421	-0-	736	1	27801	2	Y	-0-						18
02	37800 #	22953	-0-	-14847	-0-	679	1	22271	2	Y	3						21
						3	9										
03	37510 #	18076	-0-	-19434	-0-	664	1	17410	2	Y	2						23
						2	9										
04	25374 R	25374	-0-	-0-	-0-	712	1	24656	2	Y	5						28
						6	9										
05	9902 R	9902	-0-	-0-	-0-	395	1	9506	2	Y	1						29
						1	9										
06	5721 R	5721	-0-	-0-	-0-	647	1	5073	2	Y	1	24	1				6
						1	9										
07	6789 R	6789	-0-	-0-	-0-	898	1	5888	2	Y	3						9
						3	9										
08	6175 R	6175	-0-	-0-	-0-	969	1	5206	2	Y	-0-						9
09	4919 R	4919	-0-	-0-	-0-	709	1	4206	2	Y	4						13
						4	9										
10	9889 #	4679	-0-	-5210	-0-	835	1	3841	2	Y	3						16
						3	9										
11	6570 #	4617	-0-	-1953	-0-	822	1	3791	2	Y	4						20
						4	9										
12	6789 #	4545	-0-	-2244	-0-	730	1	3808	2	Y	6	18	1				8
						7	9										

TOTAL GAS PROD: 142,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 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	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					52
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					52
03	3100	N	3712	-0-	612	612	215	1	3497	2	N	-0-					52
04	2581	N	1969	-0-	-612	-0-	118	1	1851	2	N	-0-					52
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	103	1	1691	2	N	-0-					52
06	2190	X	1736	-0-	-454	-0-	94	1	1642	2	N	-0-					52
07	2263	X	1683	-0-	-580	-0-	101	1	1582	2	N	-0-					52
08	2263	X	1275	-0-	-988	-0-	81	1	1194	2	N	-0-					52
09	1980	X	534	-0-	-1446	-0-	54	1	480	2	N	-0-					52
10	1798	X	195	-0-	-1603	-0-	15	1	180	2	N	-0-					52
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					52
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1758	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 14,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
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	775	#	673	-0-	-102	-0-	86	1	587	2	N	-0-					30
02	840	#	711	-0-	-129	-0-	105	1	523	2	N	75					105
							83	9									
03	899	#	846	-0-	-53	-0-	115	1	699	2	N	29					134
							32	9									
04	819	R	819	-0-	-0-	-0-	113	1	651	2	N	50	156	1			28
							55	9									
05	806	#	303	-0-	-503	-0-	34	1	269	2	N	-0-					28
06	810	#	513	-0-	-297	-0-	55	1	458	2	N	-0-					28
07	837	#	835	-0-	-2	-0-	43	1	792	2	N	-0-					28
08	837	#	830	-0-	-7	-0-	80	1	750	2	N	-0-					28
09	898	R	898	-0-	-0-	-0-	116	1	761	2	N	19					47
							21	9									
10	959	R	959	-0-	-0-	-0-	107	1	846	2	N	5					52
							6	9									
11	810	#	727	-0-	-83	-0-	86	1	641	2	N	-0-					52
12	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 129193 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6886 - 6891

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					14
02	224	X	35	-0-	-189	-0-	2	1	33	2	N	-0-					14
03	248	X	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	2	N	-0-					14
04	240	X	55	-0-	-185	-0-	3	1	52	2	N	-0-					14
05	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					14
06	60	X	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					14
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					14
08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					14
09	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					14
10	186	X	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	2	N	-0-					14
*11	180	X	48	-0-	-132	-0-	3	1	45	2	N	-0-					14
12	186	X	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER (6900) //CONT.// 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	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-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10402 - 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	2325	X	1828	-0-	-497	-0-	152 24	1 9	1652	2	N	22	2	8			148
02	2100	X	1693	-0-	-407	-0-	139 17	1 9	1537	2	N	15					163
03	2325	X	1704	-0-	-621	-0-	151 17	1 9	1536	2	N	15					178
04	1890	X	1478	-0-	-412	-0-	125 13	1 9	1340	2	N	12	2	8			188
05	1953	X	1467	-0-	-486	-0-	133 11	1 9	1323	2	N	10					198
06	1800	X	1785	-0-	-15	-0-	158 6	1 9	1621	2	N	5	1	8			202
07	1860	X	1542	-0-	-318	-0-	138 4	1 9	1400	2	N	4	180	1	1	8	25
08	1705	X	962	-0-	-743	-0-	98 6	1 9	858	2	N	5					30
09	1800	X	1337	-0-	-463	-0-	139 9	1 9	1189	2	N	8					38
10	1860	X	1085	-0-	-775	-0-	110 12	1 9	963	2	N	11	1	8			48
11	1800	X	537	-0-	-1263	-0-	55 6	1 9	476	2	N	5					53
12	1550	X	305	-0-	-1245	-0-	32 6	1 9	267	2	N	5					58

TOTAL GAS PROD: 15,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

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	1674	X	900	-0-	-774	-0-		74	1	812	2	N	13	1	8			97
								14	9									
02	1512	X	773	-0-	-739	-0-		63	1	698	2	N	11					108
								12	9									
03	1674	X	622	-0-	-1052	-0-		56	1	558	2	N	7					115
								8	9									
04	1140	X	616	-0-	-524	-0-		52	1	553	2	N	10	2	8			123
								11	9									
05	1085	X	652	-0-	-433	-0-		59	1	587	2	N	5					128
								6	9									
06	870	X	705	-0-	-165	-0-		62	1	633	2	N	9					137
								10	9									
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-		80	1	820	2	N	8					145
								9	9									
08	651	X	340	-0-	-311	-0-		34	1	298	2	N	7					152
								8	9									
09	720	X	623	-0-	-97	-0-		64	1	550	2	N	8					160
								9	9									
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-		92	1	802	2	N	12					172
								13	9									
11	870	X	403	-0-	-467	-0-		41	1	355	2	N	6					178
								7	9									
12	899	X	390	-0-	-509	-0-		41	1	343	2	N	5					183
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

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	3689	X	2495	-0-	-1194	-0-		207	1	2251	2	N	34	1	8			178
								37	9									
02	3332	X	2852	-0-	-480	-0-		233	1	2566	2	N	48	187	1	1	8	38
								53	9									
03	3689	X	2587	-0-	-1102	-0-		230	1	2331	2	N	24					62
								26	9									
04	2880	X	2673	-0-	-207	-0-		228	1	2414	2	N	28	2	8			88
								31	9									
05	3162	X	2702	-0-	-460	-0-		245	1	2433	2	N	22					110
								24	9									
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-		301	1	3090	2	N	19	1	8			128
								21	9									
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-		369	1	3765	2	N	15					143
								17	9									
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-		320	1	2791	2	N	16	1	8			158
								18	9									
09	3420	X	3071	-0-	-349	-0-		318	1	2725	2	N	25					183
								28	9									
10	4154	X	3352	-0-	-802	-0-		340	1	2969	2	N	39	186	1	1	8	35
								43	9									
11	4020	X	2049	-0-	-1971	-0-		211	1	1816	2	N	20					55
								22	9									
12	4154	X	2645	-0-	-1509	-0-		279	1	2335	2	N	28	1	8			82
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 35,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1686	-0-	-980	-0-	139	1	1516	2	Y	28	1	8			39
							31	9									
02	2408	X	1496	-0-	-912	-0-	122	1	1346	2	Y	25	1	8			63
							28	9									
03	2666	X	1774	-0-	-892	-0-	158	1	1599	2	Y	15	46	1			32
							17	9									
04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	130	1	1372	2	Y	15	2	8			45
							17	9									
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	209	1	2081	2	Y	29	51	1	2	8	21
							32	9									
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	144	1	1478	2	Y	11					32
							12	9									
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	154	1	1562	2	Y	9					41
							10	9									
08	2325	N	1467	-0-	-858	-0-	148	1	1297	2	Y	20	54	1			7
							22	9									
09	1620	N	1283	-0-	-337	-0-	132	1	1138	2	Y	12					19
							13	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	220	1	1926	2	Y	20	2	8			37
							22	9									
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	147	1	1266	2	Y	13	38	1			12
							14	9									
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	163	1	1356	2	Y	18	1	8			29
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3412	-0-	-587	-0-	284	1	3091	2	N	34	1	8			103
							37	9									
02	3528	X	3239	-0-	-289	-0-	266	1	2937	2	N	33	1	8			135
							36	9									
03	3906	X	3296	-0-	-610	-0-	293	1	2975	2	N	25					160
							28	9									
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	276	1	2923	2	N	26	1	8			185
							29	9									
05	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	312	1	3106	2	N	39	187	1			37
							43	9									
06	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	281	1	2883	2	N	16	1	8			52
							18	9									
07	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	284	1	2884	2	N	15					67
							17	9									
08	3472	X	2021	-0-	-1451	-0-	206	1	1801	2	N	13					80
							14	9									
09	3360	X	2070	-0-	-1290	-0-	213	1	1838	2	N	17					97
							19	9									
10	3472	X	2263	-0-	-1209	-0-	229	1	2011	2	N	21	1	8			117
							23	9									
11	3180	X	2858	-0-	-322	-0-	294	1	2535	2	N	26	1	8			142
							29	9									
12	3193	X	2056	-0-	-1137	-0-	217	1	1813	2	N	24	1	8			165
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 34,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 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	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	168	1	1825	2	N	16					123
							18	9									
02	2044	X	1691	-0-	-353	-0-	139	1	1535	2	N	15					138
							17	9									
03	2263	X	1566	-0-	-697	-0-	140	1	1409	2	N	15					153
							17	9									
04	1950	X	1700	-0-	-250	-0-	145	1	1542	2	N	12					165
							13	9									
05	2015	X	677	-0-	-1338	-0-	61	1	610	2	N	5					170
							6	9									
06	1950	X	1207	-0-	-743	-0-	107	1	1092	2	N	7					177
							8	9									
07	1860	X	1099	-0-	-761	-0-	98	1	994	2	N	6					183
							7	9									
08	1767	X	1592	-0-	-175	-0-	163	1	1421	2	N	7					190
							8	9									
09	1710	X	1353	-0-	-357	-0-	141	1	1203	2	N	8					198
							9	9									
10	1240	X	866	-0-	-374	-0-	87	1	764	2	N	14	185	1			27
							15	9									
11	1530	X	480	-0-	-1050	-0-	48	1	423	2	N	8					35
							9	9									
12	1581	X	480	-0-	-1101	-0-	50	1	422	2	N	7					42
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LIBRE WELL #: 10 RRCID -> 186978 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10418 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	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	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-

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-177	-0-	3	1	37	2	N	-0-	84	1			-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	237	1	2580	2	Y	33	116	1	2	8	-0-
							36	9									
02	2912	X	2366	-0-	-546	-0-	195	1	2154	2	Y	15					15
							17	9									
03	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	227	1	2303	2	Y	17					32
							19	9									
04	2940	X	2332	-0-	-608	-0-	200	1	2114	2	Y	16	1	8			47
							18	9									
05	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	208	1	2060	2	Y	12					59
							13	9									
06	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	174	1	1781	2	Y	9	1	8			67
							10	9									
07	2635	X	1743	-0-	-892	-0-	154	1	1577	2	Y	11					78
							12	9									
08	2542	X	1501	-0-	-1041	-0-	153	1	1339	2	Y	8					86
							9	9									
09	2340	X	1402	-0-	-938	-0-	144	1	1238	2	Y	18	104	1			-0-
							20	9									
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	170	1	1497	2	Y	7					7
							8	9									
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	160	1	1369	2	Y	13					20
							14	9									
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	164	1	1371	2	Y	16	2	8			34
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2900	-0-	-1223	-0-	240	1	2616	2	N	40					205
							44	9									
02	3724	X	1894	-0-	-1830	-0-	155	1	1706	2	N	30	183	1			52
							33	9									
03	3162	X	1788	-0-	-1374	-0-	159	1	1612	2	N	15					67
							17	9									
04	2820	X	1713	-0-	-1107	-0-	146	1	1553	2	N	13					80
							14	9									
05	2914	X	2036	-0-	-878	-0-	184	1	1835	2	N	15					95
							17	9									
06	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	222	1	2279	2	N	18					113
							20	9									
07	2108	X	1242	-0-	-866	-0-	110	1	1126	2	N	5					118
							6	9									
08	2046	X	1648	-0-	-398	-0-	168	1	1469	2	N	10					128
							11	9									
09	2520	X	553	-0-	-1967	-0-	57	1	490	2	N	5					133
							6	9									
10	2604	X	1299	-0-	-1305	-0-	132	1	1154	2	N	12					145
							13	9									
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	269	1	2320	2	N	33					178
							36	9									
*12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	228	1	1908	2	N	36	188	1	1	8	25
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 22,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

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	4371	X	3914	-0-	-457	-0-		322	1	3504	2	N	80					155
								88	9									
02	3948	X	3855	-0-	-93	-0-		315	1	3476	2	N	58					213
								64	9									
03	4216	X	3405	-0-	-811	-0-		302	1	3066	2	N	34	188	1	1	8	58
								37	9									
04	4080	X	3692	-0-	-388	-0-		314	1	3335	2	N	39					97
								43	9									
05	4278	X	3329	-0-	-949	-0-		302	1	2996	2	N	28					125
								31	9									
06	4140	X	2744	-0-	-1396	-0-		242	1	2483	2	N	17					142
								19	9									
07	4278	X	3208	-0-	-1070	-0-		286	1	2899	2	N	21					163
								23	9									
08	3813	X	2787	-0-	-1026	-0-		284	1	2473	2	N	27					190
								30	9									
09	3690	X	2456	-0-	-1234	-0-		251	1	2160	2	N	41	188	1			43
								45	9									
10	3317	X	2157	-0-	-1160	-0-		219	1	1910	2	N	25	1	8			67
								28	9									
11	3090	X	2414	-0-	-676	-0-		247	1	2131	2	N	33					100
								36	9									
12	3193	X	2329	-0-	-864	-0-		245	1	2049	2	N	32					132
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 36,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

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	2883	X	2684	-0-	-199	-0-		223	1	2430	2	N	28	1	8			192
								31	9									
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-		216	1	2387	2	N	34	190	1			36
								37	9									
03	2697	X	2603	-0-	-94	-0-		231	1	2346	2	N	24					60
								26	9									
04	2610	X	2580	-0-	-30	-0-		220	1	2332	2	N	25					85
								28	9									
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-		276	1	2748	2	N	25					110
								28	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-		251	1	2568	2	N	25					135
								28	9									
07	2914	X	2851	-0-	-63	-0-		253	1	2573	2	N	23	1	8			157
								25	9									
08	3038	X	2536	-0-	-502	-0-		257	1	2251	2	N	25					182
								28	9									
09	2940	X	2010	-0-	-930	-0-		207	1	1780	2	N	21					203
								23	9									
10	3038	X	2098	-0-	-940	-0-		207	1	1819	2	N	65	187	1	1	8	80
								72	9									
11	2850	X	2221	-0-	-629	-0-		228	1	1963	2	N	27					107
								30	9									
12	2852	X	2314	-0-	-538	-0-		245	1	2041	2	N	25					132
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

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	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	373	1	4051	2	N	55	188	1	2	8	58
							61	9									
02	4312	X	3977	-0-	-335	-0-	327	1	3604	2	N	42					100
							46	9									
03	4774	X	4138	-0-	-636	-0-	368	1	3728	2	N	38					138
							42	9									
04	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	343	1	3625	2	N	35					173
							39	9									
05	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	385	1	3820	2	N	28	1	8			200
							31	9									
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	398	1	4082	2	N	31	186	1			45
							34	9									
07	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	362	1	3680	2	N	18					63
							20	9									
08	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	389	1	3395	2	N	22					85
							24	9									
09	4500	X	3138	-0-	-1362	-0-	324	1	2784	2	N	27					112
							30	9									
10	4650	X	3565	-0-	-1085	-0-	363	1	3171	2	N	28					140
							31	9									
11	4500	X	3406	-0-	-1094	-0-	350	1	3021	2	N	32					172
							35	9									
12	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	395	1	3298	2	N	30	178	1	1	8	23
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 47,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

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	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	263	1	2863	2	N	42	185	1			47
							46	9									
02	2324	X	1942	-0-	-382	-0-	160	1	1757	2	N	23					70
							25	9									
03	2573	X	2222	-0-	-351	-0-	197	1	1997	2	N	25					95
							28	9									
04	3060	X	2152	-0-	-908	-0-	183	1	1947	2	N	20					115
							22	9									
05	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	220	1	2179	2	N	18					133
							20	9									
06	3060	X	2149	-0-	-911	-0-	190	1	1951	2	N	7					140
							8	9									
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	213	1	2171	2	N	7					147
							8	9									
08	2418	X	2105	-0-	-313	-0-	215	1	1878	2	N	11					158
							12	9									
09	2340	X	2163	-0-	-177	-0-	223	1	1918	2	N	20					178
							22	9									
10	2418	X	2401	-0-	-17	-0-	242	1	2119	2	N	36	184	1			30
							40	9									
11	2310	X	1900	-0-	-410	-0-	195	1	1683	2	N	20					50
							22	9									
12	2387	X	2211	-0-	-176	-0-	234	1	1952	2	N	23					73
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 27,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1749	-0-	-235	-0-	146	1	1585	2	N	16	1	8			138
							18	9									
02	1792	X	1681	-0-	-111	-0-	138	1	1524	2	N	17					155
							19	9									
03	1953	X	1832	-0-	-121	-0-	162	1	1648	2	N	20					175
							22	9									
04	1890	X	1557	-0-	-333	-0-	133	1	1405	2	N	17	2	8			190
							19	9									
05	1953	X	1822	-0-	-131	-0-	165	1	1640	2	N	15					205
							17	9									
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	159	1	1633	2	N	13					218
							14	9									
07	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	150	1	1526	2	N	17	184	1	1	8	50
							19	9									
08	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	146	1	1274	2	N	13					63
							14	9									
09	1800	X	1343	-0-	-457	-0-	139	1	1189	2	N	14					77
							15	9									
10	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	151	1	1328	2	N	18	2	8			93
							20	9									
11	1800	X	1414	-0-	-386	-0-	145	1	1254	2	N	14					107
							15	9									
12	1705	X	1472	-0-	-233	-0-	155	1	1302	2	N	14	1	8			120
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	189	1	2055	2	N	17					40
							19	9									
02	2212	X	2042	-0-	-170	-0-	167	1	1845	2	N	27					67
							30	9									
03	2263	X	2055	-0-	-208	-0-	183	1	1847	2	N	23					90
							25	9									
04	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	170	1	1802	2	N	18					108
							20	9									
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	205	1	2044	2	N	21	1	8			128
							23	9									
06	2190	X	1994	-0-	-196	-0-	176	1	1799	2	N	17					145
							19	9									
07	2263	X	1742	-0-	-521	-0-	154	1	1571	2	N	15					160
							17	9									
08	2263	X	1258	-0-	-1005	-0-	128	1	1116	2	N	13					173
							14	9									
09	2190	X	1384	-0-	-806	-0-	142	1	1227	2	N	14					187
							15	9									
10	2263	X	1890	-0-	-373	-0-	190	1	1661	2	N	35	186	1	1	8	35
							39	9									
11	1980	X	1452	-0-	-528	-0-	149	1	1289	2	N	13					48
							14	9									
12	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	170	1	1419	2	N	15					63
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 2 RRCID -> 215188 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10530 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	-0-	-279	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	372 77	1 9	4048	2	N	70					158
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	376 63	1 9	4153	2	N	57	187	1			28
03	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	339 50	1 9	3428	2	N	45					73
04	4350	X	3890	-0-	-460	-0-	331 54	1 9	3505	2	N	49					122
05	5084	X	3647	-0-	-1437	-0-	330 39	1 9	3278	2	N	35					157
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	314 33	1 9	3220	2	N	30					187
07	5084	X	3570	-0-	-1514	-0-	316 29	1 9	3225	2	N	26					213
08	4030	X	2687	-0-	-1343	-0-	274 18	1 9	2395	2	N	16	184	1			45
09	3900	X	2942	-0-	-958	-0-	303 39	1 9	2600	2	N	35					80
10	3689	X	2818	-0-	-871	-0-	285 36	1 9	2497	2	N	33					113
11	3570	X	2863	-0-	-707	-0-	292 50	1 9	2521	2	N	45					158
12	3565	X	2932	-0-	-633	-0-	309 37	1 9	2586	2	N	34	167	1			25

TOTAL GAS PROD: 41,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

LIBRE WELL #: 22 RRCID -> 216328 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10638 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			31
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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	1	1	8			-0-
09	SHUT IN		-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: 2

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	2356	X	2278	-0-	-78	-0-	189	1	2055	2	N	31	1	8			197
							34	9									
02	1960	X	1354	-0-	-606	-0-	111	1	1222	2	N	19	1	8			215
							21	9									
03	2170	X	741	-0-	-1429	-0-	65	1	663	2	N	12					227
							13	9									
04	2190	X	1346	-0-	-844	-0-	116	1	1219	2	N	10	187	1			50
							11	9									
05	2263	X	549	-0-	-1714	-0-	49	1	497	2	N	3					53
							3	9									
06	2190	X	799	-0-	-1391	-0-	70	1	719	2	N	9					62
							10	9									
07	1488	X	627	-0-	-861	-0-	56	1	568	2	N	3					65
							3	9									
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	146	1	1274	2	N	13					78
							14	9									
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	249	1	2136	2	N	27					105
							30	9									
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	157	1	1364	2	N	15					120
							17	9									
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	164	1	1422	2	N	18					138
							20	9									
12	2511	X	1741	-0-	-770	-0-	184	1	1536	2	N	19					157
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 16,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	924	2	Y	24	3	8			84
							26	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	2	Y	43	99	1	2	8	26
							47	9									
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	93	1	941	2	Y	16	3	8			39
							18	9									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	102	1	1086	2	Y	18	5	8			52
							20	9									
05	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	104	1	1028	2	Y	15	5	8			62
							17	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	91	1	926	2	Y	14	74	1	2	8	-0-
							15	9									
07	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	95	1	975	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
08	1147	N	850	-0-	-297	-0-	85	1	748	2	Y	15	2	8			14
							17	9									
09	1020	N	812	-0-	-208	-0-	84	1	716	2	Y	11					25
							12	9									
10	1085	N	734	-0-	-351	-0-	74	1	645	2	Y	14	4	8			35
							15	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	108	1	929	2	Y	16	2	8			49
							18	9									
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	103	1	868	2	Y	18	3	8			64
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	1					47
							1	9									
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	6	1	66	2	Y	2	9	1			40
							2	9									
03	434	N	34	-0-	-400	-0-	3	1	29	2	Y	2					42
							2	9									
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	108	2	Y	1					43
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					43
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	1					44
							1	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	1					45
							1	9									
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					45
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					45
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	6	1	55	2	Y	2					47
							2	9									
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	6	1	49	2	Y	1					48
							1	9									
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	182	1	1992	2	Y	15	1	8			84
							17	9									
02	2100	X	2072	-0-	-28	-0-	172	1	1888	2	Y	11	1	8			94
							12	9									
03	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	175	1	1763	2	Y	16	1	8			109
							18	9									
04	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	164	1	1745	2	Y	11	1	8			119
							12	9									
05	2294	N	1659	-0-	-635	-0-	150	1	1494	2	Y	14	81	1	2	8	50
							15	9									
06	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	159	1	1639	2	Y	8					58
							9	9									
07	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	162	1	1660	2	Y	7					65
							8	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	173	1	1512	2	Y	7					72
							8	9									
09	1800	N	1450	-0-	-350	-0-	150	1	1294	2	Y	5					77
							6	9									
10	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	161	1	1415	2	Y	15	1	8			91
							17	9									
11	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	152	1	1315	2	Y	10					101
							11	9									
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	169	1	1411	2	Y	15	1	8			115
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 29 RRCID -> 217238 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-96	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	317 42	1 9	3453	2	Y	38					116
02	3864	X	3746	-0-	-118	-0-	307 50	1 9	3389	2	Y	45	109	1			52
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	339 32	1 9	3422	2	Y	29	1	8			80
04	3900	X	3491	-0-	-409	-0-	298 34	1 9	3159	2	Y	31					111
05	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	336 22	1 9	3334	2	Y	20	104	1			27
06	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	326 23	1 9	3340	2	Y	21					48
07	4154	X	3580	-0-	-574	-0-	319 23	1 9	3238	2	Y	21					69
08	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	333 26	1 9	2903	2	Y	24					93
09	3690	X	2601	-0-	-1089	-0-	268 28	1 9	2305	2	Y	25					118
10	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	314 21	1 9	2742	2	Y	19	100	1			37
11	3690	X	3004	-0-	-686	-0-	310 30	1 9	2664	2	Y	27					64
12	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	340 30	1 9	2850	2	Y	27					91

TOTAL GAS PROD: 40,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

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	3193	X	2488	-0-		-705	-0-		208	1	2252	2	Y	25	1	8			64
									28	9									
02	2380	X	2265	-0-		-115	-0-		187	1	2059	2	Y	17					81
									19	9									
03	2635	X	2175	-0-		-460	-0-		193	1	1959	2	Y	21					102
									23	9									
04	2400	X	2009	-0-		-391	-0-		172	1	1820	2	Y	15					117
									17	9									
05	2511	X	1861	-0-		-650	-0-		167	1	1662	2	Y	29	98	1	1	8	47
									32	9									
06	2430	X	2166	-0-		-264	-0-		192	1	1963	2	Y	10					57
									11	9									
07	2511	X	1755	-0-		-756	-0-		156	1	1587	2	Y	11					68
									12	9									
08	2170	X	1599	-0-		-571	-0-		164	1	1426	2	Y	8					76
									9	9									
09	2160	X	1432	-0-		-728	-0-		148	1	1273	2	Y	10					86
									11	9									
10	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-		189	1	1648	2	Y	16					102
									18	9									
11	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-		176	1	1526	2	Y	17					119
									19	9									
*12	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-		159	1	1327	2	Y	15					134
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

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	1395	X	942	-0-		-453	-0-		79	1	849	2	N	13					180
									14	9									
02	1260	X	1075	-0-		-185	-0-		88	1	967	2	N	18					198
									20	9									
03	1240	X	876	-0-		-364	-0-		78	1	787	2	N	10					208
									11	9									
04	1200	X	1131	-0-		-69	-0-		96	1	1023	2	N	11	196	1			23
									12	9									
05	1209	X	1084	-0-		-125	-0-		98	1	976	2	N	9					32
									10	9									
06	1140	X	946	-0-		-194	-0-		83	1	857	2	N	5					37
									6	9									
07	1178	X	966	-0-		-212	-0-		86	1	877	2	N	3					40
									3	9									
08	1178	X	740	-0-		-438	-0-		76	1	658	2	N	5					45
									6	9									
09	1140	X	816	-0-		-324	-0-		84	1	724	2	N	7					52
									8	9									
10	1085	X	770	-0-		-315	-0-		78	1	683	2	N	8					60
									9	9									
11	960	X	588	-0-		-372	-0-		60	1	520	2	N	7					67
									8	9									
12	961	X	599	-0-		-362	-0-		63	1	527	2	N	8					75
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 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	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	151	1	1638	2	N	13					35
							14	9									
02	1680	X	1625	-0-	-55	-0-	134	1	1472	2	N	17					52
							19	9									
03	1922	X	1295	-0-	-627	-0-	115	1	1162	2	N	16	1	8			67
							18	9									
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	160	1	1692	2	N	18					85
							20	9									
05	1922	X	1231	-0-	-691	-0-	111	1	1105	2	N	14	1	8			98
							15	9									
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	161	1	1657	2	N	17					115
							19	9									
07	1922	X	1172	-0-	-750	-0-	103	1	1060	2	N	8					123
							9	9									
08	1922	X	1484	-0-	-438	-0-	150	1	1315	2	N	17					140
							19	9									
09	1860	X	1290	-0-	-570	-0-	133	1	1144	2	N	12					152
							13	9									
10	1891	X	1250	-0-	-641	-0-	127	1	1109	2	N	13					165
							14	9									
11	1830	X	1418	-0-	-412	-0-	146	1	1258	2	N	13					178
							14	9									
*12	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	158	1	1321	2	N	14					192
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	5642	X	4801	-0-	-841	-0-	398	1	4327	2	Y	69					138
							76	9									
02	5096	X	4581	-0-	-515	-0-	376	1	4144	2	Y	55	136	1			57
							61	9									
03	5332	X	5231	-0-	-101	-0-	466	1	4714	2	Y	46					103
							51	9									
04	5160	X	5043	-0-	-117	-0-	430	1	4558	2	Y	50					153
							55	9									
05	5332	X	4832	-0-	-500	-0-	438	1	4358	2	Y	33	123	1			63
							36	9									
06	5070	X	4586	-0-	-484	-0-	404	1	4140	2	Y	38					101
							42	9									
07	5239	X	4842	-0-	-397	-0-	430	1	4372	2	Y	36					137
							40	9									
08	5239	X	4683	-0-	-556	-0-	477	1	4166	2	Y	36					173
							40	9									
09	5040	X	3697	-0-	-1343	-0-	381	1	3274	2	Y	38	123	1			88
							42	9									
10	4836	X	4543	-0-	-293	-0-	462	1	4039	2	Y	38					126
							42	9									
11	4680	X	3981	-0-	-699	-0-	407	1	3516	2	Y	53	121	1	1	8	57
							58	9									
12	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	437	1	3657	2	Y	51					108
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 54,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

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	868	N	688	-0-	-180	-0-		58	1 4 9	626	2	Y	4					80
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-		59	1 6 9	649	2	Y	5					85
03	837	N	805	-0-	-32	-0-		72	1 8 9	725	2	Y	7					92
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-		60	1 6 9	640	2	Y	5					97
05	806	N	592	-0-	-214	-0-		54	1 6 9	532	2	Y	5	1	8			101
06	780	N	682	-0-	-98	-0-		60	1 4 9	618	2	Y	4					105
07	744	N	636	-0-	-108	-0-		56	1 7 9	573	2	Y	6	110	1	1	8	-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-		65	1 3 9	565	2	Y	3					3
09	690	N	576	-0-	-114	-0-		60	1 4 9	512	2	Y	4					7
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-		72	1 6 9	619	2	Y	5	1	8			11
11	600	N	552	-0-	-48	-0-		57	1 4 9	491	2	Y	4					15
12	589	N	573	-0-	-16	-0-		61	1 4 9	508	2	Y	4					19

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

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	1147	N	911	-0-	-236	-0-		76	1 15 9	820	2	Y	14					126
02	1176	N	905	-0-	-271	-0-		73	1 24 9	808	2	Y	22	125	1			23
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-		100	1 19 9	1017	2	Y	17					40
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		93	1 15 9	984	2	Y	14	1	8			53
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		93	1 18 9	925	2	Y	16	1	8			68
06	1110	N	851	-0-	-259	-0-		75	1 10 9	766	2	Y	9					77
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-		85	1 11 9	861	2	Y	10					87
08	1023	N	838	-0-	-185	-0-		85	1 11 9	742	2	Y	10					97
09	840	N	664	-0-	-176	-0-		68	1 9 9	587	2	Y	8					105
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		114	1 17 9	991	2	Y	15					120
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-		87	1 13 9	760	2	Y	12					132
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		110	1 14 9	920	2	Y	13					145

TOTAL GAS PROD: 11,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	56	1	614	2	Y	18	69	1			47
							20	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	66	1	727	2	Y	10					57
							11	9									
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	80	1	810	2	Y	9					66
							10	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	55	1	575	2	Y	9					75
							10	9									
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	77	1	759	2	Y	9					84
							10	9									
06	870	N	594	-0-	-276	-0-	52	1	534	2	Y	7					91
							8	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	118	1	1200	2	Y	9					100
							10	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	88	1	771	2	Y	7					107
							8	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	576	2	Y	9	85	1			31
							10	9									
10	1209	N	463	-0-	-746	-0-	46	1	411	2	Y	5					36
							6	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	Y	11					47
							12	9									
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	95	1	791	2	Y	12					59
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 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	2511	X	2419	-0-	-92	-0-	200	1	2185	2	Y	31					133
							34	9									
02	2548	X	1758	-0-	-790	-0-	143	1	1575	2	Y	36	87	1			82
							40	9									
03	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	231	1	2347	2	Y	22					104
							24	9									
04	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	160	1	1702	2	Y	16					120
							18	9									
05	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	184	1	1831	2	Y	15					135
							17	9									
06	2520	X	1602	-0-	-918	-0-	141	1	1455	2	Y	5	107	1			33
							6	9									
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	253	1	2573	2	Y	1					34
							1	9									
08	2604	X	1719	-0-	-885	-0-	174	1	1528	2	Y	15					49
							17	9									
09	1980	X	1629	-0-	-351	-0-	168	1	1447	2	Y	13					62
							14	9									
10	2821	X	2073	-0-	-748	-0-	210	1	1843	2	Y	18					80
							20	9									
11	2730	X	1728	-0-	-1002	-0-	177	1	1533	2	Y	16					96
							18	9									
12	2821	X	1790	-0-	-1031	-0-	189	1	1582	2	Y	17					113
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

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	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-		91	1	992	2	Y	18					56
									20	9									
02	285	N	285	-0-		-0-	-0-		23	1	249	2	Y	12					68
									13	9									
03	930	N	244	-0-		-686	-0-		22	1	219	2	Y	3					71
									3	9									
04	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-		108	1	1139	2	Y	13					84
									14	9									
05	823	N	823	-0-		-0-	-0-		74	1	726	2	Y	21	105	1			-0-
									23	9									
06	240	N	108	-0-		-132	-0-		10	1	96	2	Y	2					2
									2	9									
07	1302	N	339	-0-		-963	-0-		30	1	300	2	Y	8					10
									9	9									
08	837	N	177	-0-		-660	-0-		17	1	154	2	Y	5					15
									6	9									
09	219	N	219	-0-		-0-	-0-		22	1	190	2	Y	6					21
									7	9									
10	341	N	120	-0-		-221	-0-		13	1	101	2	Y	5					26
									6	9									
11	180	N	108	-0-		-72	-0-		10	1	92	2	Y	5					31
									6	9									
12	217	N	154	-0-		-63	-0-		16	1	131	2	Y	6					37
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

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	6231	X	5597	-0-		-634	-0-		465	1	5056	2	Y	69					149
									76	9									
02	5628	X	4408	-0-		-1220	-0-		360	1	3975	2	Y	66					215
									73	9									
03	5425	X	4900	-0-		-525	-0-		435	1	4414	2	Y	46	145	1			116
									51	9									
04	5430	X	4828	-0-		-602	-0-		412	1	4370	2	Y	42					158
									46	9									
05	5611	X	4480	-0-		-1131	-0-		402	1	4000	2	Y	71	133	1			96
									78	9									
06	5430	X	4162	-0-		-1268	-0-		367	1	3763	2	Y	29					125
									32	9									
07	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-		458	1	4665	2	Y	36					161
									40	9									
08	4991	X	4364	-0-		-627	-0-		443	1	3868	2	Y	48	133	1			76
									53	9									
09	4830	X	3927	-0-		-903	-0-		405	1	3472	2	Y	45					121
									50	9									
10	5177	X	4170	-0-		-1007	-0-		423	1	3692	2	Y	50					171
									55	9									
11	5010	X	3997	-0-		-1013	-0-		409	1	3530	2	Y	53	154	1			70
									58	9									
12	5177	X	3887	-0-		-1290	-0-		411	1	3428	2	Y	44					114
									48	9									

TOTAL GAS PROD: 53,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	199	1	2162	2	Y	26			57
							29	9							
02	3080	X	2651	-0-	-429	-0-	218	1	2410	2	Y	21	52	1	26
							23	9							
03	3410	X	2556	-0-	-854	-0-	227	1	2308	2	Y	19			45
							21	9							
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	311	1	3288	2	Y	20			65
							22	9							
05	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	260	1	2583	2	Y	18	64	1	19
							20	9							
06	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	228	1	2334	2	Y	17			36
							19	9							
07	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	244	1	2480	2	Y	14			50
							15	9							
08	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	262	1	2284	2	Y	19			69
							21	9							
09	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	217	1	1862	2	Y	20	64	1	25
							22	9							
10	2852	X	2170	-0-	-682	-0-	220	1	1928	2	Y	20			45
							22	9							
11	2640	X	2139	-0-	-501	-0-	218	1	1891	2	Y	27	64	1	8
							30	9							
12	2728	X	2222	-0-	-506	-0-	234	1	1958	2	Y	27			35
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 30,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	487	2	Y	6			140
							7	9							
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	173	1	1903	2	Y	43	175	1	8
							47	9							
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	105	1	1065	2	Y	12			20
							13	9							
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	134	1	1415	2	Y	9			29
							10	9							
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	102	1	1013	2	Y	6			35
							7	9							
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	924	2	Y	4			39
							4	9							
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	145	1	1473	2	Y	3			42
							3	9							
08	961	N	768	-0-	-193	-0-	79	1	686	2	Y	3			45
							3	9							
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	81	1	694	2	Y	7			52
							8	9							
10	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	113	1	984	2	Y	6			58
							7	9							
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	710	2	Y	7			65
							8	9							
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	77	1	639	2	Y	9			74
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 13,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	758	-0-	-79	-0-	61	1	663	2	Y	31					96
							34	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	665	2	Y	32	78	1			50
							35	9									
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	64	1	650	2	Y	22					72
							24	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	60	1	636	2	Y	22					94
							24	9									
05	837	N	667	-0-	-170	-0-	59	1	591	2	Y	15	79	1			30
							17	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	69	1	701	2	Y	15					45
							17	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	97	1	980	2	Y	19					64
							21	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	87	1	757	2	Y	21					85
							23	9									
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	47	1	409	2	Y	22					107
							24	9									
10	1085	N	757	-0-	-328	-0-	76	1	662	2	Y	17	86	1			38
							19	9									
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	74	1	636	2	Y	21					59
							23	9									
12	496	N	287	-0-	-209	-0-	29	1	241	2	Y	15					74
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	747	-0-	-28	-0-	62	1	675	2	Y	9					51
							10	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	84	1	924	2	Y	11					62
							12	9									
03	1147	N	757	-0-	-390	-0-	67	1	683	2	Y	6					68
							7	9									
04	720	N	336	-0-	-384	-0-	28	1	302	2	Y	5					73
							6	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	110	1	1101	2	Y	24	87	1			10
							26	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	98	1	1002	2	Y	3					13
							3	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	95	1	961	2	Y	6					19
							7	9									
08	1240	N	661	-0-	-579	-0-	67	1	588	2	Y	5					24
							6	9									
09	1110	N	697	-0-	-413	-0-	72	1	617	2	Y	7					31
							8	9									
10	1054	N	823	-0-	-231	-0-	84	1	733	2	Y	5					36
							6	9									
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	57	1	491	2	Y	7					43
							8	9									
12	713	N	499	-0-	-214	-0-	53	1	439	2	Y	6					49
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

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	403	N	352	-0-	-51	-0-	30	1 4 9	318	2	Y	4					80
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1 6 9	301	2	Y	5					85
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1 8 9	323	2	Y	7					92
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	328	2	Y	5					97
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	33	1 4 9	322	2	Y	4					101
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	27	1 4 9	290	2	Y	4					105
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	30	1 2 9	309	2	Y	2	77	1			30
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	33	1 2 9	282	2	Y	2					32
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	26	1 4 9	221	2	Y	4					36
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	30	1 4 9	265	2	Y	4					40
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	29	1 3 9	252	2	Y	3					43
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	251	2	Y	4					47

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

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	1333	N	987	-0-	-346	-0-	963	2	24	9	Y	22					62
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	897	2	19	9	Y	17					79
03	1054	N	854	-0-	-200	-0-	834	2	20	9	Y	18					97
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1218	2	21	9	Y	19	61	1			55
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	2	20	9	Y	18					73
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1089	2	19	9	Y	17					90
07	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1020	2	14	9	Y	13					103
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1043	2	18	9	Y	16	77	1			42
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1018	2	14	9	Y	13					55
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1041	2	20	9	Y	18					73
11	1020	N	927	-0-	-93	-0-	907	2	20	9	Y	18					91
12	1054	N	801	-0-	-253	-0-	789	2	12	9	Y	11	79	1	2	8	21

TOTAL GAS PROD: 12,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-16	-0-	40	1	679	2	N	8					99
							9	9									
02	672	X	591	-0-	-81	-0-	33	1	555	2	N	3	2	1			100
							3	9									
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	45	1	754	2	N	11					111
							12	9									
04	720	X	650	-0-	-70	-0-	36	1	608	2	N	5	2	1			114
							6	9									
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	13					127
							14	9									
06	780	X	584	-0-	-196	-0-	35	1	542	2	N	6	2	1			131
							7	9									
07	806	X	502	-0-	-304	-0-	29	1	471	2	N	2	2	1			131
							2	9									
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	N	4					135
							4	9									
09	750	X	618	-0-	-132	-0-	36	1	579	2	N	3	2	1			136
							3	9									
*10	775	X	542	-0-	-233	-0-	32	1	509	2	N	1	2	1			135
							1	9									
*11	920	X	920	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	N	2	2	1			135
							2	9									
12	806	X	667	-0-	-139	-0-	37	1	606	2	N	22					157
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	97	1	1665	2	N	2					5
							2	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	79	1	1338	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	2263	N	1337	-0-	-926	-0-	75	1	1259	2	N	3					4
							3	9									
04	1710	N	727	-0-	-983	-0-	41	1	685	2	N	1	4	1			1
							1	9									
05	1581	N	634	-0-	-947	-0-	37	1	596	2	N	1					2
							1	9									
06	1290	N	385	-0-	-905	-0-	23	1	361	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	88	1	1422	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1211	2	N	3					5
							3	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	908	2	N	1	4	1			2
							1	9									
*10	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	67	1	1087	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1106	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1 9	666	2	Y	1					28
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1 9	624	2	Y	1	2	1			27
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	2 9	699	2	Y	2					29
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	Y	-0-	2	1			27
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1 9	657	2	Y	1					28
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	4 9	647	2	Y	4	2	1			30
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1 9	687	2	Y	1	2	1			29
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1 9	658	2	Y	1					30
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1 9	622	2	Y	1	2	1			29
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	43	2 9	691	2	Y	2	2	1			29
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41	1 9	656	2	Y	1	2	1			28
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1 9	700	2	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

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	2945	X	2156	-0-	-789	-0-	131	1 12 9	2013	2	Y	11					29
02	2660	X	1423	-0-	-1237	-0-	93	1 8 9	1322	2	Y	7	31	1			5
03	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	148	1 13 9	2424	2	Y	12					17
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	135	1 26 9	2343	2	Y	24	35	1			6
05	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	81	1 7 9	1135	2	Y	6					12
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	154	1 7 9	2608	2	Y	6					18
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	168	1 12 9	2781	2	Y	11					29
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	152	1 12 9	2554	2	Y	11	33	1			7
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	111	1 21 9	1930	2	Y	19					26
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	122	1 11 9	2070	2	Y	10	28	1			8
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	131	1 22 9	2343	2	Y	20					28
12	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	167	1 14 9	2596	2	Y	13	16	1			25

TOTAL GAS PROD: 27,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

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	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	277	1	4260	2	Y	24					62
							26	9									
02	4172	X	3683	-0-	-489	-0-	241	1	3422	2	Y	18	66	1			14
							20	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	276	1	4508	2	Y	22					36
							24	9									
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	308	1	4977	2	Y	36	65	1			7
							40	9									
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	354	1	4953	2	Y	25					32
							28	9									
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	318	1	5391	2	Y	13					45
							14	9									
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	332	1	5499	2	Y	21					66
							23	9									
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	318	1	5336	2	Y	23	75	1			14
							25	9									
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	293	1	5080	2	Y	51					65
							56	9									
10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	325	1	5540	2	Y	26	71	1			20
							29	9									
11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	308	1	5521	2	Y	48					68
							53	9									
*12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	307	1	4783	2	Y	24	38	1			54
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 63,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

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	992	N	712	-0-	-280	-0-	39	1	672	2	Y	1					2
							1	9									
02	840	N	626	-0-	-214	-0-	35	1	591	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	39	1	661	2	Y	2					2
							2	9									
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	36	1	590	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	36	1	584	2	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	34	1	525	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	36	1	592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	1					2
							1	9									
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-					15
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-	1	1			14
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	21	1	345	2	N	1					15
							1	9									
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	18	1	307	2	N	-0-	1	1			14
05	403	N	169	-0-	-234	-0-	10	1	158	2	N	1					15
							1	9									
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	12	1	192	2	N	-0-	1	1			14
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	14	1	224	2	N	1	1	1			14
							1	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	1					15
							1	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	1	1	1			15
							1	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	N	-0-	1	1			14
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	260	1	4006	2	Y	23					57
							25	9									
02	3724	X	3625	-0-	-99	-0-	237	1	3368	2	Y	18	61	1			14
							20	9									
03	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	224	1	3652	2	Y	17					31
							19	9									
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	184	1	3004	2	Y	24	50	1			5
							26	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	208	1	2912	2	Y	15					20
							17	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	164	1	2783	2	Y	6					26
							7	9									
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	171	1	2831	2	Y	11					37
							12	9									
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	204	1	3417	2	Y	15	43	1			9
							17	9									
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	239	1	4140	2	Y	42					51
							46	9									
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	232	1	3949	2	Y	19	55	1			15
							21	9									
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	213	1	3820	2	Y	32					47
							35	9									
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	205	1	3188	2	Y	17	27	1			37
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 43,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					1
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	1					1
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					1
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	27	1	423	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	29	1	475	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	30	1	486	2	Y	1					2
							1	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	992	N	885	-0-	-107	-0-	54	1	825	2	Y	5					12
							6	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	992	N	917	-0-	-75	-0-	53	1	860	2	Y	4					7
							4	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	848	2	Y	4					6
							4	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	2					8
							2	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	Y	3					11
							3	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	846	2	Y	9					11
							10	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	818	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	848	2	Y	7					10
							8	9									
12	930	N	697	-0-	-233	-0-	42	1	651	2	Y	4	6	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	930	N	877	-0-	-53	-0-	53	1 4 9	820	2	Y	4					12
02	1372	N	960	-0-	-412	-0-	63	1 6 9	891	2	Y	5	13	1			4
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	57	1 4 9	927	2	Y	4					8
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1 8 9	951	2	Y	7	14	1			1
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	61	1 6 9	858	2	Y	5					6
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	802	2	Y	1					7
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	833	2	Y	4					11
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	862	2	Y	3	12	1			2
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	51	1 10 9	890	2	Y	9					11
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	820	2	Y	4	12	1			3
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1 8 9	820	2	Y	7					10
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	825	2	Y	5	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	220	1	3753	2	N	33					130
							36	9									
02	3808	X	3683	-0-	-125	-0-	206	1	3473	2	N	4	11	1			123
							4	9									
03	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	229	1	3859	2	N	8					131
							9	9									
04	3930	X	3788	-0-	-142	-0-	213	1	3561	2	N	13	11	1			133
							14	9									
05	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	229	1	3685	2	N	26					159
							29	9									
06	3960	X	3577	-0-	-383	-0-	213	1	3325	2	N	35	11	1			183
							39	9									
07	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	228	1	3702	2	N	26	186	1			23
							29	9									
08	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	226	1	3613	2	N	13					36
							14	9									
09	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	217	1	3487	2	N	13	12	1			37
							14	9									
*10	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	229	1	3701	2	N	13	12	1			38
							14	9									
*11	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	224	1	3561	2	N	18	12	1			44
							20	9									
12	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	217	1	3600	2	N	4					48
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 46,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

LINDA (5250 SD.) 53617 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 3509 RRCID -> 182751 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6520 - 6530

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	T. A.	-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	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-

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	2356	N	1759	-0-	-597 B	-75601	103	1	1656	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1754	-0-	-374 B	-75601	133	1	1621	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1791	-0-	117 B	-75484	146	1	1645	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1809	-0-	99 B	-75385	141	1	1668	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1628	-0-	-325 B	-75385	126	1	1502	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1440	-0-	-570 B	-75385	107	1	1333	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1718	-0-	-514 B	-75385	129	1	1589	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1862	-0-	219 B	-75166	131	1	1731	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1754	-0-	314 B	-74852	139	1	1615	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1621	-0-	-84 B	-74852	139	1	1482	3	N	-0-					-0-
*11	1800	N	1471	-0-	-329 B	-74852	125	1	1346	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1633	-0-	-165 B	-74852	146	1	1487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	#	1218	-0-	-53 B	-15779	42	1	1176	2	N	-0-					13
02	1148	#	1085	-0-	-63 B	-15842	28	1	1057	2	N	-0-					13
03	1178	#	919	-0-	-259 B	-16101	15	1	904	2	N	-0-					13
04	1170	#	948	-0-	-222 B	-16323	16	1	932	2	N	-0-					13
05	1209	#	1105	-0-	-104 B	-16427	18	1	1087	2	N	-0-					13
06	1170	#	1050	-0-	-120 B	-16547	18	1	1032	2	N	-0-					13
07	1209	#	1140	-0-	-69 B	-16616	20	1	1120	2	N	-0-					13
08	992	#	1112	-0-	120 B	-16496	20	1	1092	2	N	-0-					13
09	1080	#	955	-0-	-125 B	-16621	17	1	938	2	N	-0-					13
10	1147	#	904	-0-	-243 B	-16864	15 2	1 9	887	2	N	2					15
11	1110	#	1027	-0-	-83 B	-16947	61	1	966	3	N	-0-	15	1			-0-
12	1147	#	NO RPT	-0-	-1147 B	-18094					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 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	2201	X	1006	-0-	-1195	-0-	1006	2			N	-0-					15
02	1792	X	1590	-0-	-202	-0-	1590	2			N	-0-					15
03	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-					15
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					15
05	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	1474	2			N	-0-					15
06	1710	X	1238	-0-	-472	-0-	1238	2			N	-0-					15
07	1767	X	1200	-0-	-567	-0-	1200	2			N	-0-					15
08	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					15
09	1500	X	941	-0-	-559	-0-	941	2			N	-0-					15
10	1488	X	850	-0-	-638	-0-	850	2			N	-0-					15
11	1500	X	713	-0-	-787	-0-	713	2			N	-0-					15
12	1550	X	696	-0-	-854	-0-	696	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2268	2	11	9	N	10					35
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	N	8					43
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	N	8					51
04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1869	2	9	9	N	8					59
05	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1868	2	4	9	N	4					63
06	2220	X	1781	-0-	-439	-0-	1775	2	6	9	N	5					68
07	2170	X	1756	-0-	-414	-0-	1752	2	4	9	N	4					72
08	2077	X	1719	-0-	-358	-0-	1709	2	10	9	N	9					81
09	1890	X	1636	-0-	-254	-0-	1635	2	1	9	N	1					82
10	1860	X	1623	-0-	-237	-0-	1619	2	4	9	N	4					86
11	1770	X	1465	-0-	-305	-0-	1458	2	7	9	N	6					92
12	1767	X	1428	-0-	-339	-0-	1422	2	6	9	N	5					97

TOTAL GAS PROD: 21,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	X	-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-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215111 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					20
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					20
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	N	1985	-0-	-340	-0-	67	1	1912	2	N	5					51
							6	9									
02	2296	N	1800	-0-	-496	-0-	46	1	1748	2	N	5					56
							6	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	20	1	1178	2	N	1					57
							1	9									
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	41	1	2342	2	N	-0-					57
05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	33	1	1905	2	N	-0-					57
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	42	1	2447	2	N	-0-					57
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	51	1	2913	2	N	29					86
							32	9									
08	3100	N	3244	-0-	144	144	59	1	3182	2	N	3	76	1			13
							3	9									
09	3000	N	3569	-0-	569	713	63	1	3505	2	N	1					14
							1	9									
10	2821	N	1880	-0-	-941	-0-	31	1	1821	2	N	25					39
							28	9									
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	189	1	2967	3	N	13	48	1			2
							14	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					50
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	20	1	790	2	N	-0-					50
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15	1	842	2	N	1					51
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	16	1	889	2	N	-0-					51
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	940	2	N	-0-					51
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	-0-					51
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	18	1	1036	2	N	5					56
							6	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	19	1	1046	2	N	-0-					56
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	18	1	1019	2	N	-0-					56
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	19	1	1053	2	N	2					58
							2	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	74	1	1163	3	N	5	57	1			4
							6	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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. (I) GAS LIFT(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	3252	-0-	-809	-0-	157	1	3095	3	Y	-0-					5
02	3080	X	2941	-0-	-139	-0-	148	1	2793	3	Y	-0-					5
03	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	153	1	2791	3	Y	-0-					5
04	3270	X	2633	-0-	-637	-0-	145	1	2488	3	Y	-0-					5
05	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	145	1	2494	3	Y	-0-					5
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	159	1	2748	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	3255	X	2676	-0-	-579	-0-	150	1	2526	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	179	1	2703	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2558	-0-	-352	-0-	167	1	2391	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2326	-0-	-681	-0-	155	1	2171	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2830	-0-	-80	-0-	180	1	2650	3	Y	-0-					-0-
*12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	225	1	2930	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	1282	1	25205	3	Y	-0-					17
02	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	1176	1	22152	3	Y	-0-					17
03	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	1272	1	23251	3	Y	-0-					17
04	29700	X	23408	-0-	-6292	-0-	1291	1	22109	3	Y	7					24
							8	9									
05	26598	X	21434	-0-	-5164	-0-	1179	1	20230	3	Y	23					47
							25	9									
06	25620	X	21964	-0-	-3656	-0-	1198	1	20741	3	Y	23	55	1			15
							25	9									
07	25823	X	23560	-0-	-2263	-0-	1319	1	22241	3	Y	-0-					15
08	24521	X	23092	-0-	-1429	-0-	1431	1	21661	3	Y	-0-					15
09	23400	X	21416	-0-	-1984	-0-	1397	1	20019	3	Y	-0-					15
10	23560	X	19150	-0-	-4410	-0-	1272	1	17878	3	Y	-0-					15
11	22800	X	20931	-0-	-1869	-0-	1333	1	19564	3	Y	31					46
							34	9									
12	23560	X	21787	-0-	-1773	-0-	1556	1	20231	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 271,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	159	1	2538	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2483	-0-	-93	-0-	189	1	2294	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	210	1	2359	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	197	1	2333	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	210	1	2499	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2538	-0-	-342	-0-	190	1	2348	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2505	-0-	-626	-0-	187	1	2318	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	188	1	2478	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	197	1	2292	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	215	1	2288	3	Y	-0-					-0-
*11	2580	N	2408	-0-	-172	-0-	204	1	2204	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	221	1	2242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	744	N	730	-0-	-14	-0-	42	1	688	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	52	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	54	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	52	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	54	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	55	1	579	3	Y	-0-					-0-
*11	720	N	654	-0-	-66	-0-	55	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	59	1	599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,375 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	1705	N	1156	-0-	-549	-0-	56	1	1100	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	789	-0-	-583	-0-	40	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	61	1	1109	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	54	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	47	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	56	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	51	1	854	3	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	682	-0-	-338	-0-	44	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	677	-0-	-222	-0-	45	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	52	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	49	1	643	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	X	1296	-0-	-1215	-0-	63	1	1233	3	Y	-0-					8
02	2352	X	2070	-0-	-282	-0-	104	1	1966	3	Y	-0-					8
03	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	123	1	2243	3	Y	-0-					8
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	3	Y	-0-					8
05	2294	N	1795	-0-	-499	-0-	99	1	1696	3	Y	-0-					8
06	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	105	1	1811	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	1829	N	1296	-0-	-533	-0-	72	1	1224	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1315	-0-	-483	-0-	81	1	1234	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1641	-0-	-279	-0-	107	1	1534	3	Y	-0-					-0-
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	155	1	2179	3	Y	-0-					-0-
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	123	1	1809	3	Y	-0-					-0-
*12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	162	1	2107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

01	3553	X	2842	-0-	-711	-0-	167	1	2675	3	Y	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	209	1	2544	3	Y	-0-					-0-
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	336	1	3786	3	Y	2					2
							2	9									
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	327	1	3872	3	Y	2					4
							2	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	335	1	3992	3	Y	-0-		3	1		1
06	4620	X	3441	-0-	-1179	-0-	257	1	3174	3	Y	9		5	1		5
							10	9									
07	4991	X	3158	-0-	-1833	-0-	237	1	2921	3	Y	-0-					5
08	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	272	1	3577	3	Y	-0-		5	1		-0-
09	4200	X	3386	-0-	-814	-0-	268	1	3118	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	320	1	3397	3	Y	-0-					-0-
*11	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	269	1	2897	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	287	1	2912	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

01	5487	X	4838	-0-	-649	-0-	234	1	4604	3	N	-0-					1
02	4396	X	3515	-0-	-881	-0-	177	1	3338	3	N	-0-					1
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	263	1	4804	3	N	-0-					1
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	270	1	4625	3	N	-0-					1
05	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	171	1	2932	3	N	-0-					1
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	267	1	4624	3	N	-0-		1	1		-0-
07	5053	X	4599	-0-	-454	-0-	257	1	4342	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4367	-0-	-686	-0-	270	1	4097	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4063	-0-	-827	-0-	265	1	3798	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	3583	-0-	-1470	-0-	238	1	3345	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	2325	-0-	-2565	-0-	148	1	2177	3	N	-0-					-0-
*12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	338	1	4396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	6603	X	6446	-0-		-157	-0-		312	1	6134	3	Y	-0-					2
02	6069	X	6069	-0-		-0-	-0-		306	1	5763	3	Y	-0-					2
03	6609	X	6609	-0-		-0-	-0-		342	1	6267	3	Y	-0-					2
04	6251	X	6251	-0-		-0-	-0-		345	1	5906	3	Y	-0-					2
05	6727	X	5608	-0-		-1119	-0-		309	1	5298	3	Y	1					3
									1	9									
06	6510	X	5948	-0-		-562	-0-		324	1	5612	3	Y	11	7	1			7
									12	9									
07	6727	X	6239	-0-		-488	-0-		349	1	5890	3	Y	-0-					7
08	6603	X	6081	-0-		-522	-0-		377	1	5704	3	Y	-0-					7
09	6240	X	5730	-0-		-510	-0-		374	1	5356	3	Y	-0-					7
10	6138	X	5045	-0-		-1093	-0-		335	1	4710	3	Y	-0-					7
11	5940	X	5253	-0-		-687	-0-		335	1	4918	3	Y	-0-					7
12	6138	X	5775	-0-		-363	-0-		413	1	5362	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 71,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. 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	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-		114	1	1824	3	Y	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-		170	1	2072	3	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-		180	1	2040	3	Y	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-		-0-	-0-		214	1	2529	3	Y	5					5
									6	9									
05	2480	X	2163	-0-		-317	-0-		167	1	1994	3	Y	2	3	1			4
									2	9									
06	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-		287	1	3559	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	3286	X	1413	-0-		-1873	-0-		106	1	1307	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2314	-0-		-538	-0-		163	1	2151	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	686	-0-		-2494	-0-		55	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	1517	-0-		-2451	-0-		131	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*11	3840	X	1970	-0-		-1870	-0-		167	1	1803	3	Y	-0-					-0-
12	2325	X	2209	-0-		-116	-0-		198	1	2011	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. 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	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-		133	1	2136	3	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-		115	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-		133	1	1505	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1638	-0-		-552	-0-		127	1	1511	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1536	-0-		-727	-0-		119	1	1417	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1494	-0-		-696	-0-		112	1	1382	3	Y	-0-					-0-
07	2029	X	2029	-0-		-0-	-0-		152	1	1877	3	Y	-0-					-0-
08	2225	X	2225	-0-		-0-	-0-		157	1	2068	3	Y	-0-					-0-
09	1785	X	1785	-0-		-0-	-0-		141	1	1644	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1257	-0-		-758	-0-		108	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*11	2160	N	1134	-0-		-1026	-0-		96	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*12	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-		187	1	1896	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	X	1751	-0-	-78	-0-	85	1	1666	3	N	-0-					1
02	1652	X	1409	-0-	-243	-0-	71	1	1338	3	N	-0-					1
03	1550	X	1083	-0-	-467	-0-	56	1	1027	3	N	-0-					1
04	1680	X	644	-0-	-1036	-0-	36	1	608	3	N	-0-					1
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	128	1	2197	3	N	-0-					1
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	105	1	1810	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1550	X	1218	-0-	-332	-0-	68	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	2325	X	714	-0-	-1611	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
09	2250	X	984	-0-	-1266	-0-	64	1	920	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	1117	-0-	-1208	-0-	74	1	1043	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	1475	-0-	-445	-0-	94	1	1381	3	N	-0-					-0-
*12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	123	1	1603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11594	X	10940	-0-	-654	-0-	528	1	10412	3	N	-0-					43
02	10248	X	9491	-0-	-757	-0-	478	1	9013	3	N	-0-					43
03	11346	X	9977	-0-	-1369	-0-	517	1	9460	3	N	-0-					43
04	10710	X	9936	-0-	-774	-0-	548	1	9388	3	N	-0-					43
05	10943	X	9924	-0-	-1019	-0-	546	1	9378	3	N	-0-					43
06	10590	X	10036	-0-	-554	-0-	547	1	9489	3	N	-0-	43	1			-0-
07	10509	X	10062	-0-	-447	-0-	564	1	9498	3	N	-0-					-0-
08	10261	X	9989	-0-	-272	-0-	619	1	9370	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	9197	-0-	-853	-0-	600	1	8597	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	8484	-0-	-1901	-0-	560	1	7869	3	N	50					50
							55	9									
11	10050	X	9060	-0-	-990	-0-	576	1	8442	3	N	38					88
							42	9									
12	10075	X	10019	-0-	-56	-0-	716	1	9303	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 117,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

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	23219	X	14653	-0-		-8566	-0-	857	1	13760	3	N	33					61
								36	9									
02	17668	X	14389	-0-		-3279	-0-	1094	1	13288	3	N	6					67
								7	9									
03	19561	X	12144	-0-		-7417	-0-	985	1	11092	3	N	61	62	1	10	8	56
								67	9									
04	15480	X	14663	-0-		-817	-0-	1141	1	13513	3	N	8					64
								9	9									
05	15996	X	14139	-0-		-1857	-0-	1096	1	13043	3	N	-0-	43	1			21
06	15420	X	13002	-0-		-2418	-0-	972	1	12022	3	N	7	24	1			4
								8	9									
07	18135	X	10370	-0-		-7765	-0-	776	1	9577	3	N	15	15	8			4
								17	9									
08	15159	X	12536	-0-		-2623	-0-	881	1	11598	3	N	52	33	1			23
								57	9									
09	14670	X	11409	-0-		-3261	-0-	897	1	10453	3	N	54					77
								59	9									
10	14043	X	10672	-0-		-3371	-0-	913	1	9705	3	N	49	90	1	9	8	27
								54	9									
*11	12990	X	10417	-0-		-2573	-0-	883	1	9522	3	N	11	11	8			27
								12	9									
12	12524	X	10552	-0-		-1972	-0-	945	1	9595	3	N	11	11	8			27
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 148,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

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	20119	X	10123	-0-		-9996	-0-	592	1	9512	3	N	17					24
								19	9									
02	15876	X	11806	-0-		-4070	-0-	898	1	10900	3	N	7					31
								8	9									
03	17577	X	11268	-0-		-6309	-0-	914	1	10300	3	N	49	29	1			51
								54	9									
04	14340	X	11988	-0-		-2352	-0-	931	1	11026	3	N	28					79
								31	9									
05	13919	X	10686	-0-		-3233	-0-	825	1	9827	3	N	31	53	1			57
								34	9									
06	12660	X	9616	-0-		-3044	-0-	720	1	8890	3	N	5	59	1			3
								6	9									
07	14818	X	7714	-0-		-7104	-0-	577	1	7120	3	N	15					18
								17	9									
08	12400	X	10457	-0-		-1943	-0-	735	1	9681	3	N	37	39	1			16
								41	9									
09	12000	X	8601	-0-		-3399	-0-	678	1	7917	3	N	5					21
								6	9									
10	10323	X	8311	-0-		-2012	-0-	715	1	7596	3	N	-0-	21	1			-0-
*11	9990	X	8510	-0-		-1480	-0-	723	1	7787	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	8084	-0-		-2239	-0-	725	1	7359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

LIZ (9200) //CONT.// 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					36
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					36
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					36
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					36
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					36
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					36
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					36
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					36
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					36
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					36
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					36
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	1042	-0-	-1810	-0-	1042	2			N	-0-					16
02	2576	X	804	-0-	-1772	-0-	804	2			N	-0-					16
03	2852	X	934	-0-	-1918	-0-	934	2			N	-0-					16
04	1560	X	1279	-0-	-281	-0-	1279	2			N	-0-					16
05	1612	X	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-					16
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					16
07	1333	X	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					16
08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					16
09	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					16
10	1364	X	1152	-0-	-212	-0-	1152	2			N	-0-					16
11	1350	X	1037	-0-	-313	-0-	1037	2			N	-0-					16
12	1395	X	822	-0-	-573	-0-	822	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	X	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					43
02	2044	X	1490	-0-	-554	-0-	1490	2			N	-0-					43
03	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	1651	2			N	-0-					43
04	2190	X	1725	-0-	-465	-0-	1725	2			N	-0-					43
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					43
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	N	18					61
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2352	2	4	9	N	4					65
08	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			N	-0-					65
09	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					65
10	2356	X	1685	-0-	-671	-0-	1685	2			N	-0-					65
11	2280	X	1812	-0-	-468	-0-	1789	2	23	9	N	21					86
12	2356	X	1318	-0-	-1038	-0-	1299	2	19	9	N	17					103

TOTAL GAS PROD: 20,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	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	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-

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					22
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					22
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					22
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					22
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					22
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					22
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,440 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	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-					46
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	949	2			N	-0-					46
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					46
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					46
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					46
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	2			N	-0-					46
07	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					46
08	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					46
09	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					46
10	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					46
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					46
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 11,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 10 RRCID -> 151434 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8338 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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.	-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-

HUBBERD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 153776 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8854 - 9178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

01	806 X	308	-0-	-498	-0-	308	2	N	-0-			12
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	516	2 3 9	N	3			15
03	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			15
04	390 X	272	-0-	-118	-0-	272	2	N	-0-			15
05	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			15
06	750 X	259	-0-	-491	-0-	259	2	N	-0-			15
07	775 X	403	-0-	-372	-0-	403	2	N	-0-			15
08	899 X	279	-0-	-620	-0-	279	2	N	-0-			15
09	870 X	206	-0-	-664	-0-	206	2	N	-0-			15
10	899 X	317	-0-	-582	-0-	317	2	N	-0-			15
11	390 X	257	-0-	-133	-0-	257	2	N	-0-			15
12	403 X	323	-0-	-80	-0-	323	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 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	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-

HUBBERD WELL #: 17 RRCID -> 154702 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9504 - 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					8
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 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	6324	X	5434	-0-	-890	-0-	5433	2	1	9	N	1					146
02	5712	X	4962	-0-	-750	-0-	4954	2	8	9	N	7					153
03	6324	X	5132	-0-	-1192	-0-	5125	2	7	9	N	6					159
04	6120	X	4982	-0-	-1138	-0-	4976	2	6	9	N	5					164
05	5487	X	4880	-0-	-607	-0-	4874	2	6	9	N	5					169
06	5310	X	4401	-0-	-909	-0-	4399	2	2	9	N	2					171
07	5487	X	3412	-0-	-2075	-0-	3387	2	25	9	N	23					194
08	5146	X	2854	-0-	-2292	-0-	2852	2	2	9	N	2					196
09	4980	X	3036	-0-	-1944	-0-	3036	2			N	-0-					196
10	4867	X	3356	-0-	-1511	-0-	3356	2			N	-0-					196
11	4410	X	2183	-0-	-2227	-0-	2183	2			N	-0-					196
12	3410	X	2731	-0-	-679	-0-	2718	2	13	9	N	12					208

TOTAL GAS PROD: 47,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	3782	X	3051	-0-	-731	-0-	3051	2			N	-0-					71
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					71
03	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3905	2			N	-0-					71
04	4140	X	3562	-0-	-578	-0-	3562	2			N	-0-					71
05	4278	X	3757	-0-	-521	-0-	3757	2			N	-0-					71
06	4140	X	3541	-0-	-599	-0-	3541	2			N	-0-					71
07	4278	X	2440	-0-	-1838	-0-	2440	2			N	-0-					71
08	3906	X	2011	-0-	-1895	-0-	2011	2			N	-0-					71
09	3630	X	24	-0-	-3606	-0-	24	2			N	-0-					71
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					71
11	3540	X	123	-0-	-3417	-0-	123	2			N	-0-					71
12	2449	X	1150	-0-	-1299	-0-	1150	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 27,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					61
02	1372	X	1295	-0-	-77	-0-	1295	2			N	-0-					61
03	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			N	-0-					61
04	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	1453	2	6	9	N	5					66
05	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-					66
06	1500	X	1024	-0-	-476	-0-	1024	2			N	-0-					66
07	1519	X	479	-0-	-1040	-0-	479	2			N	-0-					66
08	1519	X	638	-0-	-881	-0-	634	2	4	9	N	4					70
09	1470	X	353	-0-	-1117	-0-	353	2			N	-0-					70
10	1426	X	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					70
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					70
*12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 13,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					101
02	6412	X	5550	-0-	-862	-0-	5550	2			N	-0-					101
03	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	6038	2			N	-0-					101
04	6870	X	5866	-0-	-1004	-0-	5866	2			N	-0-					101
05	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	6029	2			N	-0-					101
06	6390	X	5624	-0-	-766	-0-	5624	2			N	-0-					101
07	6138	X	5543	-0-	-595	-0-	5543	2			N	-0-					101
08	6076	X	5400	-0-	-676	-0-	5366	2	34	9	N	31					132
09	5880	X	5115	-0-	-765	-0-	5112	2	3	9	N	3					135
10	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5368	2	1	9	N	1					136
11	5610	X	4890	-0-	-720	-0-	4881	2	9	9	N	8					144
12	5549	X	4847	-0-	-702	-0-	4844	2	3	9	N	3					147

TOTAL GAS PROD: 66,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. (I) GAS LIFT(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-	6095	2	35	9	N	32					81
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5810	2	25	9	N	23					104
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7407	2	31	9	N	28					132
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7455	2	28	9	N	25					157
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7798	2	20	9	N	18					175
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7554	2	24	9	N	22					197
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7742	2	14	9	N	13	182	1			28
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7630	2	20	9	N	18					46
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7302	2	32	9	N	29					75
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7278	2	15	9	N	14					89
11	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6696	2	21	9	N	19					108
*12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6747	2	15	9	N	14					122

TOTAL GAS PROD: 85,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	34					136
							37	9									
02	140	X	139	-0-	-1	-0-	2	1	111	2	N	24	133	1			27
							26	9									
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	2	1	117	2	N	17					44
							19	9									
04	150	X	135	-0-	-15	-0-	2	1	102	2	N	28					72
							31	9									
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	2	1	123	2	N	14	79	1			7
							15	9									
06	150	X	143	-0-	-7	-0-	2	1	109	2	N	29					36
							32	9									
07	155	X	105	-0-	-50	-0-	1	1	71	2	N	30					66
							33	9									
08	155	X	125	-0-	-30	-0-	2	1	93	2	N	27	61	1			32
							30	9									
09	150	X	136	-0-	-14	-0-	1	1	81	2	N	49					81
							54	9									
10	155	X	131	-0-	-24	-0-	1	1	93	2	N	34	70	1			45
							37	9									
*11	150	X	115	-0-	-35	-0-	5	1	78	3	N	29	70	1			4
							32	9									
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOCKHART (COCKFIELD #2) //CONT.// 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	156	1	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			78
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			107
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38			167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	161	1	18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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

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	1984	#	1725	-0-	-259	-0-	899	1	787	2	N	35	35	1			34
							39	9									
02	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	992	1	881	2	N	57	54	1			37
							63	9									
03	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	1059	1	1002	2	N	53	33	1			57
							58	9									
04	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	1348	1	1372	2	N	41	77	1			21
							45	9									
05	2139	#	1471	-0-	-668	-0-	766	1	668	2	N	34	21	1			34
							37	9									
06	2070	#	1310	-0-	-760	-0-	784	1	486	2	N	36	32	1			38
							40	9									
07	2852	#	2334	-0-	-518	-0-	1295	1	995	2	N	40	43	1			35
							44	9									
08	2852	#	2530	-0-	-322	-0-	1481	1	996	2	N	48	35	1			48
							53	9									
09	2760	#	2139	-0-	-621	-0-	1076	1	1030	2	N	30	32	1			46
							33	9									
10	3423	R	3423	-0-	-0-	-0-	1748	1	1613	2	N	56	56	1			46
							62	9									
11	2460	#	1681	-0-	-779	-0-	859	1	777	2	N	41	42	1			45
							45	9									
12	2542	#	1115	-0-	-1427	-0-	588	1	471	2	N	51	68	1			28
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 24,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	199	1	174	2	N	35	35	1			37
							39	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	220	1	195	2	N	57	54	1			40
							63	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	235	1	222	2	N	53	33	1			60
							58	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	298	1	304	2	N	42	78	1			24
							46	9									
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	169	1	147	2	N	34	21	1			37
							37	9									
06	510	N	321	-0-	-189	-0-	173	1	108	2	N	36	32	1			41
							40	9									
07	682	N	551	-0-	-131	-0-	287	1	220	2	N	40	43	1			38
							44	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	328	1	220	2	N	48	35	1			51
							53	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	238	1	227	2	N	31	33	1			49
							34	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	386	1	356	2	N	56	56	1			49
							62	9									
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	191	1	172	2	N	42	43	1			48
							46	9									
12	527	N	290	-0-	-237	-0-	130	1	104	2	N	51	68	1			31
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	63	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	79	1	70	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	85	1	80	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	108	1	109	2	N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	61	1	53	2	N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	62	1	38	2	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	103	1	79	2	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	119	1	80	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	86	1	82	2	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	139	1	128	2	N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	69	1	62	2	N	-0-					-0-
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	47	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	1	1031	3	Y	46	56	1	1	8	48
							51	9									
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	112	1	1064	3	Y	42	65	1			25
							46	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	124	1	1563	3	Y	39	51	1			13
							43	9									
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	120	1	1005	3	Y	28					41
							31	9									
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	124	1	761	3	Y	19	33	1			27
							21	9									
06	1680	N	707	-0-	-973	-0-	120	1	575	3	Y	11					38
							12	9									
07	1209	N	655	-0-	-554	-0-	124	1	520	3	Y	10	14	1			34
							11	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	3	Y	27	48	1			13
							30	9									
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	120	1	1510	3	Y	38					51
							42	9									
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	124	1	2334	3	Y	44	59	1	1	8	35
							48	9									
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	3	Y	35	1	8			69
							39	9									
12	1736	N	1227	-0-	-509	-0-	124	1	1075	3	Y	25	51	1	1	8	42
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 15,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	124	1	151	3	Y	-0-					17
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	112	1	165	3	Y	-0-					17
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	124	1	403	3	Y	-0-					17
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	120	1	211	3	Y	-0-					17
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	124	1	233	3	Y	-0-					17
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	120	1	111	3	Y	-0-					17
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	124	1	108	3	Y	-0-					17
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	124	1	162	3	Y	-0-					17
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	120	1	150	3	Y	-0-					17
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	124	1	171	3	Y	-0-					17
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	182	3	Y	-0-					17
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	124	1	311	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	Y	33	41	1	1	8	16
							36	9									
02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	112	1	1097	3	Y	36	46	1			6
							40	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	120	1	1143	3	Y	26					32
							29	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	124	1	1361	3	Y	28	47	1	1	8	12
							31	9									
06	1680	N	1252	-0-	-428	-0-	120	1	1099	3	Y	30	1	8			41
							33	9									
07	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	124	1	1019	3	Y	35	50	1			26
							39	9									
08	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	124	1	994	3	Y	18	32	1			12
							20	9									
09	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	120	1	920	3	Y	28					40
							31	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	124	1	1332	3	Y	30	40	1	1	8	29
							33	9									
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	120	1	963	3	Y	26					55
							29	9									
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	124	1	1169	3	Y	21	41	1	1	8	34
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2087	-0-	-424	-0-	124	1	1904	3	Y	54	67	1	1	8	30
							59	9									
02	2240	X	1816	-0-	-424	-0-	112	1	1650	3	Y	49	63	1	1	8	15
							54	9									
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	124	1	2470	3	Y	56	63	1	1	8	7
							62	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	3	Y	48	1	8			54
							53	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	124	1	2064	3	Y	43	74	1	1	8	22
							47	9									
06	2580	N	1836	-0-	-744	-0-	120	1	1665	3	Y	46	1	8			67
							51	9									
07	2139	N	1774	-0-	-365	-0-	124	1	1580	3	Y	64	92	1			39
							70	9									
08	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	124	1	1734	3	Y	44	79	1			4
							48	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1702	3	Y	48					52
							53	9									
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	124	1	2244	3	Y	52	70	1	1	8	33
							57	9									
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	120	1	1773	3	Y	47	1	8			79
							52	9									
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2182	3	Y	41	82	1	2	8	36
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 24,969 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 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-	124	1	278	3	Y	13	17	1			36
							14	9									
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	112	1	198	3	Y	8	11	1			33
							9	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	355	3	Y	12	36	1			9
							13	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	268	3	Y	9					18
							10	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	124	1	310	3	Y	12	21	1			9
							13	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	120	1	250	3	Y	8					17
							9	9									
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	124	1	223	3	Y	10	14	1			13
							11	9									
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	124	1	248	3	Y	10	18	1			5
							11	9									
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	120	1	209	3	Y	12					17
							13	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	124	1	285	3	Y	6	7	1	1	8	15
							7	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	120	1	232	3	Y	7					22
							8	9									
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	124	1	311	3	Y	6	10	1	1	8	17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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 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-	124	1	286	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	112	1	262	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	124	1	358	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	120	1	293	3	Y	3					13
							3	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	360	3	Y	7	12	1			8
							8	9									
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	120	1	281	3	Y	1					9
							1	9									
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	124	1	258	3	Y	9	13	1			5
							10	9									
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	124	1	269	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	120	1	246	3	Y	4					8
							4	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	124	1	280	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	120	1	198	3	Y	1					9
							1	9									
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	124	1	302	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	29464					N	-0-					260
02	0	W	-0-	-0-	-0-	29464					N	-0-					260
03	0	W	-0-	-0-	-0-	29464					N	-0-					260
04	0	W	-0-	-0-	-0-	29464					N	-0-					260
05	4500		-0-	-0-	-4500	24964					N	-0-					260
06	7500		-0-	-0-	-7500	17464					N	-0-	195	1			65
07	7750		-0-	-0-	-7750	9714					N	-0-					65
08	7750		-0-	-0-	-7750	1964					N	-0-					65
09	1964	R	-0-	-0-	-1964	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
C & E OPERATING, INC. 120079
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2781	-0-	2781	35695	2760	2	21	9	N	19	186	1			14
02	0	Z	1421	-0-	1421	37116	1410	2	11	9	N	10					24
03	0	Z	1630	-0-	1630	38746	1620	2	10	9	N	9					33
04	0	Z	1220	-0-	1220	39966	1217	2	3	9	N	3					36
05	0	Z	1135	-0-	1135	41101	1129	2	6	9	N	5					41
06	0	Z	1084	-0-	1084	42185	1081	2	3	9	N	3					44
07	0	Z	1000	-0-	1000	43185	996	2	4	9	N	4					48
08	0	Z	1220	-0-	1220	44405	1209	2	11	9	N	10					58
09	0	Z	796	-0-	796	45201	793	2	3	9	N	3					61
10	0	Z	771	-0-	771	45972	769	2	2	9	N	2					63
11	0	Z	834	-0-	834	46806	827	2	7	9	N	6					69
*12	9529		783	-0-	-8746	38060	783	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 14,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-0-	-0-	75	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	142	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	120	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	137	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	147	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	125	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	127	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	117	1	467	2	Y	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	182	1	725	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15004	X	12702	-0-	-2302	-0-	1608	1	11081	2	Y	12					222
							13	9									
02	13020	X	11127	-0-	-1893	-0-	1354	1	9743	2	Y	27					249
							30	9									
03	13888	X	12383	-0-	-1505	-0-	1501	1	10852	2	Y	27					276
							30	9									
04	12510	X	11822	-0-	-688	-0-	1432	1	10303	2	Y	79					355
							87	9									
05	12927	X	12054	-0-	-873	-0-	1997	1	10010	2	Y	43	354	1			44
							47	9									
06	12300	X	11097	-0-	-1203	-0-	1980	1	9062	2	Y	50					94
							55	9									
07	12369	X	11474	-0-	-895	-0-	2305	1	9099	2	Y	64					158
							70	9									
08	12369	X	11145	-0-	-1224	-0-	2249	1	8879	2	Y	15					173
							17	9									
09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	2248	1	9730	2	Y	-0-					173
10	12059	X	11121	-0-	-938	-0-	2326	1	8795	2	Y	-0-					173
11	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	2252	1	9003	2	Y	-0-					173
12	12369	X	12284	-0-	-85	-0-	2465	1	9819	2	Y	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 140,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					161
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					161
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					161
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					161
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					161
06	870	N	182	-0-	-688	-0-	182	2			N	-0-					161
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					161
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					161
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					161
10	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	2			N	-0-					161
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	112	1			49
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,975 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	1916	1	7286	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	5182	-0-	-4310	-0-	980	1	4202	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9674	-0-	-835	-0-	1958	1	7716	3	N	-0-					-0-
04	9510	X	9256	-0-	-254	-0-	1844	1	7412	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	1901	1	7145	3	N	-0-					-0-
06	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1476	1	8260	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	9323	-0-	-349	-0-	1512	1	7811	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	9017	-0-	-655	-0-	1798	1	7219	3	N	-0-					-0-
09	9750	X	8432	-0-	-1318	-0-	1513	1	6919	3	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	8421	-0-	8421	8421	1243	1	7178	3	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	8160	-0-	8160	16581	1231	1	6929	3	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10220	-0-	10220	26801	1747	1	8473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,669 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	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-

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	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-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
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	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-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	2	Y	-0-					97
02	224 N	119	-0-	-105	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					97
03	217 N	60	-0-	-157	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					97
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	174	1	812	3	Y	-0-					97
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	Y	-0-					97
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					97
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	62	1	384	3	Y	-0-					97
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	193	1	898	3	Y	-0-					97
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	125	1	673	3	Y	-0-					97
10	DLQ G-10	413	-0-	413	413	51	1	362	3	Y	-0-					97
11	DLQ G-10	737	-0-	737	1150	94	1	643	3	Y	-0-					97
12	DLQ G-10	211	-0-	211	1361	31	1	180	3	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: RRCID -> 271240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9036 - 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	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-

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	810 84	1 9	3483	2	N	76					205
02	5040	X	3384	-0-	-1656	-0-	564 47	1 9	2773	2	N	43	195	1			53
03	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	904 173	1 9	4043	3	N	157					210
04	5190	X	4053	-0-	-1137	-0-	713 76	1 9	3264	3	N	69	199	1			80
05	4495	X	3043	-0-	-1452	-0-	572 39	1 9	2432	3	N	35					115
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					115
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					115
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					115
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					115
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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: 19,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

01	5797	X	3496	-0-	-2301	-0-	492	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	2203	-0-	-3033	-0-	318	1	1885	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	1	-0-	-5796	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1165	-0-	-2225	-0-	181	1	984	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	1593	-0-	-1910	-0-	202	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1126	-0-	-2264	-0-	177	1	949	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	25	-0-	-2424	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	71	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	75	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	2533	X	1303	-0-	-1230	-0-	90	1	1213	2	N	-0-					-0-
*12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	133	1	1731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
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	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 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
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3000	-0-	-752	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3433	-0-	-721	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2096	-0-	-1384	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1869	-0-	-1448	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2913	-0-	-528	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2683	-0-	-767	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1838	-0-	-1727	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2811	-0-	-699	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2330	-0-	-1297	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,434 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

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-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 2 RRCID -> 148104 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4205 - 4209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LONDON GIN (4800) 54564 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON-WARD SWDS WELL #: 1 RRCID -> 049713 COMPL. DATE 01/02/1971 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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
APACHE CORPORATION 027200
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, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 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	1178	N	639	-0-	-539 B	-1180	29	1	501	2	Y	99	157	1			119
							109	9									
02	952	N	963	-0-	11 B	-1169	41	1	864	2	Y	53					172
							58	9									
03	899	N	1017	-0-	118 B	-1051	49	1	903	2	Y	59	178	1			53
							65	9									
04	630	N	1087	-0-	457 B	-594	52	1	937	2	Y	89					142
							98	9									
05	1054	N	478	-0-	-576 B	-594	70	1	378	2	Y	27					169
							30	9									
06	990	N	675	-0-	-315 B	-594	52	1	573	2	Y	45					214
							50	9									
07	1116	N	576	-0-	-540 B	-594	48	1	498	2	Y	27	179	1			62
							30	9									
08	465	N	676	-0-	211 B	-383	46	1	595	2	Y	32					94
							35	9									
09	690	N	562	-0-	-128 B	-383	67	1	473	2	Y	20					114
							22	9									
10	589	N	691	-0-	102 B	-281	41	1	584	2	Y	60					174
							66	9									
11	681	N	962	-0-	281 B	-0-	57	1	797	2	Y	98	182	1			90
							108	9									
*12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	68	1	874	2	Y	69					159
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 9,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

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	279	#	270	-0-	-9 B	-29256	270	2			N	-0-					178
02	252	#	408	-0-	156 B	-29100	408	2			N	-0-					178
03	279	#	365	-0-	86 B	-29014	365	2			N	-0-					178
04	270	#	391	-0-	121 B	-28893	391	2			N	-0-					178
05	465	#	224	-0-	-241 B	-29134	224	2			N	-0-					178
06	450	#	278	-0-	-172 B	-29306	278	2			N	-0-					178
07	465	#	247	-0-	-218 B	-29524	247	2			N	-0-					178
08	403	#	268	-0-	-135 B	-29659	268	2			N	-0-					178
09	390	#	49	-0-	-341 B	-30000	49	2			N	-0-					178
10	279	#	200	-0-	-79 B	-30079	200	2			N	-0-					178
11	270	#	310	-0-	40 B	-30039	310	2			N	-0-					178
12	279	#	181	-0-	-98 B	-30137	181	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	2091	-0-	-1412	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2803	-0-	-361	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2152	-0-	-1028	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2380	-0-	-720	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2114	-0-	-862	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2394	-0-	-486	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,514 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

01	341	N	311	-0-	-30	-0-	35	1	276	2	N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	43	1	282	2	N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	65	1	314	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	63	1	283	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	60	1	295	2	N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	54	1	289	2	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	64	1	312	2	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	2	N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	36	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,327 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	6107	X	991	-0-	-5116	-0-	113	1	878	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	-0-			-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	406	1	2095	2	N	-0-			-0-
10	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	1607	1	13891	2	N	-0-			-0-
11	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	1258	1	10591	2	N	-0-			-0-
*12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	1150	1	8786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,775 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	434	X	342	-0-	-92	-0-	39	1	303	2	N	-0-			-0-
02	392	X	270	-0-	-122	-0-	36	1	234	2	N	-0-			-0-
03	403	X	362	-0-	-41	-0-	62	1	300	2	N	-0-			-0-
04	390	X	276	-0-	-114	-0-	50	1	226	2	N	-0-			-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	2	N	-0-			-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	68	1	334	2	N	-0-			-0-
07	372	X	300	-0-	-72	-0-	47	1	253	2	N	-0-			-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	70	1	339	2	N	-0-			-0-
09	390	X	327	-0-	-63	-0-	53	1	274	2	N	-0-			-0-
10	403	X	277	-0-	-126	-0-	29	1	248	2	N	-0-			-0-
11	390	X	294	-0-	-96	-0-	31	1	263	2	N	-0-			-0-
12	403	X	253	-0-	-150	-0-	29	1	224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 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	-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

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	4619	X	2762	-0-	-1857	-0-	311	1	2428	2	N	21					79
							23	9									
02	1568	X	1475	-0-	-93	-0-	197	1	1278	2	N	-0-					79
03	1240	X	1203	-0-	-37	-0-	206	1	997	2	N	-0-					79
04	2670	X	857	-0-	-1813	-0-	153	1	686	2	N	16					95
							18	9									
05	2759	X	2074	-0-	-685	-0-	322	1	1752	2	N	-0-					95
06	2670	X	1167	-0-	-1503	-0-	197	1	970	2	N	-0-					95
07	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	232	1	1243	2	N	-0-					95
08	2077	X	1102	-0-	-975	-0-	186	1	906	2	N	9					104
							10	9									
09	2010	X	853	-0-	-1157	-0-	139	1	714	2	N	-0-					104
10	2077	X	740	-0-	-1337	-0-	77	1	663	2	N	-0-					104
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	210	1	1765	2	N	-0-					104
12	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	152	1	1163	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1488	X	1348	-0-	-140	-0-	153	1	1194	2	N	1					146
							1	9									
02	1540	X	984	-0-	-556	-0-	131	1	849	2	N	4					150
							4	9									
03	1705	X	1176	-0-	-529	-0-	201	1	975	2	N	-0-					150
04	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	226	1	1010	2	N	5					155
							6	9									
05	1643	X	1395	-0-	-248	-0-	210	1	1144	2	N	37	173	1			19
							41	9									
06	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	250	1	1231	2	N	7					26
							8	9									
07	1271	X	1253	-0-	-18	-0-	197	1	1056	2	N	-0-					26
08	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	179	1	871	2	N	-0-					26
09	1500	X	743	-0-	-757	-0-	121	1	622	2	N	-0-					26
10	1550	X	759	-0-	-791	-0-	79	1	680	2	N	-0-					26
11	1500	X	351	-0-	-1149	-0-	37	1	314	2	N	-0-					26
12	1240	X	772	-0-	-468	-0-	89	1	683	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	2294	X	1663	-0-	-631	-0-	189	1	1474	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1329	-0-	-295	-0-	177	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1395	-0-	-403	-0-	239	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1189	-0-	-551	-0-	217	1	972	2	N	-0-					-0-
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	338	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	367	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	314	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1675	-0-	-495	-0-	286	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2007	-0-	-153	-0-	326	1	1681	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1608	-0-	-624	-0-	167	1	1441	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1841	-0-	-319	-0-	195	1	1646	2	N	-0-					-0-
*12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	262	1	1999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,307 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	1674	X	1671	-0-	-3	-0-	190	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1587	-0-	-37	-0-	212	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	368	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1578	-0-	-162	-0-	288	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	403	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1965	-0-	-105	-0-	332	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	372	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2157	-0-	-447	-0-	368	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	790	-0-	-1730	-0-	128	1	662	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1074	-0-	-1530	-0-	111	1	963	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1780	-0-	-500	-0-	189	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1830	-0-	-526	-0-	212	1	1618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,539 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	6851	X	5951	-0-	-900	-0-	676	1	5273	2	N	2					89
							2	9									
02	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	701	1	4556	2	N	1					90
							1	9									
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1090	1	5275	2	N	-0-					90
04	6120	X	6117	-0-	-3	-0-	1116	1	4993	2	N	7					97
							8	9									
05	6324	X	5137	-0-	-1187	-0-	794	1	4321	2	N	20					117
							22	9									
06	6150	X	4797	-0-	-1353	-0-	811	1	3986	2	N	-0-					117
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	1108	1	5925	2	N	-0-					117
08	6355	X	6271	-0-	-84	-0-	1070	1	5201	2	N	-0-					117
09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1002	1	5165	2	N	-0-					117
10	7037	X	4909	-0-	-2128	-0-	509	1	4400	2	N	-0-					117
11	6810	X	5619	-0-	-1191	-0-	597	1	5022	2	N	-0-					117
12	7037	X	4908	-0-	-2129	-0-	568	1	4340	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 68,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	613	1	4787	2	N	3					180
							3	9									
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	518	1	3365	2	N	4					184
							4	9									
03	3999	X	3181	-0-	-818	-0-	545	1	2636	2	N	-0-					184
04	5220	X	2487	-0-	-2733	-0-	449	1	2010	2	N	25					209
							28	9									
05	5394	X	3978	-0-	-1416	-0-	617	1	3353	2	N	7	188	1			28
							8	9									
06	5220	X	3009	-0-	-2211	-0-	509	1	2500	2	N	-0-					28
07	4309	X	3828	-0-	-481	-0-	603	1	3225	2	N	-0-					28
08	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	597	1	2900	2	N	-0-					28
09	3840	X	3620	-0-	-220	-0-	588	1	3032	2	N	-0-					28
10	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	340	1	2935	2	N	-0-					28
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	421	1	3542	2	N	-0-					28
*12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	546	1	4172	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 44,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1178	X	1092	-0-	-86	-0-	124	1	968	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	894	-0-	-170	-0-	119	1	775	2	N	-0-					-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	193	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	920	-0-	-160	-0-	168	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	1077	-0-	-39	-0-	167	1	910	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	937	-0-	-143	-0-	158	1	779	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1043	-0-	-73	-0-	164	1	879	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	872	-0-	-244	-0-	149	1	723	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	888	-0-	-162	-0-	144	1	744	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	617	-0-	-468	-0-	64	1	553	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	386	-0-	-634	-0-	41	1	345	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	764	-0-	-290	-0-	88	1	676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	-0-			-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	29	1	185	2	N	-0-			-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	41	1	198	2	N	-0-			-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	38	1	171	2	N	-0-			-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	37	1	200	2	N	-0-			-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	36	1	176	2	N	-0-			-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	30	1	161	2	N	-0-			-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	32	1	154	2	N	-0-			-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	224	2	N	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	N	-0-			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	N	-0-			-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1605	-0-	-255	-0-	182	1	1423	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	1404	-0-	-276	-0-	187	1	1217	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	295	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	1622	-0-	-418	-0-	296	1	1326	2	N	-0-			-0-
05	2108	X	1609	-0-	-499	-0-	250	1	1359	2	N	-0-			-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	288	1	1415	2	N	-0-			-0-
07	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	252	1	1349	2	N	-0-			-0-
08	1736	X	1302	-0-	-434	-0-	222	1	1080	2	N	-0-			-0-
09	1710	X	1343	-0-	-367	-0-	218	1	1125	2	N	-0-			-0-
10	1767	X	1197	-0-	-570	-0-	124	1	1073	2	N	-0-			-0-
11	1710	X	1204	-0-	-506	-0-	128	1	1076	2	N	-0-			-0-
12	1612	X	1411	-0-	-201	-0-	163	1	1248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	X	1635	-0-	-349	-0-	186	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1478	-0-	-314	-0-	197	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	364	1	1762	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	1631	-0-	-109	-0-	298	1	1333	2	N	-0-			-0-
05	1643	X	1537	-0-	-106	-0-	239	1	1298	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	1853	-0-	-217	-0-	313	1	1540	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	1566	-0-	-573	-0-	247	1	1319	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	1639	-0-	-500	-0-	280	1	1359	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	244	1	1258	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	1827	-0-	-95	-0-	189	1	1638	2	N	-0-			-0-
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	212	1	1785	2	N	-0-			-0-
*12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	242	1	1847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	X	675	-0-	-286	-0-	77	1	598	2	N	-0-					-0-
02	728	X	565	-0-	-163	-0-	75	1	490	2	N	-0-					-0-
03	837	X	554	-0-	-283	-0-	95	1	459	2	N	-0-					-0-
04	810	X	461	-0-	-349	-0-	84	1	377	2	N	-0-					-0-
05	837	X	463	-0-	-374	-0-	72	1	391	2	N	-0-					-0-
06	660	X	593	-0-	-67	-0-	100	1	493	2	N	-0-					-0-
07	620	X	445	-0-	-175	-0-	70	1	375	2	N	-0-					-0-
08	558	X	356	-0-	-202	-0-	61	1	295	2	N	-0-					-0-
09	600	X	394	-0-	-206	-0-	64	1	330	2	N	-0-					-0-
10	620	X	503	-0-	-117	-0-	52	1	451	2	N	-0-					-0-
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	77	1	651	2	N	-0-					-0-
*12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	76	1	579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	359	-0-	-44	-0-	41	1	318	2	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	330	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	69	1	339	2	N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	54	1	291	2	N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	54	1	263	2	N	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	59	1	306	2	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	34	1	298	2	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	43	1	327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
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	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		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
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1278	-0-	-0-	-0-	90	1	1188	2	N	-0-					81
02	1036	X	867	-0-	-169	-0-	32	1	835	2	N	-0-					81
03	1116	X	788	-0-	-328	-0-	788	2			N	-0-					81
04	1230	X	978	-0-	-252	-0-	72	1	906	2	N	-0-					81
05	1271	X	910	-0-	-361	-0-	46	1	864	2	N	-0-					81
06	1230	X	901	-0-	-329	-0-	73	1	828	2	N	-0-					81
07	1023	X	955	-0-	-68	-0-	77	1	878	2	N	-0-					81
08	1023	X	819	-0-	-204	-0-	46	1	773	2	N	-0-					81
09	990	X	748	-0-	-242	-0-	748	2			N	-0-					81
10	961	X	591	-0-	-370	-0-	591	2			N	-0-					81
11	930	X	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					81
12	961	X	610	-0-	-351	-0-	610	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 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	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	70	1	932	2	N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	951	-0-	-189	-0-	70	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1033	-0-	-238	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1145	-0-	-85	-0-	93	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	924	-0-	-347	-0-	74	1	850	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	867	-0-	-156	-0-	49	1	818	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	962	-0-	-178	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	932	-0-	-215	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,119 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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	125	1	3654	2	N	-0-					58
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	109	1	3322	2	N	-0-					58
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	107	1	3761	2	N	-0-					58
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	120	1	3724	2	N	-0-					58
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	125	1	3625	2	N	-0-					58
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	113	1	3263	2	N	-0-					58
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	119	1	3032	2	N	-0-					58
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	126	1	2719	2	N	-0-					58
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	105	1	3354	2	N	-0-					58
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	113	1	3531	2	N	-0-					58
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	311	1	3337	2	N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,795 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	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	82	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2135	-0-	-525	-0-	68	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	53	1	1845	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	73	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	83	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2071	-0-	-329	-0-	70	1	2001	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	70	1	1787	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1687	-0-	-762	-0-	76	1	1611	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1933	-0-	-467	-0-	58	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	89	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1858	-0-	-212	-0-	158	1	1697	2	N	3	9	1			3
							3	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7130	X	4360	-0-	-2770	-0-	145	1	4215	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4040	-0-	-1644	-0-	128	1	3912	2	N	-0-					-0-
03	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	242	1	8477	2	N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	153	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3659	-0-	-2014	-0-	122	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4100	-0-	-1870	-0-	137	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	2932	-0-	-3237	-0-	111	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	2252	-0-	-3917	-0-	100	1	2152	2	N	-0-					-0-
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	188	1	6014	2	N	-0-					-0-
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	148	1	4573	2	N	-0-					-0-
11	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	680	1	7305	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,899 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 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 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	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	97	1	2315	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3238	-0-	-402	-0-	114	1	3124	2	Y	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	117	1	3716	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2492	-0-	-928	-0-	103	1	2389	2	Y	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	116	1	3686	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	1726	-0-	-1994	-0-	78	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	112	1	3351	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2992	-0-	-852	-0-	117	1	2875	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3195	-0-	-495	-0-	125	1	3070	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2798	-0-	-674	-0-	110	1	2688	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	1104	-0-	-2256	-0-	78	1	1026	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	880	-0-	-2592	-0-	56	1	824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	880	-0-	-2220	690	35 8	1 9	837	2	Y	7					94
02	1581	N	891	-0-	-690	-0-	31	1	860	2	Y	-0-					94
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	27	1	873	2	Y	-0-					94
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					94
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	30	1	947	2	Y	-0-					94
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	39	1	826	2	Y	-0-					94
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	23	1	706	2	Y	-0-	26	1			68
08	992	N	597	-0-	-395	-0-	23	1	574	2	Y	-0-					68
09	870	N	723	-0-	-147	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					68
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	2	Y	-0-					68
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	865	2	Y	-0-					68
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, MANUEL RAMOS WELL #: 1 RRCID -> 011539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8818 - 8833

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2013 - PLUGGED 05-01-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	252	N	11	-0-	-241	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	403	N	20	-0-	-383	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	153	1	2538	3	N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	135	1	2256	3	N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	144	1	2292	3	N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	154	1	2329	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	163	1	2422	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	162	1	2395	3	N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	181	1	2428	3	N	-0-					-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	168	1	2367	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	163	1	2390	3	N	-0-					-0-
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	96	1	2276	3	N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	3	N	-0-					-0-
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	84	1	2340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAMIREZ, BLAS WELL #: 1 RRCID -> 048054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8007 - 9250

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

01	4867	X	4707	-0-	-160	-0-	346	1	4361	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4339	-0-	-29	-0-	244	1	4095	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	3310	-0-	-1464	-0-	182	1	3128	3	N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	323	1	4637	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4692	-0-	-113	-0-	321	1	4371	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	316	1	4201	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4348	-0-	-767	-0-	323	1	4025	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	3855	-0-	-1260	-0-	323	1	3532	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	3763	-0-	-1187	-0-	345	1	3418	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	316	1	4087	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	311	1	3883	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	299	1	3941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 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	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	202	1	3345	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3279	-0-	-557	-0-	186	1	3093	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	222	1	3524	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	219	1	3300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	236	1	3504	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	230	1	3396	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	241	1	3232	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	237	1	3335	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3630	X	3625	-0-	-5	-0-	232	1	3393	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	127	1	2997	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	2982	-0-	-648	-0-	120	1	2862	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	114	1	3151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 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	1581	X	976	-0-	-605	-0-	55	1	921	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1198	-0-	-230	-0-	68	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1217	-0-	-364	-0-	72	1	1145	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	1140	-0-	-270	-0-	71	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1395	X	1168	-0-	-227	-0-	74	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1290	X	1251	-0-	-39	-0-	79	1	1172	3	N	-0-					-0-
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	98	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	89	1	1298	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	1172	-0-	-254	-0-	48	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	900	-0-	-480	-0-	36	1	864	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	43	1	1190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 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	8308	X	7773	-0-	-535	-0-	442	1	7331	3	N	-0-					-0-
02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	402	1	6696	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	7534	-0-	-123	-0-	447	1	7087	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	7245	-0-	-195	-0-	450	1	6794	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	473	1	7035	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7440	X	6921	-0-	-519	-0-	439	1	6482	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	7148	-0-	-540	-0-	496	1	6652	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	7168	-0-	-365	-0-	476	1	6691	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7260	X	6844	-0-	-416	-0-	438	1	6406	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7117	-0-	-385	-0-	289	1	6828	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6521	-0-	-409	-0-	263	1	6258	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6886	-0-	-275	-0-	240	1	6646	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 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	1147	X	963	-0-	-184	-0-	71	1	892	3	N	-0-					-0-
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	107	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	119	1	1625	3	N	-0-					-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	117	1	1548	3	N	-0-					-0-
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	127	1	1583	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	1547	-0-	-189	-0-	130	1	1416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1680	X	1480	-0-	-200	-0-	136	1	1344	3	N	-0-					-0-
10	1736	X	1590	-0-	-146	-0-	114	1	1476	3	N	-0-					-0-
11	1680	X	1474	-0-	-206	-0-	109	1	1365	3	N	-0-					-0-
12	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	114	1	1510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 07/01/2005 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	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	381	1	4797	3	N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	258	1	4323	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3213	-0-	-1902	-0-	177	1	3036	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	3672	-0-	-1338	-0-	239	1	3432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5177	X	4421	-0-	-756	-0-	303	1	4117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5010	X	4053	-0-	-957	-0-	284	1	3769	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	308	1	3830	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	3559	-0-	-874	-0-	298	1	3260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4290	X	3425	-0-	-865	-0-	314	1	3111	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4035	-0-	-398	-0-	290	1	3745	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	4015	-0-	-35	-0-	298	1	3717	3	N	-0-					-0-
*12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	296	1	3913	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	326	-0-	-77	-0-	24	1	302	3	N	-0-					-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
03	465	X	265	-0-	-200	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
04	450	X	424	-0-	-26	-0-	28	1	396	3	N	-0-					-0-
05	465	X	301	-0-	-164	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
06	450	X	404	-0-	-46	-0-	28	1	376	3	N	-0-					-0-
07	465	X	452	-0-	-13	-0-	34	1	418	3	N	-0-					-0-
08	434	X	296	-0-	-138	-0-	25	1	271	3	N	-0-					-0-
09	420	X	231	-0-	-189	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
10	465	X	260	-0-	-205	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
11	450	X	299	-0-	-151	-0-	22	1	277	3	N	-0-					-0-
12	465	X	413	-0-	-52	-0-	29	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-	-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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3991	-0-	-597	-0-	227	1	3764	3	N	-0-					-0-
02	3836 X	3712	-0-	-124	-0-	210	1	3502	3	N	-0-					-0-
03	4185 X	3970	-0-	-215	-0-	235	1	3735	3	N	-0-					-0-
04	4050 X	3923	-0-	-127	-0-	244	1	3678	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	249	1	3705	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	3990 X	3788	-0-	-202	-0-	240	1	3548	3	N	-0-					-0-
07	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	271	1	3641	3	N	-0-					-0-
08	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	255	1	3594	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	3930 X	3298	-0-	-632	-0-	211	1	3087	3	N	-0-					-0-
10	3968 X	3115	-0-	-853	-0-	127	1	2988	3	N	-0-					-0-
11	3780 X	3130	-0-	-650	-0-	126	1	3004	3	N	-0-					-0-
12	3906 X	3710	-0-	-196	-0-	129	1	3581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 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	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	428	1	7113	3	N	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	372	1	6201	3	N	-0-					-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	427	1	6783	3	N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	475	1	7177	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	533	1	7936	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	620	1	9153	3	N	-0-					-0-
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	634	1	8502	3	N	-0-					-0-
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	604	1	8494	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	565	1	8261	3	N	-0-					-0-
10	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	335	1	7919	3	N	-0-					-0-
11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	323	1	7682	3	N	-0-					-0-
*12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	294	1	8150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 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	5673	X	5608	-0-	-65	-0-	319	1	5289	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	5057	-0-	-179	-0-	287	1	4770	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5624	-0-	-173	-0-	333	1	5291	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5260	-0-	-350	-0-	327	1	4932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	343	1	5098	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5430	X	5219	-0-	-211	-0-	331	1	4888	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5329	-0-	-282	-0-	370	1	4959	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	352	1	4946	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5280	X	5058	-0-	-222	-0-	324	1	4734	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	193	1	4564	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	4816	-0-	-404	-0-	194	1	4622	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	177	1	4915	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 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	1302	X	1067	-0-	-235	-0-	61	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	866	-0-	-310	-0-	49	1	817	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	437	-0-	-679	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
04	1020	X	197	-0-	-823	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
05	1054	X	181	-0-	-873	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	78	-0-	-942	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	961	X	42	-0-	-919	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
08	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	90	X	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 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	6665	X	6569	-0-	-96	-0-	373	1	6196	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	5855	-0-	-557	-0-	332	1	5523	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6304	-0-	-795	-0-	374	1	5930	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6097	-0-	-773	-0-	379	1	5718	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6238	-0-	-613	-0-	393	1	5845	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	382	1	5638	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6123	-0-	-356	-0-	425	1	5698	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	400	1	5632	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6090	X	6085	-0-	-5	-0-	389	1	5696	3	N	-0-					-0-
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	254	1	5993	3	N	-0-					-0-
11	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	280	1	6661	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	202	1	5587	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	354	1	5869	3	N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	316	1	5257	3	N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	369	1	5854	3	N	-0-					-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	371	1	5595	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	372	1	5529	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	361	1	5334	3	N	-0-					-0-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	410	1	5500	3	N	-0-					-0-
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	388	1	5452	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	361	1	5275	3	N	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	223	1	5272	3	N	-0-					-0-
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	209	1	4976	3	N	-0-					-0-
*12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	191	1	5290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	221	1	3664	3	N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	288	1	4794	3	N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	344	1	5463	3	N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	257	1	3829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	337	1	4971	3	N	-0-					-0-
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	387	1	5194	3	N	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	320	1	4500	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	324	1	4734	3	N	-0-					-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	190	1	4493	3	N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	199	1	4747	3	N	-0-					-0-
*12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	187	1	5172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	184	1	2323	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2645	-0-	-491	-0-	149	1	2496	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	1402	-0-	-2070	-0-	77	1	1325	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	156	1	2240	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	183	1	2490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2820	X	2160	-0-	-660	-0-	151	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	136	1	1691	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	275	1	3009	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	215	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	146	1	1886	3	N	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	252	1	3152	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	2147	-0-	-1139	-0-	151	1	1996	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1581	X	1186	-0-	-395	-0-	87	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	1400	X	1141	-0-	-259	-0-	64	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1395	X	910	-0-	-485	-0-	50	1	860	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1304	-0-	-46	-0-	85	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1395	X	1246	-0-	-149	-0-	85	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	1122	-0-	-108	-0-	79	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1333	X	1110	-0-	-223	-0-	83	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1333	X	991	-0-	-342	-0-	83	1	907	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1290	X	950	-0-	-340	-0-	87	1	863	3	N	-0-					-0-
10	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	77	1	998	3	N	-0-					-0-
11	1110	X	1033	-0-	-77	-0-	77	1	956	3	N	-0-					-0-
12	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	74	1	981	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2015	X	1395	-0-	-620	-0-	79	1	1316	3	N	-0-			-0-
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	109	1	1817	3	N	-0-			-0-
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	109	1	1725	3	N	-0-			-0-
04	1560	X	1272	-0-	-288	-0-	79	1	1193	3	N	-0-			-0-
05	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	78	1	1154	3	N	-0-			-0-
06	2070	X	1301	-0-	-769	-0-	83	1	1218	3	N	-0-			-0-
07	2139	X	1368	-0-	-771	-0-	95	1	1273	3	N	-0-			-0-
08	1829	X	1376	-0-	-453	-0-	91	1	1285	3	N	-0-			-0-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	95	1	1389	3	N	-0-			-0-
10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	57	1	1352	3	N	-0-			-0-
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	57	1	1350	3	N	-0-			-0-
12	1519	X	1515	-0-	-4	-0-	53	1	1462	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	111	1	1841	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1669	3	N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	115	1	1832	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	117	1	1769	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	121	1	1803	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	113	1	1673	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	114	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	122	1	1714	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	119	1	1745	3	N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	70	1	1645	3	N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	73	1	1730	3	N	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1871	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	601	X	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	3	N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
03	589	X	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	-0-					-0-
05	651	X	555	-0-	-96	-0-	38	1	517	3	N	-0-					-0-
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	40	1	532	3	N	-0-					-0-
07	651	X	531	-0-	-120	-0-	39	1	492	3	N	-0-					-0-
08	620	X	469	-0-	-151	-0-	39	1	430	3	N	-0-					-0-
09	600	X	459	-0-	-141	-0-	42	1	417	3	N	-0-					-0-
10	589	X	525	-0-	-64	-0-	38	1	487	3	N	-0-					-0-
11	570	X	505	-0-	-65	-0-	37	1	468	3	N	-0-					-0-
*12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 07/01/2005 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	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	160	1	2011	3	N	-0-					-0-
02	2352	X	1781	-0-	-571	-0-	100	1	1681	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	1173	-0-	-1431	-0-	65	1	1108	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1592	-0-	-778	-0-	104	1	1488	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	1867	-0-	-582	-0-	128	1	1739	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	1956	-0-	-144	-0-	137	1	1819	3	N	-0-					-0-
07	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	142	1	1768	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	1047	-0-	-813	-0-	88	1	958	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1950	X	958	-0-	-992	-0-	88	1	870	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	1278	-0-	-737	-0-	92	1	1186	3	N	-0-					-0-
11	1950	X	1304	-0-	-646	-0-	97	1	1207	3	N	-0-					-0-
12	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	109	1	1440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	201	-0-	-326	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
02	252	X	201	-0-	-51	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	N	-0-					-0-
07	682	X	537	-0-	-145	-0-	40	1	497	3	N	-0-					-0-
08	682	X	466	-0-	-216	-0-	39	1	427	3	N	-0-					-0-
09	660	X	388	-0-	-272	-0-	36	1	352	3	N	-0-					-0-
10	620	X	428	-0-	-192	-0-	31	1	397	3	N	-0-					-0-
11	540	X	420	-0-	-120	-0-	31	1	389	3	N	-0-					-0-
12	527	X	437	-0-	-90	-0-	31	1	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	272	1	3423	3	N	-0-					-0-
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	630	1	10568	3	N	-0-					-0-
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	548	1	9416	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	820	1	11771	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	877	1	11932	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	659	1	8749	3	N	-0-					-0-
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	569	1	7086	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5416	-0-	-536	-0-	454	1	4960	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	818	1	8099	3	N	-0-					-0-
10	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	1012	1	13082	3	N	-0-					-0-
11	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	945	1	11810	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	902	1	11905	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1655	-0-	-391	-0-	122	1	1533	3	N	-0-					-0-
02	1848	X	1478	-0-	-370	-0-	83	1	1395	3	N	-0-					-0-
03	2046	X	1176	-0-	-870	-0-	65	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	114	1	1633	3	N	-0-					-0-
05	2046	X	1615	-0-	-431	-0-	111	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	108	1	1435	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	1532	-0-	-266	-0-	114	1	1418	3	N	-0-					-0-
08	1798	X	1332	-0-	-466	-0-	112	1	1220	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	1318	-0-	-422	-0-	121	1	1197	3	N	-0-					-0-
10	1612	X	1556	-0-	-56	-0-	112	1	1444	3	N	-0-					-0-
11	1530	X	1505	-0-	-25	-0-	112	1	1393	3	N	-0-					-0-
*12	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	112	1	1473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	279	X	249	-0-	-30	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
03	279	X	212	-0-	-67	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
04	270	X	156	-0-	-114	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
05	279	X	104	-0-	-175	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	270	X	118	-0-	-152	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
07	279	X	107	-0-	-172	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
08	217	X	100	-0-	-117	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
09	150	X	78	-0-	-72	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
10	124	X	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
11	120	X	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
*12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	431	1	5432	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	5148	-0-	-172	-0-	290	1	4858	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	4389	-0-	-1501	-0-	242	1	4147	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5122	-0-	-578	-0-	333	1	4787	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5890	X	5601	-0-	-289	-0-	383	1	5215	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5670	X	4850	-0-	-820	-0-	340	1	4510	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4374	-0-	-1330	-0-	325	1	4049	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	3650	-0-	-1961	-0-	306	1	3341	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5430	X	3674	-0-	-1756	-0-	337	1	3337	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	3917	-0-	-1694	-0-	281	1	3636	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4011	-0-	-849	-0-	297	1	3714	3	N	-0-					-0-
12	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	301	1	3972	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	461	1	7655	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	6052	-0-	-164	-0-	343	1	5709	3	N	-0-					-0-
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	408	1	6477	3	N	-0-					-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	418	1	6312	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6882	X	6745	-0-	-137	-0-	425	1	6318	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6660	X	6541	-0-	-119	-0-	415	1	6126	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6599	-0-	-283	-0-	458	1	6141	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6717	-0-	-165	-0-	446	1	6269	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6660	X	6435	-0-	-225	-0-	412	1	6023	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6069	-0-	-689	-0-	247	1	5822	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6010	-0-	-530	-0-	242	1	5768	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6143	-0-	-584	-0-	214	1	5929	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7586	-0-	-629	-0-	558	1	7028	3	N	-0-					-0-
02	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	400	1	6704	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	5113	-0-	-2296	-0-	281	1	4832	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	7333	-0-	-17	-0-	477	1	6854	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7595	X	6794	-0-	-801	-0-	465	1	6327	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	7350	X	6656	-0-	-694	-0-	466	1	6190	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	6610	-0-	-985	-0-	492	1	6118	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	6096	-0-	-1468	-0-	511	1	5584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7320	X	5839	-0-	-1481	-0-	535	1	5304	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	6528	-0-	-354	-0-	469	1	6059	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	6244	-0-	-416	-0-	463	1	5781	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	6550	-0-	-53	-0-	461	1	6089	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,453 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. (I) GAS LIFT(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	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, 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 (-)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-	340	1	4279	3	N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	234	1	3917	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	211	1	3620	3	N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	354	1	5081	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	305	1	4151	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	282	1	3737	3	N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	279	1	3473	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	270	1	2947	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	315	1	3116	3	N	-0-					-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	303	1	3921	3	N	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	317	1	3957	3	N	-0-					-0-
*12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	349	1	4608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	469	1	7779	3	N	-0-					-0-
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	442	1	7356	3	N	-0-					-0-
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	503	1	7989	3	N	-0-					-0-
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	488	1	7364	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	480	1	7142	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	512	1	7555	3	N	-0-					-0-
07	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	558	1	7482	3	N	-0-					-0-
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	512	1	7201	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	502	1	7349	3	N	-0-					-0-
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	296	1	6988	3	N	-0-					-0-
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	285	1	6783	3	N	-0-					-0-
*12	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	265	1	7335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	87	1	1448	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1403	-0-	-25	-0-	79	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	65	1	1028	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	985	-0-	-545	-0-	61	1	924	3	N	-0-					-0-
05	1550	X	1290	-0-	-260	-0-	81	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1263	-0-	-237	-0-	80	1	1183	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1343	-0-	-207	-0-	93	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	83	1	1214	3	N	-0-					-0-
10	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	55	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1290	X	1289	-0-	-1	-0-	52	1	1237	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	46	1	1278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	744	X	734	-0-	-10	-0-	42	1	692	3	N	-0-					-0-
02	672	X	613	-0-	-59	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
03	744	X	721	-0-	-23	-0-	43	1	678	3	N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	N	-0-					-0-
05	744	X	694	-0-	-50	-0-	44	1	650	3	N	-0-					-0-
06	720	X	642	-0-	-78	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
07	806	X	680	-0-	-126	-0-	47	1	633	3	N	-0-					-0-
08	806	X	684	-0-	-122	-0-	45	1	639	3	N	-0-					-0-
09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	53	1	778	3	N	-0-					-0-
10	682	X	636	-0-	-46	-0-	26	1	610	3	N	-0-					-0-
11	660	X	659	-0-	-1	-0-	27	1	632	3	N	-0-					-0-
12	868	X	834	-0-	-34	-0-	29	1	805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	249	1	4139	3	N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	207	1	3454	3	N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	251	1	3985	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	248	1	3744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4402	X	3563	-0-	-839	-0-	224	1	3338	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4260	X	3291	-0-	-969	-0-	209	1	3082	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3059	-0-	-1188	-0-	212	1	2847	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	2931	-0-	-1316	-0-	194	1	2736	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3990	X	3011	-0-	-979	-0-	193	1	2818	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	2909	-0-	-656	-0-	118	1	2791	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2910	-0-	-390	-0-	117	1	2793	3	N	-0-					-0-
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	110	1	3060	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	418	1	5266	3	N	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	294	1	4930	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4306	-0-	-1398	-0-	237	1	4069	3	N	-0-					-0-
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	365	1	5238	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	5797	X	5576	-0-	-221	-0-	381	1	5186	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	5610	X	5228	-0-	-382	-0-	366	1	4862	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5085	-0-	-712	-0-	378	1	4706	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5797	X	4632	-0-	-1165	-0-	388	1	4237	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	5610	X	4553	-0-	-1057	-0-	417	1	4135	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	368	1	4753	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	4640	-0-	-580	-0-	344	1	4295	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5084	X	4287	-0-	-797	-0-	302	1	3985	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	389	1	6454	3	N	-0-			-0-
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	303	1	5049	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	3350	-0-	-1765	-0-	199	1	3151	3	N	-0-			-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	356	1	5376	3	N	-0-			-0-
05	5115	X	3616	-0-	-1499	-0-	228	1	3388	3	N	-0-			-0-
06	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	302	1	4453	3	N	-0-			-0-
07	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	342	1	4583	3	N	-0-			-0-
08	5115	X	3995	-0-	-1120	-0-	265	1	3730	3	N	-0-			-0-
09	4950	X	4250	-0-	-700	-0-	272	1	3978	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4258	-0-	-671	-0-	173	1	4085	3	N	-0-			-0-
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	197	1	4685	3	N	-0-			-0-
*12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	211	1	5839	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

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	2635	X	2460	-0-	-175		-0-	140	1	2320	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	2210	-0-	-86		-0-	125	1	2085	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2406	-0-	-105		-0-	143	1	2263	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2341	-0-	-89		-0-	145	1	2195	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2480	X	2371	-0-	-109		-0-	149	1	2220	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	2370	X	2291	-0-	-79		-0-	145	1	2146	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	2355	-0-	-94		-0-	163	1	2192	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2248	-0-	-170		-0-	149	1	2097	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
09	2340	X	2275	-0-	-65		-0-	146	1	2129	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	2290	-0-	-66		-0-	93	1	2197	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	2226	-0-	-54		-0-	90	1	2136	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	2314	-0-	-42		-0-	81	1	2233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

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	156	X	156	-0-	-0-		-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	X	136	-0-	-4		-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155	X	141	-0-	-14		-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	X	118	-0-	-32		-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	X	136	-0-	-19		-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	X	135	-0-	-15		-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	X	133	-0-	-22		-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	X	117	-0-	-38		-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
09	150	X	139	-0-	-11		-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
10	159	X	159	-0-	-0-		-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-		-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
12	155	X	116	-0-	-39		-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

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	10974	X	10247	-0-	-727		-0-	582	1	9665	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	9278	-0-	-242		-0-	526	1	8752	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	10141	-0-	-399		-0-	601	1	9540	3	N	-0-					-0-
04	10090	X	10090	-0-	-0-		-0-	627	1	9461	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	10292	X	10077	-0-	-215		-0-	635	1	9441	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	9930	X	9865	-0-	-65		-0-	626	1	9239	3	N	-0-					-0-
07	10292	X	10191	-0-	-101		-0-	707	1	9484	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	10104	-0-	-188		-0-	670	1	9432	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
09	9960	X	9842	-0-	-118		-0-	630	1	9212	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	9724	-0-	-413		-0-	395	1	9329	3	N	-0-					-0-
11	9810	X	9783	-0-	-27		-0-	394	1	9389	3	N	-0-					-0-
12	10137	X	9991	-0-	-146		-0-	348	1	9643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8339	X	6550	-0-	-1789	-0-	482	1	6068	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	6132	-0-	-1372	-0-	345	1	5787	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	4756	-0-	-3335	-0-	262	1	4494	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6598	-0-	-62	-0-	429	1	6165	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	455	1	6194	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6570	X	6169	-0-	-401	-0-	432	1	5737	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6258	-0-	-562	-0-	465	1	5792	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6820	X	5692	-0-	-1128	-0-	477	1	5211	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	6600	X	5594	-0-	-1006	-0-	513	1	5081	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6552	-0-	-113	-0-	470	1	6082	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	6151	-0-	-29	-0-	456	1	5695	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	6212	-0-	-50	-0-	437	1	5775	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	15252	X	9432	-0-	-5820	-0-	536	1	8896	3	N	-0-					-0-
02	12236	X	12220	-0-	-16	-0-	692	1	11528	3	N	-0-					-0-
03	13547	X	12482	-0-	-1065	-0-	740	1	11742	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10949	-0-	-361	-0-	680	1	10268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11687	X	10623	-0-	-1064	-0-	669	1	9953	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11310	X	8652	-0-	-2658	-0-	549	1	8103	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	8277	-0-	-3410	-0-	574	1	7703	3	N	-0-					-0-
08	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	870	1	12240	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10950	X	9256	-0-	-1694	-0-	592	1	8664	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	8114	-0-	-938	-0-	330	1	7784	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	428	1	10192	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	8058	-0-	-994	-0-	281	1	7777	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	137	1	1729	3	N	-0-					-0-
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	97	1	1634	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1347	-0-	-482	-0-	74	1	1273	3	N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	126	1	1708	3	N	-0-					-0-
06	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	120	1	1598	3	N	-0-					-0-
07	1984	X	1680	-0-	-304	-0-	125	1	1555	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	1440	-0-	-544	-0-	121	1	1319	3	N	-0-					-0-
09	1920	X	1457	-0-	-463	-0-	134	1	1323	3	N	-0-					-0-
10	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	125	1	1621	3	N	-0-					-0-
11	1710	X	1617	-0-	-93	-0-	120	1	1497	3	N	-0-					-0-
*12	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	119	1	1571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	156	1	2595	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	2996	-0-	-168	-0-	170	1	2826	3	N	-0-					-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	208	1	3308	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	193	1	2913	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	176	1	2620	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	202	1	2981	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	211	1	2837	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	2902	-0-	-601	-0-	192	1	2707	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	190	1	2778	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	110	1	2597	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	111	1	2648	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	103	1	2866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2232	X	2000	-0-	-232	-0-	114	1	1886	3	N	-0-					-0-
02	2016	X	1712	-0-	-304	-0-	97	1	1615	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	1876	-0-	-356	-0-	111	1	1765	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	1833	-0-	-237	-0-	114	1	1719	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	111	1	1651	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	1858	-0-	-92	-0-	118	1	1740	3	N	-0-					-0-
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	133	1	1782	3	N	-0-					-0-
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	139	1	1960	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	121	1	1766	3	N	-0-					-0-
10	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	69	1	1630	3	N	-0-					-0-
11	2040	X	1613	-0-	-427	-0-	65	1	1548	3	N	-0-					-0-
12	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	69	1	1906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	620	1	10297	3	N	-0-					-0-
02	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	543	1	9042	3	N	-0-					-0-
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	533	1	8456	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	8500	-0-	-2060	-0-	528	1	7971	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10912	X	8330	-0-	-2582	-0-	525	1	7804	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10560	X	6455	-0-	-4105	-0-	409	1	6046	3	N	-0-					-0-
07	10602	X	5196	-0-	-5406	-0-	360	1	4836	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	6554	-0-	-2436	-0-	435	1	6118	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8490	X	4104	-0-	-4386	-0-	263	1	3841	3	N	-0-					-0-
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	297	1	7008	3	N	-0-					-0-
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	256	1	6089	3	N	-0-					-0-
*12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	189	1	5244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5897	-0-	-1078	-0-	335	1	5562	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	5326	-0-	-610	-0-	302	1	5024	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6000	-0-	-479	-0-	356	1	5644	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5619	-0-	-261	-0-	349	1	5268	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	385	1	5721	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	334	1	4938	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5052	-0-	-962	-0-	350	1	4702	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5272	-0-	-835	-0-	350	1	4919	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5910	X	5409	-0-	-501	-0-	346	1	5063	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	229	1	5414	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	5241	-0-	-39	-0-	211	1	5030	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	183	1	5072	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3162	-0-	-341	-0-	180	1	2982	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2860	-0-	-192	-0-	162	1	2698	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	196	1	3110	3	N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	196	1	2966	3	N	-0-					-0-
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	200	1	2971	3	N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	216	1	3188	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	194	1	2605	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	200	1	2816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	188	1	2743	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	119	1	2800	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	2787	-0-	-603	-0-	112	1	2675	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	103	1	2866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	232	1	3859	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3685	-0-	-319	-0-	209	1	3476	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	240	1	3813	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	255	1	3845	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	254	1	3785	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	255	1	3766	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	266	1	3566	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	260	1	3654	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	4110	X	3655	-0-	-455	-0-	234	1	3421	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3441	-0-	-713	-0-	140	1	3301	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3619	-0-	-401	-0-	146	1	3473	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	128	1	3556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 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	135	X	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
02	112	X	103	-0-	-9	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
05	124	X	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	510	X	103	-0-	-407	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
07	527	X	143	-0-	-384	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
08	527	X	117	-0-	-410	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150	X	62	-0-	-88	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
10	155	X	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	150	X	64	-0-	-86	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
12	155	X	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

01	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	124	1	1564	3	N	-0-					-0-
02	1764	X	1661	-0-	-103	-0-	93	1	1568	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	1581	-0-	-620	-0-	87	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	1652	-0-	-478	-0-	108	1	1544	3	N	-0-					-0-
05	2201	X	1369	-0-	-832	-0-	94	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	1770	X	1265	-0-	-505	-0-	89	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1170	-0-	-659	-0-	87	1	1083	3	N	-0-					-0-
08	1705	X	964	-0-	-741	-0-	81	1	883	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	1004	-0-	-646	-0-	92	1	912	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	1119	-0-	-245	-0-	80	1	1039	3	N	-0-					-0-
11	1260	X	975	-0-	-285	-0-	72	1	903	3	N	-0-					-0-
12	1178	X	965	-0-	-213	-0-	68	1	897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512

01	7378	X	6744	-0-	-634	-0-	383	1	6361	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6020	-0-	-644	-0-	341	1	5679	3	N	-0-					-0-
03	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	447	1	7101	3	N	-0-					-0-
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	480	1	7238	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	471	1	7002	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7140	X	6728	-0-	-412	-0-	427	1	6301	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6668	-0-	-710	-0-	463	1	6205	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	6844	-0-	-534	-0-	454	1	6389	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7140	X	6866	-0-	-274	-0-	439	1	6427	3	N	-0-					-0-
10	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	278	1	6555	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6349	-0-	-371	-0-	256	1	6093	3	N	-0-					-0-
12	7099	X	6708	-0-	-391	-0-	234	1	6474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	988	X	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	3	N	-0-					-0-
02	308	X	88	-0-	-220	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-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: 1,076 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	186	X	127	-0-	-59	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	3	N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	N	-0-					-0-
05	992	X	465	-0-	-527	-0-	32	1	433	3	N	-0-					-0-
06	960	X	298	-0-	-662	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-
07	992	X	205	-0-	-787	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
08	558	X	155	-0-	-403	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
09	540	X	511	-0-	-29	-0-	47	1	464	3	N	-0-					-0-
10	465	X	181	-0-	-284	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	63	1	786	3	N	-0-					-0-
12	527	X	298	-0-	-229	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	7316	X	6597	-0-	-719	-0-	375	1	6222	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	355	1	5917	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	388	1	6153	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	2604	-0-	-3786	-0-	162	1	2442	3	N	-0-					-0-
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	496	1	7374	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5462	-0-	-1258	-0-	346	1	5116	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	5321	-0-	-1623	-0-	369	1	4952	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	4563	-0-	-3094	-0-	303	1	4260	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	5496	-0-	-1914	-0-	352	1	5144	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	5123	-0-	-2534	-0-	208	1	4915	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	4789	-0-	-671	-0-	193	1	4596	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	4885	-0-	-788	-0-	170	1	4715	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

01	12834	X	11085	-0-	-1749	-0-	630	1	10455	3	N	-0-					-0-
02	10164	X	10007	-0-	-157	-0-	567	1	9440	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	8328	-0-	-2925	-0-	494	1	7834	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	6215	-0-	-3985	-0-	386	1	5828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10540	X	7855	-0-	-2685	-0-	495	1	7359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	779	1	11505	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	680	1	9118	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	6675	-0-	-1664	-0-	443	1	6231	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10200	X	10139	-0-	-61	-0-	649	1	9490	3	N	-0-					-0-
10	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	507	1	11966	3	N	-0-					-0-
11	9900	X	9086	-0-	-814	-0-	366	1	8720	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	8020	-0-	-2210	-0-	279	1	7741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	298	1	4946	3	N	-0-					-0-
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	353	1	5880	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	384	1	6095	3	N	-0-					-0-
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	317	1	4787	3	N	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	319	1	4742	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4664	-0-	-136	-0-	296	1	4368	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	317	1	4250	3	N	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	341	1	4797	3	N	-0-					-0-
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	362	1	5292	3	N	-0-					-0-
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	226	1	5329	3	N	-0-					-0-
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	214	1	5092	3	N	-0-					-0-
*12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	197	1	5463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3342	-0-	-99	-0-	246	1	3096	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	189	1	3175	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	146	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	275	1	3955	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	269	1	3656	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	239	1	3166	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	2998	-0-	-1373	-0-	223	1	2775	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3014	-0-	-1357	-0-	252	1	2759	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	4230	X	3531	-0-	-699	-0-	324	1	3207	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	279	1	3612	3	N	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	273	1	3410	3	N	-0-					-0-
*12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	261	1	3445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,738 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-861	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
02	952	N	119	-0-	-833	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	102	-0-	-952	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 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	10602	X	7021	-0-	-3581	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
02	9548	X	7605	-0-	-1943	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	5514	-0-	-4468	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7739	-0-	-241	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7834	-0-	-598	-0-	7833	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8160	X	7751	-0-	-409	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7629	-0-	-803	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6491	-0-	-1507	-0-	6488	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7740	X	6358	-0-	-1382	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7425	-0-	-573	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	6961	-0-	-779	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7498	-0-	-128	-0-	7498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 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	1271	X	794	-0-	-477	-0-	44	1	728	3	N	20					148
							22	9									
02	1148	X	871	-0-	-277	-0-	49	1	819	3	N	3					151
							3	9									
03	1209	X	1194	-0-	-15	-0-	70	1	1118	3	N	5					156
							6	9									
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1120	3	N	7					163
							8	9									
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1148	3	N	10					173
							11	9									
06	1170	X	1079	-0-	-91	-0-	68	1	1009	3	N	2					175
							2	9									
07	1240	X	1183	-0-	-57	-0-	82	1	1101	3	N	-0-					175
08	1240	X	1142	-0-	-98	-0-	76	1	1063	3	N	3	158	1			20
							3	9									
09	1200	X	1084	-0-	-116	-0-	69	1	1013	3	N	2					22
							2	9									
10	1240	X	984	-0-	-256	-0-	40	1	942	3	N	2					24
							2	9									
11	1140	X	798	-0-	-342	-0-	32	1	765	3	N	1					25
							1	9									
12	1178	X	858	-0-	-320	-0-	30	1	826	3	N	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9332 - 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	2883	X	2466	-0-	-417	-0-	140	1	2326	3	N	-0-			-0-
02	2380	X	2249	-0-	-131	-0-	127	1	2122	3	N	-0-			-0-
03	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	145	1	2304	3	N	-0-			-0-
04	2460	X	2161	-0-	-299	-0-	134	1	2027	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	155	1	2303	3	N	-0-			-0-
06	2400	X	2344	-0-	-56	-0-	149	1	2195	3	N	-0-			-0-
07	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	163	1	2181	3	N	-0-			-0-
08	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	154	1	2166	3	N	-0-			-0-
09	2370	X	2208	-0-	-162	-0-	141	1	2067	3	N	-0-			-0-
10	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	90	1	2128	3	N	-0-			-0-
11	2340	X	2049	-0-	-291	-0-	83	1	1966	3	N	-0-			-0-
12	2356	X	2136	-0-	-220	-0-	74	1	2062	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,402 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	7564	X	6924	-0-	-640	-0-	393	1	6531	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	5995	-0-	-781	-0-	340	1	5655	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	6628	-0-	-874	-0-	393	1	6235	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	5957	-0-	-1243	-0-	370	1	5587	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6371	-0-	-542	-0-	401	1	5969	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6690	X	5659	-0-	-1031	-0-	359	1	5300	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6540	-0-	-94	-0-	454	1	6086	3	N	-0-					-0-
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	451	1	6341	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	406	1	5932	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6054	-0-	-487	-0-	246	1	5808	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	5807	-0-	-763	-0-	234	1	5573	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6066	-0-	-723	-0-	211	1	5855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2736	-0-	-148	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2712	-0-	-318	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2640	-0-	-398	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2428	-0-	-452	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2306	-0-	-394	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2302	-0-	-457	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,253 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	X	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	14	X	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	14	X	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 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	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	4591	-0-	-3159	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	4561	-0-	-2939	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	4814	-0-	-2936	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	4551	-0-	-2949	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	4657	-0-	-3093	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "A" WELL #: 17 RRCID -> 011523 COMPL. DATE 05/20/1941 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2515 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) //CONT.// 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPENO WELL #: 13 RRCID -> 011527 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 2090 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

LOPENO "D" WELL #: 22 T RRCID -> 011533 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2035 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

LOPENO "A" WELL #: 25 RRCID -> 031118 COMPL. DATE 08/21/1963 TOTAL DEPTH 2365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (QUEEN CITY UPPER) //CONT.// 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (QUEEN CITY 2700) 54866 258 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "D" WELL #: 22 C RRCID -> 011522 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
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	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	167	1	3977	2	Y	-0-			13
02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	155	1	4241	2	Y	-0-			13
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	155	1	4929	2	Y	-0-			13
04	4530 X	3959	-0-	-571	-0-	164	1	3795	2	Y	-0-			13
05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	154	1	4903	2	Y	-0-			13
06	4920 X	4059	-0-	-861	-0-	183	1	3876	2	Y	-0-			13
07	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	165	1	4954	2	Y	-0-			13
08	5084 X	4052	-0-	-1032	-0-	159	1	3893	2	Y	-0-			13
09	4890 X	3731	-0-	-1159	-0-	146	1	3585	2	Y	-0-			13
10	5115 X	4206	-0-	-909	-0-	165	1	4041	2	Y	-0-			13
11	4950 X	2217	-0-	-2733	-0-	156	1	2061	2	Y	-0-			13
12	5115 X	3133	-0-	-1982	-0-	199	1	2934	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 49,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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. GAS LIFT (I)(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	5743	-0-	-1077	-0-	1144	1	4589	2	Y	9					42
							10	9									
02	6160	X	4491	-0-	-1669	-0-	629	1	3820	2	Y	38					80
							42	9									
03	5611	X	4872	-0-	-739	-0-	738	1	4113	2	Y	19					99
							21	9									
04	5550	X	3536	-0-	-2014	-0-	658	1	2869	2	Y	8					107
							9	9									
05	5735	X	5198	-0-	-537	-0-	869	1	4329	2	Y	-0-	73	1			34
06	5550	X	4856	-0-	-694	-0-	1019	1	3836	2	Y	1					35
							1	9									
07	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	1109	1	3547	2	Y	-0-					35
08	5208	X	3936	-0-	-1272	-0-	929	1	3004	2	Y	3					38
							3	9									
09	5040	X	3970	-0-	-1070	-0-	584	1	3378	2	Y	7					45
							8	9									
10	5208	X	3359	-0-	-1849	-0-	689	1	2668	2	Y	2					47
							2	9									
11	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	1002	1	3538	2	Y	-0-					47
12	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	625	1	3728	2	Y	35					82
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 53,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1032	1	4140	2	Y	9					50
							10	9									
02	4312	X	3590	-0-	-722	-0-	503	1	3054	2	Y	30					80
							33	9									
03	4898	X	3618	-0-	-1280	-0-	548	1	3056	2	Y	13					93
							14	9									
04	5010	X	3102	-0-	-1908	-0-	577	1	2516	2	Y	8					101
							9	9									
05	5177	X	2345	-0-	-2832	-0-	392	1	1953	2	Y	-0-	59	1			42
06	5010	X	704	-0-	-4306	-0-	148	1	556	2	Y	-0-					42
07	3968	X	344	-0-	-3624	-0-	82	1	262	2	Y	-0-					42
08	3627	X	655	-0-	-2972	-0-	155	1	500	2	Y	-0-					42
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	727	1	4207	2	Y	8					50
							9	9									
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	608	1	2355	2	Y	2					52
							2	9									
11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	476	1	1682	2	Y	-0-					52
12	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	465	1	2773	2	Y	6					58
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3365	-0-		-572	-0-	670	1	2689	2	Y	5					62
								6	9									
02	3556	X	2366	-0-		-1190	-0-	332	1	2012	2	Y	20					82
								22	9									
03	3472	X	2211	-0-		-1261	-0-	335	1	1867	2	Y	8					90
								9	9									
04	3360	X	1799	-0-		-1561	-0-	334	1	1459	2	Y	5					95
								6	9									
05	3472	X	2152	-0-		-1320	-0-	360	1	1792	2	Y	-0-	38	1			57
06	3270	X	1857	-0-		-1413	-0-	390	1	1467	2	Y	-0-					57
07	2635	X	1806	-0-		-829	-0-	430	1	1376	2	Y	-0-					57
08	2274	X	2274	-0-		-0-	-0-	537	1	1737	2	Y	-0-					57
09	2070	X	1756	-0-		-314	-0-	258	1	1494	2	Y	4					61
								4	9									
10	2139	X	1555	-0-		-584	-0-	318	1	1233	2	Y	4					65
								4	9									
11	2190	X	1183	-0-		-1007	-0-	261	1	920	2	Y	2					67
								2	9									
12	2263	X	853	-0-		-1410	-0-	122	1	729	2	Y	2					69
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	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-

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. GAS	(I) LIFT(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	59	-0-		-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	68	X	68	-0-		-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-		-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-		-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
05	127	X	127	-0-		-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-		-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
07	217	X	127	-0-		-90	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
08	217	X	108	-0-		-109	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
09	210	X	101	-0-		-109	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	X	115	-0-		-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	X	116	-0-		-4	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
*12	130	X	130	-0-		-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 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	7161	X	7006	-0-	-155	-0-	1081	1	5861	3	N	58	195	1			58
							64	9									
02	6412	X	6073	-0-	-339	-0-	968	1	5084	3	N	19					77
							21	9									
03	7099	X	4907	-0-	-2192	-0-	783	1	4112	3	N	11					88
							12	9									
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	1105	1	6131	3	N	24					112
							26	9									
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1100	1	5916	3	N	21					133
							23	9									
06	6780	X	6344	-0-	-436	-0-	869	1	5453	3	N	20					153
							22	9									
07	7347	X	6770	-0-	-577	-0-	710	1	6038	3	N	20					173
							22	9									
08	7347	X	6727	-0-	-620	-0-	758	1	5948	3	N	19					192
							21	9									
09	7110	X	6222	-0-	-888	-0-	733	1	5472	3	N	15					207
							17	9									
10	7037	X	6001	-0-	-1036	-0-	770	1	5214	3	N	15	192	1			30
							17	9									
11	6540	X	5988	-0-	-552	-0-	908	1	5067	3	N	12					42
							13	9									
12	6758	X	5615	-0-	-1143	-0-	969	1	4624	3	N	20					62
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 75,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	Y	1					6
							1	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	Y	-0-	4	1			2
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					2
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	3	Y	-0-					2
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	22	1	1303	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	18	1	1018	3	Y	-0-					2
07	775	N	519	-0-	-256	-0-	10	1	509	3	Y	-0-					2
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	216	1	603	3	Y	-0-					2
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	238	1	1302	3	Y	-0-					2
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	193	1	1295	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	153	1	1087	3	Y	-0-					-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	139	1	1061	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AIDE SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 196935 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 4595 - 4712

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	40	1	1829	3	Y	1					6
							1	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	110	1	1634	3	Y	-0-	4	1			2
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	94	1	1790	3	Y	-0-					2
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	54	1	1734	3	Y	-0-					2
05	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	29	1	1720	3	Y	-0-					2
06	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	28	1	1568	3	Y	-0-					2
07	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	33	1	1740	3	Y	-0-					2
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	594	1	1661	3	Y	-0-					2
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	299	1	1634	3	Y	-0-					2
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	241	1	1611	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	215	1	1523	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	209	1	1590	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

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	1147	X	861	-0-	-286	-0-	174	1	687	3	N	-0-					-0-
02	924	X	790	-0-	-134	-0-	134	1	656	3	N	-0-					-0-
03	992	X	386	-0-	-606	-0-	329	1	57	3	N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	572	-0-	-358	-0-	182	1	390	3	N	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	489	1	752	3	N	-0-					-0-
07	868	X	647	-0-	-221	-0-	139	1	508	3	N	-0-					-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	164	1	624	3	N	-0-					-0-
09	1230	X	930	-0-	-300	-0-	169	1	761	3	N	-0-					-0-
10	1271	X	555	-0-	-716	-0-	140	1	415	3	N	-0-					-0-
11	1230	X	311	-0-	-919	-0-	112	1	199	3	N	-0-					-0-
12	961	X	379	-0-	-582	-0-	143	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

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	3286	X	2260	-0-	-1026	-0-	452	1	1788	3	N	18					105
							20	9									
02	2436	X	2256	-0-	-180	-0-	380	1	1861	3	N	14					119
							15	9									
03	2697	X	22	-0-	-2675	-0-	19	1	3	3	N	-0-					119
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					119
05	2511	X	22	-0-	-2489	-0-	7	1	15	3	N	-0-					119
06	2430	X	15	-0-	-2415	-0-	6	1	9	3	N	-0-					119
07	2511	X	12	-0-	-2499	-0-	3	1	9	3	N	-0-					119
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					122
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	N	4	106	1			20
							4	9									
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	9	1	17	3	N	-0-					20
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1085	X	1084	-0-	-1	-0-	80	1	1004	3	N	-0-			-0-
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	3	N	-0-			-0-
03	1085	X	693	-0-	-392	-0-	38	1	655	3	N	-0-			-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	3	N	-0-			-0-
05	1147	X	998	-0-	-149	-0-	68	1	930	3	N	-0-			-0-
06	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	70	1	931	3	N	-0-			-0-
07	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	75	1	929	3	N	-0-			-0-
08	1240	X	859	-0-	-381	-0-	72	1	787	3	N	-0-			-0-
09	1200	X	835	-0-	-365	-0-	77	1	758	3	N	-0-			-0-
10	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	73	1	946	3	N	-0-			-0-
11	990	X	941	-0-	-49	-0-	70	1	871	3	N	-0-			-0-
*12	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	939	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	57	X	29	-0-	-28	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	598	-0-	-208	-0-	121	1	477	3	N	-0-			-0-
02	728	X	545	-0-	-183	-0-	92	1	453	3	N	-0-			-0-
03	744	X	297	-0-	-447	-0-	253	1	44	3	N	-0-			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	682	X	340	-0-	-342	-0-	108	1	232	3	N	-0-			-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	337	1	518	3	N	-0-			-0-
07	589	X	496	-0-	-93	-0-	107	1	389	3	N	-0-			-0-
08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	109	1	414	3	N	-0-			-0-
09	870	X	682	-0-	-188	-0-	124	1	558	3	N	-0-			-0-
10	899	X	351	-0-	-548	-0-	89	1	262	3	N	-0-			-0-
11	870	X	266	-0-	-604	-0-	96	1	170	3	N	-0-			-0-
12	713	X	244	-0-	-469	-0-	92	1	152	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (450) 54866 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "A" WELL #: 33 RRCID -> 094163 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/10/2013 - P/A 01/10/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (450) //CONT.// 54866 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPENO "A" WELL #: 36 RRCID -> 094375 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 548 - 558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/07/2013 - PLUGGED 01/07/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO "A" WELL #: 38 RRCID -> 094770 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 526 - 576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/09/2013 - PLUGGED 01/09/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO "A" WELL #: 40 RRCID -> 096522 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 460 - 470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/08/2013 - PLUGGED 01/08/13

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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

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, INC. 147715
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	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	756	1	2198	2	N	-0-					7
02	3584	X	2700	-0-	-884	-0-	926	1	1740	2	N	31	31	8			7
							34	9									
03	3968	X	3154	-0-	-814	-0-	936	1	2178	2	N	36	36	8			7
							40	9									
04	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	992	1	2465	2	N	32	32	8			7
							35	9									
05	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	993	1	2244	2	N	-0-					7
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	661	1	2471	2	N	53	53	8			7
							58	9									
07	3596	X	3105	-0-	-491	-0-	537	1	2553	2	N	14	14	8			7
							15	9									
08	3596	X	38	-0-	-3558	-0-	10	1	2	2	N	24	24	8			7
							26	9									
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					7
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					7
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					7
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218019 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 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	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	778	1	13266	2	N	-0-					-0-
02	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	737	1	11612	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12532	-0-	-426	-0-	735	1	11797	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	10131	-0-	-3939	-0-	533	1	9598	2	N	-0-					-0-
05	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	833	1	14737	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	6536	-0-	-7054	-0-	355	1	6181	2	N	-0-					-0-
07	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	999	1	17060	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	12323	-0-	-2216	-0-	778	1	11545	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	2813	-0-	-11257	-0-	176	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	976	1	17070	2	N	-0-					-0-
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	464	1	6992	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	100	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	325	-0-	-263	-0-	72	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	167	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	155	-0-	-265	-0-	40	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	50	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	238	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	110	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	559	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		653	-0-	653	653	207	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		54	-0-	54	707	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		360	-0-	360	1067	74	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	635	1	2090	2	Y	-0-					-0-
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	298	1	1041	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	507	-0-	-888	-0-	182	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	893	-0-	-1747	-0-	229	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	394	-0-	-1094	-0-	109	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	534	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	392	1	1004	2	Y	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	1014	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	794	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	406	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		168	-0-	168	1445	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2208	-0-	2208	3653	452	1	1756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,659 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.		-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	14B DENY		-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218018 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 7794 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	376	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	520	1	1814	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	360	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1154	-0-	-616	-0-	295	1	859	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	463	-0-	-1614	-0-	128	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	1210	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3973	-0-	873	873	1115	1	2858	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4095	-0-	995	1868	1566	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2944	-0-	-56	1812	1831	1	1113	2	Y	-0-					-0-
10	7863	X	6051	-0-	-1812	-0-	1923	1	4128	2	Y	-0-					-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	531	1	4493	2	Y	-0-					-0-
*12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	956	1	3710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,186 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	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					33
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					33
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	2	22	9	N	20					53
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					53
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					53
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					53
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2					55
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOPEZ, NW (WILCOX) //CONT.// 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 431135
KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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: 321 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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, 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	SHUT IN		321	-0-	321 B	847	109	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		398	-0-	398 B	1245	85	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		368	-0-	368 B	1613	82	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	1955	X	342	-0-	-1613 B	-0-	94	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	129	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	128	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	137	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	112	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	113	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	96	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83 B	-0-	70	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	94	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

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	2166	X	2166	-0-	-0-	B	-0-		714	1	1393	2	Y	54					62
									59	9									
02	3395	X	3395	-0-	-0-	B	-0-		724	1	2651	2	Y	18					80
									20	9									
03	3708	X	3708	-0-	-0-	B	-0-		820	1	2866	2	Y	20					100
									22	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	B	-0-		779	1	2053	2	Y	17					117
									19	9									
05	2275	X	2275	-0-	-0-	B	-0-		772	1	1486	2	Y	15					132
									17	9									
06	2309	X	2309	-0-	-0-	B	-0-		716	1	1593	2	Y	-0-					112
07	2195	X	2195	-0-	-0-	B	-0-		753	1	1439	2	Y	3	51	1			64
									3	9									
08	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-		658	1	2689	2	Y	-0-					64
09	1914	X	1914	-0-	-0-	B	-0-		568	1	1322	2	Y	22					86
									24	9									
10	2387	X	2173	-0-	-214	B	-0-		576	1	1597	2	Y	-0-					86
11	2649	X	2649	-0-	-0-	B	-0-		604	1	2045	2	Y	-0-					86
12	2387	X	2024	-0-	-363	B	-0-		579	1	1445	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 31,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	147	-0-	23	B	-652550		12	1	134	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	140	N	132	-0-	-8	B	-652550		11	1	120	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
03	124	N	143	-0-	19	B	-652531		12	1	130	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	0	N	141	-0-	141	B	-652390		12	1	128	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	155	N	146	-0-	-9	B	-652390		12	1	133	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	150	N	148	-0-	-2	B	-652390		12	1	135	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
07	155	N	144	-0-	-11	B	-652390		11	1	130	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
08	155	N	124	-0-	-31	B	-652390		22	1	100	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
09	150	N	181	-0-	31	B	-652359		22	1	155	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
10	155	N	153	-0-	-2	B	-652359		19	1	132	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
11	120	N	130	-0-	10	B	-652349		18	1	109	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-652349						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 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 #: 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	589	N	509	-0-	-80 B	-376711	39	1	436	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
02	476	N	444	-0-	-32 B	-376711	34	1	381	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
03	558	N	481	-0-	-77 B	-376711	37	1	412	2	Y	29	29	1			15
							32	9									
04	0	N	426	-0-	426 B	-376285	33	1	365	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
05	496	N	407	-0-	-89 B	-376285	33	1	348	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
06	480	N	324	-0-	-156 B	-376285	25	1	279	2	Y	18	24	1			4
							20	9									
07	434	N	347	-0-	-87 B	-376285	27	1	314	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	403	N	450	-0-	47 B	-376238	80	1	366	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	330	N	819	-0-	489 B	-375749	99	1	701	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
10	341	N	589	-0-	248 B	-375501	74	1	504	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	390	N	519	-0-	129 B	-375372	72	1	435	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	403	N	435	-0-	32 B	-375340	59	1	355	2	Y	19	12	1			9
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	465	X	377	-0-	-88 B	-314298	31	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	360	-0-	-4 B	-314298	29	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	363	-0-	-9 B	-314298	30	1	332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	0	N	330	-0-	330 B	-313968	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62 B	-313968	29	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-	-90 B	-313968	22	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56 B	-313968	23	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69 B	-313968	49	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-313968					Y	-0-					-0-
10	279	N	303	-0-	24 B	-313944	39	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42 B	-313944	32	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	13201	-0-	13201 B	-300743	1869	1	11332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	744	N	726	-0-	-18 B	-673830	59	1	663	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	644	N	659	-0-	15 B	-673815	53	1	603	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	744	N	726	-0-	-18 B	-673815	59	1	663	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	0	N	635	-0-	635 B	-673180	52	1	579	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	744	N	642	-0-	-102 B	-673180	55	1	584	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	690	N	449	-0-	-241 B	-673180	37	1	409	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	651	N	553	-0-	-98 B	-673180	44	1	503	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	651	N	596	-0-	-55 B	-673180	106	1	486	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	450	N	580	-0-	130 B	-673050	70	1	497	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	558	N	1070	-0-	512 B	-672538	134	1	914	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
11	570	N	996	-0-	426 B	-672112	138	1	835	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
12	589	N	363	-0-	-226 B	-672112	49	1	297	2	Y	15	10	1			8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	2821	X	2472	-0-	-349 B	-655070	199	1	2236	2	Y	34	34	1			18
							37	9									
02	1708	X	1975	-0-	267 B	-654803	158	1	1788	2	Y	26	29	1			15
							29	9									
03	2728	X	1052	-0-	-1676 B	-654803	85	1	950	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
04	0	N	1024	-0-	1024 B	-653779	83	1	927	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
05	2201	N	1035	-0-	-1166 B	-653779	88	1	930	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	1020	N	903	-0-	-117 B	-653779	73	1	817	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
07	1054	N	1088	-0-	34 B	-653745	85	1	986	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
08	1023	N	1885	-0-	862 B	-652883	335	1	1537	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
09	900	N	1533	-0-	633 B	-652250	186	1	1312	2	Y	32	28	1			6
							35	9									
10	1023	N	1030	-0-	7 B	-652243	129	1	883	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
11	990	N	823	-0-	-167 B	-652243	114	1	690	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	1023	N	609	-0-	-414 B	-652243	82	1	497	2	Y	27	17	1			13
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 15,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

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	3007	X	3123	-0-		116	B	-720327		252	1	2821	2	Y	45	46	1			23
										50	9									
02	3416	X	2784	-0-		-632	B	-720327		222	1	2518	2	Y	40	40	1			23
										44	9									
03	3782	X	2275	-0-		-1507	B	-720327		183	1	2057	2	Y	32	38	1			17
										35	9									
04	0	X	3738	-0-		3738	B	-716589		303	1	3377	2	Y	53	45	1			25
										58	9									
05	3007	X	3285	-0-		278	B	-716311		278	1	2954	2	Y	48	53	1			20
										53	9									
06	2910	X	2600	-0-		-310	B	-716311		211	1	2352	2	Y	34	46	1			8
										37	9									
07	3007	X	2800	-0-		-207	B	-716311		219	1	2528	2	Y	48	38	1			18
										53	9									
08	3007	X	3359	-0-		352	B	-715959		594	1	2728	2	Y	34	47	1			5
										37	9									
09	2910	X	2452	-0-		-458	B	-715959		297	1	2100	2	Y	50	46	1			9
										55	9									
10	1984	X	2935	-0-		951	B	-715008		367	1	2511	2	Y	52	53	1			8
										57	9									
11	1920	X	2749	-0-		829	B	-714179		381	1	2303	2	Y	59	58	1			9
										65	9									
12	1984	X	1842	-0-		-142	B	-714179		248	1	1505	2	Y	81	51	1			39
										89	9									

TOTAL GAS PROD: 33,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

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	1519	X	1238	-0-		-281	B	-823395		101	1	1127	2	Y	9	7	1			5
										10	9									
02	1204	X	718	-0-		-486	B	-823395		58	1	654	2	Y	5	7	1			3
										6	9									
03	1178	X	721	-0-		-457	B	-823395		58	1	657	2	Y	5	5	1			3
										6	9									
04	0	N	638	-0-		638	B	-822757		52	1	582	2	Y	4	5	1			2
										4	9									
05	806	N	618	-0-		-188	B	-822757		53	1	559	2	Y	5	5	1			2
										6	9									
06	690	N	497	-0-		-193	B	-822757		41	1	453	2	Y	3	4	1			1
										3	9									
07	651	N	523	-0-		-128	B	-822757		41	1	474	2	Y	7	5	1			3
										8	9									
08	620	N	459	-0-		-161	B	-822757		81	1	371	2	Y	6	8	1			1
										7	9									
09	510	N	391	-0-		-119	B	-822757		47	1	335	2	Y	8	7	1			2
										9	9									
10	527	N	391	-0-		-136	B	-822757		49	1	335	2	Y	6	7	1			1
										7	9									
11	450	N	292	-0-		-158	B	-822757		40	1	245	2	Y	6	6	1			1
										7	9									
12	403	N	597	-0-		194	B	-822563		80	1	486	2	Y	28	16	1			13
										31	9									

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	361	-0-		82	B	-546702	29	1	328	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
02	252	N	351	-0-		99	B	-546603	28	1	320	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
03	372	N	354	-0-		-18	B	-546603	29	1	321	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
04	0	N	322	-0-		322	B	-546281	26	1	292	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
05	403	N	285	-0-		-118	B	-546281	24	1	259	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
06	330	N	297	-0-		-33	B	-546281	24	1	270	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
07	341	N	340	-0-		-1	B	-546281	26	1	303	2	Y	10	7	1			4
									11	9									
08	279	N	312	-0-		33	B	-546248	54	1	249	2	Y	8	11	1			1
									9	9									
09	300	N	311	-0-		11	B	-546237	38	1	266	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
10	341	N	410	-0-		69	B	-546168	51	1	351	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
11	300	N	298	-0-		-2	B	-546168	41	1	250	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
12	310	N	191	-0-		-119	B	-546168	26	1	156	2	Y	8	5	1			4
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3788	-0-		-521	B	-101116	306	1	3431	2	Y	46	44	1			24
									51	9									
02	3892	X	3635	-0-		-257	B	-101116	291	1	3298	2	Y	42	41	1			25
									46	9									
03	4092	X	3939	-0-		-153	B	-101116	318	1	3570	2	Y	46	47	1			24
									51	9									
04	0	X	3727	-0-		3727	B	-97389	303	1	3377	2	Y	43	47	1			20
									47	9									
05	4030	X	3303	-0-		-727	B	-97389	280	1	2979	2	Y	40	44	1			16
									44	9									
06	3900	X	2864	-0-		-1036	B	-97389	233	1	2596	2	Y	32	40	1			8
									35	9									
07	4030	X	3224	-0-		-806	B	-97389	252	1	2910	2	Y	56	42	1			22
									62	9									
08	3937	X	4030	-0-		93	B	-97296	713	1	3271	2	Y	42	58	1			6
									46	9									
09	3720	X	3916	-0-		196	B	-97100	475	1	3351	2	Y	82	73	1			15
									90	9									
10	3100	X	4060	-0-		960	B	-96140	508	1	3475	2	Y	70	74	1			11
									77	9									
11	3000	X	3421	-0-		421	B	-95719	474	1	2868	2	Y	72	72	1			11
									79	9									
12	3100	X	2715	-0-		-385	B	-95719	366	1	2216	2	Y	121	75	1			57
									133	9									

TOTAL GAS PROD: 42,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	537	-0-		41 B	-88721	44	1	489	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
02	616	N	533	-0-		-83 B	-88721	43	1	487	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	620	N	642	-0-		22 B	-88699	52	1	584	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
04	0	N	676	-0-		676 B	-88023	56	1	619	2	Y	1	2	1			3
								1	9									
05	589	N	535	-0-		-54 B	-88023	46	1	488	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
06	630	N	601	-0-		-29 B	-88023	49	1	550	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
07	713	N	645	-0-		-68 B	-88023	51	1	586	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
08	527	N	563	-0-		36 B	-87987	101	1	462	2	Y	-0-					4
09	600	N	519	-0-		-81 B	-87987	64	1	455	2	Y	-0-					4
10	558	N	569	-0-		11 B	-87976	73	1	496	2	Y	-0-					4
11	540	N	481	-0-		-59 B	-87976	68	1	413	2	Y	-0-					4
12	527	N	340	-0-		-187 B	-87976	48	1	291	2	Y	1					5
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1843	-0-		-1009 B	-454482	149	1	1675	2	Y	17	18	1			9
								19	9									
02	2576	X	1610	-0-		-966 B	-454482	129	1	1466	2	Y	14	15	1			8
								15	9									
03	2852	X	2276	-0-		-576 B	-454482	184	1	2069	2	Y	21	18	1			11
								23	9									
04	0	N	1771	-0-		1771 B	-452711	144	1	1610	2	Y	15	19	1			7
								17	9									
05	1798	N	1477	-0-		-321 B	-452711	126	1	1334	2	Y	15	16	1			6
								17	9									
06	2190	N	2138	-0-		-52 B	-452711	174	1	1945	2	Y	17	19	1			4
								19	9									
07	1829	N	1994	-0-		165 B	-452546	157	1	1814	2	Y	21	17	1			8
								23	9									
08	1488	N	2934	-0-		1446 B	-451100	522	1	2395	2	Y	15	21	1			2
								17	9									
09	2130	N	2702	-0-		572 B	-450528	327	1	2311	2	Y	58	50	1			10
								64	9									
10	1333	N	2850	-0-		1517 B	-449011	357	1	2438	2	Y	50	52	1			8
								55	9									
11	1290	N	2171	-0-		881 B	-448130	301	1	1820	2	Y	45	46	1			7
								50	9									
12	1333	N	1741	-0-		408 B	-447722	234	1	1421	2	Y	78	48	1			37
								86	9									

TOTAL GAS PROD: 25,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 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	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	18	1	199	2	Y	5	4	1		3
							6	9								
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	16	1	181	2	Y	4	3	1		4
							4	9								
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	16	1	180	2	Y	7	6	1		5
							8	9								
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	17	1	185	2	Y	1	3	1		3
							1	9								
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	19	1	200	2	Y	4	3	1		4
							4	9								
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	14	1	161	2	Y	2	3	1		3
							2	9								
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	17	1	201	2	Y	-0-	3	1		-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	42	1	192	2	Y	-0-				-0-
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	22	1	158	2	Y	-0-				-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	29	1	200	2	Y	-0-				-0-
11	240	N	195	-0-	-45 B	-0-	28	1	167	2	Y	-0-				-0-
12	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	19	1	112	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 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	4805	X	4310	-0-	-495 B	-552129	339	1	3803	2	Y	153	139	1		80
							168	9								
02	4256	X	3227	-0-	-1029 B	-552129	252	1	2853	2	Y	111	126	1		65
							122	9								
03	4402	X	3956	-0-	-446 B	-552129	311	1	3492	2	Y	139	131	1		73
							153	9								
04	0	X	3750	-0-	3750 B	-548379	297	1	3310	2	Y	130	142	1		61
							143	9								
05	3007	X	3655	-0-	648 B	-547731	302	1	3209	2	Y	131	138	1		54
							144	9								
06	2910	X	3488	-0-	578 B	-547153	277	1	3087	2	Y	113	139	1		28
							124	9								
07	3007	X	4224	-0-	1217 B	-545936	321	1	3704	2	Y	181	139	1		70
							199	9								
08	3007	X	4396	-0-	1389 B	-544547	760	1	3489	2	Y	134	185	1		19
							147	9								
09	2910	X	3757	-0-	847 B	-543700	457	1	3228	2	Y	65	70	1		14
							72	9								
10	3751	X	4342	-0-	591 B	-543109	543	1	3714	2	Y	77	79	1		12
							85	9								
11	3630	X	3616	-0-	-14 B	-543109	501	1	3031	2	Y	76	76	1		12
							84	9								
12	3751	X	2817	-0-	-934 B	-543109	379	1	2300	2	Y	125	78	1		59
							138	9								

TOTAL GAS PROD: 45,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

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	9393	X	9393	-0-	-0- B	-0-	765	1	8574	2	Y	49	48	1			26
							54	9									
02	7911	X	7911	-0-	-0- B	-0-	638	1	7228	2	Y	41	43	1			24
							45	9									
03	8736	X	8736	-0-	-0- B	-0-	710	1	7975	2	Y	46	46	1			24
							51	9									
04	8212	X	8212	-0-	-0- B	-0-	672	1	7494	2	Y	42	46	1			20
							46	9									
05	9610	X	8417	-0-	-1193 B	-0-	720	1	7649	2	Y	44	46	1			18
							48	9									
06	9090	X	8349	-0-	-741 B	-0-	684	1	7620	2	Y	41	49	1			10
							45	9									
07	8773	X	8607	-0-	-166 B	-0-	685	1	7908	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
08	9430	X	9430	-0-	-0- B	-0-	1685	1	7735	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
09	8571	X	8571	-0-	-0- B	-0-	1038	1	7323	2	Y	191	159	1			33
							210	9									
10	7471	X	6150	-0-	-1321 B	-0-	771	1	5273	2	Y	96	112	1			17
							106	9									
11	7738	X	7738	-0-	-0- B	-0-	1071	1	6479	2	Y	171	163	1			25
							188	9									
12	7471	X	5819	-0-	-1652 B	-0-	784	1	4750	2	Y	259	161	1			123
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 97,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

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	279	N	271	-0-	-8 B	-80817	22	1	243	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	196	N	189	-0-	-7 B	-80817	15	1	171	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	279	N	283	-0-	4 B	-80813	23	1	253	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	0	N	248	-0-	248 B	-80565	20	1	222	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	217	N	278	-0-	61 B	-80504	23	1	248	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	240	N	247	-0-	7 B	-80497	20	1	221	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	248	N	298	-0-	50 B	-80447	23	1	269	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	248	N	336	-0-	88 B	-80359	59	1	273	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	240	N	265	-0-	25 B	-80334	32	1	227	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	310	N	311	-0-	1 B	-80333	39	1	265	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	300	N	252	-0-	-48 B	-80333	35	1	211	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	279	N	218	-0-	-61 B	-80333	29	1	178	2	Y	10	6	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7434	-0-	-2083 B	-136840	605	1	6783	2	Y	42	43	1			22
							46	9									
02	8120	X	7884	-0-	-236 B	-136840	636	1	7201	2	Y	43	40	1			25
							47	9									
03	8990	X	7333	-0-	-1657 B	-136840	596	1	6692	2	Y	41	45	1			21
							45	9									
04	0	X	7048	-0-	7048 B	-129792	577	1	6428	2	Y	39	42	1			18
							43	9									
05	8742	X	7268	-0-	-1474 B	-129792	621	1	6601	2	Y	42	43	1			17
							46	9									
06	8460	X	6119	-0-	-2341 B	-129792	501	1	5583	2	Y	32	41	1			8
							35	9									
07	8742	X	7164	-0-	-1578 B	-129792	565	1	6531	2	Y	62	46	1			24
							68	9									
08	7347	X	7803	-0-	456 B	-129336	1387	1	6365	2	Y	46	63	1			7
							51	9									
09	7050	X	7604	-0-	554 B	-128782	921	1	6504	2	Y	163	141	1			29
							179	9									
10	6541	X	9270	-0-	2729 B	-126053	1160	1	7928	2	Y	165	168	1			26
							182	9									
11	6330	X	6277	-0-	-53 B	-126053	870	1	5267	2	Y	127	132	1			21
							140	9									
12	6541	X	4700	-0-	-1841 B	-126053	633	1	3838	2	Y	208	130	1			99
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 85,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 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	4340	X	4078	-0-	-262 B	-318041	333	1	3731	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
02	3920	X	3401	-0-	-519 B	-318041	275	1	3117	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
03	4588	X	4289	-0-	-299 B	-318041	349	1	3919	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
04	0	X	3799	-0-	3799 B	-314242	313	1	3484	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
05	4588	X	3336	-0-	-1252 B	-314242	286	1	3042	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
06	4140	X	3167	-0-	-973 B	-314242	260	1	2901	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
07	4278	X	3166	-0-	-1112 B	-314242	252	1	2908	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
08	4278	X	4072	-0-	-206 B	-314242	728	1	3344	2	Y	-0-					3
09	3810	X	3772	-0-	-38 B	-314242	468	1	3304	2	Y	-0-					3
10	3348	X	4021	-0-	673 B	-313569	513	1	3508	2	Y	-0-					3
11	3840	X	3125	-0-	-715 B	-313569	443	1	2682	2	Y	-0-					3
12	3968	X	1937	-0-	-2031 B	-313569	274	1	1662	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. GAS LIFT (I)(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	875	-0-	-1171	B	-0-	71	1	800	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
02	1736	N	624	-0-	-1112	B	-0-	50	1	572	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
03	1581	N	938	-0-	-643	B	-0-	76	1	858	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
04	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	73	1	813	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	75	1	800	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	900	N	808	-0-	-92	B	-0-	66	1	738	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	930	N	905	-0-	-25	B	-0-	72	1	830	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	155	1	711	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
09	810	N	777	-0-	-33	B	-0-	94	1	664	2	Y	17	14	1			3
								19	9									
10	899	N	607	-0-	-292	B	-0-	76	1	520	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
11	840	N	783	-0-	-57	B	-0-	108	1	656	2	Y	17	16	1			3
								19	9									
12	806	N	665	-0-	-141	B	-0-	90	1	543	2	Y	29	18	1			14
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2859	-0-	1588	B	-590316	234	1	2623	2	Y	2	7	1			1
								2	9									
02	1148	X	2616	-0-	1468	B	-588848	212	1	2403	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	1271	X	2992	-0-	1721	B	-587127	244	1	2745	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
04	0	X	2949	-0-	2949	B	-584178	243	1	2706	2	Y	-0-	1	1			1
05	3348	X	2948	-0-	-400	B	-584178	254	1	2693	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	2910	X	2524	-0-	-386	B	-584178	208	1	2315	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	3038	X	2308	-0-	-730	B	-584178	184	1	2122	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	3038	X	3051	-0-	13	B	-584165	546	1	2505	2	Y	-0-					1
09	2940	X	2989	-0-	49	B	-584116	371	1	2618	2	Y	-0-					1
10	1891	N	2784	-0-	893	B	-583223	355	1	2429	2	Y	-0-					1
11	1830	N	2385	-0-	555	B	-582668	338	1	2047	2	Y	-0-					1
12	1891	N	1872	-0-	-19	B	-582668	265	1	1607	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS	(I) LIFT(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	2216	-0-		-171 B	-100595	176	1	1977	2	Y	57	74	1			32
								63	9									
02	1904	N	1996	-0-		92 B	-100503	158	1	1790	2	Y	44	35	1			41
								48	9									
03	2480	N	2347	-0-		-133 B	-100503	184	1	2064	2	Y	90	70	1			61
								99	9									
04	0	N	2048	-0-		2048 B	-98455	167	1	1866	2	Y	14	35	1			40
								15	9									
05	2201	N	2131	-0-		-70 B	-98455	180	1	1912	2	Y	35	36	1			39
								39	9									
06	2280	N	1999	-0-		-281 B	-98455	162	1	1806	2	Y	28	31	1			36
								31	9									
07	2108	N	1953	-0-		-155 B	-98455	152	1	1761	2	Y	36	50	1			22
								40	9									
08	2139	N	2175	-0-		36 B	-98419	389	1	1786	2	Y	-0-					22
09	2010	N	2149	-0-		139 B	-98280	267	1	1882	2	Y	-0-					22
10	1953	N	2060	-0-		107 B	-98173	263	1	1797	2	Y	-0-					22
11	2100	N	1790	-0-		-310 B	-98173	254	1	1536	2	Y	-0-					22
12	2232	N	1314	-0-		-918 B	-98173	185	1	1122	2	Y	6					28
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	768	-0-		241 B	-11843	62	1	696	2	Y	9	7	1			5
								10	9									
02	476	X	854	-0-		378 B	-11465	68	1	775	2	Y	10	9	1			6
								11	9									
03	527	X	534	-0-		7 B	-11458	43	1	484	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
04	0	N	414	-0-		414 B	-11044	34	1	374	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
05	527	N	277	-0-		-250 B	-11044	24	1	250	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	510	N	214	-0-		-296 B	-11044	17	1	194	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	434	N	201	-0-		-233 B	-11044	16	1	179	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
08	279	N	14	-0-		-265 B	-11044	2	1	8	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
09	210	N	9	-0-		-201 B	-11044	1	1	8	2	Y	-0-					1
10	186	N	158	-0-		-28 B	-11044	20	1	136	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
11	14	N	130	-0-		116 B	-10928	18	1	109	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
12	9	N	119	-0-		110 B	-10818	16	1	97	2	Y	5	3	1			2
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	19	1	37	2	Y	-0-					15
02	112	N	38	-0-	-74 B	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					15
03	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					15
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					15
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					15
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					15
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	6	1	12	2	Y	-0-	7	1			8
08	14	N	5	-0-	-9 B	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					8
09	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					8
10	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					8
11	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					8
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

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, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

01	4030	X	3577	-0-	-453 B	-0-	283	1	3178	2	Y	105	104	1			55
							116	9									
02	3556	X	3395	-0-	-161 B	-0-	267	1	3022	2	Y	96	95	1			56
							106	9									
03	3906	X	3671	-0-	-235 B	-0-	290	1	3263	2	Y	107	107	1			56
							118	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	277	1	3088	2	Y	98	108	1			46
							108	9									
05	3844	X	3458	-0-	-386 B	-0-	288	1	3057	2	Y	103	107	1			42
							113	9									
06	3630	X	3201	-0-	-429 B	-0-	256	1	2850	2	Y	86	107	1			21
							95	9									
07	3751	X	3457	-0-	-294 B	-0-	269	1	3104	2	Y	76	68	1			29
							84	9									
08	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	653	1	2997	2	Y	55	76	1			8
							61	9									
09	3480	X	3452	-0-	-28 B	-0-	419	1	2957	2	Y	69	64	1			13
							76	9									
10	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	447	1	3054	2	Y	62	65	1			10
							68	9									
11	3240	X	3038	-0-	-202 B	-0-	421	1	2547	2	Y	64	64	1			10
							70	9									
12	3348	X	2352	-0-	-996 B	-0-	317	1	1919	2	Y	105	65	1			50
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 40,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4818	X	4818	-0-	-0- B	-0-	379 195	1 9	4244	2	Y	177	175	1			92
02	4517	X	4517	-0-	-0- B	-0-	352 178	1 9	3987	2	Y	162	160	1			94
03	4906	X	4906	-0-	-0- B	-0-	385 197	1 9	4324	2	Y	179	180	1			93
04	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	360 182	1 9	4019	2	Y	165	181	1			77
05	5115	X	4546	-0-	-569 B	-0-	375 186	1 9	3985	2	Y	169	177	1			69
06	4830	X	4226	-0-	-604 B	-0-	335 157	1 9	3734	2	Y	143	177	1			35
07	4991	X	4250	-0-	-741 B	-0-	331 100	1 9	3819	2	Y	91	91	1			35
08	4898	X	4741	-0-	-157 B	-0-	835 74	1 9	3832	2	Y	67	92	1			10
09	4560	X	4162	-0-	-398 B	-0-	505 91	1 9	3566	2	Y	83	77	1			16
10	4495	X	4364	-0-	-131 B	-0-	546 83	1 9	3735	2	Y	75	79	1			12
11	4350	X	3651	-0-	-699 B	-0-	506 85	1 9	3060	2	Y	77	77	1			12
12	4495	X	2749	-0-	-1746 B	-0-	370 134	1 9	2245	2	Y	122	76	1			58

TOTAL GAS PROD: 51,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11548	-0-	-1100	B	-0-		934	1	10467	2	Y	134	143	1			76
									147	9									
02	11032	X	10782	-0-	-250	B	-0-		865	1	9800	2	Y	106	82	1			100
									117	9									
03	12214	X	11231	-0-	-983	B	-0-		900	1	10115	2	Y	196	162	1			134
									216	9									
04	9968	X	9968	-0-	-0-	B	-0-		818	1	9116	2	Y	31	77	1			88
									34	9									
05	12090	X	9962	-0-	-2128	B	-0-		850	1	9032	2	Y	73	78	1			83
									80	9									
06	14050	X	14050	-0-	-0-	B	-0-		1149	1	12807	2	Y	85	65	1			103
									94	9									
07	15748	X	15748	-0-	-0-	B	-0-		1243	1	14353	2	Y	138	159	1			82
									152	9									
08	15298	X	15298	-0-	-0-	B	-0-		2736	1	12562	2	Y	-0-					82
09	11700	X	9750	-0-	-1950	B	-0-		1210	1	8540	2	Y	-0-					82
10	15748	X	11622	-0-	-4126	B	-0-		1483	1	10139	2	Y	-0-					82
11	15240	X	7999	-0-	-7241	B	-0-		1134	1	6865	2	Y	-0-					82
12	15748	X	5951	-0-	-9797	B	-0-		839	1	5088	2	Y	22					104
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 133,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5247	-0-	-1976	B	-0-		420	1	4714	2	Y	103	131	1			58
									113	9									
02	6272	X	4941	-0-	-1331	B	-0-		393	1	4457	2	Y	83	63	1			78
									91	9									
03	6386	X	5537	-0-	-849	B	-0-		438	1	4920	2	Y	163	130	1			111
									179	9									
04	4924	X	4924	-0-	-0-	B	-0-		403	1	4491	2	Y	27	64	1			74
									30	9									
05	5859	X	4997	-0-	-862	B	-0-		424	1	4504	2	Y	63	66	1			71
									69	9									
06	5370	X	4269	-0-	-1101	B	-0-		348	1	3873	2	Y	44	56	1			59
									48	9									
07	5549	X	4380	-0-	-1169	B	-0-		343	1	3967	2	Y	64	85	1			38
									70	9									
08	5549	X	4493	-0-	-1056	B	-0-		804	1	3689	2	Y	-0-					38
09	4920	X	4076	-0-	-844	B	-0-		506	1	3570	2	Y	-0-					38
10	4221	X	4221	-0-	-0-	B	-0-		539	1	3682	2	Y	-0-					38
11	3930	X	3709	-0-	-221	B	-0-		526	1	3183	2	Y	-0-					38
12	4061	X	2527	-0-	-1534	B	-0-		356	1	2160	2	Y	10					48
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 53,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5604	-0-	-1154	B	-0-	449	1	5033	2	Y	111	110	1			61
								122	9									
02	5880	X	5141	-0-	-739	B	-0-	408	1	4624	2	Y	99	99	1			61
								109	9									
03	6231	X	5551	-0-	-680	B	-0-	444	1	4987	2	Y	109	110	1			60
								120	9									
04	5175	X	5175	-0-	-0-	B	-0-	417	1	4648	2	Y	100	110	1			50
								110	9									
05	5952	X	5223	-0-	-729	B	-0-	439	1	4668	2	Y	105	109	1			46
								116	9									
06	5520	X	4731	-0-	-789	B	-0-	382	1	4254	2	Y	86	108	1			24
								95	9									
07	5704	X	4768	-0-	-936	B	-0-	377	1	4359	2	Y	29	39	1			14
								32	9									
08	5549	X	5180	-0-	-369	B	-0-	921	1	4229	2	Y	27	37	1			4
								30	9									
09	5190	X	4895	-0-	-295	B	-0-	593	1	4185	2	Y	106	91	1			19
								117	9									
10	5208	X	5008	-0-	-200	B	-0-	627	1	4286	2	Y	86	91	1			14
								95	9									
11	5010	X	4094	-0-	-916	B	-0-	567	1	3433	2	Y	85	86	1			13
								94	9									
12	5177	X	3256	-0-	-1921	B	-0-	438	1	2657	2	Y	146	90	1			69
								161	9									

TOTAL GAS PROD: 58,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2129	-0-	-909	B	-0-	171	1	1913	2	Y	41	42	1			21
								45	9									
02	2492	X	2018	-0-	-474	B	-0-	160	1	1816	2	Y	38	37	1			22
								42	9									
03	2542	X	2253	-0-	-289	B	-0-	180	1	2026	2	Y	43	43	1			22
								47	9									
04	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1857	2	Y	39	43	1			18
								43	9									
05	2232	N	1804	-0-	-428	B	-0-	152	1	1613	2	Y	35	39	1			14
								39	9									
06	2190	N	1747	-0-	-443	B	-0-	141	1	1571	2	Y	32	38	1			8
								35	9									
07	2139	N	1890	-0-	-249	B	-0-	147	1	1698	2	Y	41	33	1			16
								45	9									
08	1798	N	1627	-0-	-171	B	-0-	285	1	1309	2	Y	30	42	1			4
								33	9									
09	1740	N	1386	-0-	-354	B	-0-	168	1	1188	2	Y	27	26	1			5
								30	9									
10	1891	N	1703	-0-	-188	B	-0-	213	1	1456	2	Y	31	31	1			5
								34	9									
11	1560	N	1342	-0-	-218	B	-0-	186	1	1126	2	Y	27	28	1			4
								30	9									
12	1426	N	1061	-0-	-365	B	-0-	143	1	866	2	Y	47	29	1			22
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 21,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	6262	X	3433	-0-	-2829 B	-0-	271	1	3040	2	N	111	110	1			58
							122	9									
02	5376	X	4084	-0-	-1292 B	-0-	320	1	3622	2	N	129	112	1			75
							142	9									
03	5580	X	2788	-0-	-2792 B	-0-	220	1	2468	2	N	91	119	1			47
							100	9									
04	4290	X	3757	-0-	-533 B	-0-	298	1	3327	2	N	120	111	1			56
							132	9									
05	4526	X	3370	-0-	-1156 B	-0-	279	1	2969	2	N	111	122	1			45
							122	9									
06	4380	X	4183	-0-	-197 B	-0-	333	1	3711	2	N	126	140	1			31
							139	9									
07	4526	X	3724	-0-	-802 B	-0-	273	1	3158	2	N	266	194	1			103
							293	9									
08	3875	X	3605	-0-	-270 B	-0-	606	1	2782	2	N	197	272	1			28
							217	9									
09	4170	X	4150	-0-	-20 B	-0-	506	1	3572	2	N	65	77	1			16
							72	9									
10	4309	X	4044	-0-	-265 B	-0-	506	1	3463	2	N	68	73	1			11
							75	9									
11	4170	X	3368	-0-	-802 B	-0-	467	1	2823	2	N	71	71	1			11
							78	9									
12	4278	X	3007	-0-	-1271 B	-0-	405	1	2453	2	N	135	83	1			63
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 43,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

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	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	45	1	1099	2	Y	45	60	1			18
							50	9									
02	476	N	119	-0-	-357 B	-0-	20	1	71	2	Y	25					43
							28	9									
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	25	1	555	2	Y	-0-					43
04	1170	N	1119	-0-	-51 B	-0-	11	1	1085	2	Y	21	50	1			14
							23	9									
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	20	1	837	2	Y	33					47
							36	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	38	1	1076	2	Y	41					88
							45	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	38	1	1387	2	Y	42	72	1			58
							46	9									
08	899	N	750	-0-	-149 B	-0-	38	1	688	2	Y	22					80
							24	9									
09	1170	N	461	-0-	-709 B	-0-	15	1	425	2	Y	19	65	1			34
							21	9									
10	1240	N	662	-0-	-578 B	-0-	15	1	647	2	Y	-0-					34
11	720	N	447	-0-	-273 B	-0-	16	1	414	2	Y	15					49
							17	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
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	6076	X	5539	-0-	-537 B	-0-	305	1	5181	2	Y	48	90	1			27
							53	9									
02	5292	X	4894	-0-	-398 B	-0-	287	1	4566	2	Y	37					64
							41	9									
03	5952	X	5165	-0-	-787 B	-0-	277	1	4851	2	Y	34					98
							37	9									
04	5760	X	5083	-0-	-677 B	-0-	284	1	4744	2	Y	50	116	1			32
							55	9									
05	5952	X	5360	-0-	-592 B	-0-	280	1	5037	2	Y	39					71
							43	9									
06	5370	X	4836	-0-	-534 B	-0-	133	1	4635	2	Y	62					133
							68	9									
07	5425	X	4880	-0-	-545 B	-0-	283	1	4528	2	Y	63	108	1			88
							69	9									
08	5363	X	5298	-0-	-65 B	-0-	283	1	4978	2	Y	34					122
							37	9									
09	5238	X	5238	-0-	-0- B	-0-	326	1	4858	2	Y	49	120	1			51
							54	9									
10	5472	X	5472	-0-	-0- B	-0-	326	1	5131	2	Y	14					65
							15	9									
11	5130	X	4114	-0-	-1016 B	-0-	318	1	3745	2	Y	46					111
							51	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425 B	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 55,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 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	4433	X	2325	-0-	-2108 B	-0-	200	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4212	-0-	-296 B	-0-	246	1	3966	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4513	-0-	-478 B	-0-	254	1	4259	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4129	-0-	-701 B	-0-	257	1	3872	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3903	-0-	-747 B	-0-	255	1	3644	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4500	X	3628	-0-	-872 B	-0-	233	1	3395	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3558	-0-	-1092 B	-0-	233	1	3325	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3726	-0-	-800 B	-0-	233	1	3493	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3913	-0-	-227 B	-0-	210	1	3703	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3564	-0-	-342 B	-0-	210	1	3354	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3432	-0-	-198 B	-0-	235	1	3197	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 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		-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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 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	823	X	823	-0-	-0-	B	-0-	30	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	810	X	810	-0-	-0-	B	-0-	26	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	795	X	795	-0-	-0-	B	-0-	24	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	B	-0-	28	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	B	-0-	25	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	B	-0-	26	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	26	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	26	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	29	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	29	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	652	-0-	-98	B	-0-	11	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMR OPERATING, LLC 714351
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	3286	X	1681	-0-	-1605	B	-0-	163	1	1518	3	N	-0-					-0-
02	2240	X	1961	-0-	-279	B	-0-	266	1	1695	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1990	-0-	-366	B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1682	-0-	-448	B	-0-	240	1	1442	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	1678	-0-	-492	B	-0-	248	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	44437	X	44437	-0-	-0-	B	-0-	25945	1	18492	3	N	-0-					-0-
07	51820	X	51820	-0-	-0-	B	-0-	31080	1	20740	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	974	-0-	-1010	B	-0-	41	1	933	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	1363	-0-	-2417	B	-0-	276	1	1087	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	2928	-0-	-978	B	-0-	498	1	2430	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	1779	-0-	-2001	B	-0-	421	1	1358	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	2117	-0-	-1789	B	-0-	382	1	1735	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	X	1477	-0-	-383	B	-0-	113	1	1364	3	N	-0-					-0-
02	1652	X	1403	-0-	-249	B	-0-	190	1	1213	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1536	-0-	-293	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1387	-0-	-383	B	-0-	198	1	1189	3	N	-0-					-0-
05	1612	X	1449	-0-	-163	B	-0-	214	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1370	-0-	-130	B	-0-	800	1	570	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1296	-0-	-254	B	-0-	763	1	533	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	1303	-0-	-247	B	-0-	55	1	1248	3	N	-0-					-0-
09	1410	X	1198	-0-	-212	B	-0-	243	1	955	3	N	-0-					-0-
10	1457	X	1221	-0-	-236	B	-0-	208	1	1013	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	946	-0-	-434	B	-0-	224	1	722	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	804	-0-	-529	B	-0-	145	1	659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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	T. A.		-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					-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	T. A.		-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	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 #: 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	239	X	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	280	X	187	-0-	-93 B	-0-	25	1	162	3	N	-0-					-0-
03	310	X	190	-0-	-120 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	300	X	230	-0-	-70 B	-0-	33	1	197	3	N	-0-					-0-
05	414	X	414	-0-	-0- B	-0-	61	1	353	3	N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0- B	-0-	310	1	221	3	N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0- B	-0-	336	1	235	3	N	-0-					-0-
08	403	X	260	-0-	-143 B	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
09	540	X	521	-0-	-19 B	-0-	105	1	416	3	N	-0-					-0-
10	558	X	130	-0-	-428 B	-0-	22	1	108	3	N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	90	-0-	-468 B	-0-	16	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 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

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	4557	X	1451	-0-	-3106	B	-0-	203	1	1240	2	N	7	4	1			134
								8	9									
02	2380	X	1326	-0-	-1054	B	-0-	203	1	1114	2	N	8	4	1			138
								9	9									
03	1705	X	1275	-0-	-430	B	-0-	264	1	1007	2	N	4	4	1			138
								4	9									
04	1332	X	1332	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1128	2	N	9	9	1			138
								10	9									
05	1457	N	1402	-0-	-55	B	-0-	222	1	1174	2	N	5	5	1			138
								6	9									
06	1230	N	1211	-0-	-19	B	-0-	168	1	1032	2	N	10	10	1			138
								11	9									
07	1364	N	1209	-0-	-155	B	-0-	196	1	1013	2	N	-0-					138
08	1395	N	1300	-0-	-95	B	-0-	189	1	1099	2	N	11	11	1			138
								12	9									
09	1470	N	1146	-0-	-324	B	-0-	184	1	956	2	N	5	5	1			138
								6	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	197	1	921	2	N	7	7	1			138
								8	9									
11	1200	N	881	-0-	-319	B	-0-	161	1	720	2	N	-0-					138
12	1178	N	1022	-0-	-156	B	-0-	177	1	841	2	N	4	4	1			138
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	136	-0-	-236	B	-0-	43	1	93	2	N	-0-					178
02	392	X	51	-0-	-341	B	-0-	43	1	8	9	N	7	1	1			184
03	825	X	825	-0-	-0-	B	-0-	322	1	501	2	N	2	2	1			184
								2	9									
04	420	X	390	-0-	-30	B	-0-	145	1	241	2	N	4	2	1			186
								4	9									
05	374	X	374	-0-	-0-	B	-0-	138	1	235	2	N	1	1	1			186
								1	9									
06	810	X	296	-0-	-514	B	-0-	85	1	209	2	N	2	2	1			186
								2	9									
07	837	X	325	-0-	-512	B	-0-	94	1	231	2	N	-0-					186
08	837	X	296	-0-	-541	B	-0-	91	1	201	2	N	4	2	1			188
								4	9									
09	390	X	293	-0-	-97	B	-0-	97	1	195	2	N	1	1	1			188
								1	9									
10	372	X	252	-0-	-120	B	-0-	87	1	164	2	N	1	1	1			188
								1	9									
11	360	X	230	-0-	-130	B	-0-	69	1	161	2	N	-0-					188
12	310	X	274	-0-	-36	B	-0-	89	1	184	2	N	1	1	1			188
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	339	X	339	-0-	-0-	B	-0-	54	1	284	2	N	1	1	1			162
								1	9									
02	196	X	101	-0-	-95	B	-0-	54	1	47	2	N	-0-					162
03	217	X	64	-0-	-153	B	-0-	22	1	42	2	N	-0-					162
04	330	X	76	-0-	-254	B	-0-	22	1	54	2	N	-0-					162
05	341	X	119	-0-	-222	B	-0-	31	1	88	2	N	-0-					162
06	330	X	69	-0-	-261	B	-0-	21	1	48	2	N	-0-					162
07	124	X	59	-0-	-65	B	-0-	13	1	46	2	N	-0-					162
08	124	X	59	-0-	-65	B	-0-	13	1	45	2	N	1	1	1			162
								1	9									
09	160	X	160	-0-	-0-	B	-0-	61	1	98	2	N	1	1	1			162
								1	9									
10	207	X	207	-0-	-0-	B	-0-	58	1	148	2	N	1	1	1			162
								1	9									
11	90	X	53	-0-	-37	B	-0-	13	1	40	2	N	-0-					162
12	155	X	149	-0-	-6	B	-0-	34	1	114	2	N	1	1	1			162
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	248	-0-	-1984	B	-0-	49	1	198	2	N	1	1	1			203
								1	9									
02	448	X	142	-0-	-306	B	-0-	49	1	93	2	N	-0-					203
03	341	X	141	-0-	-200	B	-0-	55	1	86	2	N	-0-					203
04	240	X	82	-0-	-158	B	-0-	22	1	60	2	N	-0-					203
05	248	X	136	-0-	-112	B	-0-	33	1	103	2	N	-0-					203
06	240	X	127	-0-	-113	B	-0-	24	1	102	2	N	1	1	1			203
								1	9									
07	167	X	167	-0-	-0-	B	-0-	43	1	124	2	N	-0-					203
08	193	X	193	-0-	-0-	B	-0-	50	1	142	2	N	1	1	1			203
								1	9									
09	150	X	136	-0-	-14	B	-0-	37	1	98	2	N	1	1	1			203
								1	9									
10	155	X	137	-0-	-18	B	-0-	46	1	90	2	N	1	1	1			203
								1	9									
11	180	X	125	-0-	-55	B	-0-	38	1	87	2	N	-0-					203
12	186	X	112	-0-	-74	B	-0-	33	1	79	2	N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	B	-0-	N	-0-	57
02	392	X	-0-	-0-	-392	B	-0-	N	-0-	57
03	434	X	-0-	-0-	-434	B	-0-	N	-0-	57
04	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-	N	-0-	57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	57

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
PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

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	6272	X	6272	-0-	-0-	B	-0-	267	1	5977	2	N	25	22	1	1	8	198
								28	9									
02	6272	X	5865	-0-	-407	B	-0-	267	1	5574	2	N	22	22	1			198
								24	9									
03	6944	X	4978	-0-	-1966	B	-0-	275	1	4669	2	N	31	19	1	1	8	209
								34	9									
04	6720	X	5903	-0-	-817	B	-0-	311	1	5513	2	N	72	43	1	1	8	237
								79	9									
05	6479	X	5340	-0-	-1139	B	-0-	332	1	4961	2	N	43	22	1			258
								47	9									
06	6270	X	4964	-0-	-1306	B	-0-	264	1	4637	2	N	57	44	1			271
								63	9									
07	6479	X	5367	-0-	-1112	B	-0-	335	1	4998	2	N	31					302
								34	9									
08	6107	X	5144	-0-	-963	B	-0-	312	1	4758	2	N	67	48	1	1	8	320
								74	9									
09	6090	X	4924	-0-	-1166	B	-0-	295	1	4597	2	N	29	169	1			180
								32	9									
10	6293	X	4752	-0-	-1541	B	-0-	284	1	4410	2	N	53	36	1	1	8	196
								58	9									
11	6090	X	3656	-0-	-2434	B	-0-	222	1	3417	2	N	15					211
								17	9									
12	5363	X	4560	-0-	-803	B	-0-	266	1	4239	2	N	50	193	1			68
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 61,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

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	6741	X	6741	-0-	-0-	B	-0-	288	1	6427	2	N	24	23	1	1	8	232
								26	9									
02	6702	X	6702	-0-	-0-	B	-0-	288	1	6356	2	N	53	198	1			87
								58	9									
03	6424	X	6424	-0-	-0-	B	-0-	313	1	6043	2	N	62	25	1	1	8	123
								68	9									
04	5110	X	5110	-0-	-0-	B	-0-	286	1	4762	2	N	56	38	1	1	8	140
								62	9									
05	5402	X	5402	-0-	-0-	B	-0-	276	1	5069	2	N	52	23	1			169
								57	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0-	B	-0-	262	1	4984	2	N	55	47	1			177
								61	9									
07	3905	X	3905	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3636	2	N	11					188
								12	9									
08	5282	X	5282	-0-	-0-	B	-0-	288	1	4917	2	N	70	49	1			209
								77	9									
09	4684	X	4684	-0-	-0-	B	-0-	269	1	4391	2	N	22	20	1			211
								24	9									
10	5118	X	5118	-0-	-0-	B	-0-	289	1	4756	2	N	66	39	1	1	8	237
								73	9									
11	3549	X	3549	-0-	-0-	B	-0-	193	1	3332	2	N	22					259
								24	9									
*12	3927	X	3927	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3636	2	N	55	19	1			295
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 62,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 06/14/2005 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	8226	X	8226	-0-	-0-	B	-0-	737	1	7373	2	N	105	27	1	4	8	354
								116	9									
02	9374	X	9374	-0-	-0-	B	-0-	737	1	8636	2	N	1	172	1	1	8	182
								1	9									
03	9308	X	9308	-0-	-0-	B	-0-	1004	1	8216	2	N	80	177	1	3	8	82
								88	9									
04	7571	X	7571	-0-	-0-	B	-0-	957	1	6504	2	N	100	23	1	6	8	153
								110	9									
05	8659	X	8659	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	7568	2	N	62					215
								68	9									
06	6720	X	801	-0-	-5919	B	-0-	105	1	689	2	N	6	178	1	2	8	41
								7	9									
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	B	-0-					N	2	2	8			41
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	B	-0-					N	-0-					41
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	B	-0-					N	-0-					41
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	B	-0-					N	4	4	8			41
11	960	X	205	-0-	-755	B	-0-	120	1	85	2	N	-0-					41
*12	201	X	201	-0-	-0-	B	-0-	17	1	181	2	N	3	3	8			41
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	3410	X	3047	-0-	-363	B	-0-	308	1	2715	2	N	22	10	1			216
								24	9									
02	3102	X	3102	-0-	-0-	B	-0-	308	1	2782	2	N	11	11	1			216
								12	9									
03	3317	X	2797	-0-	-520	B	-0-	360	1	2426	2	N	10	10	1			216
								11	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	B	-0-	343	1	3084	2	N	25	24	1			217
								28	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	367	1	3074	2	N	14	14	1			217
								15	9									
06	3330	X	2895	-0-	-435	B	-0-	315	1	2554	2	N	24	24	1			217
								26	9									
07	3565	X	2959	-0-	-606	B	-0-	341	1	2618	2	N	-0-					217
08	3565	X	3009	-0-	-556	B	-0-	372	1	2607	2	N	27	200	1			44
								30	9									
09	3510	X	2761	-0-	-749	B	-0-	324	1	2420	2	N	15	11	1			48
								17	9									
10	3627	X	3020	-0-	-607	B	-0-	362	1	2624	2	N	31	21	1			58
								34	9									
11	3510	X	2830	-0-	-680	B	-0-	279	1	2539	2	N	11					69
								12	9									
12	3007	X	2573	-0-	-434	B	-0-	326	1	2224	2	N	21	12	1			78
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 35,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

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	521	X	521	-0-	-0-	B	-0-	80	1	437	2	N	4	2	1	2	8	196
								4	9									
02	1428	X	81	-0-	-1347	B	-0-	80	1	1	9	N	1	1	1			196
03	1581	X	929	-0-	-652	B	-0-	208	1	714	2	N	6	3	1	3	8	196
								7	9									
04	1530	X	316	-0-	-1214	B	-0-	68	1	245	2	N	3	2	1	1	8	196
								3	9									
05	633	X	633	-0-	-0-	B	-0-	114	1	517	2	N	2	2	1			196
								2	9									
06	900	X	736	-0-	-164	B	-0-	94	1	634	2	N	7	6	1	1	8	196
								8	9									
07	930	X	522	-0-	-408	B	-0-	119	1	402	2	N	1					197
								1	9									
08	930	X	642	-0-	-288	B	-0-	91	1	545	2	N	5	5	1			197
								6	9									
09	900	X	492	-0-	-408	B	-0-	95	1	395	2	N	2	2	1			197
								2	9									
10	930	X	399	-0-	-531	B	-0-	86	1	309	2	N	4	3	1	1	8	197
								4	9									
11	900	X	577	-0-	-323	B	-0-	48	1	529	2	N	-0-					197
12	651	X	117	-0-	-534	B	-0-	25	1	92	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

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	8401	X	7462	-0-	-939	B	-0-	311	1	7092	2	N	54	197	1			62
								59	9									
02	7588	X	7464	-0-	-124	B	-0-	311	1	7084	2	N	63	29	1			96
								69	9									
03	7812	X	7168	-0-	-644	B	-0-	372	1	6722	2	N	67	28	1	1	8	134
								74	9									
04	6845	X	6845	-0-	-0-	B	-0-	331	1	6424	2	N	82	51	1			165
								90	9									
05	8277	X	7025	-0-	-1252	B	-0-	367	1	6596	2	N	56	30	1			191
								62	9									
06	8010	X	6762	-0-	-1248	B	-0-	315	1	6353	2	N	85	60	1			216
								94	9									
07	8277	X	6940	-0-	-1337	B	-0-	337	1	6556	2	N	43	170	1			89
								47	9									
08	7161	X	6898	-0-	-263	B	-0-	372	1	6431	2	N	86	64	1			111
								95	9									
09	8250	X	6453	-0-	-1797	B	-0-	348	1	6042	2	N	57	29	1			139
								63	9									
10	7750	X	6736	-0-	-1014	B	-0-	372	1	6275	2	N	81	51	1	1	8	168
								89	9									
11	7500	X	6139	-0-	-1361	B	-0-	283	1	5828	2	N	25					193
								28	9									
12	6944	X	6107	-0-	-837	B	-0-	326	1	5725	2	N	51	202	1	1	8	41
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 81,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

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	T. A.		-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	8432	X	8206	-0-	-226	B	-0-	311	1	7822	2	N	66	28	1	1	8	106
								73	9									
02	7784	X	7784	-0-	-0-	B	-0-	311	1	7411	2	N	56	30	1			132
								62	9									
03	8494	X	7015	-0-	-1479	B	-0-	361	1	6578	2	N	69	37	1	1	8	163
								76	9									
04	6965	X	6965	-0-	-0-	B	-0-	343	1	6556	2	N	60	52	1	1	8	170
								66	9									
05	8618	X	7393	-0-	-1225	B	-0-	367	1	6953	2	N	66	31	1			205
								73	9									
06	8340	X	6885	-0-	-1455	B	-0-	315	1	6485	2	N	77	232	1			50
								85	9									
07	8618	X	6986	-0-	-1632	B	-0-	337	1	6615	2	N	31					81
								34	9									
08	7378	X	6799	-0-	-579	B	-0-	361	1	6350	2	N	80	64	1			97
								88	9									
09	8460	X	6198	-0-	-2262	B	-0-	336	1	5810	2	N	47	27	1			117
								52	9									
10	8525	X	7069	-0-	-1456	B	-0-	362	1	6643	2	N	58	54	1			121
								64	9									
11	8250	X	6033	-0-	-2217	B	-0-	283	1	5708	2	N	38					159
								42	9									
12	6975	X	6702	-0-	-273	B	-0-	316	1	6314	2	N	65	33	1	1	8	190
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 84,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 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	8711	X	8563	-0-	-148 B	-0-	622	1	7864	2	N	70	28	1			184
							77	9									
02	8240	X	8240	-0-	-0- B	-0-	622	1	7549	2	N	63	203	1			44
							69	9									
03	8835	X	8201	-0-	-634 B	-0-	751	1	7372	2	N	71	31	1			84
							78	9									
04	7803	X	7803	-0-	-0- B	-0-	694	1	7006	2	N	94	55	1			123
							103	9									
05	9114	X	7568	-0-	-1546 B	-0-	746	1	6765	2	N	52	30	1			145
							57	9									
06	8820	X	7522	-0-	-1298 B	-0-	622	1	6791	2	N	99	64	1			180
							109	9									
07	9114	X	7628	-0-	-1486 B	-0-	684	1	6933	2	N	10					190
							11	9									
08	8215	X	6989	-0-	-1226 B	-0-	731	1	6174	2	N	76	62	1			204
							84	9									
09	9150	X	7524	-0-	-1626 B	-0-	672	1	6771	2	N	74	32	1			246
							81	9									
10	9455	X	7551	-0-	-1904 B	-0-	775	1	6666	2	N	100	233	1			113
							110	9									
11	9150	X	7097	-0-	-2053 B	-0-	564	1	6510	2	N	21					134
							23	9									
12	7781	X	6819	-0-	-962 B	-0-	93	1	6641	2	N	77	35	1			176
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 91,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-1296	-0-	85	1	1705	2	N	41					321
							45	9									
02	2716	X	1620	-0-	-1096	-0-	59	1	1561	2	N	-0-					321
03	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-	146	1	1587	2	N	32	161	1			192
							35	9									
04	2760	X	1605	-0-	-1155	-0-	188	1	1394	2	N	21					213
							23	9									
05	2356	X	1395	-0-	-961	-0-	102	1	1276	2	N	15					228
							17	9									
06	1770	X	1429	-0-	-341	-0-	151	1	1264	2	N	13					241
							14	9									
07	1798	X	1554	-0-	-244	-0-	186	1	1344	2	N	22					263
							24	9									
08	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	245	1	1464	2	N	-0-					263
09	1620	X	1274	-0-	-346	-0-	205	1	1044	2	N	23					286
							25	9									
10	0	W	1618	-0-	1618	1618	434	1	1169	2	N	14					300
							15	9									
11	0	W	1392	-0-	1392	3010	343	1	1049	2	N	-0-					300
12	0	W	1543	-0-	1543	4553	480	1	1063	2	N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 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	2728	X	2296	-0-	-432	-0-	109	1	2187	2	N	-0-					62
02	2464	X	2273	-0-	-191	-0-	82	1	2191	2	N	-0-					62
03	2728	X	2327	-0-	-401	-0-	196	1	2122	2	N	8					70
							9	9									
04	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	266	1	1972	2	N	-0-					70
05	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	185	1	2298	2	N	-0-					70
06	2430	X	2249	-0-	-181	-0-	240	1	2009	2	N	-0-					70
07	2511	X	2289	-0-	-222	-0-	278	1	2003	2	N	7					77
							8	9									
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	354	1	2114	2	N	30					107
							33	9									
09	2400	X	1960	-0-	-440	-0-	322	1	1638	2	N	-0-					107
10	0	W	2502	-0-	2502	2502	678	1	1824	2	N	-0-					107
11	0	W	2105	-0-	2105	4607	518	1	1587	2	N	-0-					107
12	0	W	2108	-0-	2108	6715	655	1	1453	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 27,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	154	1	2127	2	Y	100	106	1			21
							110	9									
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	166	1	2643	2	Y	79	85	1			15
							87	9									
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	162	1	2524	2	Y	91	66	1			40
							100	9									
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	144	1	2327	2	Y	82	91	1			31
							90	9									
05	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	155	1	2598	2	Y	73	82	1			22
							80	9									
06	3090	X	2489	-0-	-601	-0-	141	1	2275	2	Y	66	69	1			19
							73	9									
07	3193	X	1332	-0-	-1861	-0-	74	1	1181	2	Y	70	66	1			23
							77	9									
08	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	121	1	2116	2	Y	47	56	1			14
							52	9									
09	2730	X	2045	-0-	-685	-0-	113	1	1886	2	Y	42	46	1			10
							46	9									
*10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	114	1	1888	2	Y	53	50	1			13
							58	9									
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	111	1	1842	2	Y	35	36	1			12
							39	9									
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	Y	47	41	1			18
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 27,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	EOM BALANCE
01	5735	X	3669	-0-	-2066	-0-	240	1	3316	2	Y	103	109	1	22
							113	9							
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	299	1	4751	2	Y	159	151	1	30
							175	9							
03	5301	X	4924	-0-	-377	-0-	290	1	4532	2	Y	93	82	1	41
							102	9							
04	5130	X	3480	-0-	-1650	-0-	197	1	3189	2	Y	85	94	1	32
							94	9							
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	401	1	6745	2	Y	214	181	1	65
							235	9							
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	454	1	7349	2	Y	240	235	1	70
							264	9							
07	5797	X	3530	-0-	-2267	-0-	194	1	3105	2	Y	210	210	1	70
							231	9							
08	7378	X	5884	-0-	-1494	-0-	309	1	5429	2	Y	133	164	1	39
							146	9							
09	8070	X	4695	-0-	-3375	-0-	258	1	4312	2	Y	114	126	1	27
							125	9							
10	5208	X	3730	-0-	-1478	-0-	205	1	3403	2	Y	111	111	1	27
							122	9							
*11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	292	1	4849	2	Y	110	99	1	38
							121	9							
*12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	292	1	4956	2	Y	170	142	1	66
							187	9							

TOTAL GAS PROD: 61,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

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	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	234	1	3240	2	Y	102	107	1	22
							112	9							
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	201	1	3197	2	Y	163	154	1	31
							179	9							
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	217	1	3386	2	Y	91	82	1	40
							100	9							
04	3930	X	2220	-0-	-1710	-0-	124	1	2005	2	Y	83	92	1	31
							91	9							
05	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	178	1	2998	2	Y	146	133	1	44
							161	9							
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	217	1	3511	2	Y	176	169	1	51
							194	9							
07	3968	X	1410	-0-	-2558	-0-	75	1	1200	2	Y	123	133	1	41
							135	9							
08	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	161	1	2827	2	Y	106	116	1	31
							117	9							
09	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	207	1	3453	2	Y	141	139	1	33
							155	9							
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	159	1	2629	2	Y	133	134	1	32
							146	9							
*11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	160	1	2650	2	Y	91	92	1	31
							100	9							
*12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	195	1	3307	2	Y	175	138	1	68
							193	9							

TOTAL GAS PROD: 38,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	4092	X	3891	-0-	-201	-0-	261	1	3608	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	214	1	3412	2	Y	60	53	1			11
							66	9									
03	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	219	1	3415	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
04	3960	X	3710	-0-	-250	-0-	215	1	3477	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
05	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	202	1	3398	2	Y	56	45	1			17
							62	9									
06	3960	X	3689	-0-	-271	-0-	211	1	3414	2	Y	58	58	1			17
							64	9									
07	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	1132	1	18134	2	Y	63	59	1			21
							69	9									
08	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	188	1	3303	2	Y	41	50	1			12
							45	9									
09	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	201	1	3360	2	Y	47	48	1			11
							52	9									
*10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	197	1	3265	2	Y	55	53	1			13
							61	9									
*11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	196	1	3245	2	Y	38	38	1			13
							42	9									
*12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	178	1	3030	2	Y	54	46	1			21
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 59,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 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	5301	X	4084	-0-	-1217	-0-	273	1	3770	2	Y	37	39	1			8
							41	9									
02	4732	X	4460	-0-	-272	-0-	262	1	4164	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
03	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	260	1	4058	2	Y	34	25	1			15
							37	9									
04	4470	X	3979	-0-	-491	-0-	230	1	3716	2	Y	30	34	1			11
							33	9									
05	4929	X	4488	-0-	-441	-0-	250	1	4206	2	Y	29	31	1			9
							32	9									
06	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	224	1	3625	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
07	4929	X	2237	-0-	-2692	-0-	129	1	2074	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
08	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	199	1	3487	2	Y	18	23	1			5
							20	9									
09	4350	X	3173	-0-	-1177	-0-	178	1	2975	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
*10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	188	1	3111	2	Y	24	22	1			6
							26	9									
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	176	1	2924	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
*12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	150	1	2544	2	Y	19	17	1			7
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 43,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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-

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	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	376	1	5197	2	Y	52	55	1			11
							57	9									
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	326	1	5184	2	Y	117	106	1			22
							129	9									
03	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	320	1	5004	2	Y	48	49	1			21
							53	9									
04	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	305	1	4937	2	Y	43	48	1			16
							47	9									
05	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	326	1	5476	2	Y	116	97	1			35
							128	9									
06	6030	X	5787	-0-	-243	-0-	329	1	5329	2	Y	117	118	1			34
							129	9									
07	6231	X	3208	-0-	-3023	-0-	180	1	2885	2	Y	130	121	1			43
							143	9									
08	5921	X	5469	-0-	-452	-0-	290	1	5088	2	Y	83	102	1			24
							91	9									
09	5790	X	5338	-0-	-452	-0-	296	1	4943	2	Y	90	93	1			21
							99	9									
10	5766	X	5290	-0-	-476	-0-	294	1	4877	2	Y	108	103	1			26
							119	9									
*11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	278	1	4612	2	Y	71	73	1			24
							78	9									
12	5456	X	4703	-0-	-753	-0-	255	1	4337	2	Y	101	86	1			39
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 62,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

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	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	4704	X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-					-0-
03	5208	X	3471	-0-	-1737	-0-	208	1	3253	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
04	2910	X	2085	-0-	-825	-0-	121	1	1955	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	158	1	2775	2	Y	298	211	1			87
							328	9									
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	134	1	2243	2	Y	249	278	1			58
							274	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			-0-
*11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
12	3255	X	8	-0-	-3247	-0-	6	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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	C M	COND PROD	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-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	122 590	1 9	1684	2	Y	536	565	1			115
02	2268	N	1985	-0-	-283	-0-	105 207	1 9	1673	2	Y	188	268	1			35
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	112 534	1 9	1745	2	Y	485	308	1			212
04	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	104 484	1 9	1676	2	Y	440	487	1			165
05	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	103 204	1 9	1731	2	Y	185	294	1			56
06	2310	N	1777	-0-	-533	-0-	93 182	1 9	1502	2	Y	165	173	1			48
07	2325	N	1066	-0-	-1259	-0-	51 202	1 9	813	2	Y	184	171	1			61
08	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	81 130	1 9	1429	2	Y	118	145	1			34
09	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	83 132	1 9	1379	2	Y	120	126	1			28
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	84 164	1 9	1396	2	Y	149	141	1			36
*11	1590	N	1196	-0-	-394	-0-	63 85	1 9	1048	2	Y	77	87	1			26
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45 94	1 9	767	2	Y	85	78	1			33

TOTAL GAS PROD: 20,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,732

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	147	1	2100	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
05	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	75	1	1268	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	91	1	1473	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1737	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	85	1	1495	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
09	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	69	1	1153	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
10	1271	N	908	-0-	-363	-0-	49	1	806	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	97	1	1654	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 18,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1630	-0-	-881	-0-	104	1	1474	3	Y	47					102
							52	9									
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	137	1	2238	3	Y	64	66	0			100
							70	9									
03	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	95	1	1486	3	Y	94	132	0			62
							103	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	88	1	1422	3	Y	75	60	0			77
							83	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	116	1	1955	3	Y	93	112	0			58
							102	9									
06	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	74	1	1195	3	Y	79	55	0			82
							87	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	111	1	1775	3	Y	97	127	0			52
							107	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	106	1	1860	3	Y	90	63	0			79
							99	9									
09	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	68	1	1145	3	Y	93	131	0			41
							102	9									
10	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	1812	98	1	1618	3	Y	87	64	0			64
							96	9									
11	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	4352	140	1	2320	3	Y	73					137
							80	9									
*12	2000	N	2216	-0-	216	4568	117	1	1993	3	Y	96	138	0			95
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 22,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

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

01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-			-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3		Y	-0-			-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	93	1	1564	3		Y	-0-			-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	3		Y	-0-			-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	755	3		Y	-0-			-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	3		Y	-0-			-0-
09	630	N	475	-0-	-155	-0-	27	1	448	3		Y	-0-			-0-
10	806	N	486	-0-	-320	-0-	28	1	458	3		Y	-0-			-0-
11	930	N	641	-0-	-289	-0-	36	1	605	3		Y	-0-			-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	46	1	789	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134863 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 12777 PERF.10320 - 10936

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 //CONT.// 164455
OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

	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	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	144 21	1 9	2044	3	Y	19					40
02	1904	X	1746	-0-	-158	-0-	99 31	1 9	1616	3	Y	28	26	0			42
03	2139	X	1644	-0-	-495	-0-	96 45	1 9	1503	3	Y	41	56	0			27
04	2070	X	1460	-0-	-610	-0-	84 21	1 9	1355	3	Y	19	26	0			20
05	2201	X	1819	-0-	-382	-0-	100 35	1 9	1684	3	Y	32	32	0			20
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	124 31	1 9	2003	3	Y	28	19	0			29
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	122 39	1 9	1955	3	Y	35	45	0			19
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	105 39	1 9	1842	3	Y	35	23	0			31
09	2160	X	1554	-0-	-606	-0-	85 51	1 9	1418	3	Y	46	57	0			20
10	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	112 50	1 9	1852	3	Y	45	32	0			33
11	1920	N	1698	-0-	-222	-0-	95 35	1 9	1568	3	Y	32					65
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	124 66	1 9	2107	3	Y	60	65	0			60

TOTAL GAS PROD: 22,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		82	1	1167	3	Y	9					20
								10	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-		55	1	892	3	Y	13	13	0			20
								14	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		64	1	1004	3	Y	18	26	0			12
								20	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		72	1	1172	3	Y	15	12	0			15
								17	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-		71	1	1194	3	Y	19	22	0			12
								21	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		66	1	1074	3	Y	15	11	0			16
								17	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		74	1	1193	3	Y	19	25	0			10
								21	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		66	1	1166	3	Y	19	13	0			16
								21	9									
09	1110	N	1053	-0-	-57	-0-		58	1	975	3	Y	18	26	0			8
								20	9									
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-		73	1	1206	3	Y	18	13	0			13
								20	9									
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		86	1	1433	3	Y	14					27
								15	9									
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-		65	1	1102	3	Y	20	28	0			19
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-		193	1	2742	3	Y	19					41
								21	9									
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-		183	1	2998	3	Y	25	26	0			40
								28	9									
03	3038	X	2443	-0-	-595	-0-		144	1	2257	3	Y	38	53	0			25
								42	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		116	1	1872	3	Y	30	24	0			31
								33	9									
05	2976	X	1547	-0-	-1429	-0-		85	1	1421	3	Y	37	45	0			23
								41	9									
06	2880	X	2154	-0-	-726	-0-		123	1	1996	3	Y	32	22	0			33
								35	9									
07	2976	X	2099	-0-	-877	-0-		121	1	1935	3	Y	39	51	0			21
								43	9									
08	2449	X	1697	-0-	-752	-0-		89	1	1568	3	Y	36	25	0			32
								40	9									
09	2160	X	1890	-0-	-270	-0-		104	1	1745	3	Y	37	53	0			16
								41	9									
10	2232	X	1410	-0-	-822	-0-		78	1	1292	3	Y	36	26	0			26
								40	9									
11	1650	N	1578	-0-	-72	-0-		88	1	1458	3	Y	29					55
								32	9									
12	1953	N	1750	-0-	-203	-0-		95	1	1613	3	Y	38	55	0			38
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 24,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	145	1	2062	3	Y	12					27
							13	9									
02	2464	N	863	-0-	-1601	-0-	49	1	802	3	Y	11	18	0			20
							12	9									
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	179	1	2804	3	Y	42	34	0			28
							46	9									
04	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	132	1	2141	3	Y	19	28	0			19
							21	9									
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	167	1	2812	3	Y	44	36	0			27
							48	9									
06	2940	X	1468	-0-	-1472	-0-	84	1	1361	3	Y	21	26	0			22
							23	9									
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	197	1	3158	3	Y	36	39	0			19
							40	9									
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	173	1	3042	3	Y	29	23	0			25
							32	9									
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	173	1	2895	3	Y	36	45	0			16
							40	9									
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	198	1	3282	3	Y	28	23	0			21
							31	9									
11	3300	X	2027	-0-	-1273	-0-	114	1	1894	3	Y	17					38
							19	9									
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	213	1	3622	3	Y	67	38	0			67
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 32,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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. (I) GAS LIFT(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	912	-0-	-359	-0-	59	1	840	3	Y	12					22
							13	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	14	0			8
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	Y	15	13	0			10
							17	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1148	3	Y	23	9	0			24
							25	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	3	Y	29	35	0			18
							32	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	916	3	Y	23	17	0			24
							25	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	84	1	1344	3	Y	32	39	0			17
							35	9									
08	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	52	1	920	3	Y	27	21	0			23
							30	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	3	Y	32	41	0			14
							35	9									
10	1457	X	665	-0-	-792	-0-	36	1	603	3	Y	24	20	0			18
							26	9									
11	1410	X	814	-0-	-596	-0-	45	1	750	3	Y	17					35
							19	9									
12	1457	X	816	-0-	-641	-0-	44	1	747	3	Y	23	35	0			23
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	930	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	106	1	1654	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
05	1178	N	840	-0-	-338	-0-	45	1	751	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	1140	N	668	-0-	-472	-0-	36	1	586	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	66	1	1053	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1500	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	834	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
10	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	59	1	983	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
11	1590	X	998	-0-	-592	-0-	55	1	911	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
12	1643	X	947	-0-	-696	-0-	50	1	846	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	4					20
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	142	1	2321	3	Y	24	13	0			31
							26	9									
03	2232	X	478	-0-	-1754	-0-	27	1	426	3	Y	23	39	0			15
							25	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2195	3	Y	33	14	0			34
							36	9									
05	2170	N	588	-0-	-1582	-0-	32	1	542	3	Y	13	39	0			8
							14	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-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: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	Y	10					28
							11	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	Y	14	18	0			24
							15	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	Y	32	35	0			21
							35	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	44	21	0			44
							48	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	58	66	0			36
							64	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	36	34	0			38
							40	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	45	59	0			24
							50	9									
08	434	N	25	-0-	-409	-0-	1	3	24	9	Y	22	26	0			20
09	420	N	125	-0-	-295	-0-	5	1	90	3	Y	27	35	0			12
							30	9									
10	465	N	191	-0-	-274	-0-	10	1	168	3	Y	12	15	0			9
							13	9									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	5					14
							6	9									
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	4	14	0			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

01		93	N	91	-0-	-2	-0-	24	1	67	2	Y	-0-				2
02		84	N	75	-0-	-9	-0-	31	1	44	2	Y	-0-				2
03		93	N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	2	Y	-0-				2
04		82	N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	Y	-0-				2
05		93	N	78	-0-	-15	-0-	29	1	49	2	Y	-0-				2
06		90	N	90	-0-	-0-	-0-	29	1	61	2	Y	-0-				2
07		93	N	90	-0-	-3	-0-	22	1	68	2	Y	-0-				2
08		93	N	90	-0-	-3	-0-	27	1	63	2	Y	-0-				2
09		90	N	69	-0-	-21	-0-	23	1	46	2	Y	-0-				2
10	DLQ G-10			69	-0-	69	69	37	1	32	2	Y	-0-				2
11		129	N	60	-0-	-69	-0-	18	1	42	2	Y	-0-				2
*12		45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
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	496	X	201	-0-	-295	-0-	54	1	147	2	N	-0-					27
02	448	X	117	-0-	-331	-0-	47	1	67	2	N	3					30
							3	9									
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	182	1	430	2	N	11					41
							12	9									
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	453	1	578	2	N	37	32	1			46
							41	9									
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	683	1	1184	2	N	13					59
							14	9									
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	658	1	1376	2	N	-0-					59
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	671	1	2047	2	N	-0-					59
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	744	1	1751	2	N	-0-					59
09	2040	X	1544	-0-	-496	-0-	524	1	1020	2	N	-0-					59
10	2728	X	843	-0-	-1885	-0-	455	1	388	2	N	-0-					59
11	2640	X	1403	-0-	-1237	-0-	422	1	981	2	N	-0-					59
12	2728	X	1486	-0-	-1242	-0-	237	1	1249	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 16,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	473	1	820	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	30	-0-	-1272	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	1	14	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3497	-0-	-657	-0-	932	1	2553	2	N	11					132
							12	9									
02	3164	X	2574	-0-	-590	-0-	1060	1	1499	2	N	14					146
							15	9									
03	3503	X	2322	-0-	-1181	-0-	679	1	1603	2	N	36					182
							40	9									
04	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	1065	1	1360	2	N	6	125	1			63
							7	9									
05	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	9	1	15	2	N	-0-					63
06	3390	X	1875	-0-	-1515	-0-	593	1	1238	2	N	40					103
							44	9									
07	2852	X	1892	-0-	-960	-0-	464	1	1415	2	N	12					115
							13	9									
08	2511	X	1534	-0-	-977	-0-	457	1	1077	2	N	-0-					115
09	2430	X	1429	-0-	-1001	-0-	485	1	944	2	N	-0-					115
10	1953	X	1785	-0-	-168	-0-	963	1	822	2	N	-0-					115
11	1890	X	1129	-0-	-761	-0-	339	1	790	2	N	-0-					115
12	1891	X	1249	-0-	-642	-0-	199	1	1050	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 21,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	2513	2	20	9	N	18					133
02	2408	X	2023	-0-	-385	-0-	2011	2	12	9	N	11					144
03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2347	2	22	9	N	20					164
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	2329	2	7	9	N	6					170
05	2542	X	1639	-0-	-903	-0-	1616	2	23	9	N	21					191
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	N	7					198
07	2418	X	1691	-0-	-727	-0-	1627	2	64	9	N	58	187	1			69
08	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2227	2	39	9	N	35					104
09	2490	X	1475	-0-	-1015	-0-	1456	2	19	9	N	17					121
10	2573	X	2006	-0-	-567	-0-	2000	2	6	9	N	5					126
11	2490	X	1204	-0-	-1286	-0-	1204	2			N	-0-					126
12	2263	X	1746	-0-	-517	-0-	1746	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 23,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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	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-

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	186	X	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					70
02	168	X	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					70
03	186	X	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					70
04	150	X	52	-0-	-98	-0-	24	2	28	9	N	25					95
05	155	X	82	-0-	-73	-0-	78	2	4	9	N	4					99
06	150	X	26	-0-	-124	-0-	4	2	22	9	N	20					119
07	155	X	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					119
08	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1048	2	34	9	N	31					150
09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1813	2	35	9	N	32					182
10	0	W	1435	-0-	1435	1435	1312	2	123	9	N	112	192	1			102
11	0	W	395	-0-	395	1830	393	2	2	9	N	2					104
*12	2161	X	331	-0-	-1830	-0-	331	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 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	5859	X	5148	-0-	-711	-0-	1488	1	3609	3	N	46					204
							51	9									
02	5292	X	4797	-0-	-495	-0-	1275	1	3409	3	N	103	173	1			134
							113	9									
03	5673	X	5631	-0-	-42	-0-	1438	1	4128	3	N	59					193
							65	9									
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	1448	1	3762	3	N	57	87	1			163
							63	9									
05	5301	X	5051	-0-	-250	-0-	1452	1	3531	3	N	62					225
							68	9									
06	5460	X	4663	-0-	-797	-0-	1440	1	3199	3	N	22	169	1			78
							24	9									
07	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	1496	1	3415	3	N	27					105
							30	9									
08	5642	X	4527	-0-	-1115	-0-	1416	1	3044	3	N	61					166
							67	9									
09	0	W	3742	-0-	3742	3742	1339	1	2352	3	N	46					212
							51	9									
10	7339	X	3597	-0-	-3742	-0-	1153	1	2429	3	N	14					226
							15	9									
11	4770	X	4128	-0-	-642	-0-	1378	1	2693	3	N	52					278
							57	9									
12	4929	X	3594	-0-	-1335	-0-	1325	1	2256	3	N	12	197	1			93
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 55,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	14B DENY	-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-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 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	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	747	1	3057	3	N	3					198
							3	9									
02	3584	X	3387	-0-	-197	-0-	588	1	2798	3	N	1					199
							1	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	754	1	3193	3	N	32					231
							35	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	750	1	3071	3	N	40	60	1			211
							44	9									
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	747	1	3137	3	N	72					283
							79	9									
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	748	1	3163	3	N	11	190	1			104
							12	9									
07	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	779	1	3215	3	N	4					108
							4	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	674	1	3341	3	N	-0-					108
09	0	W	3878	-0-	3878	3878	697	1	3175	3	N	5					113
							6	9									
10	0	W	4364	-0-	4364	8242	609	1	3755	3	N	-0-					113
11	0	W	4035	-0-	4035	12277	724	1	3309	3	N	2					115
							2	9									
12	0	W	4129	-0-	4129	16406	659	1	3461	3	N	8					123
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 47,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

01	341	N	169	-0-	-172	-0-	33	1	133	3	N	3					72
							3	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	86	1	409	3	N	1					73
							1	9									
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	5	1	20	3	N	-0-					73
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	4	1	16	3	N	8	45	1			36
							9	9									
05	558	N	20	-0-	-538	-0-	4	1	16	3	N	-0-					36
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					36
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					36
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					36
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	1					37
							1	9									
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1768	-0-	-0-	-0-	1761	3	7	9	N	6					100
02	1568	X	1334	-0-	-234	-0-	1330	3	4	9	N	4					104
03	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	1643	3	42	9	N	38					142
04	1710	X	1467	-0-	-243	-0-	1448	3	19	9	N	17					159
05	1767	X	1519	-0-	-248	-0-	1408	3	111	9	N	101					260
06	1710	X	1314	-0-	-396	-0-	1288	3	26	9	N	24	192	1			92
07	1674	X	1279	-0-	-395	-0-	1268	3	11	9	N	10					102
08	1674	X	1275	-0-	-399	-0-	1258	3	17	9	N	15					117
09	1470	X	766	-0-	-704	-0-	734	3	32	9	N	29					146
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					146
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	338	1	2512	3	N	91					237
							100	9									
*12	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	465	1	1181	3	N	51	196	1			92
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 17,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

01	5766	X	5295	-0-	-471	-0-	4581	2	714	9	N	649	575	1			212
02	5208	X	4777	-0-	-431	-0-	4487	2	290	9	N	264	384	1			92
03	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	4240	2	292	9	N	265	188	1			169
04	5160	X	4233	-0-	-927	-0-	3890	2	343	9	N	312	189	1			292
05	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4250	2	391	9	N	355	564	1			83
06	5130	X	388	-0-	-4742	-0-	364	2	24	9	N	22					105
07	5301	X	2216	-0-	-3085	-0-	2113	2	103	9	N	94					199
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	8977	2	548	9	N	498	373	1			324
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	4831	2	355	9	N	323	387	1			260
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4923	2	513	9	N	466	547	1			179
11	7350	X	4520	-0-	-2830	-0-	4159	2	361	9	N	328	385	1			122
*12	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8624	2	444	9	N	404	393	1			133

TOTAL GAS PROD: 59,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,980

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

01	13392	X	11128	-0-	-2264	-0-	10533	2	595	9	N	541	583	1			220
02	12096	X	9581	-0-	-2515	-0-	9071	2	510	9	N	464	376	1			308
03	13392	X	10349	-0-	-3043	-0-	9787	2	562	9	N	511	581	1			238
04	11400	X	9588	-0-	-1812	-0-	9020	2	568	9	N	516	379	1			375
05	11532	X	10072	-0-	-1460	-0-	9525	2	547	9	N	497	567	1			305
06	10770	X	623	-0-	-10147	-0-	603	2	20	9	N	18					323
07	10602	X	6350	-0-	-4252	-0-	5955	2	395	9	N	359	563	1			119
08	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	12377	2	743	9	N	675	563	1			231
09	9750	X	9285	-0-	-465	-0-	8771	2	514	9	N	467	385	1			313
10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8339	2	531	9	N	483	577	1			219
11	9570	X	6305	-0-	-3265	-0-	6007	2	298	9	N	271	197	1			293
*12	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	11597	2	563	9	N	512	594	1			211

TOTAL GAS PROD: 107,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,314

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	24118	X	20799	-0-	-3319	-0-	19942	2	857	9	N	779	926	1			226
02	21784	X	18236	-0-	-3548	-0-	17479	2	757	9	N	688	570	1			344
03	24118	X	19567	-0-	-4551	-0-	18719	2	848	9	N	771	754	1			361
04	19950	X	17999	-0-	-1951	-0-	17306	2	693	9	N	630	569	1			422
05	20615	X	18279	-0-	-2336	-0-	17507	2	772	9	N	702	919	1			205
06	19950	X	1500	-0-	-18450	-0-	1449	2	51	9	N	46					251
07	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	20926	2	997	9	N	906	915	1			242
08	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	18789	2	824	9	N	749	774	1			217
09	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	20639	2	780	9	N	709	586	1			340
10	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	19203	2	749	9	N	681	740	1			281
*11	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	14951	2	543	9	N	494	568	1			207
*12	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	13935	2	356	9	N	324	384	1			147

TOTAL GAS PROD: 209,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,479

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	11997	X	10349	-0-	-1648	-0-	9875	2	474	9	N	431	582	1			199
02	10836	X	8844	-0-	-1992	-0-	8457	2	387	9	N	352	186	1			365
03	11997	X	9596	-0-	-2401	-0-	9125	2	471	9	N	428	573	1			220
04	9870	X	8833	-0-	-1037	-0-	8466	2	367	9	N	334	190	1			364
05	10199	X	9279	-0-	-920	-0-	8796	2	483	9	N	439	564	1			239
06	9870	X	695	-0-	-9175	-0-	673	2	22	9	N	20					259
07	9796	X	5168	-0-	-4628	-0-	4946	2	222	9	N	202	186	1			275
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	12847	2	579	9	N	526	381	1			420
09	8970	X	8851	-0-	-119	-0-	8435	2	416	9	N	378	357	0	194	1	247
10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	7720	2	376	9	N	342	189	0	192	1	208
11	8730	X	5667	-0-	-3063	-0-	5423	2	244	9	N	222	198	1			232
12	9021	X	6853	-0-	-2168	-0-	6566	2	287	9	N	261	400	1			93

TOTAL GAS PROD: 95,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,935

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	5456	X	4339	-0-	-1117	-0-	4185	2	154	9	N	140	198	1			132
02	4928	X	3164	-0-	-1764	-0-	3076	2	88	9	N	80					212
03	5456	X	3241	-0-	-2215	-0-	3132	2	109	9	N	99	192	1			119
04	5280	X	2911	-0-	-2369	-0-	2828	2	83	9	N	75					194
05	4619	X	2771	-0-	-1848	-0-	2693	2	78	9	N	71	188	1			77
06	4200	X	232	-0-	-3968	-0-	226	2	6	9	N	5					82
07	3503	X	1164	-0-	-2339	-0-	1140	2	24	9	N	22					104
08	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	2926	2	111	9	N	101					205
09	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	14836	2	880	9	N	800	871	1			134
10	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	15244	2	787	9	N	715	570	1			279
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6771	2	221	9	N	201	385	1			95
*12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10165	2	274	9	N	249	192	1			152

TOTAL GAS PROD: 70,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,558

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	8742	X	7568	-0-	-1174	-0-	7219	2	349	9	N	317	392	1			152
02	7896	X	6605	-0-	-1291	-0-	6274	2	331	9	N	301	194	1			259
03	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	6829	2	362	9	N	329	379	1			209
04	8460	X	6763	-0-	-1697	-0-	6433	2	330	9	N	300	187	1			322
05	7936	X	6922	-0-	-1014	-0-	6616	2	306	9	N	278	368	1			232
06	7320	X	496	-0-	-6824	-0-	472	2	24	9	N	22					254
07	7316	X	3963	-0-	-3353	-0-	3811	2	152	9	N	138	200	1			192
08	7192	X	4107	-0-	-3085	-0-	3733	2	374	9	N	340	373	1			159
09	6420	X	3034	-0-	-3386	-0-	2794	2	240	9	N	218	191	1			186
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2106	2	257	9	N	234	198	0			222
11	3960	X	2019	-0-	-1941	-0-	1784	2	235	9	N	214	199	0			237
12	4092	X	1817	-0-	-2275	-0-	1621	2	196	9	N	178	191	0			200

TOTAL GAS PROD: 52,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,869

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	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2818	2	130	9	N	118	193	1			183
02	2464	X	2300	-0-	-164	-0-	2180	2	120	9	N	109					292
03	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2594	2	128	9	N	116	200	1			208
04	2640	X	2173	-0-	-467	-0-	2143	2	30	9	N	27					235
05	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	2432	2	35	9	N	32					267
06	2640	X	136	-0-	-2504	-0-	136	2			N	-0-					267
07	2728	X	1807	-0-	-921	-0-	1790	2	17	9	N	15					282
08	3100	N	4212	-0-	1112	1112	3977	2	235	9	N	214	192	1			304
09	2752	N	1640	-0-	-1112	-0-	1579	2	61	9	N	55	191	0			168
10	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1612	2	81	9	N	74					242
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	3					245
12	2728	X	60	-0-	-2668	-0-	43	2	17	9	N	15	188	1			72

TOTAL GAS PROD: 22,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

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	42377	X	-0-	-0-	-42377	-0-					N	-0-					223
02	38276	X	-0-	-0-	-38276	-0-					N	-0-					223
03	42377	X	-0-	-0-	-42377	-0-					N	-0-					223
04	37110	X	-0-	-0-	-37110	-0-					N	-0-					223
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					223
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

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 #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11336 - 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	0	W	126045	-0-	126045	272088	122787	2	3258	9	N	2962	226	0	2429	1	922
02	0	W	97753	-0-	97753	369841	95103	2	2650	9	N	2409	432	0	2407	1	492
03	0	W	103717	-0-	103717	473558	100961	2	2756	9	N	2505	195	0	2267	1	535
04	557456	X	83898	-0-	-473558	-0-	81821	2	2077	9	N	1888	188	0	1483	1	752
05	113832	X	76469	-0-	-37363	-0-	73610	2	2859	9	Y	2599	781	0	1341	1	477
06	110160	X	66572	-0-	-43588	-0-	64703	2	1869	9	Y	1699	627	0	1428	1	121
07	108221	X	57642	-0-	-50579	-0-	55946	2	1696	9	Y	1542	392	0	1176	1	95
08	103726	X	53747	-0-	-49979	-0-	50850	2	2897	9	Y	2634	222	0	2287	1	220
09	83910	X	49565	-0-	-34345	-0-	46754	2	2811	9	Y	2555	2555	1			220
10	46582	X	46582	-0-	-0-	-0-	45045	2	1537	9	Y	1397	1542	1			75
11	66570	X	31777	-0-	-34793	-0-	30377	2	1400	9	Y	1273	1287	1			61
12	57629	X	51289	-0-	-6340	-0-	49378	2	1911	9	Y	1737	1742	1			56

TOTAL GAS PROD: 845,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,200

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 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	0	W	496	-0-	496	4079	496	2			N	-0-					-0-
02	0	W	522	-0-	522	4601	522	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	4601					N	-0-					-0-
04	4601	X	-0-	-0-	-4601	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
05	0		41621	-0-	41621	41621	40402	2	1219	9	Y	1108	348	0	474	1	286
06	146305	X	104684	-0-	-41621	-0-	99063	2	5621	9	Y	5110	1886	0	3145	1	365
07	152148	X	85347	-0-	-66801	-0-	80248	2	5099	9	Y	4635	1180	0	3534	1	286
08	152148	X	128744	-0-	-23404	-0-	120035	2	8709	9	Y	7917	668	0	6875	1	660
09	164800	X	164800	-0-	-0-	-0-	156350	2	8450	9	Y	7682	7681	1			661
10	216402	X	216402	-0-	-0-	-0-	208557	2	7845	9	Y	7132	7412	1			381
11	226146	X	226146	-0-	-0-	-0-	218395	2	7751	9	Y	7046	7091	1			336
*12	249304	X	249304	-0-	-0-	-0-	238729	2	10575	9	Y	9614	9638	1			312

TOTAL GAS PROD: 1,217,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,244

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	135204	X	135204	-0-	-0-	-0-	131733	2	3471	9	Y	3155	1165	0	1765	1	225
07	171585	X	90092	-0-	-81493	-0-	88828	2	1264	9	Y	1149	292	0	1011	1	71
08	171585	X	133821	-0-	-37764	-0-	133821	2			Y	-0-	71	1			-0-
09	166050	X	113311	-0-	-52739	-0-	113311	2			Y	-0-					-0-
10	171585	X	111039	-0-	-60546	-0-	108032	2	3007	9	Y	2734	2588	1			146
11	166050	X	104509	-0-	-61541	-0-	101323	2	3186	9	Y	2896	2904	1			138
12	133827	X	115398	-0-	-18429	-0-	111052	2	4346	9	Y	3951	3961	1			128

TOTAL GAS PROD: 803,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,885

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	133680	X	-0-	-0-	-133680	-0-					Y	-0-					-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	5611	#	5085	-0-	-526	-0-	338	1	4671	2	Y	69	72	1			15
							76	9									
02	4788	#	4740	-0-	-48	-0-	274	1	4355	2	Y	101	97	1			19
							111	9									
03	5301	#	4810	-0-	-491	-0-	285	1	4457	2	Y	62	54	1			27
							68	9									
04	5130	#	4568	-0-	-562	-0-	262	1	4244	2	Y	56	62	1			21
							62	9									
05	5301	#	5146	-0-	-155	-0-	282	1	4747	2	Y	106	95	1			32
							117	9									
06	5070	#	5058	-0-	-12	-0-	288	1	4652	2	Y	107	108	1			31
							118	9									
07	5239	#	2852	-0-	-2387	-0-	160	1	2559	2	Y	121	112	1			40
							133	9									
08	5146	#	4525	-0-	-621	-0-	240	1	4205	2	Y	73	92	1			21
							80	9									
09	5070	#	4554	-0-	-516	-0-	252	1	4216	2	Y	78	81	1			18
							86	9									
*10	4553	R	4553	-0-	-0-	-0-	253	1	4195	2	Y	95	90	1			23
							105	9									
*11	4372	R	4372	-0-	-0-	-0-	245	1	4057	2	Y	64	65	1			22
							70	9									
*12	4181	R	4181	-0-	-0-	-0-	227	1	3853	2	Y	92	78	1			36
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 54,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	106	111	1			23
							117	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	11	32	1			2
							12	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	96	56	1			42
							106	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	87	96	1			33
							96	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	9	39	1			3
							10	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	188	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	Y	18	14	1			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

LOS GATOS SALVAJES (FRIO) 54954 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 1 RRCID -> 249871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 17556 PERF.15554 - 16450

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 20 F RRCID -> 137700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5858 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 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	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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (G) 54955 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. WELL #: A 16 RRCID -> 077451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 2704 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

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 #: 21 D RRCID -> 140499 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 6352

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 (J) 54955 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 F RRCID -> 140498 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6474 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	T. A.	-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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

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

01	3912 R	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					197
02	3332 #	3187	-0-	-145	-0-	3187	2			N	-0-					197
03	3999 #	3682	-0-	-317	-0-	3682	2			N	-0-					197
04	3870 #	2996	-0-	-874	-0-	2996	2			N	-0-					197
05	3999 #	3388	-0-	-611	-0-	3388	2			N	-0-					197
06	3780 #	3243	-0-	-537	-0-	3243	2			N	-0-					197
07	3689 #	3204	-0-	-485	-0-	3204	2			N	-0-					197
08	3689 #	3359	-0-	-330	-0-	3276	2	83	9	N	75	184	1			88
09	3270 #	2186	-0-	-1084	-0-	2186	2			N	-0-					88
10	3379 #	2128	-0-	-1251	-0-	2128	2			N	-0-					88
11	3240 #	1265	-0-	-1975	-0-	1265	2			N	-0-					88
12	3348 #	1185	-0-	-2163	-0-	1185	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 33,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	155	N	124	-0-	-31	-0-	19	1	105	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	27	1	113	2	N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	49	1	170	2	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	30	1	136	2	N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	30	1	152	2	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	-0-	-481	-0-	22	1	644	2	N	-0-					-0-
02	868	N	106	-0-	-762	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 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	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
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	T. A.	-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-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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 (UF-140) 54955 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 20 D RRCID -> 140467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4322 - 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	15500	X	14712	-0-	-788	-0-	491	1	14154	2	N	61					130
							67	9									
02	14000	X	12595	-0-	-1405	-0-	439	1	12113	2	N	39	101	1			68
							43	9									
03	14663	X	13703	-0-	-960	-0-	494	1	13170	2	N	35	52	1			51
							39	9									
04	14250	X	13182	-0-	-1068	-0-	488	1	12655	2	N	35					86
							39	9									
05	14725	X	13545	-0-	-1180	-0-	496	1	13007	2	N	38					124
							42	9									
06	14250	X	13723	-0-	-527	-0-	469	1	13204	2	N	45	117	1			52
							50	9									
07	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	502	1	14158	2	N	62					114
							68	9									
08	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	505	1	14391	2	N	25	103	1			36
							28	9									
09	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	501	1	14184	2	N	16					52
							18	9									
10	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	511	1	13830	2	N	34					86
							37	9									
11	13800	X	13732	-0-	-68	-0-	484	1	13205	2	N	39					125
							43	9									
12	14260	X	13538	-0-	-722	-0-	488	1	13024	2	N	24	119	1			30
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 167,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	70	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	82	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	78	1	2011	2	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2307	2	N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	78	1	2188	2	N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	83	1	2332	2	N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	83	1	2357	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	75	1	2115	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2040	-0-	-378	-0-	73	1	1967	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	81	1	2225	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	80	1	2127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,795 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	126	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	144	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	159	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	149	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	138	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	159	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	174	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	198	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	177	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	141	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	137	1	700	2	Y	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	140	1	671	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	T. A.		-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-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	210	2	N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	39	1	179	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	205	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	58	1	220	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	76	1	267	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	72	1	248	2	N	-0-					-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	41	1	151	2	N	-0-					-0-
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	42	1	189	2	N	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	38	1	193	2	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 15677 PERF.14292 - 14388

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

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	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-		804	1	4443	2	Y	12					26
								13	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-		833	1	3867	2	Y	7	20	1			13
								8	9									
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-		931	1	3938	2	Y	7	10	1			10
								8	9									
04	5100	X	4662	-0-	-438	-0-		937	1	3717	2	Y	7					17
								8	9									
05	5270	X	4677	-0-	-593	-0-		901	1	3768	2	Y	7					24
								8	9									
06	5100	X	4974	-0-	-126	-0-		1034	1	3930	2	Y	9	23	1			10
								10	9									
07	5208	X	5168	-0-	-40	-0-		1140	1	4014	2	Y	13					23
								14	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-		1092	1	3781	2	Y	5	21	1			7
								6	9									
09	4980	X	4848	-0-	-132	-0-		1041	1	3804	2	Y	3					10
								3	9									
10	5177	X	4733	-0-	-444	-0-		863	1	3862	2	Y	7					17
								8	9									
11	5010	X	4941	-0-	-69	-0-		810	1	4122	2	Y	8					25
								9	9									
12	5177	X	5046	-0-	-131	-0-		868	1	4172	2	Y	5	24	1			6
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 58,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-		58	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-		21	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-		21	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	95	-0-	-265	-0-		19	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-		43	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-		45	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-		72	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-		24	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-		44	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-		139	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-		52	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-		25	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-		149	1	826	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-		174	1	809	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-		173	1	732	2	N	-0-					-0-
04	930	N	622	-0-	-308	-0-		125	1	497	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	665	-0-	-420	-0-		128	1	537	2	N	-0-					-0-
06	870	N	629	-0-	-241	-0-		131	1	498	2	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-		168	1	590	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-		161	1	556	2	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-		144	1	528	2	N	-0-					-0-
10	744	N	523	-0-	-221	-0-		96	1	427	2	N	-0-					-0-
11	690	N	502	-0-	-188	-0-		82	1	420	2	N	-0-					-0-
12	713	N	580	-0-	-133	-0-		100	1	480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	257	1	1419	2	N	16					33
							18	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	283	1	1316	2	N	9	25	1			17
							10	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	335	1	1419	2	N	9	13	1			13
							10	9									
04	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	327	1	1300	2	N	8					21
							9	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	332	1	1387	2	N	10					31
							11	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	365	1	1386	2	N	11	29	1			13
							12	9									
07	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	344	1	1212	2	N	15					28
							17	9									
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	398	1	1379	2	N	6	25	1			9
							7	9									
09	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	310	1	1133	2	N	4					13
							4	9									
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	264	1	1181	2	N	7					20
							8	9									
11	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	244	1	1241	2	N	10					30
							11	9									
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	326	1	1566	2	N	6	28	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	87	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	108	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	123	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	178	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	169	1	594	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	202	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	189	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	147	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	729	-0-	-141	-0-	120	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	134	1	642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	61	1	335	2	Y	12					26
							13	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	318	2	Y	7	20	1			13
							8	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	349	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	308	2	Y	7					17
							8	9									
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	76	1	320	2	Y	7					24
							8	9									
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	75	1	285	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	72	1	255	2	Y	13					23
							14	9									
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	78	1	270	2	Y	5	21	1			7
							6	9									
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	72	1	263	2	Y	3					10
							3	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	64	1	286	2	Y	7					17
							8	9									
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	49	1	251	2	Y	8					25
							9	9									
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	62	1	299	2	Y	5	24	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B DENY	-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-

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2414	2			N	-0-					78
02	2240	N	1833	-0-	-407	-0-	1833	2			N	-0-					78
03	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	1974	2			N	-0-					78
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			N	-0-					78
05	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					78
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1875	2	266	9	N	242					320
07	2263	N	1816	-0-	-447	-0-	1801	2	15	9	N	14	184	1			150
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					150
09	2130	N	1351	-0-	-779	-0-	1351	2			N	-0-					150
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1780	2	50	9	N	45	183	1			12
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					12
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	X	2941	-0-	-74	-0-	2941	2			N	-0-					112
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					112
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					112
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					112
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					112
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					112
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					112
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2721	2	61	9	N	55					167
09	1620	X	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-					167
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					167
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					167
12	1674	X	1437	-0-	-237	-0-	1437	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 29,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	T. A.		-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3D RRCID -> 270100 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3865

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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, SW. (FRIO 6000) 54961 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 200683 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 6102 - 6118

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

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
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	T. A.	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 137282 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5026 - 5030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 D RRCID -> 137283 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 5334

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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3D RRCID -> 269061 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5260 - 5268

01	12245	1416	-0-	-10829	-0-	168 13	1 9	1235	2	N	12						48
02	11060	274	-0-	-10786	-0-	39 3	1 9	232	2	N	3	27	1				24
03	12245	-0-	-0-	-12245	-0-					N	1	20	1				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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2013

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. (MF-161) 54962 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3 D RRCID -> 161656 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5850 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2013

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	-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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	T. A.	-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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) //CONT.// 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-			100
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1018	2		Y	-0-			100
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-			100
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2		Y	-0-			100
05	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2		Y	-0-			100
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	2		Y	-0-			100
07	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2		Y	-0-			100
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2		Y	-0-			100
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			100
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		Y	-0-			100
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-			100
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 12,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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	6076	X	4207	-0-	-1869	-0-	641	1	3566	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	4795	-0-	-693	-0-	800	1	3995	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	3480	-0-	-2596	-0-	593	1	2887	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	3893	-0-	-1177	-0-	748	1	3145	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	759	1	3925	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4139	-0-	-991	-0-	737	1	3402	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	2220	-0-	-3081	-0-	502	1	1718	2	N	-0-			-0-
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	931	1	4678	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3870	-0-	-660	-0-	687	1	3183	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3575	-0-	-1106	-0-	649	1	2926	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	3746	-0-	-1684	-0-	729	1	3017	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	3717	-0-	-1894	-0-	770	1	2947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	1006	1	5597	2	N	-0-			-0-
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	847	1	4229	2	N	-0-			-0-
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	1055	1	5133	2	N	-0-			-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1093	1	4597	2	N	-0-			-0-
05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	1262	1	6526	2	N	-0-			-0-
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1225	1	5656	2	N	-0-			-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	1548	1	5294	2	N	-0-			-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	1120	1	5630	2	N	-0-			-0-
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	1300	1	6028	2	N	-0-			-0-
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	1274	1	5740	2	N	-0-			-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1194	1	4938	2	N	-0-			-0-
*12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1269	1	4856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,417 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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	230	1	1967	2	Y	-0-			-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	232	1	1519	2	Y	-0-			-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	214	1	1427	2	Y	-0-			-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	228	1	1866	2	Y	-0-			-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	231	1	1993	2	Y	-0-			-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	210	1	1626	2	Y	-0-			-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	208	1	1649	2	Y	-0-			-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	196	1	1699	2	Y	-0-			-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	229	1	2080	2	Y	-0-			-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	242	1	2447	2	Y	-0-			-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	225	1	1672	2	Y	-0-			-0-
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	210	1	1812	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-35	-0-	37	1	610	2	N	-0-					-0-
02	653	X	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-
03	713	X	683	-0-	-30	-0-	41	1	642	2	N	-0-					-0-
04	690	X	676	-0-	-14	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
05	713	X	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	2	N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	362	-0-	-351	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-
08	713	X	683	-0-	-30	-0-	45	1	638	2	N	-0-					-0-
09	690	X	631	-0-	-59	-0-	42	1	589	2	N	-0-					-0-
10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	-0-					-0-
11	660	X	443	-0-	-217	-0-	29	1	414	2	N	-0-					-0-
*12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3088	-0-	-105	-0-	178	1	2910	2	N	-0-					1
02	2884	X	2549	-0-	-335	-0-	138	1	2411	2	N	-0-					1
03	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	167	1	2604	2	N	-0-					1
04	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	150	1	2419	2	N	-0-					1
05	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	118	1	2435	2	N	-0-					1
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					1
07	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	118	1	2461	2	N	-0-					1
08	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	157	1	2237	2	N	-0-					1
09	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	160	1	2233	2	N	-0-					1
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	181	1	2499	2	N	-0-					1
11	2490	X	2451	-0-	-39	-0-	160	1	2291	2	N	-0-					1
12	2573	X	2489	-0-	-84	-0-	158	1	2331	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	4456	-0-	-504	-0-	259	1	4197	2	N	-0-					10
02	4704	X	4446	-0-	-258	-0-	243	1	4203	2	N	-0-					10
03	5208	X	4437	-0-	-771	-0-	269	1	4168	2	N	-0-					10
04	5040	X	4355	-0-	-685	-0-	256	1	4099	2	N	-0-					10
05	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	201	1	4125	2	N	-0-					10
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					10
07	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	193	1	4004	2	N	-0-					10
08	4495	X	1589	-0-	-2906	-0-	105	1	1484	2	N	-0-					10
09	4350	X	666	-0-	-3684	-0-	45	1	621	2	N	-0-					10
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					10
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					10
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5425	X	3752	-0-	-1673	-0-	218	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3471	-0-	-253	-0-	190	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	292	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	212	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	180	1	3702	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	3468	-0-	-1368	-0-	160	1	3308	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3279	-0-	-1557	-0-	217	1	3062	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	236	1	3277	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	237	1	3265	2	N	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	243	1	3459	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	225	1	3313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	382	1	6201	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5521	-0-	-527	-0-	302	1	5219	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5803	-0-	-893	-0-	352	1	5451	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	4915	-0-	-1565	-0-	289	1	4626	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	5938	-0-	-634	-0-	275	1	5663	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-			-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-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: 28,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	4979	-0-	-291	-0-	289	1	4690	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4694	-0-	-234	-0-	257	1	4437	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	309	1	4780	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4799	-0-	-481	-0-	282	1	4517	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	211	1	4333	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-			-0-
07	5208	X	4400	-0-	-808	-0-	203	1	4197	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4557	-0-	-527	-0-	301	1	4256	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	281	1	3898	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	262	1	3604	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4122	-0-	-288	-0-	270	1	3852	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	270	1	3966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	171	1	2789	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2371	-0-	-597	-0-	129	1	2242	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	156	1	2432	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2251	-0-	-929	-0-	131	1	2120	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	127	1	2627	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
07	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	117	1	2435	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2010	-0-	-749	-0-	132	1	1878	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2137	-0-	-533	-0-	143	1	1994	2	N	-0-			-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	231	1	3199	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	153	1	2196	2	N	-0-			-0-
*12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	176	1	2593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	4681	X	1742	-0-	-2939	-0-	101	1	1641	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	1180	-0-	-3048	-0-	65	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	1296	-0-	-3385	-0-	79	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	1147	-0-	-2933	-0-	67	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1511	-0-	-2054	-0-	70	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1108	-0-	-411	-0-	73	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	1069	-0-	-401	-0-	72	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	86	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	1122	-0-	-138	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1017	-0-	-285	-0-	65	1	952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	79	1	518	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	2	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	57	1	490	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	2	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	408	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	382	2	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	421	2	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	2	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	21	1	195	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	2	N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	31	1	144	2	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	2	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	2	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
09	360	N	57	-0-	-303	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	501	-0-	-181	-0-	30	1	471	2	N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	25	1	395	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	448	-0-	-668	-0-	16	1	432	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	180	-0-	-936	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
09	960	N	231	-0-	-729	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	2	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		270	-0-	270	270	19	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		676	-0-	676	946	44	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		389	-0-	389	1335	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		161	-0-	161	1496	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		63	-0-	63	1559	3	1	59	2	Y	1					1
							1	9									
10	1693	X	134	-0-	-1559	-0-	4	1	129	2	Y	1					2
							1	9									
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 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	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	192	1	3139	2	Y	-0-			-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	168	1	2917	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	201	1	3136	2	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2362	-0-	-548	-0-	138	1	2224	2	Y	-0-			-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	157	1	3246	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	142	1	2961	2	Y	-0-			-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	210	1	2984	2	Y	-0-			-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	205	1	2856	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	209	1	2897	2	Y	-0-			-0-
11	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	183	1	2620	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	181	1	2676	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3902	-0-	802	802	3902	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	2429	-0-	-371	431	2429	2			Y	-0-			-0-
03	3100	N	3558	-0-	458	889	3558	2			Y	-0-			-0-
04	4026	X	3137	-0-	-889	-0-	3137	2			Y	-0-			-0-
05	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	3254	2			Y	-0-			-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-			-0-
07	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			Y	-0-			-0-
08	3317	X	2297	-0-	-1020	-0-	2297	2			Y	-0-			-0-
09	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2821	2			Y	-0-			-0-
10	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-
11	2520	X	1984	-0-	-536	-0-	1984	2			Y	-0-			-0-
*12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	164	1	2686	2	Y	-0-					1
02	2744	X	2546	-0-	-198	-0-	138	1	2408	2	Y	-0-					1
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	174	1	2711	2	Y	-0-					1
04	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	141	1	2279	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2241	-0-	-611	-0-	104	1	2137	2	Y	-0-					1
06	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					1
07	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	111	1	2316	2	Y	-0-					1
08	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	146	1	2068	2	Y	-0-					1
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	121	1	1690	2	Y	-0-					1
10	2418	X	1604	-0-	-814	-0-	108	1	1496	2	Y	-0-					1
11	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	118	1	1685	2	Y	-0-					1
12	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	131	1	1929	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665	X	5128	-0-	-1537	-0-	295	1	4833	2	Y	-0-					2
02	6020	X	4196	-0-	-1824	-0-	228	1	3968	2	Y	-0-					2
03	6293	X	4510	-0-	-1783	-0-	272	1	4238	2	Y	-0-					2
04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	527	1	8510	2	Y	-0-					2
05	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	433	1	8942	2	Y	-0-					2
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					2
07	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	396	1	8246	2	Y	-0-					2
08	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	585	1	8316	2	Y	-0-					2
09	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	580	1	8090	2	Y	-0-					2
10	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	654	1	9050	2	Y	-0-					2
11	8610	X	8553	-0-	-57	-0-	559	1	7994	2	Y	-0-					2
*12	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	601	1	8864	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 86,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	145	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2220	-0-	-20	-0-	121	1	2099	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	150	1	2335	2	Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	143	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	103	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	157	1	2235	2	Y	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	165	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	156	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2056	-0-	-254	-0-	134	1	1922	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2013	-0-	-436	-0-	128	1	1885	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	4619	X	3937	-0-	-682	-0-	227	1	3710	2	Y	-0-			-0-
02	4284	X	3261	-0-	-1023	-0-	177	1	3084	2	Y	-0-			-0-
03	4743	X	3465	-0-	-1278	-0-	209	1	3256	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4243	-0-	-347	-0-	247	1	3996	2	Y	-0-			-0-
05	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	182	1	3760	2	Y	-0-			-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-			-0-
07	4371	X	3704	-0-	-667	-0-	170	1	3534	2	Y	-0-			-0-
08	4371	X	3209	-0-	-1162	-0-	211	1	2998	2	Y	-0-			-0-
09	4230	X	4210	-0-	-20	-0-	282	1	3928	2	Y	-0-			-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	271	1	3756	2	Y	-0-			-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	244	1	3499	2	Y	-0-			-0-
12	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	240	1	3538	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	311	-0-	-216	-0-	18	1	293	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	14	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	2	Y	-0-			-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-			-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	Y	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	Y	-0-			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	Y	-0-			-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	Y	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	Y	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-			-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	18	1	596	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	N	-0-					28
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	N	1					29
							1	9									
03	837	N	607	-0-	-230	-0-	37	1	570	2	N	-0-					29
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	40	1	639	2	N	-0-					29
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	38	1	778	2	N	-0-					29
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					29
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	N	-0-					29
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	786	2	N	7					36
							8	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-					36
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	1022	2	N	-0-					36
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	53	1	748	2	N	-0-					36
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	2	N	-0-					19
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	16	1	269	2	N	-0-					19
03	558	N	207	-0-	-351	-0-	13	1	194	2	N	-0-					19
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	17	1	265	2	N	-0-					19
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	12	1	248	2	N	-0-					19
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					19
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	N	-0-					19
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					19
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	5					24
							6	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-					24
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-					24
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-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-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	149	1	2411	2	N	-0-					-0-
02	2352 N	2269	-0-	-83	-0-	124	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	145	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2490 N	2446	-0-	-44	-0-	144	1	2302	2	N	-0-					-0-
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	119	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	115	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	2573 N	2545	-0-	-28	-0-	168	1	2377	2	N	-0-					-0-
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	157	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	171	1	2350	2	N	-0-					-0-
11	2460 N	2127	-0-	-333	-0-	139	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	143	1	2102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	72	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	51	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	46	1	949	2	N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	938	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	70	1	982	2	N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	N	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	60	1	864	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	60	1	887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	X	1435	-0-	-487	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	542	-0-	-1039	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4074	-0-	-182	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4680	-0-	-1	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

01	465	N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	21	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

01	992	N	837	-0-	-155	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	37	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	521	-0-	-99	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2046	N	1636	-0-	-410	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	972	-0-	-618	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	802	-0-	-655	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12183	X	11872	-0-	-311	-0-	684	1	11188	2	N	-0-					8
02	11004	X	10868	-0-	-136	-0-	590	1	10278	2	N	-0-					8
03	12183	X	12071	-0-	-112	-0-	727	1	11344	2	N	-0-					8
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	621	1	10024	2	N	-0-					8
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	504	1	10397	2	N	-0-					8
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					8
07	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	521	1	10861	2	N	-0-					8
08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	718	1	10204	2	N	-0-					8
09	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	679	1	9472	2	N	-0-					8
10	11377	X	10212	-0-	-1165	-0-	688	1	9524	2	N	-0-					8
11	11010	X	9610	-0-	-1400	-0-	628	1	8982	2	N	-0-					8
12	11377	X	9580	-0-	-1797	-0-	608	1	8972	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 118,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					59
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	342	2	15	9	N	14	59	1			14
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					14
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					14
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					14
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					14
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					14
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					14
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					14
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					14
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					14
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

01	620	N	445	-0-	-175	-0-	26	1	419	2	N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	27	1	382	2	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					33
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-					33
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					33
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					33
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					33
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					33
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					33
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					33
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					33
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

01	9300	X	7139	-0-	-2161	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	4334	-0-	-4066	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	1656	-0-	-7644	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	824	-0-	-2626	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	2341	-0-	-1224	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1322	-0-	-2243	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1337	-0-	-2113	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	1167	-0-	-6583	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1626	-0-	-654	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*12	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,635 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 -> 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	2	N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	30	1	445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

01	496	N	472	-0-	-24	-0-	27	1	445	2	N	-0-					8
02	532	N	326	-0-	-206	-0-	18	1	308	2	N	-0-					8
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	2	N	-0-					8
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	25	1	404	2	N	-0-					8
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	N	-0-					8
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					8
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	18	1	366	2	N	-0-					8
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	28	1	395	2	N	-0-					8
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-					8
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-					8
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	23	1	322	2	N	-0-					8
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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	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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	100	1	1636	2	N	-0-					1
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2165	2	N	-0-					1
03	2511	N	1982	-0-	-529	-0-	119	1	1863	2	N	-0-					1
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	125	1	2021	2	N	-0-					1
05	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	115	1	2381	2	N	-0-					1
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					1
07	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	95	1	1976	2	N	-0-					1
08	2511	N	1790	-0-	-721	-0-	118	1	1672	2	N	-0-					1
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	145	1	2019	2	N	-0-					1
10	2077	N	1686	-0-	-391	-0-	114	1	1572	2	N	-0-					1
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	124	1	1779	2	N	-0-					1
12	2232	N	1640	-0-	-592	-0-	104	1	1536	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

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	3100	N	686	-0-	-2414	2178	686	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	671	-0-	-2129	49	671	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	675	-0-	-751	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	565	-0-	-815	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	527	-0-	-899	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	484	-0-	-260	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	682	X	461	-0-	-221	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	114	1	1859	2	N	-0-					1
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1605	2	N	-0-					1
03	2046	N	1597	-0-	-449	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					1
04	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	87	1	1398	2	N	-0-					1
05	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	70	1	1451	2	N	-0-					1
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					1
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	65	1	1365	2	N	-0-					1
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	96	1	1364	2	N	-0-					1
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	2	N	-0-					1
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	112	1	1553	2	N	-0-					1
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	85	1	1220	2	N	-0-					1
12	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	86	1	1268	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	79	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	105	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	114	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	110	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	100	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	49	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	113	1	3522	2	N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	123	1	3808	2	N	-0-					-0-
10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	71	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	83	1	2589	2	N	-0-					-0-
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	110	1	3569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	147	1	2410	2	N	-0-					1
02	2716	X	1788	-0-	-928	-0-	97	1	1691	2	N	-0-					1
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	188	1	2933	2	N	-0-					1
04	2910	X	2013	-0-	-897	-0-	117	1	1896	2	N	-0-					1
05	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	109	1	2246	2	N	-0-					1
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					1
07	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	110	1	2283	2	N	-0-					1
08	3131	X	1335	-0-	-1796	-0-	88	1	1247	2	N	-0-					1
09	2280	X	1572	-0-	-708	-0-	105	1	1467	2	N	-0-					1
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	195	1	2696	2	N	-0-					1
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	174	1	2494	2	N	-0-					1
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	144	1	2121	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 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	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	213	1	3454	2	N	-0-					53
02	3948	X	3468	-0-	-480	-0-	190	1	3278	2	N	-0-					53
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	269	1	4160	2	N	-0-					53
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	229	1	3668	2	N	-0-					53
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	186	1	3826	2	N	-0-					53
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					53
07	3689	X	2445	-0-	-1244	-0-	113	1	2332	2	N	-0-					53
08	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	237	1	3355	2	N	-0-					53
09	3570	X	2655	-0-	-915	-0-	178	1	2477	2	N	-0-					53
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	150	1	2062	2	N	-0-					53
11	2040	X	177	-0-	-1863	-0-	12	1	165	2	N	-0-					53
*12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	190	1	2794	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 33,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					98
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4642	2	40	9	N	36	125	1			9
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5125	2	14	9	N	13					22
04	4200	X	2894	-0-	-1306	-0-	2879	2	15	9	N	14					36
05	4340	X	3368	-0-	-972	-0-	3362	2	6	9	N	5					41
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	3	8	1			36
07	4340	X	3213	-0-	-1127	-0-	3204	2	9	9	N	8					44
08	4340	X	3075	-0-	-1265	-0-	3066	2	9	9	N	8					52
09	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	3205	2	9	9	N	8					60
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3802	2	6	9	N	5					65
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3194	2	7	9	N	6	1	1			70
*12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3305	2	8	9	N	7					77

TOTAL GAS PROD: 41,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	5611	X	3632	-0-	-1979	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2485	-0-	-1827	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3251	-0-	-996	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	820	-0-	-770	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 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	5270 X	5033	-0-	-237	-0-	292	1	4741	2	N	-0-					-0-
02	4900 X	4599	-0-	-301	-0-	252	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5425 X	5041	-0-	-384	-0-	306	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	295	1	4727	2	N	-0-					-0-
05	4960 X	4934	-0-	-26	-0-	229	1	4705	2	N	-0-					-0-
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
07	4960 X	4691	-0-	-269	-0-	216	1	4475	2	N	-0-					-0-
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	373	1	5267	2	N	-0-					-0-
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	327	1	4540	2	N	-0-					-0-
10	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	375	1	5171	2	N	-0-					-0-
11	5190 X	5145	-0-	-45	-0-	337	1	4808	2	N	-0-					-0-
12	5363 X	5324	-0-	-39	-0-	339	1	4985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	29	1	400	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	333	-0-	-87	-0-	22	1	311	2	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	511	1	8291	2	N	-0-					-0-
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	420	1	7258	2	N	-0-					-0-
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	404	1	6254	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	4969	-0-	-3551	-0-	292	1	4677	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	5645	-0-	-3159	-0-	262	1	5383	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
07	8494	X	4734	-0-	-3760	-0-	218	1	4516	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4721	-0-	-1944	-0-	312	1	4409	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4544	-0-	-916	-0-	305	1	4239	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4081	-0-	-1561	-0-	276	1	3805	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3490	-0-	-1100	-0-	229	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4255	-0-	-488	-0-	271	1	3984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-					38
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	12	1	207	2	N	-0-					38
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	N	-0-					38
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					38
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	2	N	-0-					38
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	N	-0-					38
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-					38
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	-0-					38
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	-0-					38
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	2	N	-0-					38
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	14	1	204	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 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	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-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

01	8370	X	8228	-0-	-142	-0-	474	1	7754	2	N	-0-						89
02	7896	X	7400	-0-	-496	-0-	402	1	6995	2	N	3	2	1				90
							3	9										
03	8742	X	7757	-0-	-985	-0-	467	1	7290	2	N	-0-						90
04	8190	X	7769	-0-	-421	-0-	453	1	7316	2	N	-0-						90
05	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	366	1	7552	2	N	-0-						90
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-						90
07	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	347	1	7236	2	N	-0-						90
08	8029	X	7502	-0-	-527	-0-	493	1	7005	2	N	4						94
							4	9										
09	7770	X	7361	-0-	-409	-0-	492	1	6867	2	N	2						96
							2	9										
10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	531	1	7354	2	N	-0-						96
11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	491	1	7028	2	N	-0-						96
*12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	482	1	7108	2	N	5						101
							6	9										

TOTAL GAS PROD: 84,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2100	-0-	-194	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	2026	-0-	-46	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	55	1	897	2	N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	47	1	809	2	N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	53	1	815	2	N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	53	1	846	2	N	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	42	1	871	2	N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	41	1	845	2	N	-0-					-0-
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	55	1	784	2	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	850	2	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	2	N	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	53	1	783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,654 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	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	79	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1258	-0-	-170	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	81	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	59	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	83	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	2	N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	75	1	1105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	2927	-0-	-917	-0-	169	1	2758	2	N	-0-					29
02	3332	X	2479	-0-	-853	-0-	135	1	2344	2	N	-0-					29
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	204	1	3191	2	N	-0-					29
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	180	1	2906	2	N	-0-					29
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	-0-					29
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					29
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	N	-0-					29
08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	86	1	1220	2	N	-0-					29
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	N	-0-					29
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	84	1	1164	2	N	-0-					29
11	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	71	1	1023	2	N	-0-					29
*12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 21,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	46	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	39	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	46	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	42	1	1517	2	N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	33	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	49	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	48	1	1485	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	49	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	2	N	-0-					-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	47	1	1536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 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	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	303	1	4919	2	N	-0-					46
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	295	1	5088	2	N	-0-					46
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	315	1	4875	2	N	-0-					46
04	5880	X	5677	-0-	-203	-0-	333	1	5344	2	N	-0-					46
05	6076	X	5767	-0-	-309	-0-	267	1	5500	2	N	-0-					46
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					46
07	5952	X	4089	-0-	-1863	-0-	188	1	3901	2	N	-0-					46
08	5859	X	5448	-0-	-411	-0-	360	1	5088	2	N	-0-					46
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	391	1	5431	2	N	-0-					46
10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	359	1	4950	2	N	-0-					46
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	373	1	5310	2	N	-0-					46
12	5084	X	4133	-0-	-951	-0-	263	1	3870	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 57,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 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	651	N	619	-0-	-32	-0-	36	1	583	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	35	1	550	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	28	1	583	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	2	N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	40	1	572	2	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	2	N	-0-					-0-
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	39	1	545	2	N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	33	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 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	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	211	1	3430	2	N	-0-					24
02	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	196	1	3390	2	N	-0-					24
03	4805	X	3153	-0-	-1652	-0-	191	1	2962	2	N	-0-					24
04	4350	X	4201	-0-	-149	-0-	247	1	3954	2	N	-0-					24
05	4371	X	4041	-0-	-330	-0-	187	1	3854	2	N	-0-					24
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					24
07	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	172	1	3553	2	N	-0-					24
08	4340	X	3783	-0-	-557	-0-	250	1	3533	2	N	-0-					24
09	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	236	1	3272	2	N	-0-					24
10	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	236	1	3257	2	N	-0-					24
11	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	237	1	3374	2	N	-0-					24
12	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	211	1	3103	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 40,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	81	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	99	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	66	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	65	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	92	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	94	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	94	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	81	1	1184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1667	-0-	-125	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1162	-0-	-698	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4283	-0-	1183	1183	4283	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2093	-0-	-907	276	2093	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3267	-0-	167	443	3267	2			N	-0-					-0-
11	5491	X	5048	-0-	-443	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	246	1	3994	2	N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	209	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	1990	-0-	-2133	-0-	121	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3830	-0-	-280	-0-	225	1	3605	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	194	1	3982	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	154	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	235	1	3324	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	229	1	3177	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	258	1	3555	2	N	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	247	1	3520	2	N	-0-					-0-
*12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	229	1	3366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	3565	X	2974	-0-	-591	-0-	173	1	2801	2	N	-0-					12
02	3220	X	2634	-0-	-586	-0-	144	1	2490	2	N	-0-					12
03	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	161	1	2494	2	N	-0-					12
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	159	1	2557	2	N	-0-					12
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	123	1	2525	2	N	-0-					12
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					12
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	125	1	2586	2	N	-0-					12
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	180	1	2551	2	N	-0-					12
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	190	1	2638	2	N	-0-					12
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	193	1	2659	2	N	-0-					12
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	173	1	2459	2	N	-0-					12
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	170	1	2498	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 30,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7	99	1			12
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	401	2			N	-0-					12
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					12
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					12
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					12
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					12
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					12
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					12
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					12
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	2	N	-0-			-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	166	2	N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-			-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	11	1	157	2	N	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-			-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

01	8773	X	6106	-0-	-2667	-0-	6106	2			N	-0-			21
02	7924	X	5111	-0-	-2813	-0-	5111	2			N	-0-			21
03	7471	X	6151	-0-	-1320	-0-	6151	2			N	-0-			21
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-			21
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-			21
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			21
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-			21
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-			21
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-			21
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-			21
11	5880	X	5824	-0-	-56	-0-	5824	2			N	-0-			21
12	6076	X	5144	-0-	-932	-0-	5144	2			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 65,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 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	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	95	1	1544	2	N	-0-					15
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	79	1	1360	2	N	-0-					15
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	94	1	1454	2	N	-0-					15
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	93	1	1488	2	N	-0-					15
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	2	N	-0-					15
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					15
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	71	1	1470	2	N	-0-					15
08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	101	1	1431	2	N	-0-					15
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	89	1	1236	2	N	-0-					15
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	109	1	1503	2	N	-0-					15
11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	91	1	1294	2	N	-0-					15
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	88	1	1296	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 16,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 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	651	N	560	-0-	-91	-0-	33	1	527	2	N	-0-					8
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	29	1	492	2	N	-0-					8
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	31	1	474	2	N	-0-					8
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	-0-					8
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	26	1	538	2	N	-0-					8
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					8
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-					8
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	34	1	486	2	N	-0-					8
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	N	-0-					8
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	33	1	453	2	N	-0-					8
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	28	1	400	2	N	-0-					8
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	27	1	398	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	2344	-0-	-2306	-0-	136	1	2208	2	N	-0-					19
02	4676	X	1826	-0-	-2850	-0-	100	1	1726	2	N	-0-					19
03	5177	X	1514	-0-	-3663	-0-	92	1	1422	2	N	-0-					19
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	346	1	5544	2	N	-0-					19
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1	3615	2	N	-0-					19
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					19
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	151	1	3136	2	N	-0-					19
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	254	1	3584	2	N	-0-					19
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	300	1	4160	2	N	-0-					19
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	225	1	3106	2	N	-0-					19
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	343	1	4885	2	N	-0-					19
*12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	334	1	4917	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 40,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	558	N	470	-0-	-88	-0-	27	1	443	2	N	-0-					9
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	23	1	394	2	N	-0-					9
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	N	-0-					9
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	-0-					9
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	N	-0-					9
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					9
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	22	1	468	2	N	-0-					9
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	25	1	354	2	N	-0-					9
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-					9
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	N	-0-					9
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-					9
12	496	N	301	-0-	-195	-0-	19	1	282	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,063 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 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	5456	X	4715	-0-	-741	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4216	-0-	-712	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4309	-0-	-1147	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
*12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 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	10106	X	6473	-0-	-3633	-0-	6473	2			N	-0-					56
02	9128	X	6640	-0-	-2488	-0-	6621	2	19	9	N	17					73
03	10106	X	6975	-0-	-3131	-0-	6958	2	17	9	N	15					88
04	9270	X	6560	-0-	-2710	-0-	6550	2	10	9	N	9					97
05	7347	X	4785	-0-	-2562	-0-	4784	2	1	9	N	1					98
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-	11	1			87
07	7347	X	6634	-0-	-713	-0-	6634	2			N	-0-					87
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7170	2	15	9	N	14					101
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7562	2	2	9	N	2					103
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					103
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-	1	1			102
12	7812	X	6595	-0-	-1217	-0-	6595	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 74,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	982	-0-	-194	-0-	53	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	958	-0-	-251	-0-	58	1	900	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	977	-0-	-163	-0-	57	1	920	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	43	1	892	2	N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	76	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	70	1	964	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	66	1	941	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	69	1	1024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	4774	X	845	-0-	-3929	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3443	-0-	-309	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
*12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					42
02	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					42
03	10199	X	8553	-0-	-1646	-0-	8553	2			N	-0-					42
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					42
05	9114	X	8827	-0-	-287	-0-	8827	2			N	-0-					42
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					42
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					42
08	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					42
09	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					42
10	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10495	2	1	9	N	1					43
11	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					43
*12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 108,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	985	-0-	-131	-0-	59	1	926	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	938	-0-	-112	-0-	55	1	883	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	46	1	953	2	N	-0-			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	2	N	-0-			-0-
08	992	N	877	-0-	-115	-0-	58	1	819	2	N	-0-			-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-			-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	65	1	897	2	N	-0-			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	57	1	814	2	N	-0-			-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	59	1	875	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	X	1275	-0-	-368	-0-	73	1	1202	2	N	-0-			19
02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	86	1	1496	2	N	-0-			19
03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	127	1	1974	2	N	-0-			19
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	133	1	2150	2	N	-0-			19
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2217	2	N	-0-			19
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			19
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	118	1	2467	2	N	-0-			19
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	117	1	1660	2	N	-0-			19
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1178	2	N	-0-			19
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	187	1	2584	2	N	-0-			19
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	115	1	1640	2	N	-0-			19
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	143	1	2105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	364	N	226	-0-	-138	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	905	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 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	527	N	502	-0-	-25	-0-	29	1	473	2	N	-0-					14
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-					14
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-					14
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-					14
05	589	N	148	-0-	-441	-0-	7	1	141	2	N	-0-					14
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					14
07	651	N	156	-0-	-495	-0-	7	1	149	2	N	-0-					14
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	N	-0-					14
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					14
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					14
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					14
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 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	558	N	496	-0-	-62	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	23	1	360	2	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	30	1	419	2	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 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	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	242	1	3928	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	207	1	3573	2	N	-0-			-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	275	1	4263	2	N	-0-			-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	222	1	3559	2	N	-0-			-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	151	1	3115	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	186	1	3862	2	N	-0-			-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	288	1	4075	2	N	-0-			-0-
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	302	1	4199	2	N	-0-			-0-
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	309	1	4261	2	N	-0-			-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	256	1	3643	2	N	-0-			-0-
*12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	285	1	4197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2189	-0-	-499	-0-	120	1	2069	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	127	1	1971	2	N	-0-			-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	143	1	2295	2	N	-0-			-0-
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	122	1	2512	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	117	1	2425	2	N	-0-			-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	153	1	2169	2	N	-0-			-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	143	1	1979	2	N	-0-			-0-
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	197	1	2708	2	N	-0-			-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	143	1	2044	2	N	-0-			-0-
*12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	162	1	2386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	300	1	4871	2	N	-0-			10
02	4816	X	4513	-0-	-303	-0-	247	1	4266	2	N	-0-			10
03	5332	X	4485	-0-	-847	-0-	272	1	4213	2	N	-0-			10
04	4680	X	4668	-0-	-12	-0-	274	1	4394	2	N	-0-			10
05	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	216	1	4452	2	N	-0-			10
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			10
07	4836	X	4354	-0-	-482	-0-	200	1	4154	2	N	-0-			10
08	4836	X	4579	-0-	-257	-0-	302	1	4277	2	N	-0-			10
09	4680	X	4357	-0-	-323	-0-	293	1	4064	2	N	-0-			10
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	332	1	4578	2	N	-0-			10
11	4440	X	4219	-0-	-221	-0-	277	1	3942	2	N	-0-			10
12	4588	X	4430	-0-	-158	-0-	282	1	4148	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 50,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	316	1	5127	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4607	-0-	-97	-0-	252	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4032	-0-	-1052	-0-	245	1	3787	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	278	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4490	-0-	-966	-0-	208	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5115	X	3961	-0-	-1154	-0-	182	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	315	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4359	-0-	-381	-0-	293	1	4066	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3753	-0-	-742	-0-	254	1	3499	2	N	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	304	1	4336	2	N	-0-					-0-
*12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	317	1	4655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	533	-0-	-607	-0-	31	1	494	2	N	7					7
							8	9									
05	1612	N	804	-0-	-808	-0-	37	1	767	2	N	-0-					7
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					7
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	25	1	526	2	N	-0-					7
08	806	N	608	-0-	-198	-0-	40	1	568	2	N	-0-					7
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-					7
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	180	1	2486	2	N	-0-					7
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	47	1	667	2	N	-0-					7
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	34	1	506	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	620	N	568	-0-	-52	-0-	33	1	535	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	32	1	499	2	N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	24	1	494	2	N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,082 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5397	-0-	-28	-0-	308	1	4999	2	N	82	186	1			12
							90	9									
02	4900	X	4311	-0-	-589	-0-	236	1	4075	2	N	-0-	4	1			8
03	5332	X	4601	-0-	-731	-0-	279	1	4322	2	N	-0-					8
04	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	292	1	4679	2	N	-0-					8
05	5239	X	4268	-0-	-971	-0-	198	1	4070	2	N	-0-					8
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-	1	1			7
07	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	202	1	4175	2	N	-0-					7
08	5146	X	4395	-0-	-751	-0-	290	1	4105	2	N	-0-					7
09	4980	X	4075	-0-	-905	-0-	273	1	3796	2	N	5					12
							6	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	296	1	4081	2	N	-0-					12
11	4260	X	4014	-0-	-246	-0-	263	1	3751	2	N	-0-					12
12	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	267	1	3932	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 48,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7224	-0-	-898	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5302	-0-	-2262	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	5693	-0-	-1871	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5192	-0-	-2372	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
*12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	141	1	5064	2	N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	108	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	152	1	5450	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3743	-0-	-1177	-0-	101	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	119	1	5262	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	2710	-0-	-2374	-0-	58	1	2652	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4478	-0-	-606	-0-	139	1	4339	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4571	-0-	-349	-0-	143	1	4428	2	N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	119	1	3626	2	N	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	116	1	3599	2	N	-0-					-0-
*12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	100	1	3263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	89	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1295	-0-	-21	-0-	71	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	78	1	1252	2	N	28					28
							31	9									
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	61	1	1252	2	N	-0-					28
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					28
07	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	54	1	1127	2	N	-0-					28
08	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	71	1	1006	2	N	-0-					28
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	N	-0-					28
10	1178	N	834	-0-	-344	-0-	56	1	778	2	N	-0-					28
11	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	187	1	2668	2	N	-0-					28
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	136	1	1993	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 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	8215	X	5769	-0-	-2446	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	4261	-0-	-3159	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6699	-0-	-1516	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
08	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 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	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3543	-0-	-1417	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4566	-0-	-234	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
*12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	857	-0-	-1903	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	955	-0-	-1897	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	558	N	499	-0-	-59	-0-	29	1	470	2	N	-0-			44
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	18	1	314	2	N	-0-			44
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	27	1	418	2	N	-0-			44
04	480	N	229	-0-	-251	-0-	13	1	216	2	N	-0-			44
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-			44
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			44
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-			44
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	24	1	344	2	N	-0-			44
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-			44
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	21	1	294	2	N	-0-			44
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	N	-0-			44
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	20	1	295	2	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5285	-0-	-1597	-0-	5285	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	4511	-0-	-613	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	4484	-0-	-1189	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	4319	2			N	-0-			-0-
05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-			-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-
07	4650	X	3426	-0-	-1224	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
08	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	1656	-0-	-2844	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
11	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-			-0-
*12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	334	-0-	-1061	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	157	1	2569	2	N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	141	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	132	1	2138	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	95	1	1979	2	N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	111	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	115	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3435	-0-	435	435	224	1	3211	2	N	-0-					-0-
*12	2866	N	2431	-0-	-435	-0-	154	1	2277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8153	X	6217	-0-	-1936	-0-	361	1	5856	2	N	-0-					65
02	6440	X	4563	-0-	-1877	-0-	250	1	4312	2	N	1	46	1			20
							1	9									
03	7130	X	6024	-0-	-1106	-0-	364	1	5634	2	N	24					44
							26	9									
04	6510	X	3680	-0-	-2830	-0-	216	1	3463	2	N	1					45
							1	9									
05	6231	X	2694	-0-	-3537	-0-	124	1	2556	2	N	13					58
							14	9									
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	8	10	1			56
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	348	1	7202	2	N	7					63
							8	9									
08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	480	1	6787	2	N	5					68
							6	9									
09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	497	1	6898	2	N	9					77
							10	9									
10	7502	X	7214	-0-	-288	-0-	488	1	6726	2	N	-0-					77
11	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	497	1	7081	2	N	-0-	4	1			73
12	7502	X	6846	-0-	-656	-0-	436	1	6410	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 67,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	N	-0-					-0-
03	682	N	500	-0-	-182	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
04	870	N	270	-0-	-600	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
05	806	N	252	-0-	-554	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	127	-0-	-152	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2472	-0-	-160	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	860	-0-	-39	-0-	50	1	810	2	N	-0-					30
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	41	1	715	2	N	-0-					30
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					30
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	43	1	702	2	N	-0-					30
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	34	1	702	2	N	-0-					30
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					30
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	34	1	710	2	N	-0-					30
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	47	1	664	2	N	-0-					30
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	47	1	660	2	N	-0-					30
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	44	1	608	2	N	-0-					30
*11	690	N	675	-0-	-15	-0-	44	1	631	2	N	-0-					30
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	41	1	601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4495	X	3932	-0-	-563	-0-	228	1	3704	2	N	-0-					26
02	4060	X	3523	-0-	-537	-0-	193	1	3330	2	N	-0-					26
03	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	238	1	3691	2	N	-0-					26
04	4170	X	3639	-0-	-531	-0-	214	1	3425	2	N	-0-					26
05	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	160	1	3298	2	N	-0-					26
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					26
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	195	1	4043	2	N	-0-					26
08	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	438	1	6196	2	N	-0-					26
09	3630	X	3355	-0-	-275	-0-	225	1	3130	2	N	-0-					26
10	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	193	1	2660	2	N	-0-					26
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	272	1	3875	2	N	-0-					26
*12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	308	1	4525	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 44,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 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	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	198	1	3218	2	N	-0-					15
02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	136	1	2349	2	N	-0-					15
03	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	183	1	2834	2	N	-0-					15
04	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	166	1	2663	2	N	-0-					15
05	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	122	1	2512	2	N	-0-					15
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					15
07	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	114	1	2363	2	N	-0-					15
08	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	181	1	2554	2	N	-0-					15
09	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	187	1	2600	2	N	-0-					15
10	2480	N	2133	-0-	-347	-0-	144	1	1989	2	N	-0-					15
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	181	1	2580	2	N	-0-					15
*12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	190	1	2792	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 30,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					42
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					42
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					42
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					42
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					42
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					42
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					42
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					42
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					42
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					42
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					42
12	837	N	530	-0-	-307	-0-	530	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	256	1	9177	2	N	-0-			-0-
02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	234	1	8968	2	N	-0-			-0-
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	240	1	8591	2	N	-0-			-0-
04	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	237	1	8525	2	N	-0-			-0-
05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	211	1	9310	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-			-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	180	1	8265	2	N	-0-			-0-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	295	1	9211	2	N	-0-			-0-
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	181	1	5592	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	272	1	8253	2	N	-0-			-0-
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	188	1	5849	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	4737	-0-	-1153	-0-	141	1	4596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	3734	-0-	-358	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3171	-0-	-525	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-			-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
*12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	166	1	5941	2	N	-0-			-0-
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	170	1	6539	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	3906	-0-	-1364	-0-	106	1	3800	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	4431	-0-	-1029	-0-	120	1	4311	2	N	-0-			-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	138	1	6103	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-			-0-
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	162	1	7452	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	4744	-0-	-898	-0-	147	1	4597	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	4404	-0-	-1056	-0-	138	1	4266	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	4900	-0-	-990	-0-	156	1	4744	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5384	-0-	-316	-0-	168	1	5216	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	2439	-0-	-3451	-0-	73	1	2366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	5363	X	3926	-0-	-1437	-0-	228	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4854	-0-	-298	-0-	266	1	4588	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	320	1	4952	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5074	-0-	-446	-0-	298	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4723	-0-	-702	-0-	219	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	4889	-0-	-474	-0-	225	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4553	-0-	-717	-0-	301	1	4252	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4423	-0-	-647	-0-	297	1	4126	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	2577	-0-	-2321	-0-	174	1	2403	2	N	-0-					-0-
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	326	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3929	-0-	-969	-0-	250	1	3679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	278	1	4541	2	N	26	90	1			22
							29	9									
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	244	1	4245	2	N	4	10	1			16
							4	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	292	1	4561	2	N	14					30
							15	9									
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	299	1	4830	2	N	35					65
							39	9									
05	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	232	1	4788	2	N	5					70
							6	9									
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	24	2	1			92
07	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	225	1	4695	2	N	21					113
							23	9									
08	5332	X	5103	-0-	-229	-0-	334	1	4741	2	N	25					138
							28	9									
09	5160	X	3857	-0-	-1303	-0-	256	1	3576	2	N	23					161
							25	9									
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	261	1	3614	2	N	11					172
							12	9									
11	3390	X	2938	-0-	-452	-0-	191	1	2730	2	N	15	20	1			167
							17	9									
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	237	1	3498	2	N	37	174	1			30
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 48,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	135	1	4826	2	N	-0-					8
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	107	1	4105	2	N	-0-					8
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	129	1	4615	2	N	-0-					8
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	126	1	4550	2	N	-0-					8
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	101	1	4471	2	N	-0-					8
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					8
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	95	1	4377	2	N	-0-					8
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	138	1	4298	2	N	-0-					8
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	138	1	4260	2	N	-0-					8
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	140	1	4268	2	N	-0-					8
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	146	1	4542	2	N	-0-					8
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	139	1	4518	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 50,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	758	-0-	-652	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 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	744	N	707	-0-	-37	-0-	41	1	666	2	N	-0-					15
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	36	1	625	2	N	-0-					15
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	N	-0-					15
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-					15
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	29	1	598	2	N	-0-					15
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					15
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	33	1	685	2	N	-0-					15
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	N	-0-					15
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	N	-0-					15
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	46	1	640	2	N	-0-					15
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	50	1	713	2	N	-0-					15
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	45	1	662	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

01	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2			N	-0-					10
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	2	20	9	N	18					28
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					28
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					28
05	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	1229	2			N	-0-					28
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	8					36
07	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			N	-0-					36
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-					36
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					36
10	1395	N	955	-0-	-440	-0-	947	2	8	9	N	7					43
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					50
12	1240	N	994	-0-	-246	-0-	994	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	N	-0-					14
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	25	1	440	2	N	-0-					14
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					14
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	29	1	470	2	N	-0-					14
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	2	N	-0-					14
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					14
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	24	1	492	2	N	-0-					14
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	33	1	471	2	N	-0-					14
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	N	-0-					14
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	N	-0-					14
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-					14
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-					70
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	24	1	411	2	N	-0-					70
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-					70
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	N	-0-					70
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	14	1	289	2	N	-0-					70
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70
07	589	N	284	-0-	-305	-0-	13	1	271	2	N	-0-					70
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	15	1	214	2	N	-0-					70
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					70
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					70
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-					70
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	744	N	541	-0-	-203	-0-	31	1	510	2	N	-0-					16
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					16
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	33	1	518	2	N	-0-					16
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	N	-0-					16
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	28	1	576	2	N	-0-					16
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					16
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	-0-					16
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	N	-0-					16
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	N	-0-					16
10	682	N	568	-0-	-114	-0-	38	1	530	2	N	-0-					16
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	38	1	548	2	N	-0-					16
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	190	1	3104	2	N	-0-					11
02	2828	X	2744	-0-	-84	-0-	149	1	2595	2	N	-0-					11
03	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	171	1	2663	2	N	-0-					11
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	184	1	2965	2	N	-0-					11
05	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	120	1	2480	2	N	-0-					11
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					11
07	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	115	1	2395	2	N	-0-					11
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	213	1	3032	2	N	-0-					11
09	2700	X	2615	-0-	-85	-0-	175	1	2440	2	N	-0-					11
10	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	162	1	2242	2	N	-0-					11
11	2700	X	1926	-0-	-774	-0-	126	1	1800	2	N	-0-					11
12	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	144	1	2130	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 29,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	189	1	3100	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2146	-0-	-1130	-0-	117	1	2029	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2843	-0-	-784	-0-	171	1	2672	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2681	-0-	-499	-0-	156	1	2525	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2538	-0-	-748	-0-	117	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	132	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	167	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2301	-0-	-369	-0-	154	1	2147	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2596	-0-	-287	-0-	175	1	2421	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3591	-0-	591	591	235	1	3356	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2542	-0-	-558	33	161	1	2381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	251	1	4106	2	N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	210	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	261	1	4075	2	N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	243	1	3923	2	N	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	190	1	3919	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	191	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	294	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	290	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	278	1	3843	2	N	-0-					-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	288	1	4117	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	271	1	4005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	287	1	4691	2	N	-0-					56
02	3976	X	3890	-0-	-86	-0-	211	1	3679	2	N	-0-					56
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	262	1	4082	2	N	-0-					56
04	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	238	1	3839	2	N	-0-					56
05	4526	X	4265	-0-	-261	-0-	197	1	4068	2	N	-0-					56
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					56
07	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	180	1	3747	2	N	-0-					56
08	4340	X	3781	-0-	-559	-0-	249	1	3532	2	N	-0-					56
09	4140	X	3860	-0-	-280	-0-	258	1	3602	2	N	-0-					56
10	4278	X	3798	-0-	-480	-0-	256	1	3542	2	N	-0-					56
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	254	1	3632	2	N	-0-					56
12	3999	X	3890	-0-	-109	-0-	247	1	3643	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 44,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	-0-					52
02	1092	N	857	-0-	-235	-0-	47	1	810	2	N	-0-					52
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	53	1	829	2	N	-0-					52
04	1020	N	771	-0-	-249	-0-	45	1	726	2	N	-0-					52
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	41	1	856	2	N	18					70
							20	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	2					72
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	N	171	171	0			72
							188	9									
08	930	N	446	-0-	-484	-0-	29	1	417	2	N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	992	N	36	-0-	-956	-0-	2	1	34	2	N	-0-					72
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	2	1			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	3348	X	2843	-0-	-505	-0-	165	1	2678	2	N	-0-					102
02	3024	X	1846	-0-	-1178	-0-	101	1	1744	2	N	1					103
							1	9									
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	263	1	4078	2	N	3					106
							3	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	208	1	3328	2	N	-0-					106
05	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	132	1	2719	2	N	-0-					106
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					106
07	3038	X	2497	-0-	-541	-0-	115	1	2382	2	N	-0-					106
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2838	2	N	7					113
							8	9									
09	2940	X	2193	-0-	-747	-0-	147	1	2046	2	N	-0-					113
10	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	172	1	2370	2	N	-0-					113
11	2940	X	2601	-0-	-339	-0-	171	1	2430	2	N	-0-					113
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	196	1	2885	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 31,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-					12
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					12
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					12
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	2	N	-0-					12
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-					12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					12
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-					12
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					12
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	2	N	-0-					12
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					12
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,901 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	1643	N	1103	-0-	-540	-0-	30	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	22	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	954	-0-	-379	-0-	20	1	934	2	N	-0-					-0-
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	28	1	863	2	N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	44	1	1365	2	N	-0-					-0-
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	25	1	768	2	N	-0-					-0-
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	738	-0-	-719	-0-	22	1	716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5642	X	1825	-0-	-3817	-0-	105	1	1720	2	N	-0-					19
02	4088	X	2166	-0-	-1922	-0-	118	1	2048	2	N	-0-					19
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	426	1	6646	2	N	-0-					19
04	4050	X	3631	-0-	-419	-0-	212	1	3419	2	N	-0-					19
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	159	1	3288	2	N	-0-					19
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					19
07	4402	X	3423	-0-	-979	-0-	157	1	3266	2	N	-0-					19
08	4402	X	3283	-0-	-1119	-0-	216	1	3067	2	N	-0-					19
09	3630	X	3189	-0-	-441	-0-	213	1	2976	2	N	-0-					19
10	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	224	1	3105	2	N	-0-					19
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	271	1	3872	2	N	-0-					19
12	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	203	1	2995	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 38,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1381	-0-	-159	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	978	-0-	-727	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	936	-0-	-738	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	888	-0-	-538	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	930	N	282	-0-	-648	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 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	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	87	1	1414	2	N	-0-					50
02	1428	N	1320	-0-	-108	-0-	72	1	1248	2	N	-0-					50
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	92	1	1432	2	N	-0-					50
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	2	N	-0-					50
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	2	N	-0-					50
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					50
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	67	1	1388	2	N	-0-					50
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	95	1	1347	2	N	-0-					50
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	-0-					50
10	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					50
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	86	1	1219	2	N	-0-					50
12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	87	1	1278	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 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	4991	X	4273	-0-	-718	-0-	246	1	4027	2	N	-0-					11
02	4508	X	3932	-0-	-576	-0-	213	1	3712	2	N	6	4	1			13
							7	9									
03	4991	X	4355	-0-	-636	-0-	260	1	4058	2	N	34					47
							37	9									
04	4560	X	4200	-0-	-360	-0-	245	1	3953	2	N	2					49
							2	9									
05	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	194	1	4011	2	N	-0-					49
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	35	2	1			82
07	4340	X	4124	-0-	-216	-0-	183	1	3816	2	N	114	158	1			38
							125	9									
08	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	222	1	3152	2	N	-0-					38
09	3880	X	3396	-0-	-484	-0-	227	1	3169	2	N	-0-					38
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	226	1	3130	2	N	-0-					38
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	236	1	3377	2	N	-0-	18	1			20
*12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	252	1	3717	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 42,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2			N	-0-					66
02	3276	X	1934	-0-	-1342	-0-	1934	2			N	-0-					66
03	3100	X	2276	-0-	-824	-0-	2276	2			N	-0-					66
04	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2536	2			N	-0-					66
05	3131	X	2414	-0-	-717	-0-	2414	2			N	-0-					66
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					66
07	2635	X	2277	-0-	-358	-0-	2277	2			N	-0-					66
08	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	2476	2			N	-0-					66
09	2550	X	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					66
10	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	2285	2			N	-0-					66
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3765	2	4	9	N	4					70
*12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	2	7	9	N	6					76

TOTAL GAS PROD: 28,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	744	N	649	-0-	-95	-0-	38	1	611	2	N	-0-					50
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	32	1	549	2	N	-0-					50
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	40	1	623	2	N	-0-					50
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					50
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	28	1	569	2	N	-0-					50
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					50
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	-0-					50
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-					50
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	N	-0-					50
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	40	1	547	2	N	-0-					50
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					50
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	35	1	521	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 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	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
04	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10454	-0-	-4271	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
07	14725	X	11054	-0-	-3671	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	10449	-0-	-2602	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10627	-0-	-1493	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
10	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
11	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
*12	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1470	2	N	-0-					13
02	2380	N	1520	-0-	-860	-0-	83	1	1437	2	N	-0-					13
03	2263	N	1696	-0-	-567	-0-	102	1	1594	2	N	-0-					13
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1495	2	N	-0-					13
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	2	N	-0-					13
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					13
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	67	1	1405	2	N	-0-					13
08	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	89	1	1261	2	N	-0-					13
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	-0-					13
10	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	86	1	1196	2	N	-0-					13
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	91	1	1302	2	N	-0-					13
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	90	1	1334	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		15545	-0-	15545	15545	15545	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		13473	-0-	13473	29018	13473	2			N	-0-					-0-
09	38386	X	9368	-0-	-29018	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	7810	-0-	-2810	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	7151	-0-	-3823	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	313	1	5072	2	N	-0-					42
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	193	1	3326	2	N	14	5	1			51
							15	9									
03	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	191	1	2965	2	N	4					55
							4	9									
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	269	1	4311	2	N	-0-					55
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	228	1	4687	2	N	-0-					55
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	9	1			46
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	148	1	3065	2	N	-0-					46
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	206	1	2907	2	N	-0-					46
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	233	1	3231	2	N	-0-					46
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	223	1	3070	2	N	-0-					46
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	269	1	3839	2	N	-0-	1	1			45
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	274	1	4030	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 43,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	135	1	2197	2	N	2					15
							2	9									
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	124	1	2145	2	N	-0-	6	1			9
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	175	1	2705	2	N	-0-					9
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					9
05	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	95	1	1947	2	N	-0-					9
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	1	1	1			9
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	109	1	2257	2	N	-0-					9
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	169	1	2387	2	N	-0-					9
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	155	1	2156	2	N	-0-					9
10	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	137	1	1883	2	N	-0-					9
11	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	147	1	2100	2	N	-0-					9
12	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	133	1	1958	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 25,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	8029	X	7497	-0-	-532	-0-	435	1	7062	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6574	-0-	-874	-0-	360	1	6214	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	4222	-0-	-4024	-0-	256	1	3966	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7017	-0-	-723	-0-	412	1	6605	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6270	-0-	-1728	-0-	291	1	5979	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	302	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7199	-0-	-55	-0-	476	1	6723	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5832	-0-	-1188	-0-	392	1	5440	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5309	-0-	-1263	-0-	359	1	4950	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5292	-0-	-1188	-0-	347	1	4945	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5948	-0-	-748	-0-	379	1	5569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 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	651	N	647	-0-	-4	-0-	38	1	609	2	N	-0-					13
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	23	1	404	2	N	-0-					13
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	2	N	-0-					13
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	31	1	499	2	N	-0-					13
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	N	-0-					13
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					13
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	N	-0-					13
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	28	1	399	2	N	-0-					13
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	N	-0-					13
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	62	1	857	2	N	-0-					13
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	N	-0-					13
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61	1	904	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 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	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	2	N	-0-					16
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	34	1	600	2	N	-0-					16
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	43	1	674	2	N	-0-					16
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	38	1	618	2	N	-0-					16
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	30	1	614	2	N	-0-					16
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					16
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	27	1	553	2	N	-0-					16
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	34	1	484	2	N	-0-					16
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	N	-0-					16
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	36	1	503	2	N	-0-					16
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	N	-0-					16
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	207	1	3353	2	N	-0-					35
02	3752	X	2304	-0-	-1448	-0-	126	1	2178	2	N	-0-					35
03	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	238	1	3680	2	N	-0-					35
04	4410	X	3549	-0-	-861	-0-	208	1	3341	2	N	-0-					35
05	4557	X	3214	-0-	-1343	-0-	149	1	3065	2	N	-0-					35
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					35
07	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	164	1	3389	2	N	-0-					35
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	273	1	3864	2	N	-0-					35
09	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	216	1	3003	2	N	-0-					35
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	286	1	3939	2	N	-0-					35
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	310	1	4416	2	N	-0-					35
*12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	277	1	4073	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 40,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	5270	X	4991	-0-	-279	-0-	287	1	4697	2	N	6					143
							7	9									
02	4844	X	4032	-0-	-812	-0-	219	1	3813	2	N	-0-	16	1			127
03	5363	X	4458	-0-	-905	-0-	268	1	4190	2	N	-0-					127
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	258	1	4163	2	N	-0-					127
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	224	1	4623	2	N	-0-					127
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-	2	1			125
07	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	183	1	3805	2	N	-0-					125
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	315	1	4480	2	N	-0-					125
09	4170	X	3927	-0-	-243	-0-	262	1	3659	2	N	5					130
							6	9									
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	291	1	4023	2	N	-0-					130
11	4170	X	4118	-0-	-52	-0-	269	1	3849	2	N	-0-					130
12	4309	X	4064	-0-	-245	-0-	258	1	3806	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 47,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5590	2	29	9	N	26					55
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6502	2	34	9	N	31	9	1			77
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6188	2	25	9	N	23					100
04	5430	X	5235	-0-	-195	-0-	5205	2	30	9	N	27					127
05	7223	X	4593	-0-	-2630	-0-	4579	2	14	9	N	13					140
06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	9	56	1			93
07	7223	X	4363	-0-	-2860	-0-	4356	2	7	9	N	6					99
08	6200	X	4373	-0-	-1827	-0-	4365	2	8	9	N	7					106
09	5250	X	4519	-0-	-731	-0-	4511	2	8	9	N	7					113
10	4030	X	3507	-0-	-523	-0-	3507	2			N	-0-					113
11	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	3801	2			N	-0-	4	1			109
*12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	2	6	9	N	5					114

TOTAL GAS PROD: 52,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	130	1	2115	2	N	-0-					26
02	2800	N	15947	-0-	13147	13147	873	1	15071	2	N	3					29
							3	9									
03	3100	N	9491	-0-	6391	19538	576	1	8914	2	N	1					30
							1	9									
04	3000	N	5557	-0-	2557	22095	326	1	5231	2	N	-0-					30
05	29217	X	7122	-0-	-22095	-0-	330	1	6792	2	N	-0-					30
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	1	1			29
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	206	1	4271	2	N	-0-					29
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	324	1	4585	2	N	-0-					29
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	317	1	4395	2	N	-0-					29
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	300	1	4131	2	N	-0-					29
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	287	1	4090	2	N	-0-					29
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	285	1	4187	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 67,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1364	N	986	-0-	-378	-0-	57	1	929	2	N	-0-			35
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1654	2	N	-0-			35
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-			35
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	2	N	-0-			35
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	N	-0-			35
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			35
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	N	-0-			35
08	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	96	1	1368	2	N	-0-			35
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	86	1	1194	2	N	-0-			35
10	1581	N	1104	-0-	-477	-0-	74	1	1030	2	N	-0-			35
11	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	87	1	1238	2	N	-0-			35
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	104	1	1531	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	216	1	3507	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3144	-0-	-160	-0-	172	1	2972	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	201	1	3117	2	N	-0-			-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	183	1	2931	2	N	-0-			-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	149	1	3057	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	138	1	2862	2	N	-0-			-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	215	1	3038	2	N	-0-			-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	204	1	2831	2	N	-0-			-0-
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	189	1	2609	2	N	-0-			-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	195	1	2772	2	N	-0-			-0-
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	212	1	3112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 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	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	142	1	2325	2	N	-0-			-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	149	1	2590	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3398	-0-	298	298	205	1	3193	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3462	-0-	462	760	202	1	3260	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3030	-0-	-70	690	140	1	2890	2	N	-0-			-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	141	1	2935	2	N	-0-			-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	199	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	180	1	2508	2	N	-0-			-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	173	1	2401	2	N	-0-			-0-
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	152	1	2179	2	N	-0-			-0-
*12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	172	1	2532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 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	3286	X	2156	-0-	-1130	-0-	125	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	168	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	180	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2708	-0-	-652	-0-	159	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2113	-0-	-1359	-0-	98	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	2311	-0-	-1099	-0-	106	1	2205	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	140	1	1973	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	181	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2041	-0-	-284	-0-	138	1	1903	2	N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	143	1	2044	2	N	-0-					-0-
*12	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	195	1	2861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6060	-0-	-729	-0-	352	1	5708	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5091	-0-	-1041	-0-	279	1	4812	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5819	-0-	-691	-0-	353	1	5466	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	310	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5253	-0-	-358	-0-	244	1	5009	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	5089	-0-	-522	-0-	234	1	4855	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5470	-0-	-141	-0-	361	1	5109	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4973	-0-	-307	-0-	334	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	328	1	4519	2	N	-0-					-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	317	1	4517	2	N	-0-					-0-
*12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	297	1	4367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					35
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	-0-					35
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	N	-0-					35
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	22	1	445	2	N	-0-					35
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	16	1	343	2	N	-0-					35
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	20	1	287	2	N	-0-					35
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-					35
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	17	1	235	2	N	-0-					35
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	14	1	201	2	N	-0-					35
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,596 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	11439	X	9614	-0-	-1825	-0-	554	1	9060	2	N	-0-					28
02	10332	X	7735	-0-	-2597	-0-	417	1	7264	2	N	49					77
							54	9									
03	11253	X	7575	-0-	-3678	-0-	455	1	7107	2	N	12					89
							13	9									
04	9600	X	6886	-0-	-2714	-0-	401	1	6476	2	N	8					97
							9	9									
05	9920	X	7378	-0-	-2542	-0-	341	1	7036	2	N	1					98
							1	9									
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-	22	1			76
07	8556	X	7008	-0-	-1548	-0-	320	1	6677	2	N	10					86
							11	9									
08	7564	X	7491	-0-	-73	-0-	489	1	6941	2	N	55					141
							61	9									
09	7140	X	6274	-0-	-866	-0-	417	1	5812	2	N	41					182
							45	9									
10	7099	X	6295	-0-	-804	-0-	424	1	5871	2	N	-0-					182
11	6870	X	6061	-0-	-809	-0-	396	1	5665	2	N	-0-	2	1			180
12	7099	X	6710	-0-	-389	-0-	426	1	6284	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 79,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	7378	X	6769	-0-	-609	-0-	391	1	6339	2	N	35					236
							39	9									
02	6664	X	4955	-0-	-1709	-0-	269	1	4647	2	N	35	76	1			195
							39	9									
03	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	416	1	6437	2	N	45	179	1			61
							50	9									
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	395	1	6331	2	N	32					93
							35	9									
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	310	1	6385	2	N	28					121
							31	9									
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	59	39	1			141
07	6572	X	5712	-0-	-860	-0-	262	1	5428	2	N	20					161
							22	9									
08	6572	X	5482	-0-	-1090	-0-	358	1	5066	2	N	53					214
							58	9									
09	5840	X	5477	-0-	-363	-0-	363	1	5033	2	N	74	172	1			116
							81	9									
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	323	1	4453	2	N	37					153
							41	9									
11	5520	X	5369	-0-	-151	-0-	349	1	4974	2	N	42	102	1			93
							46	9									
12	5704	X	5132	-0-	-572	-0-	325	1	4772	2	N	32					125
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 64,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	252	1	4125	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3311	-0-	-637	-0-	180	1	3131	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	254	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	242	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4219	-0-	-214	-0-	195	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	187	1	3905	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	278	1	3955	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	275	1	3841	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	262	1	3619	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3700	-0-	-200	-0-	242	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	246	1	3635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	63	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	86	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	72	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	104	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	92	1	1277	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	87	1	1205	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	86	1	1228	2	N	-0-					-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	100	1	1475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6861	-0-	3761	3761	398	1	6463	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	5574	-0-	2774	6535	305	1	5269	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5570	-0-	2470	9005	338	1	5232	2	N	-0-			-0-
04	13863	X	4858	-0-	-9005	-0-	285	1	4573	2	N	-0-			-0-
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	214	1	4403	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	152	1	3139	2	N	-0-			-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	222	1	3144	2	N	-0-			-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	220	1	3055	2	N	-0-			-0-
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	174	1	2398	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	2092	-0-	-248	-0-	137	1	1955	2	N	-0-			-0-
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	221	1	3242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

01	4433	X	2970	-0-	-1463	-0-	172	1	2798	2	N	-0-			98
02	4004	X	2472	-0-	-1532	-0-	135	1	2337	2	N	-0-			98
03	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	205	1	3175	2	N	-0-			98
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	200	1	3200	2	N	-0-			98
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	187	1	3848	2	N	-0-			98
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			98
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	148	1	3062	2	N	-0-			98
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	227	1	3210	2	N	7			105
							8	9							
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	247	1	3431	2	N	7			112
							8	9							
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	230	1	3167	2	N	-0-			112
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	188	1	2676	2	N	-0-			112
*12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	254	1	3733	2	N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 36,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

01	11532	X	9445	-0-	-2087	-0-	544	1	8901	2	N	-0-						67
02	10416	X	8079	-0-	-2337	-0-	439	1	7639	2	N	1	2	1				66
							1	9										
03	10974	X	9934	-0-	-1040	-0-	598	1	9336	2	N	-0-						66
04	9720	X	8319	-0-	-1401	-0-	485	1	7834	2	N	-0-						66
05	10044	X	7998	-0-	-2046	-0-	370	1	7628	2	N	-0-						66
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-						66
07	9920	X	7595	-0-	-2325	-0-	348	1	7247	2	N	-0-						66
08	9920	X	7314	-0-	-2606	-0-	481	1	6833	2	N	-0-						66
09	8310	X	7775	-0-	-535	-0-	520	1	7251	2	N	4						70
							4	9										
10	7998	X	7069	-0-	-929	-0-	476	1	6593	2	N	-0-						70
11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	550	1	7874	2	N	-0-						70
*12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	517	1	7628	2	N	-0-						70

TOTAL GAS PROD: 90,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-						-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-						-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-						-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-						-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-						-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-						-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-						-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-						-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-						-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-						-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	10881	X	10207	-0-	-674	-0-	10204	2	3	9	N	3					137
02	9996	X	8723	-0-	-1273	-0-	8704	2	19	9	N	17	11	1			143
03	11067	X	10241	-0-	-826	-0-	10232	2	9	9	N	8					151
04	9600	X	9438	-0-	-162	-0-	9427	2	11	9	N	10					161
05	9920	X	9373	-0-	-547	-0-	9372	2	1	9	N	1					162
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	28	15	1			175
07	9920	X	9103	-0-	-817	-0-	9095	2	8	9	N	7					182
08	9920	X	9175	-0-	-745	-0-	9156	2	19	9	N	17	168	1			31
09	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					31
10	9362	X	8526	-0-	-836	-0-	8525	2	1	9	N	1					32
11	8880	X	8831	-0-	-49	-0-	8828	2	3	9	N	3	19	1			16
12	9920	X	9252	-0-	-668	-0-	9248	2	4	9	N	4					20

TOTAL GAS PROD: 102,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-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	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.		271	-0-	271	271	271	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		673	-0-	673	944	673	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		539	-0-	539	1483	539	2			N	-0-					-0-
*12	2028	X	545	-0-	-1483	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

01	3131	X	2249	-0-	-882	-0-	130	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1884	-0-	-944	-0-	102	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	150	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	129	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	121	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	99	1	2070	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2083	-0-	-459	-0-	137	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	166	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	132	1	1833	2	N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	146	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2183	-0-	-359	-0-	139	1	2044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	8184	X	6057	-0-	-2127	-0-	6057	2			N	-0-			32
02	7392	X	5263	-0-	-2129	-0-	5263	2			N	-0-			32
03	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	6566	2			N	-0-			32
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-			32
05	5115	X	4902	-0-	-213	-0-	4902	2			N	-0-			32
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			32
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-			32
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-			32
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-			32
10	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	5070	2			N	-0-			32
11	5190	X	4974	-0-	-216	-0-	4974	2			N	-0-			32
*12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 61,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2890	-0-	90	90	157	1	2733	2	N	-0-			-0-
03	2293	N	2203	-0-	-90	-0-	133	1	2070	2	N	-0-			-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	81	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	1453	-0-	-1058	-0-	67	1	1386	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-
07	2511	X	1330	-0-	-1181	-0-	61	1	1269	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	902	-0-	-1299	-0-	59	1	843	2	N	-0-			-0-
09	1410	X	1075	-0-	-335	-0-	72	1	1003	2	N	-0-			-0-
10	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	88	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	100	1	1434	2	N	-0-			-0-
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	624	-0-	-27	-0-	36	1	588	2	N	-0-			8
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-			8
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	2	N	-0-			8
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	34	1	549	2	N	-0-			8
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	26	1	542	2	N	-0-			8
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			8
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	23	1	479	2	N	-0-			8
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	35	1	501	2	N	-0-			8
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	N	-0-			8
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-			8
*11	510	N	509	-0-	-1	-0-	33	1	476	2	N	-0-			8
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	10540	X	8846	-0-	-1694	-0-	8846	2			N	-0-			-0-
02	9520	X	8245	-0-	-1275	-0-	8245	2			N	-0-			-0-
03	10540	X	9468	-0-	-1072	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
04	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-			-0-
05	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-			-0-
07	8153	X	7954	-0-	-199	-0-	7954	2			N	-0-			-0-
08	8153	X	4333	-0-	-3820	-0-	4333	2			N	-0-			-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	6343	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	4103	-0-	-2137	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	6044	-0-	-404	-0-	6044	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	87	1	1419	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	67	1	1152	2	N	-0-			-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	118	1	1831	2	N	-0-			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-			-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	5531	-0-	2431	2431	255	1	5276	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4741	-0-	1641	4072	313	1	4428	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4164	-0-	1164	5236	280	1	3884	2	N	-0-			-0-
10	10053	X	4817	-0-	-5236	-0-	326	1	4491	2	N	-0-			-0-
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	237	1	3378	2	N	-0-			-0-
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	228	1	3350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	N	-0-			-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	545	1	8909	2	N	30	179	1			28
							33	9									
02	9100	X	8472	-0-	-628	-0-	459	1	7996	2	N	15					43
							17	9									
03	10075	X	9595	-0-	-480	-0-	576	1	8982	2	N	34					77
							37	9									
04	9750	X	8593	-0-	-1157	-0-	500	1	8070	2	N	21					98
							23	9									
05	9858	X	7352	-0-	-2506	-0-	339	1	6988	2	N	23					121
							25	9									
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	26					147
07	9610	X	7785	-0-	-1825	-0-	356	1	7411	2	N	16					163
							18	9									
08	9610	X	7263	-0-	-2347	-0-	476	1	6761	2	N	24	175	1			12
							26	9									
09	8500	X	7936	-0-	-564	-0-	530	1	7387	2	N	17					29
							19	9									
10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	500	1	6920	2	N	14					43
							15	9									
11	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	507	1	7255	2	N	19					62
							21	9									
12	7998	X	7281	-0-	-717	-0-	461	1	6796	2	N	22					84
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 88,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	1550	#	1233	-0-	-317	-0-	121	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1400	#	1130	-0-	-270	-0-	112	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	1169	-0-	-381	-0-	108	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	1114	-0-	-146	-0-	109	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1302	#	1060	-0-	-242	-0-	110	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	1085	-0-	-115	-0-	120	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1240	#	1231	-0-	-9	-0-	149	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	1178	#	1001	-0-	-177	-0-	175	1	826	2	N	-0-					-0-
09	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	194	1	994	2	N	-0-					-0-
10	1240	#	930	-0-	-310	-0-	157	1	773	2	N	-0-					-0-
11	1200	#	1148	-0-	-52	-0-	197	1	951	2	N	-0-					-0-
*12	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	210	1	1053	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,552 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	6758	X	5648	-0-	-1110	-0-	2351	1	3297	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5529	-0-	-575	-0-	1099	1	4430	2	Y	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	2562	1	4449	2	Y	-0-					-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	2279	1	5247	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	2849	-0-	-3258	-0-	331	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	4496	-0-	-1594	-0-	34	1	4462	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	4457	-0-	-1836	-0-	253	1	4204	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5250	-0-	-1043	-0-	675	1	4575	2	Y	-0-					-0-
09	6090	X	4568	-0-	-1522	-0-	286	1	4282	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3052	-0-	3052	3052	819	1	2233	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4363	-0-	4363	7415	1613	1	2750	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2890	-0-	2890	10305	607	1	2283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,639 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	2697	X	1610	-0-	-1087	-0-	670	1	940	2	Y	-0-					15
02	2436	X	1125	-0-	-1311	-0-	224	1	901	2	Y	-0-					15
03	2697	X	1473	-0-	-1224	-0-	538	1	935	2	Y	-0-					15
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	697	1	1604	2	Y	-0-					15
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	260	1	1977	2	Y	-0-					15
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	18	1	2374	2	Y	-0-					15
07	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	131	1	2174	2	Y	-0-					15
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	302	1	2044	2	Y	-0-					15
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	146	1	2197	2	Y	-0-					15
10	DLQ	G-10	3156	-0-	3156	3156	847	1	2309	2	Y	-0-					15
11	DLQ	G-10	2872	-0-	2872	6028	1062	1	1810	2	Y	-0-					15
12	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	7518	313	1	1177	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 25,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78	-0-	-480	-0-	9	1	69	2	N	-0-					160
02	812	N	350	-0-	-462	-0-	69	1	281	2	N	-0-					160
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	77	1	504	2	N	-0-					160
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	438	2	N	121					281
							133	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	79	1	486	2	N	8					289
							9	9									
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	68	1	366	2	N	-0-					289
07	651	N	429	-0-	-222	-0-	57	1	372	2	N	-0-					289
08	589	N	187	-0-	-402	-0-	35	1	152	2	N	-0-					289
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	56	1	347	2	N	-0-					289
10	434	N	68	-0-	-366	-0-	6	1	62	2	N	-0-					289
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	27	1	31	2	N	-0-					289
*12	403	N	178	-0-	-225	-0-	78	1	100	2	N	-0-					289

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78	-0-	-356	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
02	644	N	331	-0-	-313	-0-	65	1	266	2	N	-0-					-0-
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	70	1	458	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	381	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	66	1	409	2	N	-0-					-0-
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	54	1	351	2	N	-0-					-0-
08	465	N	112	-0-	-353	-0-	21	1	91	2	N	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	49	1	306	2	N	-0-					-0-
10	403	N	51	-0-	-352	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	28	1	32	2	N	-0-					-0-
12	372	N	177	-0-	-195	-0-	77	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 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	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-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 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	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	106	1	1740	2	N	-0-					36
02	1792	X	1709	-0-	-83	-0-	93	1	1616	2	N	-0-					36
03	1984	X	1691	-0-	-293	-0-	102	1	1589	2	N	-0-					36
04	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	106	1	1720	2	N	-0-					36
05	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	85	1	1748	2	N	-0-					36
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					36
07	1891	X	1783	-0-	-108	-0-	82	1	1701	2	N	-0-					36
08	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	120	1	1705	2	N	-0-					36
09	1830	X	1665	-0-	-165	-0-	111	1	1554	2	N	-0-					36
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	128	1	1776	2	N	-0-					36
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	119	1	1706	2	N	-0-					36
12	1829	X	1795	-0-	-34	-0-	114	1	1681	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

01	11563	X	11259	-0-	-304	-0-	649	1	10610	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9739	-0-	-733	-0-	529	1	9210	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10725	-0-	-869	-0-	646	1	10079	2	N	-0-					-0-
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	623	1	10064	2	N	-0-					-0-
05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	521	1	10754	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
07	10850	X	10581	-0-	-269	-0-	484	1	10097	2	N	-0-					-0-
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	731	1	10387	2	N	-0-					-0-
09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	726	1	10126	2	N	-0-					-0-
10	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	746	1	10324	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10505	-0-	-175	-0-	686	1	9819	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	10508	-0-	-528	-0-	667	1	9841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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-

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

01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2		Y	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2		Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2		Y	-0-					-0-
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2		Y	-0-					-0-
08	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	2		Y	-0-					-0-
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2		Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-					-0-
11	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2		Y	-0-					-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,744 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

01	558	N	130	-0-	-428	-0-	54	1	76	2	Y	-0-				59
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	-0-				59
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	47	1	82	2	Y	-0-				59
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	59	1	136	2	Y	-0-				59
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-				59
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	Y	-0-				59
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-				59
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	2	Y	-0-				59
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	2	Y	-0-				59
10	DLQ G-10		177	-0-	177	177	47	1	130	2	Y	-0-				59
11	DLQ G-10		178	-0-	178	355	66	1	112	2	Y	-0-				59
12	DLQ G-10		74	-0-	74	429	16	1	58	2	Y	-0-				59

TOTAL GAS PROD: 1,905 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	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	310	1	2861	2	N	22	189	1			89
							24	9									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	420	1	2665	2	N	8					97
							9	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	465	1	2969	2	N	12					109
							13	9									
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	450	1	2767	2	N	15					124
							17	9									
05	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	465	1	2712	2	N	13					137
							14	9									
06	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	390	1	2212	2	N	71	181	1			27
							78	9									
07	3441	X	1678	-0-	-1763	-0-	165	1	1513	2	N	-0-					27
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	465	1	2985	2	N	-0-					27
09	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	450	1	2584	2	N	-0-					27
10	DLQ	G-10	2981	-0-	2981	2981	465	1	2516	2	N	-0-					27
11	DLQ	G-10	2933	-0-	2933	5914	450	1	2483	2	N	-0-					27
12	DLQ	G-10	3017	-0-	3017	8931	465	1	2552	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 35,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

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	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	T. A.		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	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-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 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	5363	X	4662	-0-	-701	-0-	4545	2	117	9	Y	106	174	1			166
02	4844	X	4156	-0-	-688	-0-	4068	2	88	9	Y	80					246
03	5239	X	4481	-0-	-758	-0-	4394	2	87	9	Y	79	179	1			146
04	4500	X	3484	-0-	-1016	-0-	3439	2	45	9	Y	41					187
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4583	2	97	9	Y	88	175	1			100
06	4500	X	3602	-0-	-898	-0-	3517	2	85	9	Y	77					177
07	4588	X	2342	-0-	-2246	-0-	2342	2			Y	-0-					177
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4742	2	158	9	Y	144	174	1			147
09	4500	X	4177	-0-	-323	-0-	4122	2	55	9	Y	50					197
10	DLQ G-10		3772	-0-	3772	3772	3728	2	44	9	Y	40					237
11	DLQ G-10		2540	-0-	2540	6312	2523	2	17	9	Y	15					252
12	DLQ G-10		3984	-0-	3984	10296	3962	2	22	9	Y	20					272

TOTAL GAS PROD: 46,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
TANNER WELL #: 2 RRCID -> 192877 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9500 - 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	3627	X	448	-0-	-3179	-0-	448	1			N	-0-					285
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-	262	1			23
03	468	X	-0-	-0-	-468	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26224		-0-	-0-	-26224	-0-					N	-0-					-0-
02	45892		4068	-0-	-41824	-0-	3664	2	404	9	N	367	193	1			174
03	50809		27913	-0-	-22896	-0-	25232	2	2681	9	N	2437	2316	1			295
04	49170		30590	-0-	-18580	-0-	27374	2	3216	9	N	2924	2843	1			376
05	50809		28712	-0-	-22097	-0-	25932	2	2780	9	N	2527	2439	1			464
06	49170		27211	-0-	-21959	-0-	25169	2	2042	9	N	1856	2269	1			51
07	50809		8189	-0-	-42620	-0-	7538	2	651	9	N	592	190	1			453
08	50809		20967	-0-	-29842	-0-	19745	2	1222	9	N	1111	1447	1			117
09	30600	#	16187	-0-	-14413	-0-	15028	2	1159	9	N	1054	914	1			257
10	28706	#	13870	-0-	-14836	-0-	13198	2	672	9	N	611	725	1			143
11	27210	#	8121	-0-	-19089	-0-	7713	2	408	9	N	371	367	1			147
12	20956	#	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 185,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,850

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

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	310	1	785	2	N	17	180	1			31
							19	9									
02	952	N	791	-0-	-161	-0-	280	1	510	2	N	1					32
							1	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	310	1	890	2	N	-0-					32
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	300	1	850	2	N	7					39
							8	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	310	1	935	2	N	-0-					39
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	300	1	923	2	N	-0-					39
07	1209	N	871	-0-	-338	-0-	310	1	553	2	N	7					46
							8	9									
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	310	1	754	2	N	3					49
							3	9									
09	1230	N	550	-0-	-680	-0-	300	1	249	2	N	1					50
							1	9									
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					50
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	682 #	436	-0-	-246	-0-	96	1	340	2	N	-0-					12
02	588 #	577	-0-	-11	-0-	127	1	450	2	N	-0-					12
03	620 #	565	-0-	-55	-0-	124	1	441	2	N	-0-					12
04	600 #	546	-0-	-54	-0-	120	1	426	2	N	-0-					12
05	651 #	571	-0-	-80	-0-	125	1	446	2	N	-0-					12
06	630 #	370	-0-	-260	-0-	46	1	324	2	N	-0-					12
07	651 #	394	-0-	-257	-0-	8	1	386	2	N	-0-					12
08	558 #	513	-0-	-45	-0-	112	1	401	2	N	-0-					12
09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	127	1	456	2	N	-0-					12
10	558 #	413	-0-	-145	-0-	114	1	299	2	N	-0-					12
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					12
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,968 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

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 (3900) //CONT.// 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LUBY (4250) 55389 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W.M. WELL #: 40 RRCID -> 147541 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4262 - 4273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-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	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					327
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					327
03	930	X	608	-0-	-322	-0-	608	2			Y	-0-					327
04	900	X	754	-0-	-146	-0-	754	2			Y	-0-					327
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					327
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					327
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					327
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					327
09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					327
10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					327
11	870	X	181	-0-	-689	-0-	181	2			Y	-0-					327
12	868	X	720	-0-	-148	-0-	720	2			Y	-0-					327

TOTAL GAS PROD: 6,975 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	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-

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	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					51
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					51
03	2015	X	647	-0-	-1368	-0-	581	2	66	9	Y	60	84	1			27
04	1950	X	780	-0-	-1170	-0-	680	2	100	9	Y	91	108	1			10
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1650	2	165	9	Y	150	140	1			20
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1070	2	77	9	Y	70	60	1			30
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	960	2	72	9	Y	65	90	1			5
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1205	2	155	9	Y	141	136	1			10
09	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	980	2	117	9	Y	106	91	1			25
10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1025	2	72	9	Y	65	70	1			20
11	1320	X	660	-0-	-660	-0-	605	2	55	9	Y	50	60	1			10
12	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1090	2	55	9	Y	50	55	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

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	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	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-					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, 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

01	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-			N	172	321	1	235
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-			N	175			410
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	256	336	1	330
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	217	507	1	40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			100
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72			172
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			212
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			232
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			246
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			246
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			246
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			246

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

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	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-

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-

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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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	-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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LUBY (8970) 55389 897 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W. M. WELL #: 41 L RRCID -> 011688 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-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	-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-

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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	180	#	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 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	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	0		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
07	0		320	-0-	320	447	320	2			Y	-0-					-0-
08	0		290	-0-	290	737	290	2			Y	-0-					-0-
09	1047	R	310	-0-	-737	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					10
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					10
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	1960	2	3	9	Y	3	3	1			10
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3040	2	6	9	Y	5	5	1			10
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3110	2	11	9	Y	10	10	1			10
06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2948	2	6	9	Y	5	5	1			10
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5	5	1			10
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8	8	1			10
09	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	Y	5	5	1			10
10	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	Y	2	2	1			10
11	2940	X	928	-0-	-2012	-0-	925	2	3	9	Y	3	3	1			10
12	2511	X	1709	-0-	-802	-0-	1698	2	11	9	Y	10	10	1			10

TOTAL GAS PROD: 21,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10352 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6617	-0-	-265	-0-	6534	2	83	9	N	75					143
02	6832	X	6400	-0-	-432	-0-	6271	2	129	9	N	117	177	1			83
03	7192	X	6724	-0-	-468	-0-	6626	2	98	9	N	89					172
04	6960	X	4700	-0-	-2260	-0-	4611	2	89	9	N	81	173	1			80
05	7099	X	5745	-0-	-1354	-0-	5654	2	91	9	N	83					163
06	6870	X	6453	-0-	-417	-0-	6378	2	75	9	N	68	171	1			60
07	7099	X	6018	-0-	-1081	-0-	5943	2	75	9	N	68					128
08	6727	X	6153	-0-	-574	-0-	6081	2	72	9	N	65					193
09	6450	X	6195	-0-	-255	-0-	6137	2	58	9	N	53	173	1			73
10	6665	X	5194	-0-	-1471	-0-	5144	2	50	9	N	45					118
11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7072	2	72	9	N	65					183
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 67,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

LUBY (9950) //CONT.// 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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					26
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					26
03	3193	X	2250	-0-	-943	-0-	2250	2			Y	-0-	5	1			21
04	3090	X	2030	-0-	-1060	-0-	2027	2	3	9	Y	3	3	1			21
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2148	2	9	9	Y	8	8	1			21
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1966	2	8	9	Y	7	7	1			21
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3757	2	8	9	Y	7	7	1			21
08	3100	N	3361	-0-	261	261	3355	2	6	9	Y	5	5	1			21
09	2899	X	2638	-0-	-261	-0-	2635	2	3	9	Y	3	3	1			21
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4	4	1			21
11	3630	X	1390	-0-	-2240	-0-	1388	2	2	9	Y	2	2	2			21
12	3751	X	2547	-0-	-1204	-0-	2547	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 24,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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	4196	N	4196	-0-	-0- B	-0-	4138	2	58	9	N	53	193	1			40
02	4004	N	3728	-0-	-276 B	-0-	3693	2	35	9	N	32					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4378	N	4378	-0-	-0- B	-0-	4336	2	42	9	N	38					110
04	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2909	2	63	9	N	57					167
05	4123	N	3889	-0-	-234 B	-0-	3889	2			N	-0-					167
06	4230	N	4200	-0-	-30 B	-0-	4176	2	24	9	N	22	172	1			17
07	4198	N	4198	-0-	-0- B	-0-	4164	2	34	9	N	31					48
08	4379	N	4379	-0-	-0- B	-0-	4349	2	30	9	N	27					75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	4185	-0-	-15 B	-0-	4143	2	42	9	N	38					113
10	3876	N	3876	-0-	-0- B	-0-	3839	2	37	9	N	34					147
11	4230	N	4063	-0-	-167 B	-0-	4024	2	39	9	N	35					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 44,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7515																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7515																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	43	7			-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-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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	62	#	13	-0-	-49	-0-	12	2	1	9	N	1					42
02	56	#	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					42
03	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					42
04	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					42
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					42
06	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					42
07	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					42
08	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					42
09	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					42
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2139	#	1819	-0-	-320	-0-	1816	2	3	9	N	3					16
02	1792	#	1364	-0-	-428	-0-	1362	2	2	9	N	2					18
03	1984	#	1615	-0-	-369	-0-	1615	2			N	-0-					18
04	1920	#	1019	-0-	-901	-0-	1015	2	4	9	N	4					22
05	1829	#	1426	-0-	-403	-0-	1420	2	6	9	N	5					27
06	1770	#	1612	-0-	-158	-0-	1598	2	14	9	N	13					40
07	1612	#	1329	-0-	-283	-0-	1316	2	13	9	N	12					52
08	1612	#	1396	-0-	-216	-0-	1394	2	2	9	N	2					54
09	1620	#	1278	-0-	-342	-0-	1277	2	1	9	N	1					55
10	1674	#	1310	-0-	-364	-0-	1302	2	8	9	N	7					62
11	1620	#	1267	-0-	-353	-0-	1266	2	1	9	N	1					63
12	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 15,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	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-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 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	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, NORTH (5400) 55392 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SHAFFER "C" WELL #: 1 RRCID -> 203563 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5447 - 5450

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_____ 11/16/2011 - PLUGGED 11/16/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY, SW. (6100) 55397 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD WELL #: 55 RRCID -> 195755 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6039 - 6042

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 180194 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11184 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-1653	-0-	269	2			N	-0-					209
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					209
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	N	3					212
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					212
05	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					212
06	480	X	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					212
07	496	X	284	-0-	-212	-0-	280	2	4	9	N	4	4	8			212
08	496	X	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					212
09	450	X	176	-0-	-274	-0-	176	2			N	-0-					212
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					212
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					212
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
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-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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	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-

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	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-

LUNDELL (COLE) //CONT.// 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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 STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 183940 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1534 - 1536

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	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-

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	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-

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	62 N	53	-0-	-9	-0-	36	1	17	2	N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	2	N	-0-					14
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	-0-					14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	N	-0-					14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	N	-0-					14
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (WILCOX) //CONT.// 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	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-

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	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-

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	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-

LUNDELL (1400) 55755 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LUNDELL STATE "140" WELL #: 3 RRCID -> 183941 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1394 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

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	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-

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	4123	X	1909	-0-	-2214	-0-	1908	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	1860	X	1565	-0-	-295	-0-	1564	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	1922	X	910	-0-	-1012	-0-	910	2			Y	-0-				-0-
06	1860	X	709	-0-	-1151	-0-	709	2			Y	-0-				-0-
07	1643	X	610	-0-	-1033	-0-	610	2			Y	-0-				-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-				-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-				-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-				-0-
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			Y	-0-				-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8404 - 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	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 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	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 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	5301	X	3895	-0-	-1406	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3274	-0-	-836	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3729	-0-	-51	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
*12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,096 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 #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

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	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-

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	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-

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	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-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	621	-0-	-279	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	288	-0-	-192	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	961 N	220	-0-	-741	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

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	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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 10/25/1987 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

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	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	180	-0-	-300	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	6969	-0-	3969	3969	6969	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3182	-0-	82	4051	3182	2			Y	-0-					-0-
08	4767 X	716	-0-	-4051	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	6960 X	816	-0-	-6144	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
10	7192 X	4371	-0-	-2821	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
11	6960 X	2370	-0-	-4590	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	2378	-0-	-815	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,001 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	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	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-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

01	7409	X	3357	-0-	-4052	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2625	-0-	-765	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2516	-0-	-724	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1957	-0-	-1081	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

01	8339	X	5153	-0-	-3186	-0-	5059	2	94	9	Y	85	79	1			14
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3145	2	22	9	Y	20	27	1			7
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2151	2	8	9	Y	7	12	1			2
04	4980	X	2424	-0-	-2556	-0-	2413	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	5146	X	3798	-0-	-1348	-0-	3781	2	17	9	Y	15	10	1			7
06	4980	X	3992	-0-	-988	-0-	3977	2	15	9	Y	14	16	1			5
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4168	2	21	9	Y	19	17	1			7
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3568	2	25	9	Y	23	27	1			3
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4069	2	30	9	Y	27	15	1			15
10	4185	X	4025	-0-	-160	-0-	3995	2	30	9	Y	27	31	1			11
11	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	3859	2	30	9	Y	27	33	1			5
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4316	2	45	9	Y	41	29	1			17

TOTAL GAS PROD: 44,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	20212	X	-0-	-0-	-20212	-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	2070	X	5	-0-	-2065	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4054	-0-	-1030	-0-	4048	2	6	9	Y	5					95
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2659	2	6	9	Y	5					100
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3738	2	63	9	Y	57					157
04	5760	X	2765	-0-	-2995	-0-	2751	2	14	9	Y	13					170
05	5952	X	2262	-0-	-3690	-0-	2247	2	15	9	Y	14					184
06	3930	X	1784	-0-	-2146	-0-	1784	2			Y	-0-					184
07	3813	X	1774	-0-	-2039	-0-	1766	2	8	9	Y	7	166	1			25
08	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1653	2	8	9	Y	7					32
09	2760	X	1635	-0-	-1125	-0-	1635	2			Y	-0-					32
10	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	1918	2	17	9	Y	15					47
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2712	2	17	9	Y	15					62
*12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7438	2	30	9	Y	27					89

TOTAL GAS PROD: 34,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 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	13764	X	11881	-0-	-1883	-0-	11881	2			Y	-0-					-0-
02	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10271	2	41	9	Y	37	27	1			10
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10163	2	20	9	Y	18	23	1			5
04	14040	X	9955	-0-	-4085	-0-	9936	2	19	9	Y	17	18	1			4
05	14508	X	8610	-0-	-5898	-0-	8596	2	14	9	Y	13	13	1			4
06	11490	X	5558	-0-	-5932	-0-	5550	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	11408	X	3665	-0-	-7743	-0-	3657	2	8	9	Y	7	6	1			3
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10686	2	32	9	Y	29	13	1			16
10	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13176	2	39	9	Y	35	37	1			14
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5902	2	21	9	Y	19	29	1			4
12	11067	X	478	-0-	-10589	-0-	475	2	3	9	Y	3	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 91,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	10199	X	4814	-0-	-5385	-0-	4748	2	66	9	Y	60	58	1			11
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3556	2	22	9	Y	20	23	1			8
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4142	2	22	9	Y	20	22	1			6
04	5190	X	3719	-0-	-1471	-0-	3701	2	18	9	Y	16	18	1			4
05	5363	X	4100	-0-	-1263	-0-	4080	2	20	9	Y	18	16	1			6
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4786	2	22	9	Y	20	20	1			6
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5171	2	26	9	Y	24	21	1			9
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4656	2	31	9	Y	28	34	1			3
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4857	2	35	9	Y	32	17	1			18
10	5208	X	4278	-0-	-930	-0-	4248	2	30	9	Y	27	34	1			11
11	5040	X	3923	-0-	-1117	-0-	3893	2	30	9	Y	27	33	1			5
12	5208	X	4095	-0-	-1113	-0-	4053	2	42	9	Y	38	28	1			15

TOTAL GAS PROD: 52,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	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-

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	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-

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	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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

01	0	W	12739	-0-	12739	548351	12699	2	40	9	Y	36	36	1			6
02	562279	X	13928	-0-	-548351	-0-	13928	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	19065	X	12936	-0-	-6129	-0-	12936	2			Y	-0-					-0-
04	18450	X	13814	-0-	-4636	-0-	13814	2			Y	-0-					-0-
05	17639	X	11710	-0-	-5929	-0-	11710	2			Y	-0-					-0-
06	14910	X	8299	-0-	-6611	-0-	8299	2			Y	-0-					-0-
07	15407	X	8272	-0-	-7135	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			Y	-0-					-0-
09	13800	X	11699	-0-	-2101	-0-	11699	2			Y	-0-					-0-
10	11718	X	8354	-0-	-3364	-0-	8354	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			Y	-0-					-0-
12	12090	X	8542	-0-	-3548	-0-	8542	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

01	135036	X	13599	-0-	-121437	-0-	13584	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	121968	X	10672	-0-	-111296	-0-	10650	2	22	9	Y	20	15	1			7
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8864	2	14	9	Y	13	16	1			4
04	21360	X	9205	-0-	-12155	-0-	9187	2	18	9	Y	16	16	1			4
05	15686	X	8733	-0-	-6953	-0-	8715	2	18	9	Y	16	15	1			5
06	13170	X	11136	-0-	-2034	-0-	11116	2	20	9	Y	18	18	1			5
07	11811	X	9469	-0-	-2342	-0-	9449	2	20	9	Y	18	16	1			7
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7453	2	18	9	Y	16	21	1			2
09	11130	X	7430	-0-	-3700	-0-	7411	2	19	9	Y	17	10	1			9
10	11501	X	7896	-0-	-3605	-0-	7877	2	19	9	Y	17	19	1			7
11	11130	X	6067	-0-	-5063	-0-	6053	2	14	9	Y	13	17	1			3
12	9455	X	6283	-0-	-3172	-0-	6260	2	23	9	Y	21	16	1			8

TOTAL GAS PROD: 106,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146320	X	13750	-0-	-132570	-0-	13508	2	242	9	Y	220	217	1			36
02	132160	X	10504	-0-	-121656	-0-	9997	2	507	9	Y	461	347	1			150
03	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	11604	2	520	9	Y	473	482	1			141
04	18660	X	9683	-0-	-8977	-0-	9313	2	370	9	Y	336	400	1			77
05	16585	X	9325	-0-	-7260	-0-	8975	2	350	9	Y	318	286	1			109
06	13320	X	8836	-0-	-4484	-0-	8530	2	306	9	Y	278	302	1			85
07	12121	X	7681	-0-	-4440	-0-	7355	2	326	9	Y	296	271	1			110
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7560	2	169	9	Y	154	247	1			17
09	9690	X	6008	-0-	-3682	-0-	5869	2	139	9	Y	126	73	1			70
10	9331	X	5812	-0-	-3519	-0-	5679	2	133	9	Y	121	142	1			49
11	8850	X	6299	-0-	-2551	-0-	6139	2	160	9	Y	145	166	1			28
12	7719	X	5097	-0-	-2622	-0-	4930	2	167	9	Y	152	119	1			61

TOTAL GAS PROD: 102,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,080

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 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	181939	X	31919	-0-	-150020	-0-	31724	2	195	9	Y	177	177	1			29
02	164332	X	29734	-0-	-134598	-0-	29561	2	173	9	Y	157	135	1			51
03	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	23778	2	80	9	Y	73	102	1			22
04	58980	X	22667	-0-	-36313	-0-	22600	2	67	9	Y	61	69	1			14
05	41447	X	12018	-0-	-29429	-0-	11982	2	36	9	Y	33	36	1			11
06	31860	X	8829	-0-	-23031	-0-	8805	2	24	9	Y	22	26	1			7
07	32922	X	7864	-0-	-25058	-0-	7838	2	26	9	Y	24	22	1			9
08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9616	2	12	9	Y	11	19	1			1
09	22680	X	6131	-0-	-16549	-0-	6123	2	8	9	Y	7	4	1			4
10	12028	X	8622	-0-	-3406	-0-	8611	2	11	9	Y	10	10	1			4
11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10210	2	14	9	Y	13	14	1			3
12	9641	X	6171	-0-	-3470	-0-	6160	2	11	9	Y	10	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 177,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 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	13866	-0-	13866	261636	13594	2	272	9	Y	247	258	1			41
02	0	W	6216	-0-	6216	267852	6184	2	32	9	Y	29	61	1			9
03	0	W	14729	-0-	14729	282581	14675	2	54	9	Y	49	43	1			15
04	293662	X	11081	-0-	-282581	-0-	11044	2	37	9	Y	34	41	1			8
05	23374	X	9626	-0-	-13748	-0-	9594	2	32	9	Y	29	27	1			10
06	14250	X	4934	-0-	-9316	-0-	4919	2	15	9	Y	14	20	1			4
07	14725	X	13817	-0-	-908	-0-	13766	2	51	9	Y	46	33	1			17
08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8401	2	23	9	Y	21	36	1			2
09	11070	X	4508	-0-	-6562	-0-	4495	2	13	9	Y	12	7	1			7
10	13826	X	3915	-0-	-9911	-0-	3904	2	11	9	Y	10	13	1			4
11	13380	X	3719	-0-	-9661	-0-	3707	2	12	9	Y	11	13	1			2
12	13826	X	3826	-0-	-10000	-0-	3811	2	15	9	Y	14	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 98,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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	0	W	5815	-0-	5815	74102	5786	2	29	9	Y	26	22	1			4
02	0	W	4607	-0-	4607	78709	4585	2	22	9	Y	20	17	1			7
03	0	W	4945	-0-	4945	83654	4917	2	28	9	Y	25	25	1			7
04	88139	X	4485	-0-	-83654	-0-	4463	2	22	9	Y	20	22	1			5
05	5828	X	4081	-0-	-1747	-0-	4061	2	20	9	Y	18	17	1			6
06	5640	X	4614	-0-	-1026	-0-	4594	2	20	9	Y	18	19	1			5
07	5115	X	4293	-0-	-822	-0-	4271	2	22	9	Y	20	18	1			7
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4210	2	66	9	Y	60	60	1			7
09	4620	X	2895	-0-	-1725	-0-	2850	2	45	9	Y	41	25	1			23
10	4774	X	3371	-0-	-1403	-0-	3318	2	53	9	Y	48	51	1			20
11	4620	X	2904	-0-	-1716	-0-	2853	2	51	9	Y	46	57	1			9
12	4278	X	2344	-0-	-1934	-0-	2291	2	53	9	Y	48	38	1			19

TOTAL GAS PROD: 48,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	0	W	57792	-0-	57792	331110	57580	2	212	9	Y	193	187	1			32
02	0	W	42820	-0-	42820	373930	42615	2	205	9	Y	186	158	1			60
03	0	W	43750	-0-	43750	417680	43321	2	429	9	Y	390	333	1			117
04	0	W	38867	-0-	38867	456547	38527	2	340	9	Y	309	355	1			71
05	0	W	38380	-0-	38380	494927	38052	2	328	9	Y	298	267	1			102
06	0	W	31160	-0-	31160	526087	30916	2	244	9	Y	222	256	1			68
07	554978	X	28891	-0-	-526087	-0-	28612	2	279	9	Y	254	227	1			95
08	119474	X	25327	-0-	-94147	-0-	25073	2	254	9	Y	231	301	1			25
09	38880	X	23568	-0-	-15312	-0-	23316	2	252	9	Y	229	126	1			128
10	38378	X	22836	-0-	-15542	-0-	22594	2	242	9	Y	220	259	1			89
11	31170	X	20588	-0-	-10582	-0-	20345	2	243	9	Y	221	267	1			43
12	28892	X	20280	-0-	-8612	-0-	19975	2	305	9	Y	277	208	1			112

TOTAL GAS PROD: 394,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,030

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	346918	X	49414	-0-	-297504	-0-	48109	2	1305	9	Y	1186	1158	1			197
02	138824	X	34450	-0-	-104374	-0-	33987	2	463	9	Y	421	481	1			137
03	153698	X	30716	-0-	-122982	-0-	30243	2	473	9	Y	430	438	1			129
04	148740	X	22014	-0-	-126726	-0-	21711	2	303	9	Y	275	341	1			63
05	153698	X	18891	-0-	-134807	-0-	18638	2	253	9	Y	230	214	1			79
06	148740	X	13743	-0-	-134997	-0-	13574	2	169	9	Y	154	186	1			47
07	153698	X	8315	-0-	-145383	-0-	8188	2	127	9	Y	115	119	1			43
08	153698	X	6162	-0-	-147536	-0-	6064	2	98	9	Y	89	122	1			10
09	148740	X	10272	-0-	-138468	-0-	10101	2	171	9	Y	155	79	1			86
10	18879	X	8560	-0-	-10319	-0-	8420	2	140	9	Y	127	161	1			52
11	13740	X	5448	-0-	-8292	-0-	5347	2	101	9	Y	92	126	1			18
12	10602	X	6388	-0-	-4214	-0-	6236	2	152	9	Y	138	100	1			56

TOTAL GAS PROD: 214,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 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
04	0		808	-0-	808	808	808	2			N	-0-					-0-
05	110630	X	109822	-0-	-808	-0-	108547	2	1275	9	N	1159	574	1			585
06	129870	X	114958	-0-	-14912	-0-	114032	2	926	9	N	842	1230	1			197
07	134199	X	78255	-0-	-55944	-0-	77664	2	591	9	N	537	577	1			157
08	134199	X	58626	-0-	-75573	-0-	58132	2	494	9	N	449	509	1			97
09	129870	X	46955	-0-	-82915	-0-	46621	2	334	9	N	304	179	1			222
10	134199	X	45522	-0-	-88677	-0-	45166	2	356	9	N	324	344	1			202
11	114960	X	42701	-0-	-72259	-0-	42303	2	398	9	N	362	364	1			200
12	78244	X	40773	-0-	-37471	-0-	40375	2	398	9	N	362	373	1			189

TOTAL GAS PROD: 538,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,339

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

01	20646	X	18427	-0-	-2219	-0-	720	1	17631	2	Y	69	140	1			84
							76	9									
02	17668	X	16591	-0-	-1077	-0-	646	1	15858	2	Y	79					163
							87	9									
03	19561	X	18727	-0-	-834	-0-	748	1	17879	2	Y	91	142	1			112
							100	9									
04	18660	X	17911	-0-	-749	-0-	674	1	17146	2	Y	83					195
							91	9									
05	19189	X	18034	-0-	-1155	-0-	754	1	17213	2	Y	61	132	1			124
							67	9									
06	18120	X	16165	-0-	-1955	-0-	716	1	15393	2	Y	51					175
							56	9									
07	18724	X	17703	-0-	-1021	-0-	793	1	16838	2	Y	65	137	1			103
							72	9									
08	18724	X	17118	-0-	-1606	-0-	780	1	16266	2	Y	65					168
							72	9									
09	17910	X	16484	-0-	-1426	-0-	714	1	15703	2	Y	61	143	1			86
							67	9									
10	18042	X	16970	-0-	-1072	-0-	776	1	16124	2	Y	64					150
							70	9									
11	17130	X	13449	-0-	-3681	-0-	724	1	12684	2	Y	37	147	1			40
							41	9									
*12	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	706	1	17524	2	Y	92					132
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 205,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

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	4929	X	4136	-0-	-793	-0-	162	1	3956	2	Y	16	32	1			19
							18	9									
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	141	1	3469	2	Y	17					36
							19	9									
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	158	1	3779	2	Y	20	32	1			24
							22	9									
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	143	1	3631	2	Y	17					41
							19	9									
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	155	1	3541	2	Y	13	28	1			26
							14	9									
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	149	1	3196	2	Y	10					36
							11	9									
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	162	1	3437	2	Y	14	29	1			21
							15	9									
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	157	1	3267	2	Y	13					34
							14	9									
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	144	1	3158	2	Y	12	29	1			17
							13	9									
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	159	1	3308	2	Y	13					30
							14	9									
11	2520	X	2059	-0-	-461	-0-	111	1	1941	2	Y	6	30	1			6
							7	9									
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	133	1	3303	2	Y	18					24
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	3317	X	2331	-0-	-986	-0-	91	1	2230	2	Y	9	20	1			11
							10	9									
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	107	1	2620	2	Y	13					24
							14	9									
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	106	1	2533	2	Y	13	21	1			16
							14	9									
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	96	1	2442	2	Y	12					28
							13	9									
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	100	1	2278	2	Y	8	19	1			17
							9	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	107	1	2303	2	Y	8					25
							9	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2333	2	Y	8	19	1			14
							9	9									
08	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	98	1	2048	2	Y	8					22
							9	9									
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	106	1	2328	2	Y	9	19	1			12
							10	9									
10	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	103	1	2145	2	Y	9					21
							10	9									
11	2100	N	703	-0-	-1397	-0-	38	1	664	2	Y	1	20	1			2
							1	9									
*12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	95	1	2368	2	Y	13					15
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 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	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-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI 834-S (B7-B FRIO) 56221 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 196724 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9573 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMAN WELL #: 6 RRCID -> 169640 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8348 - 8362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					59
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					59
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
FAUSTO WELL #: 1 RRCID -> 104647 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8147 - 8618

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI 824-S (MH-2 MIOCENE) 56312 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 824-S WELL #: 1 RRCID -> 204500 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10897 PERF. 9463 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 823-S (M-103787) WELL #: 1 RRCID -> 212337 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8722 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 824-S WELL #: 2 RRCID -> 215809 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9572 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 216586 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8827 - 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	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2013 - PLUGGED 06-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 224420 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8620 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MU 861-L (MIDDLE FRIO S-3 FB-B) 56342 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
APACHE SHELF, INC. 027233
STIRRUP / STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188674 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 17123 PERF.15420 - 15468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

01	78275 #	68424	-0-	-9851	-0-	241 1914	1 9	66269	3	Y	1740	1717	1			428
02	72436 #	59302	-0-	-13134	-0-	243 1299	1 9	57760	2	Y	1181	1339	1			270
03	80197 #	75882	-0-	-4315	-0-	223 2080	1 9	73579	2	Y	1891	1979	1			182
04	77610 #	73254	-0-	-4356	-0-	236 1934	1 9	71084	3	Y	1758	1702	1			238
05	77066 #	76543	-0-	-523	-0-	234 1944	1 9	74365	3	Y	1767	1827	1			178
06	74500 R	74500	-0-	-0-	-0-	242 1702	1 9	72556	3	Y	1547	1456	1			269
07	75888 #	69727	-0-	-6161	-0-	227 1694	1 9	67806	3	Y	1540	1619	1			190
08	77007 R	77007	-0-	-0-	-0-	229 1779	1 9	74999	3	Y	1617	1502	1			305
09	74490 #	74095	-0-	-395	-0-	127 1823	1 9	72145	3	Y	1657	1922	1			40
10	78106 R	78106	-0-	-0-	-0-	176 1936	1 9	75994	3	Y	1760	1631	1			169
11	74520 #	62058	-0-	-12462	-0-	134 1834	1 9	60090	3	Y	1667	1647	1			189
12	77004 #	74120	-0-	-2884	-0-	152 2105	1 9	71863	3	Y	1914	1981	1			122

TOTAL GAS PROD: 863,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,039

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		1706	-0-	1706 B	1706	70	1	1636	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		6384	-0-	6384 B	8090	311	1	6073	3	N	-0-			-0-
06	0		3744	-0-	3744 B	11834	200	1	3544	3	N	-0-			-0-
*07	0		2770	-0-	2770 B	14604	197	1	2573	3	N	-0-			-0-
*08	7750	N	4807	-0-	-2943 B	11661	292	1	4022	3	N	-0-			-0-
							493	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11661															
*09	7500	N	5914	-0-	-1586 B	10075	369	1	5433	3	N	-0-			-0-
							112	4							
10	7750	N	5412	-0-	-2338 B	7737	368	1	4995	3	N	-0-			-0-
							49	4							
*11	9251	X	1514	-0-	-7737	-0-	108	1	1237	3	N	-0-			-0-
							169	4							
12	6293	X	1663	-0-	-4630	-0-	105	1	914	3	N	-0-			-0-
							644	4							

TOTAL GAS PROD: 33,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	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	46		46	-0-	-0- B	-0-	46	3			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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	109492		16142	-0-	-93350 B	-196126	380	1	15762	3	N	-0-			-0-
02	81638		-0-	-0-	-81638 B	-277764					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-256944		CANCELLED UNDERAGE ->	-20820									
03	57075	N	47216	-0-	-9859 B	-256944	1298	1	45918	3	N	-0-			-0-
04	0	N	41022	-0-	41022 B	-215922	1692	1	39330	3	N	-0-			-0-
05	0	N	13924	-0-	13924 B	-201998	678	1	13246	3	N	-0-			-0-
06	0	N	10654	-0-	10654 B	-191344	569	1	10085	3	N	-0-			-0-
*07	0	N	10770	-0-	10770 B	-180574	767	1	10003	3	N	-0-			-0-
*08	0	N	36628	-0-	36628 B	-143946	2225	1	30646	3	N	-0-			-0-
							3757	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-143946									
*09	7810	N	31613	-0-	23803 B	23803	1971	1	29041	3	N	-0-			-0-
							601	4							
10	0	N	54208	-0-	54208 B	78011	3685	1	50030	3	N	-0-			-0-
							493	4							
*11	112557	X	34546	-0-	-78011	-0-	2466	1	28231	3	N	-0-			-0-
							3849	4							
*12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	456	1	3979	3	N	-0-			-0-
							2804	4							

TOTAL GAS PROD: 303,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	2973	-0-	2973 B	-17181	68	1	2815	3	N	-0-			-0-
							90	4							
02	37739	N	-0-	-0-	-37739 B	-17181					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-17181									
03	22537	N	158	-0-	-22379 B	-0-	4	1	154	3	N	-0-			-0-
04	0	N	624	-0-	624 B	624	26	1	596	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	0	N	882	-0-	882 B	1506	43	1	839	3	N	-0-			-0-
06	0	N	735	-0-	735 B	2241	39	1	691	3	N	-0-			-0-
							5	4							
*07	0	N	752	-0-	752 B	2993	41	1	543	3	N	-0-			-0-
							168	4							
*08	0	N	786	-0-	786 B	3779	48	1	657	3	N	-0-			-0-
							81	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3779												
*09	4467	N	688	-0-	-3779 B	-0-	43	1	632	3	N	-0-			-0-
							13	4							
10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	47	1	642	3	N	-0-			-0-
							6	4							
11	780	N	585	-0-	-195	-0-	42	1	478	3	N	-0-			-0-
							65	4							
12	744	N	218	-0-	-526	-0-	14	1	120	3	N	-0-			-0-
							84	4							

TOTAL GAS PROD: 9,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY (COOK 5800) 56739 083 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 245506 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5158 - 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	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-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
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	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (5600) 56739 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 232287 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5668 - 5680

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4199	-0-	-420	-0-	268	1	3912	2	N	17	193	1			109
							19	9									
02	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	268	1	4790	2	N	79	19	1			169
							87	9									
03	4867	#	4364	-0-	-503	-0-	365	1	3947	2	N	47	16	1			200
							52	9									
04	4710	#	4207	-0-	-503	-0-	348	1	3784	2	N	68	30	1			238
							75	9									
05	5704	#	4614	-0-	-1090	-0-	372	1	4178	2	N	58	190	1			106
							64	9									
06	5520	#	3849	-0-	-1671	-0-	38	1	3765	2	N	42	35	1			113
							46	9									
07	5704	#	4080	-0-	-1624	-0-	324	1	3725	2	N	28					141
							31	9									
08	4624	R	4624	-0-	-0-	-0-	348	1	4110	2	N	151	41	1	2	8	249
							166	9									
09	4770	#	3930	-0-	-840	-0-	346	1	3540	2	N	40	193	1			96
							44	9									
10	4929	#	4556	-0-	-373	-0-	360	1	4134	2	N	56	34	1			118
							62	9									
11	4770	#	3533	-0-	-1237	-0-	120	1	3387	2	N	24					142
							26	9									
12	4619	#	4138	-0-	-481	-0-	314	1	3766	2	N	53	20	1			175
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 51,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) //CONT.// 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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	2356	N	1600	-0-	-756	-0-	997	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1544	-0-	-584	-0-	340	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	525	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	616	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	568	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1772	-0-	-238	-0-	488	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1986	-0-	-711	-0-	562	1	1424	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2388	-0-	-309	-0-	580	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1981	-0-	-629	-0-	576	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	548	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	592	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	614	1	1007	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					30
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	45	1	158	2	Y	-0-					30
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					30
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	81	1	286	2	Y	-0-					3
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	2	Y	-0-					3
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-					3
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	77	1	203	2	Y	-0-					3
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	87	1	230	2	Y	-0-					3
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	82	1	208	2	Y	-0-					3
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	78	1	243	2	Y	-0-					3
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	64	1	157	2	Y	-0-					3
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	78	1	206	2	Y	-0-					3
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	102	1	306	2	Y	-0-					3
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	110	1	181	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,320 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	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120 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: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO 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 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	651	N	549	-0-	-102 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	750	N	573	-0-	-177 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 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	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-

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	4464	#	3048	-0-	-1416	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	3780	#	3671	-0-	-109	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	4185	#	3172	-0-	-1013	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3690	#	3333	-0-	-357	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	4061	#	2721	-0-	-1340	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	3930	#	3049	-0-	-881	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	4061	#	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	3714	R	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
09	3330	#	2939	-0-	-391	-0-	2743	2	196	9	N	178	178	1			-0-
10	3596	#	2955	-0-	-641	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3600	#	3227	-0-	-373	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3720	#	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MARIA H. LLANOS (6400) //CONT.// 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. //CONT.// 840852
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
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
TEXAS STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 092868 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11206 - 11284

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - P&A

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF.11206 - 11216

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	301	2	Y	2	2	1			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		305	-0-	305	613	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		309	-0-	309	922	68	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	298	-0-	-302	620	64	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	945	N	325	-0-	-620	-0-	85	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	97	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	109	1	200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-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-

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	1240	N	1223	-0-	-17	B	-0-	1165	3	58	9	N	53	46	0			7
02	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1153	2	10	9	N	9	11	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1327	2	26	9	N	24	20	1			9
04	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1455	2	19	9	N	17	19	1			7
05	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	20	9	N	18	14	1			11
06	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1817	2	28	9	N	25	14	1			22
07	1519	N	1481	-0-	-38	B	-0-	1471	2	10	9	N	9	16	0	8	1	7
08	1705	N	1017	-0-	-688	B	-0-	1006	2	11	9	N	10	12	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	803	-0-	-1057	B	-0-	788	2	15	9	N	14	15	1			4
10	1488	N	636	-0-	-852	B	-0-	614	2	22	9	N	20	7	0	12	1	5
11	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1005	2	63	9	N	57	13	0	39	1	10
*12	2749	N	2749	-0-	-0-	B	-0-	2394	2	355	9	N	323	128	0	199	1	6

TOTAL GAS PROD: 16,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	2883		2639	-0-	-244 B	8978	2552	3	87	9	N	79	63	0			16
02	2604		4476	-0-	1872 B	10850	4440	2	36	9	N	33	32	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10850																	
03	2883		3995	-0-	1112 B	11962	3914	2	81	9	N	74	65	1			26
04	2909		4005	-0-	1096 B	13058	3952	2	53	9	N	48	54	1			20
05	3323		4110	-0-	787 B	13845	4065	2	45	9	N	41	35	1			26
06	3860		3338	-0-	-522 B	13323	3287	2	51	9	N	46	32	1			40
07	4960		2703	-0-	-2257 B	11066	2683	2	20	9	N	18	29	0	15	1	14
08	4351		3472	-0-	-879 B	10187	3439	2	33	9	N	30	28	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10187																	
09	4747		2636	-0-	-2111 B	8076	2585	2	51	9	N	46	49	1			13
10	T. A.		2594	-0-	2594 B	10670	2508	2	86	9	N	78	27	0	45	1	19
11	2150		4152	-0-	2002 B	12672	3904	2	248	9	N	225	52	0	153	1	39
12	2981		5182	-0-	2201 B	14873	4513	2	669	9	N	608	241	0	395	1	11

TOTAL GAS PROD: 43,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

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	713	N	445	-0-	-268 B	-0-	401	3	44	9	N	40	37	0			3
02	868	N	150	-0-	-718 B	-0-	150	2			N	-0-	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	256	-0-	-488 B	-0-	249	2	7	9	N	6	4	1			2
04	INC G-10		249	-0-	249 B	249	247	2	2	9	N	2	3	1			1
05	INC G-10		228	-0-	228 B	477	226	2	2	9	N	2	2	1			1
06	691	N	214	-0-	-477 B	-0-	210	2	4	9	N	4	2	1			3
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	181	2	1	9	N	1	2	0	1	1	1
08	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	165	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	233	2	4	9	N	4	4	1			1
10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	863	2	30	9	N	27	9	0	12	1	7
11	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	963	2	62	9	N	56	13	0	40	1	10
*12	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	909	2	133	9	N	121	48	0	81	1	2

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INC G-10		-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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-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-

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	T. A.	612	-0-	612	B	-9947	565	3	47	9	N	43	39	0			4
02	T. A.	1023	-0-	1023	B	-8924	1015	2	8	9	N	7	7	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8924																	
03	T. A.	521	-0-	521	B	521	511	2	10	9	N	9	10	1			3
04	262	309	-0-	47	B	568	303	2	6	9	N	5	6	1			2
05	448	117	-0-	-331	B	237	116	2	1	9	N	1	2	1			1
06	510 N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	310 N	9	-0-	-301	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-24812					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-24812					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-24812											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	INC G-10	-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-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	362	-0-	362 B	362	356	2	6	9	N	5	3	1			2
05	T. A.	1232	-0-	1232 B	1594	1219	2	13	9	N	12	6	1			8
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	1594					N	-0-	8	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	1594					N	-0-					-0-
08	1594 N	-0-	-0-	-1594 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.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	1243	-0-	-11219 B	-7925	1184	3	59	9	N	54	47	0			7
02	11256	-0-	-0-	-11256 B	-19181					N	-0-	7	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-19181														
03	12462	547	-0-	-11915 B	-31096	536	2	11	9	N	10	6	1			4
04	T. A.	1750	-0-	1750 B	-29346	1727	2	23	9	N	21	16	1			9
05	T. A.	2436	-0-	2436 B	-26910	2408	2	28	9	N	25	18	1			16
06	0	2637	-0-	2637 B	-24273	2597	2	40	9	N	36	20	1			32
07	0	3787	-0-	3787 B	-20486	3759	2	28	9	N	25	26	0	12	1	19
08	0 N	3515	-0-	3515 B	-16971	3482	2	33	9	N	30	33	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-11915		CANCELLED UNDERAGE ->	-5056											
09	0 N	2329	-0-	2329 B	-9586	2284	2	45	9	N	41	45	1			12
10	T. A.	4774	-0-	4774 B	-4812	4617	2	157	9	N	143	50	0	69	1	36
11	T. A.	3598	-0-	3598 B	-1214	3385	2	213	9	N	194	45	0	151	1	34
12	T. A.	364	-0-	364 B	-850	317	2	47	9	N	43	17	0	59	1	1

TOTAL GAS PROD: 26,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	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-

ANITA WELL #: 1 RRCID -> 266808 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6791 - 6797

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3707	-0-	3707	5873	2499	3	1208	9	N	1098	940	1			524
02	0	Z	1874	-0-	1874	7747	860	3	1014	9	N	922	1117	1			329
03	0	Z	3756	-0-	3756	11503	2647	3	1109	9	N	1008	993	1			344
04	0	Z	3508	-0-	3508	15011	2802	3	706	9	N	642	729	1			257
05	0	Z	2838	-0-	2838	17849	2255	3	583	9	N	530	568	1			219
06	0	Z	1356	-0-	1356	19205	1019	3	337	9	N	306	366	1			159
07	0	Z	1041	-0-	1041	20246	779	3	262	9	N	238	187	1			210
08	0	Z	846	-0-	846	21092	614	3	232	9	N	211	177	1			244
09	0	Z	524	-0-	524	21616	362	3	162	9	N	147	2	8			389
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	21616					N	8	184	1	8	8	205
*11	0	Z	423	-0-	423	22039	234	2	189	9	N	172					377
12	0	Z	632	-0-	632	22671	458	3	174	9	N	158	189	1			346

TOTAL GAS PROD: 20,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,440

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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					34
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
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	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	5411	2	6167	5	N	-0-					-0-
02	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	5701	2	4778	5	N	-0-					-0-
03	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	7251	2	6311	5	N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	4217	2	6261	5	N	-0-					-0-
05	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	6776	2	6894	5	N	-0-					-0-
06	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	6599	2	6296	5	N	-0-					-0-
07	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	5520	2	6425	5	N	-0-					-0-
08	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	5548	2	6816	5	N	-0-					-0-
09	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	6886	2	5624	5	N	-0-					-0-
10	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	7449	2	6886	5	N	-0-					-0-
11	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	7643	2	5341	5	N	-0-					-0-
*12	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	7110	1	4885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	252	N	34	-0-	-218	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,766 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	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-

MARY (FRIO 3900) 57855 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 252771 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3863 - 3868

01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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 (B-7A FRIO) 58191 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 001 RRCID -> 209758 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9262 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA (B-7-D FRIO) 58191 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 819-S WELL #: 1 RRCID -> 209834 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11295 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 839-S (B-7B) 58211 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 209832 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9442 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2013 - PLUGGED 06-30-2013

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 #: 1 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 - PLUGGED 08/07/11

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		2482	-0-	2482	13583	2459	3	23	9	N	21					60
02	0		648	-0-	648	14231	645	3	3	9	N	3					63
03	0		121	-0-	121	14352	120	3	1	9	N	1					64
04	0		208	-0-	208	14560	207	3	1	9	N	1					65
*05	0		726	-0-	726	15286	726	3			N	-0-					65
*06	0		582	-0-	582	15868	582	3			N	-0-					65
*07	8835		1417	-0-	-7418	8450	1417	3			N	-0-					65
*08	8835		867	-0-	-7968	482	867	3			N	-0-					65
*09	8550		606	-0-	-7944	-0-	606	3			N	-0-					65
*10	8835		660	-0-	-8175	-0-	660	3			N	-0-					65
*11	8550		407	-0-	-8143	-0-	407	3			N	-0-					65
*12	8835		91	-0-	-8744	-0-	91	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (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	1395	#	1276	-0-	-119	-0-	261	1	1015	2	N	-0-					33
02	1204	#	1119	-0-	-85	-0-	264	1	855	2	N	-0-					33
03	1333	#	1231	-0-	-102	-0-	264	1	967	2	N	-0-					33
04	1260	#	1108	-0-	-152	-0-	258	1	850	2	N	-0-					33
05	1271	#	985	-0-	-286	-0-	9	1	976	2	N	-0-					33
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	253	1	1014	2	N	-0-					33
07	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	253	1	1141	2	N	-0-					33
08	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	256	1	1157	2	N	-0-					33
09	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1176	1	195	2	N	-0-					33
10	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	196	1	1237	2	N	-0-					33
11	1380	#	1275	-0-	-105	-0-	187	1	1088	2	N	-0-					33
*12	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 13,872 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, EAST (4430) 58271 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
ZIMMERMAN WELL #: 3 RRCID -> 114064 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	375	-0-	375	375	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	269	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	266	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	266	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	272	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	8	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	257	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	257	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	254	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1177	1	195	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	194	1	1224	2	N	-0-					-0-
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	203	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,130 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	4371	#	3974	-0-	-397	-0-	392	1	3497	2	N	77	311	1			66
							85	9									
02	3948	#	3417	-0-	-531	-0-	479	1	2904	2	N	31					97
							34	9									
03	4371	#	3501	-0-	-870	-0-	473	1	2999	2	N	26					123
							29	9									
04	4230	#	3517	-0-	-713	-0-	504	1	2993	2	N	18					141
							20	9									
05	3968	#	3695	-0-	-273	-0-	490	1	3185	2	N	18					159
							20	9									
06	4273	R	4273	-0-	-0-	-0-	550	1	3706	2	N	15					174
							17	9									
07	4603	R	4603	-0-	-0-	-0-	571	1	4014	2	N	16					190
							18	9									
08	5170		5170	-0-	-0-	-0-	637	1	4513	2	N	18					208
							20	9									
09	4298	R	4298	-0-	-0-	-0-	4277	2	21	9	N	19					227
10	5134	R	5134	-0-	-0-	-0-	453	1	4658	2	N	21					248
							23	9									
11	4980		4619	-0-	-361	-0-	4596	2	23	9	N	21					269
*12	5735		6239	-0-	504	504	610	1	5603	2	N	24					293
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 52,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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-

MAY (MASSIVE 1) 58556 185 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8632 - 8648

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-

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202143 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8854 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203626 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 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	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-

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 (MIDDLE 8-A) 58556 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203627 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 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	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 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	2	N	-0-			2	1	24
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	68	1	413	2	N	1					25
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	448	2	N	4					29
							4	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	74	1	441	2	N	4					33
							4	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	457	2	N	4					37
							4	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	76	1	512	2	N	-0-					37
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	78	1	550	2	N	-0-					37
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	N	-0-					37
09	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					37
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	50	1	517	2	N	-0-					37
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	551	2	1	9	N	1					38
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	545	2	N	1					39
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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) 58556 756 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203628 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8274 - 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	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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154693 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8304 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-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-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

01	9083	X	8428	-0-	-655	-0-	1863	1	6515	2	Y	45					200
							50	9									
02	8204	X	7868	-0-	-336	-0-	1689	1	6156	2	Y	21	179	1			42
							23	9									
03	9083	X	7644	-0-	-1439	-0-	1716	1	5884	2	Y	40					82
							44	9									
04	9120	X	7934	-0-	-1186	-0-	1619	1	6298	2	Y	15					97
							17	9									
05	9424	X	8919	-0-	-505	-0-	1775	1	7114	2	Y	27					124
							30	9									
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1773	1	6979	2	Y	18					142
							20	9									
07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1798	1	8011	2	Y	23					165
							25	9									
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	1870	1	8397	2	Y	20					185
							22	9									
09	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	1810	1	7567	2	Y	25					210
							28	9									
10	8649	X	8413	-0-	-236	-0-	1870	1	6542	2	Y	1	182	1			29
							1	9									
11	8370	X	6022	-0-	-2348	-0-	1678	1	4330	2	Y	13					42
							14	9									
12	8649	X	4999	-0-	-3650	-0-	1525	1	3457	2	Y	15					57
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 98,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					101
02	2380	X	1060	-0-	-1320	-0-	1060	2			N	-0-					101
03	2635	X	1563	-0-	-1072	-0-	1563	2			N	-0-					101
04	2400	X	1339	-0-	-1061	-0-	1339	2			N	-0-					101
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					101
06	6000	X	676	-0-	-5324	-0-	676	2			N	-0-					101
07	3627	X	1092	-0-	-2535	-0-	1092	2			N	-0-					101
08	1829	X	1003	-0-	-826	-0-	1003	2			N	-0-					101
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					101
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					101
*11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					101
*12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 18,322 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

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	2	N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	51	1	312	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	61	1	363	2	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	384	2	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	50	1	386	2	N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	40	1	410	2	N	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	44	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) //CONT.// 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5731	-0-	-97	-0-	577	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4921	-0-	-679	-0-	697	1	4224	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5353	-0-	-847	-0-	730	1	4623	2	N	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	801	1	4753	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5723	-0-	-12	-0-	764	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	794	1	5351	2	N	-0-					-0-
07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	923	1	6048	2	N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	808	1	5731	2	N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	694	1	5406	2	N	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	553	1	5689	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5309	-0-	-691	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
*12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	615	1	5655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,858 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	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2993	-0-	-45	-0-	127	1	2797	2	N	63					185
							69	9									
02	3304	#	2756	-0-	-548	-0-	148	1	2585	2	N	21	163	1			43
							23	9									
03	3658	#	3642	-0-	-16	-0-	211	1	3403	2	N	25					68
							28	9									
04	3540	#	3319	-0-	-221	-0-	204	1	3086	2	N	26					94
							29	9									
05	3445	R	3445	-0-	-0-	-0-	204	1	3219	2	N	20					114
							22	9									
06	3510	#	3090	-0-	-420	-0-	196	1	2869	2	N	23					137
							25	9									
07	3627	#	2855	-0-	-772	-0-	204	1	2631	2	N	18					155
							20	9									
08	3627	#	3154	-0-	-473	-0-	176	1	2963	2	N	14					169
							15	9									
09	3505	R	3505	-0-	-0-	-0-	202	1	3286	2	N	15					184
							17	9									
10	3441	#	3196	-0-	-245	-0-	198	1	2984	2	N	13					197
							14	9									
11	3090	#	2856	-0-	-234	-0-	170	1	2673	2	N	12					209
							13	9									
12	3627	#	2934	-0-	-693	-0-	128	1	2794	2	N	11					220
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

MCALLEN (CARD 7100) 58721 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 8 RRCID -> 193083 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7332 - 7352

01	14B DENY	-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-

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

01	14B DENY	-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-

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

01	14B DENY	-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-

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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (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

01	14B DENY	-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-

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

01	14B DENY	-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-

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	5301	#	3341	-0-	-1960	-0-	3341	2			N	-0-					27
02	3724	#	2461	-0-	-1263	-0-	2461	2			N	-0-					27
03	3906	#	2430	-0-	-1476	-0-	2430	2			N	-0-					27
04	3780	#	2716	-0-	-1064	-0-	2716	2			N	-0-					27
05	3906	#	1276	-0-	-2630	-0-	1276	2			N	-0-					27
06	3240	#	549	-0-	-2691	-0-	549	2			N	-0-					27
07	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					27
08	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					27
09	2730	#	519	-0-	-2211	-0-	519	2			N	-0-					27
10	10330		10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					27
11	540	#	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					27
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 24,108 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	16368	#	4569	-0-	-11799	-0-	4569	2			N	-0-					107
02	9072	#	3533	-0-	-5539	-0-	3533	2			N	-0-					107
03	7285	#	2930	-0-	-4355	-0-	2930	2			N	-0-					107
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					107
05	5363	#	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					107
06	4410	#	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					107
07	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					107
08	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					107
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					107
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 11,093 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	824	-0-	-2307	-0-	114	1	691	2	Y	17	19	1			3
						19	9									
02	4482	4482	-0-	-0-	-0-	676	1	3704	2	Y	93	73	1			23
						102	9									
03	2511 #	873	-0-	-1638	-0-	158	1	709	2	Y	5	27	1			1
						6	9									
04	2686	2686	-0-	-0-	-0-	432	1	2239	2	Y	14	12	1			3
						15	9									
05	1713	1713	-0-	-0-	-0-	287	1	1416	2	Y	9	10	1			2
						10	9									
06	2492	2492	-0-	-0-	-0-	407	1	2073	2	Y	11	11	1			2
						12	9									
07	2802	2802	-0-	-0-	-0-	455	1	2332	2	Y	14	13	1			3
						15	9									
08	1643	1514	-0-	-129	-0-	225	1	1282	2	Y	6	7	1			2
						7	9									
09	2030	2030	-0-	-0-	-0-	98	1	1917	2	Y	10	9	1			3
						4	4	11	9							
10	T. A.	1552	-0-	1552	1552	68	1	1473	2	Y	7	9	1			1
						3	4	8	9							
11	T. A.	1831	-0-	1831	3383	86	1	1735	2	Y	9	7	1			3
						10	9									
12	T. A.	1036	-0-	1036	4419	54	1	972	2	Y	7	8	1			2
						2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 23,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18190	6978	-0-	-11212	-0-	6862	2	116	9	N	105					105
06	32100	918	-0-	-31182	-0-	918	2			N	-0-					105
07	33170	-0-	-0-	-33170	-0-					N	-0-					105
08	33170	-0-	-0-	-33170	-0-					N	-0-					105
09	32100	13	-0-	-32087	-0-	13	2			N	-0-					105
10	33170	167	-0-	-33003	-0-	167	2			N	-0-					105
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					105
12	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(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	3298	-0-	-701	-0-	296	1	2932	3	Y	64	69	0			20
							70	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	355	1	3225	3	Y	78	71	0			27
							86	9									
03	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	405	1	3306	3	Y	49	57	0			19
							54	9									
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	356	1	2795	3	Y	31	36	0			14
							34	9									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	341	1	2521	3	Y	42	36	0			20
							46	9									
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	331	1	2638	3	Y	21	30	0			11
							23	9									
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	450	1	2898	3	Y	58	38	0			31
							64	9									
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	212	1	3163	3	Y	106	99	0			38
							117	9									
09	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	107	1	2481	3	Y	24	47	0			15
							26	9									
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	142	1	3353	3	Y	31	26	0			20
							34	9									
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	99	1	2995	3	Y	59	16	0			63
							65	9									
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	98	1	2993	3	Y	20	42	0			41
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 39,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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	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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

01	8556 X	5663	-0-	-2893	-0-	512	1	5073	3	Y	71	55	0			22
						78	9									
02	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	864	1	7797	3	Y	144	117	0			49
						158	9									
03	8556 X	2588	-0-	-5968	-0-	280	1	2274	3	Y	31	68	0			12
						34	9									
04	8010 X	279	-0-	-7731	-0-	32	1	243	3	Y	4	14	0			2
						4	9									
05	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-					-0-
07	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-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: 17,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

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	73222 X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-					-0-
02	64204 X	-0-	-0-	-64204	-0-					Y	-0-					-0-
03	68882 X	-0-	-0-	-68882	-0-					Y	-0-					-0-
04	59310 X	-0-	-0-	-59310	-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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

01	53289	X	40872	-0-	-12417	-0-	1865	1	38699	3	Y	280	276	0			89
							308	9									
02	44772	X	36304	-0-	-8468	-0-	1618	1	34421	3	Y	241	256	0			74
							265	9									
03	47554	X	39324	-0-	-8230	-0-	1774	1	37315	3	Y	214	234	0			54
							235	9									
04	41910	X	35808	-0-	-6102	-0-	1764	1	33743	3	Y	274	253	0			75
							301	9									
05	43307	X	39821	-0-	-3486	-0-	1706	1	37823	3	Y	265	268	0			72
							292	9									
06	39540	X	35907	-0-	-3633	-0-	1551	1	34111	3	Y	223	230	0			65
							245	9									
07	40207	X	39419	-0-	-788	-0-	1709	1	37366	3	Y	313	275	0			103
							344	9									
08	39835	X	37351	-0-	-2484	-0-	1902	1	35126	3	Y	294	303	0			94
							323	9									
09	38550	X	33607	-0-	-4943	-0-	1170	1	32178	3	Y	235	248	0			81
							259	9									
*10	39029	X	36531	-0-	-2498	-0-	1515	1	34765	3	Y	228	244	0			65
							251	9									
11	37770	X	32599	-0-	-5171	-0-	1119	1	31162	3	Y	289	278	0			76
							318	9									
12	39029	X	33367	-0-	-5662	-0-	1113	1	31979	3	Y	250	246	0			80
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 440,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 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	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	544	1	5359	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
02	3752	X	2394	-0-	-1358	-0-	241	1	2146	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	570	1	4585	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
04	5730	X	634	-0-	-5096	-0-	71	1	561	3	Y	2	4	0			1
							2	9									
05	5921	X	3784	-0-	-2137	-0-	458	1	3326	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	5730	X	2369	-0-	-3361	-0-	266	1	2102	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	5177	X	2965	-0-	-2212	-0-	192	1	2772	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	3660	X	3079	-0-	-581	-0-	153	1	2926	3	Y	-0-					-0-
*10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
11	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	97	1	2646	3	Y	54	40	0			14
							59	9									
12	3193	X	2269	-0-	-924	-0-	74	1	2171	3	Y	22	29	0			7
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 31,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105090	X	91683	-0-	-13407	-0-	4138	1	87091	3	Y	413	404	0			131
							454	9									
02	92540	X	83429	-0-	-9111	-0-	3679	1	79282	3	Y	425	425	0			131
							468	9									
03	99200	X	92254	-0-	-6946	-0-	4142	1	87439	3	Y	612	589	0			154
							673	9									
04	91380	X	83691	-0-	-7689	-0-	4089	1	79000	3	Y	547	551	0			150
							602	9									
05	94426	X	87532	-0-	-6894	-0-	3716	1	83258	3	Y	507	519	0			138
							558	9									
06	89400	X	78231	-0-	-11169	-0-	3355	1	74373	3	Y	457	462	0			133
							503	9									
07	92380	X	82613	-0-	-9767	-0-	3553	1	78539	3	Y	474	451	0			156
							521	9									
08	92256	X	78969	-0-	-13287	-0-	3940	1	74618	3	Y	374	410	0			120
							411	9									
09	84750	X	72723	-0-	-12027	-0-	2483	1	69816	3	Y	385	373	0			132
							424	9									
*10	82894	X	75262	-0-	-7632	-0-	3087	1	71691	3	Y	440	446	0			126
							484	9									
11	79950	X	67665	-0-	-12285	-0-	2282	1	64923	3	Y	418	434	0			110
							460	9									
12	82615	X	68553	-0-	-14062	-0-	2252	1	65817	3	Y	440	409	0			141
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 962,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,492

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

01	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
02	13132	X	-0-	-0-	-13132	-0-					Y	-0-					-0-
03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
04	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					Y	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	133	1	1316	3	Y	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	147	1	1178	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	153	1	1187	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	170	1	1241	3	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	147	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	184	1	1167	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	79	1	1133	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	54	1	1228	3	Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	59	1	1412	3	Y	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	36	1	1114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

	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	8742	X	2499	-0-	-6243	-0-	228 207	1 9	2064	3	Y	188	150	0			59
02	7896	X	1295	-0-	-6601	-0-	130 44	1 9	1121	3	Y	40	87	0			12
03	6386	X	1084	-0-	-5302	-0-	117 47	1 9	920	3	Y	43	44	0			11
04	2070	X	1480	-0-	-590	-0-	167 40	1 9	1273	3	Y	36	37	0			10
05	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	192 92	1 9	1319	3	Y	84	71	0			23
06	2070	X	1772	-0-	-298	-0-	168 94	1 9	1510	3	Y	85	83	0			25
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	191	1	1213	3	Y	-0-	25	0			-0-
08	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	117 147	1 9	1252	3	Y	134	91	0			43
09	1770	N	1466	-0-	-304	-0-	84 150	1 9	1232	3	Y	136	132	0			47
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	66 64	1 9	1367	3	Y	58	88	0			17
11	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	45 30	1 9	1228	3	Y	27	37	0			7
12	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	53 67	1 9	1252	3	Y	61	49	0			19

TOTAL GAS PROD: 18,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	52	-0-	-144	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	23	1	190	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	15	1	117	3	Y	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	13	1	113	3	Y	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	-0-			-0-
*10	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-			-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	13113	X	11935	-0-	-1178	-0-	1110	1	10825	3	Y	-0-					-0-
02	11844	X	10976	-0-	-868	-0-	1099	1	9731	3	Y	37	11	0			26
							105	4	41	9							
03	12803	X	11886	-0-	-917	-0-	1318	1	10512	3	Y	15	32	0			9
							39	4	17	9							
04	11640	X	10806	-0-	-834	-0-	1241	1	9565	3	Y	-0-	9	0			-0-
05	12028	X	11227	-0-	-801	-0-	1367	1	9860	3	Y	-0-					-0-
06	11640	X	10092	-0-	-1548	-0-	1142	1	8950	3	Y	-0-					-0-
07	12028	X	10119	-0-	-1909	-0-	1391	1	8728	3	Y	-0-					-0-
08	11873	X	10167	-0-	-1706	-0-	664	1	9402	3	Y	45	14	0			31
							51	4	50	9							
09	10860	X	9659	-0-	-1201	-0-	406	1	9039	3	Y	118	73	0			76
							84	4	130	9							
10	10943	X	10433	-0-	-510	-0-	419	1	9869	3	Y	114	114	0			76
							20	4	125	9							
11	10080	X	9455	-0-	-625	-0-	313	1	8912	3	Y	78	98	0			56
							144	4	86	9							
12	10168	X	9449	-0-	-719	-0-	307	1	9078	3	Y	58	85	0			29
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 126,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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	341	N	243	-0-	-98	-0-	32	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	29	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	39	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	12	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 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	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	567	1	5568	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	3003	-0-	-5313	-0-	302	1	2701	3	Y	-0-					-0-
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 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	8029	X	7011	-0-	-1018	-0-	656	1	6355	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6525	-0-	-307	-0-	667	1	5858	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7159	-0-	-250	-0-	802	1	6357	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6482	-0-	-658	-0-	747	1	5714	3	Y	19	14	0			5
							21	9									
05	7316	X	6110	-0-	-1206	-0-	749	1	5325	3	Y	33	29	0			9
							36	9									
06	6990	X	6279	-0-	-711	-0-	706	1	5548	3	Y	23	25	0			7
							25	9									
07	7223	X	5877	-0-	-1346	-0-	807	1	5050	3	Y	18	19	0			6
							20	9									
08	7161	X	6099	-0-	-1062	-0-	410	1	5669	3	Y	18	18	0			6
							20	9									
09	6480	X	5747	-0-	-733	-0-	256	1	5481	3	Y	9	12	0			3
							10	9									
*10	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	268	1	5730	3	Y	94	70	0			27
							103	9									
11	6210	X	5369	-0-	-841	-0-	188	1	5163	3	Y	16	39	0			4
							18	9									
*12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	227	1	6525	3	Y	13	13	0			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 75,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	32	1	1776	3	N	-0-					234
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	359	1	1189	3	N	38	197	1			75
							42	9									
03	1302	X	1300	-0-	-2	-0-	366	1	902	3	N	29					104
							32	9									
04	1740	X	1340	-0-	-400	-0-	274	1	1038	3	N	25					129
							28	9									
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	311	1	1765	3	N	21					150
							23	9									
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	600	1	1722	3	N	50	152	1			48
							55	9									
07	1767	X	714	-0-	-1053	-0-	272	1	410	3	N	29					77
							32	9									
08	2108	X	519	-0-	-1589	-0-	47	1	461	3	N	10					87
							11	9									
09	2370	X	990	-0-	-1380	-0-	110	1	839	3	N	37					124
							41	9									
10	2449	X	860	-0-	-1589	-0-	205	1	655	3	N	-0-					124
11	2370	X	843	-0-	-1527	-0-	267	1	576	3	N	-0-					124
12	1023	X	823	-0-	-200	-0-	164	1	642	3	N	15					139
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

01	3565 X	3073	-0-	-492	-0-	110	1	2960	3	Y	3	4	0			6
						3	9									
02	4620 X	2444	-0-	-2176	-0-	108	1	2332	3	Y	4	4	0			6
						4	9									
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	265	1	5332	3	Y	4	3	0			7
						4	9									
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	173	1	3589	3	Y	3	3	0			7
						3	9									
05	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	200	1	4009	3	Y	4	4	0			7
						4	9									
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	163	1	3039	3	Y	19					26
						21	9									
07	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	112	1	2036	3	Y	11	18	0			19
						12	9									
08	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	270	1	5411	3	Y	28	12	0			35
						31	9									
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	182	1	3660	3	Y	19	23	1			31
						21	9									
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	3	1	1951	3	Y	14	11	1			34
						15	9									
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	118	1	2287	3	Y	18	20	0			32
						20	9									
*12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	169	1	3734	3	Y	27	28	0			31
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 42,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	4030	X	2783	-0-	-1247	-0-	99	1	2650	3	Y	31	37	0			59
							34	9									
02	3640	X	1839	-0-	-1801	-0-	79	1	1726	3	Y	31	33	0			57
							34	9									
03	4030	X	2713	-0-	-1317	-0-	127	1	2554	3	Y	29	25	0			61
							32	9									
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2710	3	Y	29	29	0			61
							32	9									
05	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	122	1	2455	3	Y	45	39	0			67
							50	9									
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	142	1	2648	3	Y	13					80
							14	9									
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	160	1	2898	3	Y	15	46	0			49
							17	9									
08	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	110	1	2200	3	Y	16	24	0			41
							18	9									
09	2880	X	2283	-0-	-597	-0-	108	1	2158	3	Y	15	23	1			33
							17	9									
10	3069	X	1552	-0-	-1517	-0-	2	1	1537	3	Y	12	11	1			34
							13	9									
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	101	1	3825	3	Y	18	20	0			32
							20	9									
12	3069	X	2103	-0-	-966	-0-	91	1	2000	3	Y	11	20	0			23
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	106	1	2847	3	Y	6	7	0			11
							7	9									
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	131	1	2848	3	Y	5	6	0			10
							6	9									
03	3286	X	2069	-0-	-1217	-0-	97	1	1965	3	Y	6	5	0			11
							7	9									
04	3180	X	2340	-0-	-840	-0-	108	1	2226	3	Y	5	5	0			11
							6	9									
05	3317	X	2759	-0-	-558	-0-	130	1	2620	3	Y	8	7	0			12
							9	9									
06	3210	X	2645	-0-	-565	-0-	134	1	2501	3	Y	9					21
							10	9									
07	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	147	1	2667	3	Y	11	16	0			16
							12	9									
08	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	123	1	2451	3	Y	18	10	0			24
							20	9									
09	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	113	1	2246	3	Y	5	18	1			11
							6	9									
10	2821	X	435	-0-	-2386	-0-	1	1	430	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	25	13	0			20
12	3224	X	2084	-0-	-1140	-0-	90	1	1981	3	Y	12	15	0			17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 26,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

01	3534 X	3141	-0-	-393	-0-	112	1	3011	3	Y	16	19	0			31
						18	9									
02	3192 X	2751	-0-	-441	-0-	120	1	2613	3	Y	16	17	0			30
						18	9									
03	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	139	1	2807	3	Y	15	13	0			32
						17	9									
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1	3197	3	Y	15	15	0			32
						17	9									
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	149	1	2991	3	Y	24	21	0			35
						26	9									
06	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	134	1	2489	3	Y	19					54
						21	9									
07	3472 X	3403	-0-	-69	-0-	177	1	3195	3	Y	28	40	0			42
						31	9									
08	3472 X	2974	-0-	-498	-0-	140	1	2808	3	Y	24	27	0			39
						26	9									
09	3360 X	3273	-0-	-87	-0-	155	1	3095	3	Y	21	23	1			37
						23	9									
10	3410 X	2365	-0-	-1045	-0-	4	1	2338	3	Y	21	13	1			45
						23	9									
11	3300 X	3116	-0-	-184	-0-	151	1	2917	3	Y	44	34	0			55
						48	9									
12	3813 X	2974	-0-	-839	-0-	127	1	2811	3	Y	33	42	1			46
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 36,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	7750	X	7244	-0-	-506	-0-	259	1	6977	3	Y	7	9	0			14
							8	9									
02	7000	X	6521	-0-	-479	-0-	286	1	6227	3	Y	7	8	0			13
							8	9									
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	378	1	7596	3	Y	8	6	0			15
							9	9									
04	8280	X	7698	-0-	-582	-0-	355	1	7336	3	Y	6	7	0			14
							7	9									
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	385	1	7722	3	Y	11	9	0			16
							12	9									
06	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	401	1	7462	3	Y	20					36
							22	9									
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	419	1	7581	3	Y	28	31	0			33
							31	9									
08	8122	X	7533	-0-	-589	-0-	357	1	7147	3	Y	26	22	0			37
							29	9									
09	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	385	1	7703	3	Y	18	23	1			32
							20	9									
10	7905	X	4420	-0-	-3485	-0-	7	1	4395	3	Y	16	12	1			36
							18	9									
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	23	23	0			36
12	7905	X	4544	-0-	-3361	-0-	193	1	4277	3	Y	67	49	1			54
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 78,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	6138	X	5156	-0-	-982	-0-	183	1	4942	3	Y	28	34	0			54
							31	9									
02	5320	X	4725	-0-	-595	-0-	206	1	4488	3	Y	28	30	0			52
							31	9									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	278	1	5602	3	Y	27	23	0			56
							30	9									
04	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	227	1	4678	3	Y	26	26	0			56
							29	9									
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	278	1	5580	3	Y	42	36	0			62
							46	9									
06	5730	X	5557	-0-	-173	-0-	282	1	5260	3	Y	14					76
							15	9									
07	5921	X	5593	-0-	-328	-0-	292	1	5290	3	Y	10	42	0			44
							11	9									
08	5921	X	5034	-0-	-887	-0-	239	1	4767	3	Y	25	20	0			49
							28	9									
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	278	1	5551	3	Y	37	37	1			49
							41	9									
10	5890	X	3082	-0-	-2808	-0-	5	1	3045	3	Y	29	19	1			59
							32	9									
*11	5550	X	4406	-0-	-1144	-0-	212	1	4087	3	Y	97	60	1			96
							107	9									
*12	7936	X	4943	-0-	-2993	-0-	205	1	4527	3	Y	192	137	1			151
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 61,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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	10850	X	6845	-0-	-4005	-0-	243	1	6538	3	Y	58	70	0			112
							64	9									
02	9800	X	6241	-0-	-3559	-0-	272	1	5906	3	Y	57	62	0			107
							63	9									
03	10850	X	4660	-0-	-6190	-0-	219	1	4379	3	Y	56	47	0			116
							62	9									
04	10710	X	6086	-0-	-4624	-0-	278	1	5750	3	Y	53	54	0			115
							58	9									
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	496	1	9970	3	Y	85	74	0			126
							94	9									
06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	504	1	9384	3	Y	130					256
							143	9									
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	608	1	11005	3	Y	256	250	0			262
							282	9									
08	10571	X	8348	-0-	-2223	-0-	385	1	7719	3	Y	222	196	0			288
							244	9									
09	10230	X	6174	-0-	-4056	-0-	288	1	5773	3	Y	103	156	1			235
							113	9									
10	11842	X	4033	-0-	-7809	-0-	6	1	3942	3	Y	77	72	1			240
							85	9									
11	11460	X	7241	-0-	-4219	-0-	349	1	6754	3	Y	125	141	1			224
							138	9									
12	11842	X	4922	-0-	-6920	-0-	205	1	4527	3	Y	173	189	1			208
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 87,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

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	38440	X	34597	-0-	-3843	-0-	126	1	34269	3	Y	184	163	1			55
							202	9									
02	33908	X	30624	-0-	-3284	-0-	114	1	30339	3	Y	155	131	1			79
							171	9									
03	36735	X	33328	-0-	-3407	-0-	124	1	32988	3	Y	196	167	1			108
							216	9									
04	32880	X	31488	-0-	-1392	-0-	123	1	31147	3	Y	198	256	1			50
							218	9									
05	33976	X	32009	-0-	-1967	-0-	127	1	31725	3	Y	143	83	0			110
							157	9									
06	32880	X	30481	-0-	-2399	-0-	120	1	30211	3	Y	136	150	1			96
							150	9									
07	33914	X	30885	-0-	-3029	-0-	124	1	30711	3	Y	45	93	1			48
							50	9									
08	33325	X	30281	-0-	-3044	-0-	122	1	30147	3	Y	11	42	1			17
							12	9									
09	31500	X	28619	-0-	-2881	-0-	120	1	28493	3	Y	5	9	1			13
							6	9									
10	30969	X	29370	-0-	-1599	-0-	137	1	29219	3	Y	13	19	1			7
							14	9									
11	29970	X	29398	-0-	-572	-0-	121	1	29236	3	Y	37	16	1			28
							41	9									
12	30876	X	24046	-0-	-6830	-0-	122	1	23805	3	Y	108	83	1			53
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 365,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

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	55118	X	43466	-0-	-11652	-0-	134	1	43130	3	Y	184	310	1			105
							202	9									
02	47628	X	37961	-0-	-9667	-0-	121	1	37671	3	Y	154	162	1			97
							169	9									
03	49693	X	39907	-0-	-9786	-0-	131	1	39559	3	Y	197	178	1			116
							217	9									
04	40380	X	37243	-0-	-3137	-0-	129	1	36897	3	Y	197	262	1			51
							217	9									
05	41726	X	29099	-0-	-12627	-0-	117	1	28825	3	Y	143	84	1			110
							157	9									
06	40380	X	36902	-0-	-3478	-0-	127	1	36625	3	Y	136	150	1			96
							150	9									
07	41726	X	35933	-0-	-5793	-0-	129	1	35515	3	Y	263	237	1			122
							289	9									
08	39897	X	32705	-0-	-7192	-0-	124	1	32242	2	Y	308	305	1			125
							339	9									
09	37230	X	27628	-0-	-9602	-0-	119	1	27192	3	Y	288	167	1			246
							317	9									
10	33043	X	33043	-0-	-0-	-0-	142	1	32631	3	Y	245	330	1			161
							270	9									
11	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	119	1	27241	2	Y	296	164	0			293
							326	9									
12	24800	X	22258	-0-	-2542	-0-	120	1	22019	3	Y	108	245	1			156
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 403,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,519

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	19778	X	16964	-0-	-2814	-0-	568	1	16146	3	Y	227	281	1			80
							250	9									
02	16072	X	11530	-0-	-4542	-0-	474	1	10913	3	Y	130	170	1			40
							143	9									
03	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	673	1	16351	3	Y	226	215	1			51
							249	9									
04	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	434	1	12492	3	Y	155	117	1			89
							171	9									
05	12989	X	12588	-0-	-401	-0-	655	1	11765	3	Y	153	101	1			141
							168	9									
06	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	549	1	13178	3	Y	173	196	1			118
							190	9									
07	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	344	1	17508	3	Y	250	245	1			123
							275	9									
08	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	851	1	18169	3	Y	231	295	1			59
							254	9									
09	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	944	1	18885	3	Y	252	226	1			85
							277	9									
10	18135	X	11635	-0-	-6500	-0-	18	1	11453	3	Y	149	137	1			97
							164	9									
11	18660	X	14929	-0-	-3731	-0-	722	1	13953	3	Y	231	130	1			198
							254	9									
12	21483	X	16210	-0-	-5273	-0-	690	1	15388	3	Y	120	232	1			86
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 185,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,297

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	16107	-0-	-3950	-0-	567	1	15308	3	Y	211	257	1			73
							232	9									
02	15932	X	10935	-0-	-4997	-0-	473	1	10305	3	Y	143	175	1			41
							157	9									
03	17639	X	14290	-0-	-3349	-0-	669	1	13469	3	Y	138	145	1			34
							152	9									
04	16200	X	9434	-0-	-6766	-0-	430	1	8899	3	Y	95	73	1			56
							105	9									
05	16120	X	14041	-0-	-2079	-0-	657	1	13234	3	Y	136	80	1			112
							150	9									
06	15600	X	10891	-0-	-4709	-0-	546	1	10184	3	Y	146	161	1			97
							161	9									
07	14291	X	6403	-0-	-7888	-0-	330	1	5999	3	Y	67	109	1			55
							74	9									
08	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	850	1	17019	3	Y	209	220	1			44
							230	9									
09	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	807	1	16160	3	Y	139	133	1			50
							153	9									
10	14043	X	6680	-0-	-7363	-0-	10	1	6646	3	Y	22	42	1			30
							24	9									
11	17520	X	12324	-0-	-5196	-0-	601	1	11629	3	Y	85	46	1			69
							94	9									
12	20801	X	16044	-0-	-4757	-0-	689	1	15243	3	Y	102	125	1			46
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 152,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	59	1	1929	3	Y	85	64	0			22
							94	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	90	70	1			42
							99	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	26	1			17
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	41	1	1920	3	Y	-0-	14	1			3
05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	10	1	923	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	49	1	1177	3	Y	67	45	1			29
							74	9									
07	1922	N	762	-0-	-1160	-0-	7	1	754	3	Y	1	20	1			10
							1	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1136	3	Y	-0-	7	1			3
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					2
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	59	1	1832	3	Y	-0-	1	1			1
12	1178	X	993	-0-	-185	-0-	52	1	882	3	Y	54	34	1			21
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 12,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

01	1488	N	882	-0-	-606	-0-	14	1	848	2	Y	18	18	0	1
							20	9							
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	2	Y	25	25	0	1
							1	4	28	9					
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	23	1	1330	2	Y	24	24	0	1
							1	4	26	9					
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	20	1	1254	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
05	1488	N	462	-0-	-1026	-0-	7	1	446	2	Y	8	9	0	-0-
							9	9							
06	1350	N	953	-0-	-397	-0-	14	1	920	2	Y	17	16	0	1
							19	9							
07	1333	N	609	-0-	-724	-0-	8	1	593	2	Y	7	8	0	-0-
							8	9							
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	15	1	876	2	Y	14	13	0	1
							15	9							
09	960	N	664	-0-	-296	-0-	7	1	643	2	Y	13	13	0	1
							14	9							
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	610	2	Y	13	13	0	1
							14	9							
11	870	N	357	-0-	-513	-0-	4	1	345	2	Y	7	8	0	-0-
							8	9							
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	Y	20	19	0	1
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 10,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	358	1	1523	3	N	-0-					178
02	2352	X	1761	-0-	-591	-0-	312	1	1449	3	N	-0-					178
03	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	329	1	2220	3	N	-0-					178
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	322	1	2330	3	N	-0-					178
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	322	1	2337	3	N	73	169	1			82
							80	9									
06	2460	X	2433	-0-	-27	-0-	334	1	2052	3	N	43					125
							47	9									
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	346	1	2916	3	N	65					190
							72	9									
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	321	1	2435	3	N	2	173	1			19
							2	9									
09	2640	X	2604	-0-	-36	-0-	300	1	2304	3	N	-0-					19
10	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	334	1	2379	3	N	99					118
							109	9									
*11	3240	X	2628	-0-	-612	-0-	319	1	2270	3	N	35					153
							39	9									
12	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	275	1	2520	3	N	41	175	1			19
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 31,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 130715 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3506 - 3704

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) //CONT.// 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	310	1	737	2	N	22					174
							24	9									
02	1428	X	1057	-0-	-371	-0-	280	1	758	2	N	17					191
							19	9									
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	310	1	1759	2	N	11					202
							12	9									
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	300	1	1368	2	N	18	193	1			27
							20	9									
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	310	1	1285	2	N	13					40
							14	9									
06	2010	X	1186	-0-	-824	-0-	300	1	873	2	N	12					52
							13	9									
07	2077	X	1667	-0-	-410	-0-	310	1	1338	2	N	17					69
							19	9									
08	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	310	1	1619	2	N	8					77
							9	9									
09	1680	X	1508	-0-	-172	-0-	300	1	1199	2	N	8					85
							9	9									
10	1674	X	1535	-0-	-139	-0-	310	1	1195	2	N	27					112
							30	9									
11	1890	X	1461	-0-	-429	-0-	300	1	1150	2	N	10					122
							11	9									
12	1953	X	1746	-0-	-207	-0-	310	1	1426	2	N	9					131
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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

01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	10807	2	204	9	N	185	178	1			128
02	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9296	2	176	9	N	160	185	1			103
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9817	2	209	9	N	190	185	1			108
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8728	2	175	9	N	159	187	1			80
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8204	2	163	9	N	148					228
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7015	2	143	9	N	130	186	1			172
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6885	2	127	9	N	115	186	1			101
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6385	2	131	9	N	119	170	1			50
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6384	2	130	9	N	118					168
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5587	2	110	9	N	100	188	1			80
11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6230	2	119	9	N	108					188
*12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6330	2	108	9	N	98	191	1			95

TOTAL GAS PROD: 93,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10307	-0-	-2651	-0-	164	1	9920	2	Y	200	201	0			9
							3	4	220	9							
02	11704	X	8751	-0-	-2953	-0-	179	1	8383	2	Y	168	169	0			8
							4	4	185	9							
03	12958	X	9953	-0-	-3005	-0-	167	1	9596	2	Y	169	169	0			8
							4	4	186	9							
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	170	1	10522	2	Y	193	192	0			9
							4	4	212	9							
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	162	1	10071	2	Y	194	195	0			8
							3	4	213	9							
06	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	167	1	10845	2	Y	191	190	0			9
							3	4	210	9							
07	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	166	1	11619	2	Y	156	158	0			7
							4	4	172	9							
08	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	195	1	11192	2	Y	164	163	0			8
							4	4	180	9							
09	9210	X	8922	-0-	-288	-0-	91	1	8642	2	Y	169	169	0			8
							3	4	186	9							
10	DLQ G-10		8408	-0-	8408	8408	79	1	8134	2	Y	175	174	0			9
							2	4	193	9							
11	DLQ G-10		8439	-0-	8439	16847	84	1	8163	2	Y	173	174	0			8
							2	4	190	9							
12	DLQ G-10		8519	-0-	8519	25366	86	1	8223	2	Y	190	191	0			7
							1	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 119,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	674	-0-	-411	-0-	11	1	649	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	980	X	878	-0-	-102	-0-	18	1	841	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	15	1	881	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	13	1	820	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	13	1	823	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	13	1	851	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	12	1	827	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	19	1	1071	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	870	N	559	-0-	-311	-0-	6	1	542	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	DLQ G-10		722	-0-	722	722	7	1	697	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
11	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1773	11	1	1017	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	DLQ G-10		2599	-0-	2599	4372	26	1	2509	2	Y	58	57	0			2
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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

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	2573	N	2457	-0-		-116	-0-		29	1	2373	2	Y	49	49	0			2
									1	4	54	9							
02	2324	N	2233	-0-		-91	-0-		34	1	2150	2	Y	44	44	0			2
									1	4	48	9							
03	2542	N	2529	-0-		-13	-0-		31	1	2445	2	Y	47	47	0			2
									1	4	52	9							
04	2607	N	2607	-0-		-0-	-0-		31	1	2524	2	Y	46	46	0			2
									1	4	51	9							
05	2759	N	2759	-0-		-0-	-0-		32	1	2670	2	Y	51	51	0			2
									1	4	56	9							
06	2818	N	2818	-0-		-0-	-0-		32	1	2732	2	Y	48	48	0			2
									1	4	53	9							
07	2995	N	2995	-0-		-0-	-0-		33	1	2916	2	Y	41	41	0			2
									1	4	45	9							
08	2981	N	2981	-0-		-0-	-0-		39	1	2894	2	Y	43	43	0			2
									1	4	47	9							
09	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-		24	1	2269	2	Y	44	44	0			2
									1	4	48	9							
10	DLQ	G-10	2434	-0-		2434	2434		23	1	2354	2	Y	51	50	0			3
									1	4	56	9							
11	DLQ	G-10	2338	-0-		2338	4772		23	1	2262	2	Y	47	48	0			2
									1	4	52	9							
12	DLQ	G-10	2370	-0-		2370	7142		24	1	2288	2	Y	53	53	0			2
									58	9									

TOTAL GAS PROD: 30,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						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. "A" WELL #: 2R RRCID -> 160145 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9097 - 9362

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

01	0	W	133688	-0-	133688	1674553	1577	1	129144	2	Y	2668	2679	0			118
							32	4	2935	9							
02	0	W	110197	-0-	110197	1784750	1661	1	106120	2	Y	2164	2180	0			102
							36	4	2380	9							
03	0	W	117526	-0-	117526	1902276	1458	1	113603	2	Y	2205	2206	0			101
							39	4	2426	9							
04	0	W	114273	-0-	114273	2016549	1341	1	110666	2	Y	2032	2040	0			93
							31	4	2235	9							
05	0	W	107173	-0-	107173	2123722	1254	1	103713	2	Y	1982	1995	0			80
							26	4	2180	9							
06	2227658	X	103936	-0-	-2123722	-0-	1190	1	100786	2	Y	1761	1762	0			79
							23	4	1937	9							
07	122016	X	104565	-0-	-17451	-0-	1141	1	101830	2	Y	1422	1437	0			64
							30	4	1564	9							
08	118079	X	95481	-0-	-22598	-0-	1259	1	92673	2	Y	1383	1380	0			67
							28	4	1521	9							
09	114270	X	70838	-0-	-43432	-0-	721	1	68615	2	Y	1342	1347	0			62
							26	4	1476	9							
10	DLQ G-10		67297	-0-	67297	67297	630	1	65106	2	Y	1406	1396	0			72
							14	4	1547	9							
11	DLQ G-10		61184	-0-	61184	128481	613	1	59181	2	Y	1250	1267	0			55
							15	4	1375	9							
12	DLQ G-10		60781	-0-	60781	189262	614	1	58661	2	Y	1360	1365	0			50
							10	4	1496	9							

TOTAL GAS PROD: 1,146,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,975

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	4929	X	2696	-0-	-2233	-0-	32	1	2605	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
02	4452	X	1841	-0-	-2611	-0-	28	1	1771	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	4929	X	2091	-0-	-2838	-0-	26	1	2021	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
04	4770	X	1544	-0-	-3226	-0-	18	1	1496	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
05	4929	X	1951	-0-	-2978	-0-	23	1	1888	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	4770	X	2240	-0-	-2530	-0-	26	1	2171	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	33	1	2934	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	34	1	2536	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
09	2250	X	1843	-0-	-407	-0-	19	1	1784	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
10	3007	X	1700	-0-	-1307	-0-	16	1	1645	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
11	2910	X	1837	-0-	-1073	-0-	18	1	1777	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
12	3007	X	2403	-0-	-604	-0-	24	1	2321	2	Y	53	53	0			2
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 25,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-111	-0-	113	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	120	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	141	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	151	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	166	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	151	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	176	1	999	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	158	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	152	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	765	-0-	-135	-0-	124	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	516	-0-	-414	-0-	77	1	439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,424 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	868	N	830	-0-	-38	-0-	116	1	690	2	Y	22	53	0			60
							24	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	149	1	917	2	Y	24	52	0			32
							26	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1081	2	Y	17					49
							19	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	192	1	1126	2	Y	26					75
							29	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	231	1	1338	2	Y	19	54	0			40
							21	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	246	1	1404	2	Y	54	54	0			40
							59	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	271	1	1537	2	Y	34					74
							37	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	262	1	1453	2	Y	16					90
							18	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	251	1	1244	2	Y	-0-	59	0			31
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	288	1	1603	2	Y	-0-					31
11	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	269	1	1394	2	Y	-0-	19	0			12
12	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	173	1	991	2	Y	-0-	7	0			5

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	465	N	419	-0-	-46	-0-	59	1	352	2	Y	7	18	0			20
							8	9									
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	48	1	298	2	Y	9	18	0			11
							10	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	80	1	485	2	Y	5					16
							6	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77	1	452	2	Y	9					25
							10	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	82	1	473	2	Y	7	18	0			14
							8	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	93	1	530	2	Y	17	18	0			13
							19	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	116	1	657	2	Y	12					25
							13	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	116	1	646	2	Y	5					30
							6	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	Y	-0-	20	0			10
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	124	1	688	2	Y	-0-					10
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	87	1	449	2	Y	-0-	6	0			4
12	558	N	276	-0-	-282	-0-	41	1	235	2	Y	-0-	2	0			2

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-2	-0-	71	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	55	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	58	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	60	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	58	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	54	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	59	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	61	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	55	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	Y	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	60	1	341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	736	1	4384	2	N	44	100	0			114
							48	9									
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	712	1	4377	2	N	48	98	0			64
							53	9									
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	680	1	4103	2	N	28					92
							31	9									
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	705	1	4144	2	N	49					141
							54	9									
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	765	1	4421	2	N	32	101	0			72
							35	9									
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	714	1	4070	2	N	85	94	0			63
							94	9									
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	686	1	3893	2	N	57					120
							63	9									
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	732	1	4062	2	N	26					146
							29	9									
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	666	1	3300	2	N	124	95	0			175
							136	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	734	1	4086	2	N	49					224
							54	9									
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	643	1	3332	2	N	179	138	0			265
							197	9									
*12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	707	1	4050	2	N	93	161	0			197
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 57,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

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

01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	145	1	861	2	N	-0-					97
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	145	1	895	2	N	-0-					97
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	171	1	1029	2	N	-0-					97
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	166	1	976	2	N	-0-					97
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	170	1	980	2	N	-0-					97
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	155	1	881	2	N	-0-					97
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	145	1	824	2	N	-0-					97
08	1147	N	945	-0-	-202	-0-	144	1	801	2	N	-0-					97
09	1050	N	793	-0-	-257	-0-	133	1	660	2	N	-0-					97
10	961	N	830	-0-	-131	-0-	126	1	704	2	N	-0-					97
11	900	N	524	-0-	-376	-0-	83	1	429	2	N	11					108
							12	9									
12	806	N	373	-0-	-433	-0-	55	1	314	2	N	4					112
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

01	2727	N	2722	-0-	-5	-0-	331	1	2379	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	327	1	2328	2	Y	16	8	1			15
							18	9									
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	392	1	2572	2	Y	10	16	1			9
							11	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	339	1	2100	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
05	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	332	1	2265	2	Y	13	8	1			15
							14	9									
06	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	315	1	2090	2	Y	51	17	1			49
							56	9									
07	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	319	1	2154	2	Y	46	39	1			56
							51	9									
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	467	1	2906	2	Y	75	85	1			46
							83	9									
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	399	1	2145	2	Y	51	53	1			44
							56	9									
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	372	1	2768	2	Y	91	47	1			88
							100	9									
11	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	373	1	2084	2	Y	64	58	1			94
							70	9									
12	3441	X	3002	-0-	-439	-0-	401	1	2509	2	Y	84	58	1			120
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 33,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
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	682	N	559	-0-	-123	-0-	154	1	403	2	N	2					39
							2	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	91	1	272	2	N	131	170	1			-0-
							144	9									
03	744	N	426	-0-	-318	-0-	107	1	319	2	N	-0-					-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	137	1	277	2	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	413	2	N	47					47
							52	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	180	1	615	2	N	64					111
							70	9									
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	N	65					176
							72	9									
09	510	N	335	-0-	-175	-0-	31	1	294	2	N	9	185	1			-0-
							10	9									
10	868	N	426	-0-	-442	-0-	91	1	295	2	N	36					36
							40	9									
11	600	N	282	-0-	-318	-0-	39	1	224	2	N	17					53
							19	9									
12	341	N	173	-0-	-168	-0-	57	1	116	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	26	1	2150	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	27	1	1721	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	28	1	2159	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
04	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	27	1	2247	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
05	2542	X	2329	-0-	-213	-0-	27	1	2254	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	26	1	2212	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	30	1	2721	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	34	1	2508	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
09	2310	X	1876	-0-	-434	-0-	19	1	1816	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	9							
10	DLQ G-10		1793	-0-	1793	1793	17	1	1735	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
11	DLQ G-10		1906	-0-	1906	3699	19	1	1844	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
12	DLQ G-10		1836	-0-	1836	5535	19	1	1772	2	Y	41	41	0			2
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 25,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	608	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	11	1	726	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	7	1	511	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	10	1	805	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	837	N	612	-0-	-225	-0-	7	1	593	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
07	868	N	555	-0-	-313	-0-	6	1	541	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	12	1	886	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
09	870	N	466	-0-	-404	-0-	5	1	452	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	DLQ	G-10	550	-0-	550	550	5	1	532	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	DLQ	G-10	345	-0-	345	895	3	1	335	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
12	DLQ	G-10	343	-0-	343	1238	3	1	331	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	38	1	3126	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
02	2968	X	2884	-0-	-84	-0-	43	1	2777	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	38	1	2924	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	39	1	3229	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	40	1	3314	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	40	1	3384	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	36	1	3221	2	Y	45	46	0			2
							1	4	50	9							
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	42	1	3111	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
09	2640	X	2565	-0-	-75	-0-	26	1	2484	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
10	DLQ	G-10	2623	-0-	2623	2623	25	1	2536	2	Y	55	54	0			3
							1	4	61	9							
11	DLQ	G-10	2587	-0-	2587	5210	26	1	2503	2	Y	52	53	0			2
							1	4	57	9							
12	DLQ	G-10	2711	-0-	2711	7921	27	1	2617	2	Y	61	61	0			2
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 36,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

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	14B	DENY	-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-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

01	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	67	1	5485	2	Y	113	113	0					5
							1	4	124	9									
02	5404	X	5089	-0-	-315	-0-	77	1	4900	2	Y	100	100	0					5
							2	4	110	9									
03	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	72	1	5613	2	Y	109	109	0					5
							2	4	120	9									
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	71	1	5854	2	Y	108	108	0					5
							2	4	119	9									
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	69	1	5724	2	Y	109	110	0					4
							1	4	120	9									
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	70	1	5906	2	Y	104	103	0					5
							1	4	114	9									
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	73	1	6559	2	Y	91	92	0					4
							2	4	100	9									
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	85	1	6246	2	Y	94	93	0					5
							2	4	103	9									
09	4980	X	4880	-0-	-100	-0-	50	1	4727	2	Y	92	93	0					4
							2	4	101	9									
10	DLQ	G-10	5029	-0-	5029	5029	47	1	4865	2	Y	105	104	0					5
							1	4	116	9									
11	DLQ	G-10	4839	-0-	4839	9868	48	1	4681	2	Y	99	100	0					4
							1	4	109	9									
12	DLQ	G-10	4915	-0-	4915	14783	50	1	4743	2	Y	110	110	0					4
							1	4	121	9									

TOTAL GAS PROD: 67,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

01	14B	DENY	-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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5340	-0-	-302	-0-		63	1	5158	2	Y	107	107	0	5
								1	4	118	9					
02	5096	X	4621	-0-	-475	-0-		70	1	4450	2	Y	90	91	0	4
								2	4	99	9					
03	5642	X	5495	-0-	-147	-0-		68	1	5311	2	Y	104	103	0	5
								2	4	114	9					
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-		68	1	5586	2	Y	103	103	0	5
								2	4	113	9					
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-		66	1	5419	2	Y	103	104	0	4
								1	4	113	9					
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-		66	1	5626	2	Y	98	98	0	4
								1	4	108	9					
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-		62	1	5521	2	Y	77	78	0	3
								2	4	85	9					
08	4898	X	3456	-0-	-1442	-0-		46	1	3354	2	Y	50	51	0	2
								1	4	55	9					
09	4740	X	2471	-0-	-2269	-0-		25	1	2393	2	Y	47	47	0	2
								1	4	52	9					
10	DLQ	G-10	2520	-0-	2520	2520		24	1	2437	2	Y	53	52	0	3
								1	4	58	9					
11	DLQ	G-10	2455	-0-	2455	4975		25	1	2374	2	Y	50	51	0	2
								1	4	55	9					
12	DLQ	G-10	2388	-0-	2388	7363		24	1	2305	2	Y	54	54	0	2
								59	9							

TOTAL GAS PROD: 51,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-		28	1	2323	2	Y	48	48	0	2
								1	4	53	9					
02	2156	N	2002	-0-	-154	-0-		30	1	1927	2	Y	40	40	0	2
								1	4	44	9					
03	2387	N	2235	-0-	-152	-0-		28	1	2160	2	Y	42	42	0	2
								1	4	46	9					
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-		29	1	2423	2	Y	44	44	0	2
								1	4	48	9					
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-		28	1	2329	2	Y	45	45	0	2
								1	4	50	9					
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-		31	1	2593	2	Y	45	45	0	2
								1	4	50	9					
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-		33	1	2916	2	Y	41	41	0	2
								1	4	45	9					
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-		35	1	2554	2	Y	38	38	0	2
								1	4	42	9					
09	2220	N	1932	-0-	-288	-0-		20	1	1870	2	Y	37	37	0	2
								1	4	41	9					
10	DLQ	G-10	2235	-0-	2235	2235		21	1	2163	2	Y	46	46	0	2
								51	9							
11	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	4610		24	1	2296	2	Y	49	49	0	2
								1	4	54	9					
12	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	6919		23	1	2229	2	Y	52	52	0	2
								57	9							

TOTAL GAS PROD: 28,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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 #: 10 RRCID -> 088272 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11677 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

01	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	28	1	2255	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
02	2324	X	2017	-0-	-307	-0-	30	1	1942	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	30	1	2313	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	34	1	2855	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
07	3100	N	3278	-0-	178	178	36	1	3191	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
08	3100	N	3039	-0-	-61	117	40	1	2950	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
09	2460	N	2260	-0-	-200	-0-	23	1	2189	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
10	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	2172	20	1	2102	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
11	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	4322	22	1	2079	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
12	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	6370	21	1	1976	2	Y	46	46	0			2
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 29,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

01	14B	DENY	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 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	EOM BALANCE
01	5704	X	4720	-0-	-984	-0-	56	1	4560	2	Y	94	94	0	4
							1	4	103	9					
02	4872	X	4352	-0-	-520	-0-	66	1	4190	2	Y	86	86	0	4
							1	4	95	9					
03	5270	X	4712	-0-	-558	-0-	58	1	4555	2	Y	88	88	0	4
							2	4	97	9					
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	58	1	4798	2	Y	88	88	0	4
							1	4	97	9					
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	52	1	4306	2	Y	82	83	0	3
							1	4	90	9					
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	60	1	5074	2	Y	89	88	0	4
							1	4	98	9					
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	60	1	5363	2	Y	75	76	0	3
							2	4	83	9					
08	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	47	1	3490	2	Y	53	53	0	3
							1	4	58	9					
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	41	1	3887	2	Y	75	75	0	3
							1	4	83	9					
10	DLQ	G-10	4121	-0-	4121	4121	39	1	3986	2	Y	86	85	0	4
							1	4	95	9					
11	DLQ	G-10	3807	-0-	3807	7928	38	1	3682	2	Y	78	79	0	3
							1	4	86	9					
12	DLQ	G-10	3822	-0-	3822	11750	39	1	3687	2	Y	86	86	0	3
							1	4	95	9					

TOTAL GAS PROD: 53,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	29	1	2416	2	Y	50	50	0	2
							1	4	55	9					
02	2464	X	2123	-0-	-341	-0-	32	1	2044	2	Y	42	42	0	2
							1	4	46	9					
03	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	32	1	2478	2	Y	48	48	0	2
							1	4	53	9					
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	34	1	2769	2	Y	51	51	0	2
							1	4	56	9					
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	33	1	2757	2	Y	53	53	0	2
							1	4	58	9					
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	33	1	2773	2	Y	48	48	0	2
							1	4	53	9					
07	3100	N	3174	-0-	74	74	35	1	3091	2	Y	43	43	0	2
							1	4	47	9					
08	3100	N	3061	-0-	-39	35	40	1	2972	2	Y	44	44	0	2
							1	4	48	9					
09	2346	N	2311	-0-	-35	-0-	24	1	2238	2	Y	44	44	0	2
							1	4	48	9					
10	DLQ	G-10	2285	-0-	2285	2285	21	1	2212	2	Y	47	47	0	2
							52	9							
11	DLQ	G-10	2182	-0-	2182	4467	22	1	2109	2	Y	45	45	0	2
							1	4	50	9					
12	DLQ	G-10	2174	-0-	2174	6641	22	1	2098	2	Y	49	49	0	2
							54	9							

TOTAL GAS PROD: 30,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

MO	ALLOW	CODE	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 AMT	CODE	BALANCE
01	1488	X	1264	-0-	-224	-0-	15	1	1221	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1344	X	1167	-0-	-177	-0-	18	1	1124	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	16	1	1234	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	INC G-10		1127	-0-	1127	1127	13	1	1092	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	INC G-10		1364	-0-	1364	2491	16	1	1320	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	3724	X	1233	-0-	-2491	-0-	14	1	1196	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	15	1	1375	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	16	1	1194	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	1320	X	833	-0-	-487	-0-	8	1	807	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	1426	X	1017	-0-	-409	-0-	10	1	984	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	1380	X	947	-0-	-433	-0-	9	1	916	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	1426	X	960	-0-	-466	-0-	10	1	926	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

MO	ALLOW	CODE	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 AMT	CODE	BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	1	1	78	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	2	1	128	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	1	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		50	-0-	50	50	49	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		85	-0-	85	135	1	1	82	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

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	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	49	1	4042	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
02	4060	X	3740	-0-	-320	-0-	56	1	3603	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
03	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	53	1	4141	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	53	1	4341	2	Y	80	80	0			4
							1	4	88	9							
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	50	1	4139	2	Y	79	80	0			3
							1	4	87	9							
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	57	1	4802	2	Y	84	83	0			4
							1	4	92	9							
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	55	1	4879	2	Y	68	69	0			3
							1	4	75	9							
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	62	1	4588	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
09	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	37	1	3483	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
10	DLQ	G-10	3524	-0-	3524	3524	33	1	3409	2	Y	74	73	0			4
							1	4	81	9							
11	DLQ	G-10	3141	-0-	3141	6665	31	1	3039	2	Y	64	65	0			3
							1	4	70	9							
12	DLQ	G-10	3270	-0-	3270	9935	33	1	3156	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							

TOTAL GAS PROD: 49,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

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. 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	322	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	4	1	277	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	3	1	201	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	3	1	273	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	317	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	3	1	308	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	3	1	196	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	3	1	265	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	2	1	205	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	DLQ	G-10	237	-0-	237	448	2	1	229	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	DLQ	G-10	38	-0-	38	486	37	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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 #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 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	5766	X	3809	-0-	-1957	-0-	45	1	3679	2	Y	76	79	0			3
							1	4	84	9							
02	5208	X	3273	-0-	-1935	-0-	49	1	3151	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
03	5766	X	3432	-0-	-2334	-0-	43	1	3318	2	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	94	1	7768	2	Y	143	139	0			7
							2	4	157	9							
05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	118	1	9719	2	Y	186	185	0			8
							2	4	205	9							
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	101	1	8558	2	Y	149	150	0			7
							2	4	164	9							
07	5766	X	3049	-0-	-2717	-0-	33	1	2970	2	Y	41	46	0			2
							1	4	45	9							
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	80	1	5900	2	Y	88	86	0			4
							2	4	97	9							
09	5580	X	3035	-0-	-2545	-0-	31	1	2939	2	Y	58	59	0			3
							1	4	64	9							
10	DLQ	G-10	4308	-0-	4308	4308	40	1	4168	2	Y	90	88	0			5
							1	4	99	9							
11	DLQ	G-10	4244	-0-	4244	8552	42	1	4105	2	Y	87	88	0			4
							1	4	96	9							
12	DLQ	G-10	3385	-0-	3385	11937	34	1	3266	2	Y	76	77	0			3
							1	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 61,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	19	1	1552	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	23	1	1498	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	18	1	1411	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	21	1	1701	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	14	1	1162	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	19	1	1649	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	18	1	1635	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	25	1	1846	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1830	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							
10	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	1791	17	1	1733	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
11	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	3469	17	1	1622	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
12	DLQ	G-10	1831	-0-	1831	5300	19	1	1767	2	Y	41	41	0			2
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 20,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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 #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	961	X	538	-0-	-423	-0-	6 12	1 9	520	2	Y	11	11	0			-0-
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	6 9	1 9	397	2	Y	8	8	0			-0-
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	5 8	1 9	382	2	Y	7	7	0			-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	20 33	1 9	1645	2	Y	30	29	0			1
05	3100	N	6543	-0-	3443	3443	77 2	1 4	6331 133	2 9	Y	121	117	0			5
06	3000	N	1918	-0-	-1082	2361	22 35	1 9	1861	2	Y	32	36	0			1
07	2522	N	161	-0-	-2361	-0-	2 3	1 9	156	2	Y	3	4	0			-0-
08	1860	X	141	-0-	-1719	-0-	2 2	1 9	137	2	Y	2	2	0			-0-
09	1800	X	156	-0-	-1644	-0-	2 3	1 9	151	2	Y	3	3	0			-0-
10	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14	-0-	14	36	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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 #: 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	EOM BALANCE
01	8091	X	7150	-0-	-941	-0-	84	1	6908	2	Y	142	143	0	6
							2	4	156	9					
02	7308	X	6233	-0-	-1075	-0-	94	1	6002	2	Y	123	123	0	6
							2	4	135	9					
03	8091	X	7009	-0-	-1082	-0-	87	1	6776	2	Y	131	131	0	6
							2	4	144	9					
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	87	1	7218	2	Y	132	132	0	6
							2	4	145	9					
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	76	1	6309	2	Y	121	122	0	5
							2	4	133	9					
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	87	1	7361	2	Y	129	128	0	6
							2	4	142	9					
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	80	1	7142	2	Y	99	101	0	4
							2	4	109	9					
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	106	1	7808	2	Y	117	115	0	6
							2	4	129	9					
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	64	1	6132	2	Y	120	120	0	6
							2	4	132	9					
10	DLQ G-10		6455	-0-	6455	6455	60	1	6245	2	Y	135	134	0	7
							1	4	149	9					
11	DLQ G-10		6204	-0-	6204	12659	62	1	6000	2	Y	127	128	0	6
							2	4	140	9					
12	DLQ G-10		5984	-0-	5984	18643	60	1	5776	2	Y	134	135	0	5
							1	4	147	9					

TOTAL GAS PROD: 82,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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	EOM BALANCE
01	3844	X	3167	-0-	-677	-0-	37	1	3059	2	Y	64	64	0	3
							1	4	70	9					
02	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	41	1	2618	2	Y	54	54	0	3
							1	4	59	9					
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	39	1	3051	2	Y	59	59	0	3
							1	4	65	9					
04	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	38	1	3154	2	Y	58	58	0	3
							1	4	64	9					
05	3472	X	2271	-0-	-1201	-0-	27	1	2197	2	Y	42	43	0	2
							1	4	46	9					
06	3060	X	1603	-0-	-1457	-0-	18	1	1555	2	Y	27	28	0	1
							30	9							
07	3379	X	1249	-0-	-2130	-0-	14	1	1216	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
08	3379	X	2655	-0-	-724	-0-	35	1	2577	2	Y	38	37	0	2
							1	4	42	9					
09	3270	X	1310	-0-	-1960	-0-	13	1	1269	2	Y	25	26	0	1
							28	9							
10	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	24	1	2459	2	Y	54	52	0	3
							1	4	59	9					
11	DLQ G-10		3984	-0-	3984	6527	40	1	3853	2	Y	82	81	0	4
							1	4	90	9					
12	DLQ G-10		3576	-0-	3576	10103	36	1	3451	2	Y	80	81	0	3
							1	4	88	9					

TOTAL GAS PROD: 31,490 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 #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4530	-0-	-2817		-0-	53	1	4376	2	Y	91	92	0			4
								1	4	100	9							
02	6636	X	4597	-0-	-2039		-0-	69	1	4428	2	Y	90	90	0			4
								1	4	99	9							
03	7347	X	6309	-0-	-1038		-0-	78	1	6099	2	Y	118	117	0			5
								2	4	130	9							
04	9673	X	9673	-0-	-0-		-0-	114	1	9366	2	Y	173	170	0			8
								3	4	190	9							
05	9100	X	9100	-0-	-0-		-0-	107	1	8806	2	Y	168	169	0			7
								2	4	185	9							
06	8090	X	8090	-0-	-0-		-0-	93	1	7844	2	Y	137	138	0			6
								2	4	151	9							
07	8161	X	8161	-0-	-0-		-0-	89	1	7948	2	Y	111	112	0			5
								2	4	122	9							
08	7415	X	7415	-0-	-0-		-0-	98	1	7197	2	Y	107	107	0			5
								2	4	118	9							
09	5392	X	5392	-0-	-0-		-0-	55	1	5222	2	Y	103	103	0			5
								2	4	113	9							
10	DLQ	G-10	5315	-0-	5315		5315	50	1	5142	2	Y	111	110	0			6
								1	4	122	9							
11	DLQ	G-10	11249	-0-	11249		16564	113	1	10881	2	Y	229	225	0			10
								3	4	252	9							
12	DLQ	G-10	8513	-0-	8513		25077	86	1	8216	2	Y	191	194	0			7
								1	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 88,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10901	X	10901	-0-	-0-		-0-	129	1	10529	2	Y	218	218	0			10
								3	4	240	9							
02	9330	X	9330	-0-	-0-		-0-	141	1	8985	2	Y	183	184	0			9
								3	4	201	9							
03	10711	X	10711	-0-	-0-		-0-	133	1	10354	2	Y	200	200	0			9
								4	4	220	9							
04	11301	X	11301	-0-	-0-		-0-	133	1	10944	2	Y	201	201	0			9
								3	4	221	9							
05	11357	X	11357	-0-	-0-		-0-	133	1	10990	2	Y	210	211	0			8
								3	4	231	9							
06	12105	X	12105	-0-	-0-		-0-	139	1	11737	2	Y	205	204	0			9
								3	4	226	9							
07	13142	X	13142	-0-	-0-		-0-	143	1	12798	2	Y	179	180	0			8
								4	4	197	9							
08	12999	X	12999	-0-	-0-		-0-	171	1	12617	2	Y	188	187	0			9
								4	4	207	9							
09	10345	X	10345	-0-	-0-		-0-	105	1	10020	2	Y	196	196	0			9
								4	4	216	9							
10	10553	X	10553	-0-	-0-		-0-	99	1	10210	2	Y	220	218	0			11
								2	4	242	9							
11	11460	X	10348	-0-	-1112		-0-	104	1	10009	2	Y	211	213	0			9
								3	4	232	9							
12	11842	X	10056	-0-	-1786		-0-	102	1	9704	2	Y	225	226	0			8
								2	4	248	9							

TOTAL GAS PROD: 133,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

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 #: 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	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	35	1	2900	2	Y	60	60	0			3
							1	4	66	9							
02	2968	X	2650	-0-	-318	-0-	40	1	2553	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
03	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	38	1	2948	2	Y	58	57	0			3
							1	4	64	9							
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	36	1	3005	2	Y	55	55	0			3
							1	4	61	9							
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	32	1	2685	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	36	1	3042	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	33	1	2961	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	39	1	2859	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
09	2310	X	1929	-0-	-381	-0-	20	1	1867	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
10	DLQ	G-10	2364	-0-	2364	2364	22	1	2286	2	Y	50	49	0			3
							1	4	55	9							
11	DLQ	G-10	2544	-0-	2544	4908	25	1	2462	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
12	DLQ	G-10	2547	-0-	2547	7455	26	1	2458	2	Y	57	57	0			2
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 33,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	33	1	2740	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	39	1	2475	2	Y	50	51	0			2
							1	4	55	9							
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	39	1	3038	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	38	1	3168	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	37	1	3073	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	40	1	3395	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	42	1	3710	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	48	1	3556	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	9							
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	29	1	2715	2	Y	52	53	0			2
							1	4	57	9							
10	DLQ	G-10	2825	-0-	2825	2825	26	1	2733	2	Y	59	58	0			3
							1	4	65	9							
11	DLQ	G-10	2744	-0-	2744	5569	27	1	2654	2	Y	56	57	0			2
							1	4	62	9							
12	DLQ	G-10	2786	-0-	2786	8355	28	1	2689	2	Y	63	63	0			2
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 37,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. 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	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	157	1	12849	2	Y	265	262	0			12
							3	4	292	9							
02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	191	1	12220	2	Y	249	249	0			12
							4	4	274	9							
03	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	192	1	14963	2	Y	290	289	0			13
							5	4	319	9							
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	191	1	15793	2	Y	290	290	0			13
							4	4	319	9							
05	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	215	1	17810	2	Y	341	340	0			14
							5	4	375	9							
06	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	218	1	18464	2	Y	322	322	0			14
							4	4	354	9							
07	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	222	1	19858	2	Y	277	279	0			12
							6	4	305	9							
08	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	253	1	18594	2	Y	279	277	0			14
							6	4	307	9							
09	12150	X	7742	-0-	-4408	-0-	79	1	7499	2	Y	146	153	0			7
							3	4	161	9							
10	DLQ G-10		16045	-0-	16045	16045	150	1	15523	2	Y	335	325	0			17
							3	4	369	9							
11	DLQ G-10		15237	-0-	15237	31282	153	1	14737	2	Y	312	315	0			14
							4	4	343	9							
12	DLQ G-10		16532	-0-	16532	47814	167	1	15955	2	Y	370	370	0			14
							3	4	407	9							

TOTAL GAS PROD: 190,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,476

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. 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	11	1	894	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	11	1	714	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	10	1	753	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	12	1	997	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	13	1	1089	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	14	1	1188	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	11	1	1015	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	14	1	1000	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	1230	N	802	-0-	-428	-0-	8	1	777	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	DLQ G-10		701	-0-	701	701	7	1	677	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
11	DLQ G-10		574	-0-	574	1275	6	1	555	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
12	DLQ G-10		784	-0-	784	2059	8	1	757	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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 #: 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	EOM BALANCE
01	4960	X	3962	-0-	-998	-0-	47	1	3827	2	Y	79	79	0	3
							1	4	87	9					
02	4480	X	3854	-0-	-626	-0-	58	1	3710	2	Y	77	76	0	4
							1	4	85	9					
03	4588	X	4243	-0-	-345	-0-	53	1	4101	2	Y	80	80	0	4
							1	4	88	9					
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	49	1	4082	2	Y	74	75	0	3
							1	4	81	9					
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	52	1	4302	2	Y	82	82	0	3
							1	4	90	9					
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	50	1	4234	2	Y	74	74	0	3
							1	4	81	9					
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	49	1	4411	2	Y	62	62	0	3
							1	4	68	9					
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	56	1	4109	2	Y	61	61	0	3
							1	4	67	9					
09	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	33	1	3134	2	Y	61	61	0	3
							1	4	67	9					
10	DLQ	G-10	3428	-0-	3428	3428	32	1	3316	2	Y	72	71	0	4
							1	4	79	9					
11	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	6451	30	1	2924	2	Y	62	63	0	3
							1	4	68	9					
12	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	9403	30	1	2850	2	Y	65	66	0	2
							72	9							

TOTAL GAS PROD: 46,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

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	EOM BALANCE
01	2728	X	2199	-0-	-529	-0-	26	1	2124	2	Y	44	44	0	2
							1	4	48	9					
02	2464	X	1606	-0-	-858	-0-	24	1	1547	2	Y	31	32	0	1
							1	4	34	9					
03	2604	X	1665	-0-	-939	-0-	21	1	1609	2	Y	31	31	0	1
							1	4	34	9					
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	21	1	1762	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	21	1	1776	2	Y	34	34	0	1
							37	9							
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	22	1	1822	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	24	1	2108	2	Y	30	30	0	1
							1	4	33	9					
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	27	1	1990	2	Y	30	30	0	1
							1	4	33	9					
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	20	1	1881	2	Y	38	37	0	2
							1	4	42	9					
10	DLQ	G-10	2348	-0-	2348	2348	22	1	2272	2	Y	49	48	0	3
							54	9							
11	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	4562	22	1	2141	2	Y	45	46	0	2
							1	4	50	9					
12	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	6842	23	1	2201	2	Y	51	51	0	2
							56	9							

TOTAL GAS PROD: 24,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	16	1	1296	2	Y	27	27	0	1
							30	9							
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	18	1	1368	2	Y	26	26	0	1
							29	9							
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	17	1	1394	2	Y	26	26	0	1
							29	9							
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1313	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	17	1	1431	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	17	1	1551	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	21	1	1510	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1161	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
10	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	1224	11	1	1185	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
11	DLQ	G-10	582	-0-	582	1806	6	1	562	2	Y	13	13	0	1
							14	9							
12	DLQ	G-10	84188	-0-	84188	85994	851	1	81251	2	Y	1884	1815	0	70
							14	4	2072	9					

TOTAL GAS PROD: 98,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,141

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4157	-0-	-2694	-0-	49	1	4016	2	Y	83	82	0	4
							1	4	91	9					
02	5264	X	2829	-0-	-2435	-0-	43	1	2723	2	Y	56	57	0	3
							1	4	62	9					
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	45	1	3480	2	Y	67	67	0	3
							1	4	74	9					
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	44	1	3600	2	Y	66	66	0	3
							1	4	73	9					
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	43	1	3593	2	Y	69	69	0	3
							1	4	76	9					
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	68	1	5763	2	Y	101	99	0	5
							1	4	111	9					
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	65	1	5780	2	Y	81	82	0	4
							2	4	89	9					
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	53	1	3871	2	Y	58	59	0	3
							1	4	64	9					
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	33	1	3150	2	Y	62	62	0	3
							1	4	68	9					
10	DLQ	G-10	3145	-0-	3145	3145	29	1	3043	2	Y	65	65	0	3
							1	4	72	9					
11	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	5736	26	1	2506	2	Y	53	54	0	2
							1	4	58	9					
12	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	7771	21	1	1963	2	Y	46	46	0	2
							51	9							

TOTAL GAS PROD: 44,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

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 #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	28	1	2311	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
02	4116	X	1937	-0-	-2179	-0-	29	1	1865	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
03	4557	X	2489	-0-	-2068	-0-	31	1	2406	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	69	1	5709	2	Y	105	102	0			5
							2	4	116	9							
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	52	1	4289	2	Y	81	83	0			3
							1	4	89	9							
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	47	1	3947	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	53	1	4715	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	71	1	5234	2	Y	78	77	0			4
							2	4	86	9							
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	39	1	3757	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
10	DLQ	G-10	3385	-0-	3385	3385	32	1	3274	2	Y	71	70	0			4
							1	4	78	9							
11	DLQ	G-10	2078	-0-	2078	5463	21	1	2010	2	Y	42	44	0			2
							1	4	46	9							
12	DLQ	G-10	3116	-0-	3116	8579	31	1	3007	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 43,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	17	1	1410	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	1680	N	1122	-0-	-558	-0-	17	1	1081	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	15	1	1169	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	15	1	1219	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	14	1	1166	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	16	1	1365	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1	1620	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	18	1	1300	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	12	1	1100	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	1134	11	1	1098	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	2343	12	1	1169	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
12	DLQ	G-10	753	-0-	753	3096	8	1	726	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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 #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	20	1	1661	2	Y	34	34	0	2
							37	9							
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	19	1	1226	2	Y	24	25	0	1
							26	9							
03	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	18	1	1402	2	Y	27	27	0	1
							30	9							
04	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	17	1	1409	2	Y	26	26	0	1
							29	9							
05	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	15	1	1212	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
06	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	14	1	1198	2	Y	21	21	0	1
							23	9							
07	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	16	1	1398	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
08	3100	N	3923	-0-	823	823	52	1	3807	2	Y	57	55	0	3
							1	4	63	9					
09	3000	N	3745	-0-	745	1568	38	1	3629	2	Y	70	70	0	3
							1	4	77	9					
10	DLQ	G-10	3384	-0-	3384	4952	32	1	3273	2	Y	71	70	0	4
							1	4	78	9					
11	DLQ	G-10	3145	-0-	3145	8097	31	1	3043	2	Y	64	65	0	3
							1	4	70	9					
12	DLQ	G-10	3095	-0-	3095	11192	31	1	2987	2	Y	70	70	0	3
							77	9							

TOTAL GAS PROD: 27,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	24	1	1988	2	Y	41	41	0	2
							45	9							
02	4340	X	2455	-0-	-1885	-0-	37	1	2364	2	Y	48	48	0	2
							1	4	53	9					
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	62	1	4807	2	Y	93	91	0	4
							2	4	102	9					
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	39	1	3244	2	Y	60	61	0	3
							1	4	66	9					
05	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	26	1	2166	2	Y	41	42	0	2
							1	4	45	9					
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	40	1	3370	2	Y	59	58	0	3
							1	4	65	9					
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	67	1	6020	2	Y	84	83	0	4
							2	4	92	9					
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	45	1	3317	2	Y	49	51	0	2
							1	4	54	9					
09	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	21	1	1988	2	Y	39	39	0	2
							1	4	43	9					
10	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	1870	18	1	1809	2	Y	39	39	0	2
							43	9							
11	DLQ	G-10	2196	-0-	2196	4066	22	1	2123	2	Y	45	45	0	2
							1	4	50	9					
12	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	5868	18	1	1740	2	Y	40	41	0	1
							44	9							

TOTAL GAS PROD: 36,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

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 #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1435	-0-	-1107	-0-	17	1	1387	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
02	2212	X	1016	-0-	-1196	-0-	15	1	979	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	2263	X	1253	-0-	-1010	-0-	16	1	1212	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	13	1	1098	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1040	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	15	1	1251	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1	1620	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	24	1	1780	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
09	810	N	246	-0-	-564	-0-	2	1	238	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	DLQ	G-10	813	-0-	813	813	8	1	786	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	933	1	1	117	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	DLQ	G-10	110	-0-	110	1043	1	1	107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3484	-0-	-298	-0-	41	1	3365	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	55	1	3497	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	57	1	4411	2	Y	86	85	0			4
							2	4	95	9							
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	56	1	4611	2	Y	85	85	0			4
							1	4	94	9							
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	64	1	5314	2	Y	101	101	0			4
							1	4	111	9							
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	65	1	5505	2	Y	96	96	0			4
							1	4	106	9							
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	60	1	5359	2	Y	75	76	0			3
							2	4	83	9							
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	69	1	5046	2	Y	76	75	0			4
							2	4	84	9							
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	47	1	4458	2	Y	87	87	0			4
							2	4	96	9							
10	DLQ	G-10	5175	-0-	5175	5175	48	1	5006	2	Y	109	107	0			6
							1	4	120	9							
11	DLQ	G-10	7003	-0-	7003	12178	70	1	6775	2	Y	142	142	0			6
							2	4	156	9							
12	DLQ	G-10	6734	-0-	6734	18912	68	1	6499	2	Y	151	151	0			6
							1	4	166	9							

TOTAL GAS PROD: 61,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

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 #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	18	1	1487	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	19	1	1220	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	18	1	1394	2	Y	27	27	0	1
							30	9							
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	18	1	1448	2	Y	27	27	0	1
							30	9							
05	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	14	1	1171	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	21	1	1747	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	21	1	1832	2	Y	26	26	0	1
							1	4	29	9					
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	21	1	1552	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
09	1800	N	1446	-0-	-354	-0-	15	1	1400	2	Y	27	27	0	1
							1	4	30	9					
10	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	1432	13	1	1385	2	Y	31	30	0	2
							34	9							
11	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	2674	12	1	1202	2	Y	25	26	0	1
							28	9							
12	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	3865	12	1	1149	2	Y	27	27	0	1
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	754	-0-	-238	-0-	9	1	728	2	Y	15	15	0	1
							17	9							
02	784	X	582	-0-	-202	-0-	9	1	560	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	11	1	870	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	11	1	866	2	Y	16	16	0	1
							18	9							
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	742	2	Y	14	14	0	1
							15	9							
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	14	1	1159	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	13	1	1175	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	988	2	Y	15	15	0	1
							17	9							
09	1200	N	949	-0-	-251	-0-	10	1	919	2	Y	18	18	0	1
							20	9							
10	DLQ	G-10	681	-0-	681	681	6	1	660	2	Y	14	14	0	1
							15	9							
11	DLQ	G-10	571	-0-	571	1252	6	1	552	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
12	DLQ	G-10	108	-0-	108	1360	1	1	105	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 9,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12836	-0-	-1362	-0-	151	1	12400	2	Y	256	256	0			11
							3	4	282	9							
02	12516	X	11374	-0-	-1142	-0-	171	1	10953	2	Y	224	224	0			11
							4	4	246	9							
03	13826	X	13017	-0-	-809	-0-	161	1	12584	2	Y	244	244	0			11
							4	4	268	9							
04	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	162	1	13324	2	Y	245	245	0			11
							4	4	270	9							
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	162	1	13390	2	Y	256	257	0			10
							3	4	282	9							
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	153	1	12971	2	Y	227	227	0			10
							3	4	250	9							
07	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	159	1	14193	2	Y	198	199	0			9
							4	4	218	9							
08	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	185	1	13642	2	Y	204	203	0			10
							4	4	224	9							
09	12210	X	11036	-0-	-1174	-0-	112	1	10690	2	Y	209	209	0			10
							4	4	230	9							
10	DLQ G-10		11188	-0-	11188	11188	105	1	10825	2	Y	233	231	0			12
							2	4	256	9							
11	DLQ G-10		10802	-0-	10802	21990	108	1	10448	2	Y	221	223	0			10
							3	4	243	9							
12	DLQ G-10		10770	-0-	10770	32760	109	1	10394	2	Y	241	242	0			9
							2	4	265	9							

TOTAL GAS PROD: 150,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,758

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. (I) GAS LIFT(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	10402	-0-	-789	-0-	123	1	10048	2	Y	208	208	0			9
							2	4	229	9							
02	9884	X	9186	-0-	-698	-0-	138	1	8846	2	Y	181	181	0			9
							3	4	199	9							
03	10571	X	10433	-0-	-138	-0-	129	1	10086	2	Y	195	195	0			9
							3	4	215	9							
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	130	1	10684	2	Y	196	196	0			9
							3	4	216	9							
05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	128	1	10576	2	Y	202	203	0			8
							3	4	222	9							
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	130	1	10969	2	Y	192	191	0			9
							2	4	211	9							
07	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	132	1	11769	2	Y	164	166	0			7
							4	4	180	9							
08	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	154	1	11308	2	Y	169	168	0			8
							3	4	186	9							
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	93	1	8807	2	Y	172	172	0			8
							3	4	189	9							
10	DLQ G-10		9269	-0-	9269	9269	87	1	8967	2	Y	194	192	0			10
							2	4	213	9							
11	DLQ G-10		8959	-0-	8959	18228	90	1	8666	2	Y	183	185	0			8
							2	4	201	9							
12	DLQ G-10		8989	-0-	8989	27217	91	1	8676	2	Y	201	202	0			7
							1	4	221	9							

TOTAL GAS PROD: 123,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9423	-0-	-652	-0-		111	1	9103	2	Y	188	188	0			8
								2	4	207	9							
02	9184	X	7874	-0-	-1310	-0-		119	1	7581	2	Y	155	156	0			7
								3	4	171	9							
03	10168	X	8550	-0-	-1618	-0-		106	1	8265	2	Y	160	160	0			7
								3	4	176	9							
04	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-		109	1	9022	2	Y	166	165	0			8
								3	4	183	9							
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-		110	1	9095	2	Y	173	174	0			7
								2	4	190	9							
06	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-		111	1	9373	2	Y	163	163	0			7
								2	4	179	9							
07	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-		111	1	9898	2	Y	138	139	0			6
								3	4	152	9							
08	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-		135	1	9926	2	Y	148	147	0			7
								3	4	163	9							
09	8370	X	7884	-0-	-486	-0-		80	1	7636	2	Y	150	150	0			7
								3	4	165	9							
10	DLQ	G-10	8351	-0-	8351	8351		78	1	8080	2	Y	174	172	0			9
								2	4	191	9							
11	DLQ	G-10	7796	-0-	7796	16147		78	1	7541	2	Y	159	161	0			7
								2	4	175	9							
12	DLQ	G-10	8429	-0-	8429	24576		85	1	8135	2	Y	189	189	0			7
								1	4	208	9							

TOTAL GAS PROD: 107,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,963

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6992	-0-	-231	-0-		82	1	6755	2	Y	139	139	0			6
								2	4	153	9							
02	6524	X	5938	-0-	-586	-0-		89	1	5718	2	Y	117	117	0			6
								2	4	129	9							
03	7223	X	5816	-0-	-1407	-0-		72	1	5622	2	Y	109	110	0			5
								2	4	120	9							
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-		76	1	6304	2	Y	115	115	0			5
								2	4	127	9							
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-		72	1	5946	2	Y	114	114	0			5
								2	4	125	9							
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-		73	1	6144	2	Y	107	107	0			5
								1	4	118	9							
07	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-		84	1	7539	2	Y	105	105	0			5
								2	4	116	9							
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-		99	1	7266	2	Y	108	108	0			5
								2	4	119	9							
09	5490	X	5422	-0-	-68	-0-		55	1	5252	2	Y	103	103	0			5
								2	4	113	9							
10	DLQ	G-10	5596	-0-	5596	5596		52	1	5414	2	Y	117	116	0			6
								1	4	129	9							
11	DLQ	G-10	5344	-0-	5344	10940		54	1	5169	2	Y	109	110	0			5
								1	4	120	9							
12	DLQ	G-10	5331	-0-	5331	16271		54	1	5145	2	Y	119	120	0			4
								1	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 74,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-		121	1	9947	2	Y	205	207	0			9
								2	4	226	9							
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-		103	1	6566	2	Y	134	137	0			6
								2	4	147	9							
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-		114	1	8896	2	Y	173	171	0			8
								3	4	190	9							
04	9960	X	9625	-0-	-335	-0-		113	1	9321	2	Y	171	171	0			8
								3	4	188	9							
05	10292	X	10244	-0-	-48	-0-		120	1	9912	2	Y	190	190	0			8
								3	4	209	9							
06	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-		118	1	10032	2	Y	175	175	0			8
								2	4	193	9							
07	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-		123	1	10979	2	Y	153	154	0			7
								3	4	168	9							
08	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-		146	1	10735	2	Y	160	159	0			8
								3	4	176	9							
09	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-		103	1	9764	2	Y	191	190	0			9
								4	4	210	9							
10	DLQ G-10		9493	-0-	9493	9493		89	1	9184	2	Y	198	197	0			10
								2	4	218	9							
11	DLQ G-10		9330	-0-	9330	18823		93	1	9026	2	Y	190	192	0			8
								2	4	209	9							
12	DLQ G-10		9089	-0-	9089	27912		92	1	8772	2	Y	204	204	0			8
								1	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 116,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

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. GAS LIFT (I)(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	1228	-0-	-74	-0-		14	1	1186	2	Y	25	25	0			1
								28	9									
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-		15	1	973	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-		15	1	1190	2	Y	23	23	0			1
								25	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		16	1	1289	2	Y	24	24	0			1
								26	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		15	1	1240	2	Y	24	24	0			1
								26	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		15	1	1271	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		14	1	1283	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-		18	1	1319	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		11	1	1012	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
10	DLQ G-10		1045	-0-	1045	1045		10	1	1011	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
11	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2054		10	1	976	2	Y	21	21	0			1
								23	9									
12	DLQ G-10		1022	-0-	1022	3076		10	1	987	2	Y	23	23	0			1
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 14,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	151	1	12371	2	Y	256	256	0			11
							3	4	282	9							
02	11396	X	11154	-0-	-242	-0-	168	1	10741	2	Y	219	220	0			10
							4	4	241	9							
03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	160	1	12496	2	Y	243	242	0			11
							4	4	267	9							
04	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	160	1	13208	2	Y	243	243	0			11
							4	4	267	9							
05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	150	1	12429	2	Y	238	239	0			10
							3	4	262	9							
06	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	174	1	14708	2	Y	256	255	0			11
							3	4	282	9							
07	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	171	1	15246	2	Y	214	215	0			10
							5	4	235	9							
08	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	177	1	13009	2	Y	193	194	0			9
							4	4	212	9							
09	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	122	1	11631	2	Y	227	226	0			10
							4	4	250	9							
10	DLQ G-10		12125	-0-	12125	12125	114	1	11729	2	Y	254	251	0			13
							3	4	279	9							
11	DLQ G-10		11515	-0-	11515	23640	115	1	11138	2	Y	235	238	0			10
							3	4	259	9							
12	DLQ G-10		11323	-0-	11323	34963	114	1	10929	2	Y	253	254	0			9
							2	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 154,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,831

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	94	1	7738	2	Y	159	161	0			7
							2	4	175	9							
02	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	170	1	10889	2	Y	222	219	0			10
							4	4	244	9							
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	124	1	9655	2	Y	188	189	0			9
							3	4	207	9							
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	166	1	13670	2	Y	250	248	0			11
							4	4	275	9							
05	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	206	1	16993	2	Y	325	323	0			13
							4	4	358	9							
06	9060	X	8796	-0-	-264	-0-	101	1	8529	2	Y	149	155	0			7
							2	4	164	9							
07	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	178	1	15910	2	Y	222	219	0			10
							5	4	244	9							
08	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	166	1	12217	2	Y	182	183	0			9
							4	4	200	9							
09	9060	X	8284	-0-	-776	-0-	84	1	8024	2	Y	157	159	0			7
							3	4	173	9							
10	DLQ G-10		7764	-0-	7764	7764	73	1	7511	2	Y	162	161	0			8
							2	4	178	9							
11	DLQ G-10		6502	-0-	6502	14266	65	1	6289	2	Y	133	135	0			6
							2	4	146	9							
12	DLQ G-10		6330	-0-	6330	20596	64	1	6110	2	Y	141	142	0			5
							1	4	155	9							

TOTAL GAS PROD: 127,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

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 #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1771	-0-	-120	-0-		21 1 39 9	1711	2	Y	35	35	0			2
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-		25 1 1 4	1569 35	2 9	Y	32	32	0			2
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-		23 1 1 4	1828 39	2 9	Y	35	35	0			2
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-		23 1 1 4	1911 39	2 9	Y	35	35	0			2
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-		21 1 36 9	1740	2	Y	33	34	0			1
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-		22 1 35 9	1855	2	Y	32	32	0			1
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-		22 1 1 4	1999 31	2 9	Y	28	28	0			1
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		27 1 1 4	1957 32	2 9	Y	29	29	0			1
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		16 1 1 4	1513 33	2 9	Y	30	30	0			1
10	DLQ	G-10	1587	-0-	1587	1587		15 1 37 9	1535	2	Y	34	33	0			2
11	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	3117		15 1 34 9	1481	2	Y	31	32	0			1
12	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	4627		15 1 37 9	1458	2	Y	34	34	0			1

TOTAL GAS PROD: 21,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

01	14B	DENY	-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-

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 #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	13051	X	11165	-0-	-1886	-0-	132	1	10785	2	Y	223	223	0	10
							3	4	245	9					
02	11788	X	9688	-0-	-2100	-0-	146	1	9330	2	Y	190	191	0	9
							3	4	209	9					
03	13051	X	11075	-0-	-1976	-0-	137	1	10705	2	Y	208	207	0	10
							4	4	229	9					
04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	142	1	11744	2	Y	215	215	0	10
							3	4	237	9					
05	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	142	1	11777	2	Y	225	226	0	9
							3	4	248	9					
06	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	135	1	11420	2	Y	200	200	0	9
							3	4	220	9					
07	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	136	1	12177	2	Y	170	171	0	8
							4	4	187	9					
08	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	174	1	12806	2	Y	190	189	0	9
							4	4	209	9					
09	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	111	1	10577	2	Y	208	207	0	10
							4	4	229	9					
10	DLQ G-10		10350	-0-	10350	10350	97	1	10013	2	Y	216	215	0	11
							2	4	238	9					
11	DLQ G-10		9174	-0-	9174	19524	92	1	8874	2	Y	187	190	0	8
							2	4	206	9					
12	DLQ G-10		8528	-0-	8528	28052	86	1	8231	2	Y	191	192	0	7
							1	4	210	9					

TOTAL GAS PROD: 132,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3100	N	3138	-0-	38	38	37	1	3031	2	Y	63	62	0	3
							1	4	69	9					
02	2800	N	2928	-0-	128	166	44	1	2819	2	Y	58	58	0	3
							1	4	64	9					
03	3100	N	3220	-0-	120	286	40	1	3113	2	Y	60	60	0	3
							1	4	66	9					
04	3484	X	3198	-0-	-286	-0-	38	1	3096	2	Y	57	57	0	3
							1	4	63	9					
05	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	35	1	2895	2	Y	55	56	0	2
							1	4	61	9					
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	38	1	3195	2	Y	56	56	0	2
							1	4	62	9					
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	36	1	3235	2	Y	46	46	0	2
							1	4	51	9					
08	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	42	1	3113	2	Y	46	46	0	2
							1	4	51	9					
09	3210	X	2485	-0-	-725	-0-	25	1	2407	2	Y	47	47	0	2
							1	4	52	9					
10	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	12	1	1273	2	Y	27	28	0	1
							30	9							
11	DLQ G-10		81	-0-	81	1396	1	1	78	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
12	DLQ G-10		26	-0-	26	1422	25	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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 #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

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	4712	X	4023	-0-	-689	-0-	47	1	3886	2	Y	81	81	0			4
							1	4	89	9							
02	4256	X	3773	-0-	-483	-0-	57	1	3635	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
03	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	50	1	3899	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
04	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	46	1	3760	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
05	4371	X	3783	-0-	-588	-0-	44	1	3661	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	56	1	4743	2	Y	83	82	0			4
							1	4	91	9							
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	64	1	5731	2	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	72	1	5277	2	Y	79	79	0			4
							2	4	87	9							
09	4350	X	3811	-0-	-539	-0-	39	1	3692	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
10	DLQ	G-10	2900	-0-	2900	2900	27	1	2805	2	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
11	DLQ	G-10	2316	-0-	2316	5216	23	1	2240	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
12	DLQ	G-10	2275	-0-	2275	7491	23	1	2196	2	Y	51	51	0			2
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 47,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	85	1	6964	2	Y	144	144	0			6
							2	4	158	9							
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	93	1	5936	2	Y	122	122	0			6
							2	4	134	9							
03	6882	X	6613	-0-	-269	-0-	82	1	6393	2	Y	124	124	0			6
							2	4	136	9							
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	81	1	6667	2	Y	122	122	0			6
							2	4	134	9							
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	72	1	5984	2	Y	114	115	0			5
							2	4	125	9							
06	5940	X	5319	-0-	-621	-0-	61	1	5158	2	Y	90	91	0			4
							1	4	99	9							
07	6138	X	5999	-0-	-139	-0-	65	1	5842	2	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
08	6138	X	6083	-0-	-55	-0-	80	1	5904	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
09	5940	X	3885	-0-	-2055	-0-	40	1	3764	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
10	DLQ	G-10	3627	-0-	3627	3627	34	1	3508	2	Y	76	75	0			4
							1	4	84	9							
11	DLQ	G-10	2778	-0-	2778	6405	28	1	2687	2	Y	56	58	0			2
							1	4	62	9							
12	DLQ	G-10	2954	-0-	2954	9359	30	1	2851	2	Y	66	66	0			2
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 63,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

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 #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

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	4836	X	1970	-0-		-2866	-0-	23	1	1903	2	Y	40	40	0			2
								44	9									
02	4564	X	3996	-0-		-568	-0-	60	1	3848	2	Y	79	77	0			4
								1	4	87	9							
03	6416	X	6416	-0-		-0-	-0-	80	1	6201	2	Y	121	119	0			6
								2	4	133	9							
04	4616	X	4616	-0-		-0-	-0-	54	1	4471	2	Y	82	84	0			4
								1	4	90	9							
05	4278	X	3512	-0-		-766	-0-	41	1	3398	2	Y	65	66	0			3
								1	4	72	9							
06	4277	X	4277	-0-		-0-	-0-	49	1	4148	2	Y	72	72	0			3
								1	4	79	9							
07	4278	X	4153	-0-		-125	-0-	45	1	4044	2	Y	57	57	0			3
								1	4	63	9							
08	4278	X	2942	-0-		-1336	-0-	39	1	2856	2	Y	42	43	0			2
								1	4	46	9							
09	4140	X	2354	-0-		-1786	-0-	24	1	2279	2	Y	45	45	0			2
								1	4	50	9							
10	DLQ	G-10	2180	-0-		2180	2180	20	1	2110	2	Y	45	45	0			2
								50	9									
11	DLQ	G-10	1665	-0-		1665	3845	17	1	1611	2	Y	34	35	0			1
								37	9									
12	DLQ	G-10	2129	-0-		2129	5974	22	1	2054	2	Y	48	47	0			2
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 40,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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. 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	7378	X	7332	-0-		-46	-0-	86	1	7083	2	Y	146	147	0			6
								2	4	161	9							
02	7000	X	6609	-0-		-391	-0-	100	1	6364	2	Y	130	130	0			6
								2	4	143	9							
03	7750	X	7349	-0-		-401	-0-	91	1	7104	2	Y	138	138	0			6
								2	4	152	9							
04	7944	X	7944	-0-		-0-	-0-	93	1	7694	2	Y	141	141	0			6
								2	4	155	9							
05	6758	X	6603	-0-		-155	-0-	77	1	6389	2	Y	123	124	0			5
								2	4	135	9							
06	9742	X	9742	-0-		-0-	-0-	112	1	9446	2	Y	165	163	0			7
								2	4	182	9							
07	8498	X	8498	-0-		-0-	-0-	93	1	8275	2	Y	116	118	0			5
								2	4	128	9							
08	6758	X	4308	-0-		-2450	-0-	57	1	4181	2	Y	63	65	0			3
								1	4	69	9							
09	6540	X	3200	-0-		-3340	-0-	33	1	3099	2	Y	61	61	0			3
								1	4	67	9							
10	DLQ	G-10	4424	-0-		4424	4424	41	1	4280	2	Y	93	91	0			5
								1	4	102	9							
11	DLQ	G-10	7338	-0-		7338	11762	73	1	7098	2	Y	150	148	0			7
								2	4	165	9							
12	DLQ	G-10	14268	-0-		14268	26030	144	1	13771	2	Y	319	314	0			12
								2	4	351	9							

TOTAL GAS PROD: 87,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	5859	X	4927	-0-	-932	-0-	58	1	4760	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
02	4816	X	4272	-0-	-544	-0-	64	1	4115	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
03	5332	X	4870	-0-	-462	-0-	60	1	4708	2	Y	91	91	0			4
							2	4	100	9							
04	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	42	1	3457	2	Y	64	65	0			3
							1	4	70	9							
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	74	1	6152	2	Y	118	116	0			5
							2	4	130	9							
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	90	1	7634	2	Y	133	132	0			6
							2	4	146	9							
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	92	1	8173	2	Y	114	115	0			5
							2	4	125	9							
08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	99	1	7300	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	62	1	5857	2	Y	115	115	0			5
							2	4	127	9							
10	DLQ	G-10	5240	-0-	5240	5240	49	1	5069	2	Y	110	109	0			6
							1	4	121	9							
11	DLQ	G-10	4399	-0-	4399	9639	44	1	4255	2	Y	90	92	0			4
							1	4	99	9							
12	DLQ	G-10	3849	-0-	3849	13488	39	1	3714	2	Y	86	87	0			3
							1	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 67,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

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. (I) GAS LIFT(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	4676	-0-	-284	-0-	55	1	4518	2	Y	93	93	0			4
							1	4	102	9							
02	4424	X	4171	-0-	-253	-0-	63	1	4017	2	Y	82	82	0			4
							1	4	90	9							
03	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	59	1	4595	2	Y	89	89	0			4
							2	4	98	9							
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	58	1	4780	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	58	1	4816	2	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	59	1	4988	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	58	1	5183	2	Y	72	73	0			3
							2	4	79	9							
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	70	1	5152	2	Y	77	76	0			4
							2	4	85	9							
09	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	41	1	3943	2	Y	77	77	0			4
							1	4	85	9							
10	DLQ	G-10	4169	-0-	4169	4169	39	1	4034	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
11	DLQ	G-10	4093	-0-	4093	8262	41	1	3959	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
12	DLQ	G-10	4115	-0-	4115	12377	42	1	3972	2	Y	91	92	0			3
							1	4	100	9							

TOTAL GAS PROD: 55,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

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 #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 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	EOM BALANCE
01	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	208	1	17005	2	Y	351	351	0	16
							4	4	386	9					
02	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	195	1	12454	2	Y	254	258	0	12
							4	4	279	9					
03	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	215	1	16731	2	Y	325	322	0	15
							6	4	358	9					
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	161	1	13243	2	Y	243	247	0	11
							4	4	267	9					
05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	221	1	18251	2	Y	349	346	0	14
							5	4	384	9					
06	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	185	1	15702	2	Y	274	276	0	12
							4	4	301	9					
07	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	220	1	19610	2	Y	274	274	0	12
							6	4	301	9					
08	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	247	1	18202	2	Y	272	271	0	13
							5	4	299	9					
09	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	148	1	14042	2	Y	275	275	0	13
							5	4	303	9					
10	DLQ G-10		15314	-0-	15314	15314	143	1	14817	2	Y	319	316	0	16
							3	4	351	9					
11	DLQ G-10		13388	-0-	13388	28702	134	1	12950	2	Y	274	278	0	12
							3	4	301	9					
12	DLQ G-10		13818	-0-	13818	42520	140	1	13336	2	Y	309	310	0	11
							2	4	340	9					

TOTAL GAS PROD: 192,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,519

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	EOM BALANCE
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	48	1	3958	2	Y	82	82	0	4
							1	4	90	9					
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	56	1	3546	2	Y	72	73	0	3
							1	4	79	9					
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	52	1	4049	2	Y	79	78	0	4
							1	4	87	9					
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	2	Y	78	78	0	4
							1	4	86	9					
05	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	47	1	3855	2	Y	73	74	0	3
							1	4	80	9					
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	46	1	3936	2	Y	69	69	0	3
							1	4	76	9					
07	4557	X	2776	-0-	-1781	-0-	30	1	2703	2	Y	38	39	0	2
							1	4	42	9					
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	64	1	4732	2	Y	70	69	0	3
							1	4	77	9					
09	4410	X	3842	-0-	-568	-0-	39	1	3722	2	Y	73	73	0	3
							1	4	80	9					
10	DLQ G-10		3910	-0-	3910	3910	37	1	3782	2	Y	82	81	0	4
							1	4	90	9					
11	DLQ G-10		3398	-0-	3398	7308	34	1	3286	2	Y	70	71	0	3
							1	4	77	9					
12	DLQ G-10		3615	-0-	3615	10923	37	1	3488	2	Y	81	81	0	3
							1	4	89	9					

TOTAL GAS PROD: 46,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

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 #: 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	EOM BALANCE
01	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	82	1	6711	2	Y	139	139	0	6
							2	4	153	9					
02	6804	X	6114	-0-	-690	-0-	92	1	5887	2	Y	121	121	0	6
							2	4	133	9					
03	7533	X	6609	-0-	-924	-0-	82	1	6389	2	Y	124	124	0	6
							2	4	136	9					
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	73	1	6025	2	Y	110	111	0	5
							2	4	121	9					
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	82	1	6785	2	Y	129	129	0	5
							2	4	142	9					
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	80	1	6782	2	Y	118	118	0	5
							2	4	130	9					
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	80	1	7156	2	Y	101	101	0	5
							2	4	111	9					
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	94	1	6904	2	Y	103	103	0	5
							2	4	113	9					
09	6000	X	4812	-0-	-1188	-0-	49	1	4661	2	Y	91	92	0	4
							2	4	100	9					
10	DLQ	G-10	5838	-0-	5838	5838	55	1	5648	2	Y	122	120	0	6
							1	4	134	9					
11	DLQ	G-10	5626	-0-	5626	11464	56	1	5442	2	Y	115	116	0	5
							1	4	127	9					
12	DLQ	G-10	5650	-0-	5650	17114	57	1	5452	2	Y	127	127	0	5
							1	4	140	9					

TOTAL GAS PROD: 76,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

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	EOM BALANCE
01	4867	X	3263	-0-	-1604	-0-	38	1	3152	2	Y	65	65	0	3
							1	4	72	9					
02	4200	X	2883	-0-	-1317	-0-	43	1	2776	2	Y	57	57	0	3
							1	4	63	9					
03	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	44	1	3431	2	Y	66	66	0	3
							1	4	73	9					
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	45	1	3691	2	Y	68	68	0	3
							1	4	75	9					
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	44	1	3610	2	Y	69	69	0	3
							1	4	76	9					
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	45	1	3781	2	Y	66	66	0	3
							1	4	73	9					
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	44	1	3968	2	Y	55	56	0	2
							1	4	61	9					
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	51	1	3720	2	Y	56	55	0	3
							1	4	62	9					
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	32	1	3006	2	Y	59	59	0	3
							1	4	65	9					
10	DLQ	G-10	3376	-0-	3376	3376	32	1	3265	2	Y	71	70	0	4
							1	4	78	9					
11	DLQ	G-10	2635	-0-	2635	6011	26	1	2550	2	Y	53	55	0	2
							1	4	58	9					
12	DLQ	G-10	2702	-0-	2702	8713	27	1	2608	2	Y	61	61	0	2
							67	9							

TOTAL GAS PROD: 40,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

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 #: 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	EOM BALANCE
01	8866	X	2377	-0-	-6489	-0-	28	1	2296	2	Y	47	46	0	2
							1	4	52	9					
02	8008	X	2872	-0-	-5136	-0-	43	1	2765	2	Y	57	56	0	3
							1	4	63	9					
03	8866	X	2329	-0-	-6537	-0-	29	1	2252	2	Y	43	44	0	2
							1	4	47	9					
04	3180	X	2125	-0-	-1055	-0-	25	1	2057	2	Y	38	38	0	2
							1	4	42	9					
05	3193	X	2626	-0-	-567	-0-	31	1	2541	2	Y	48	48	0	2
							1	4	53	9					
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	54	1	4600	2	Y	81	79	0	4
							1	4	89	9					
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	54	1	4785	2	Y	66	67	0	3
							1	4	73	9					
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	61	1	4519	2	Y	67	67	0	3
							1	4	74	9					
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	34	1	3198	2	Y	63	63	0	3
							1	4	69	9					
10	DLQ	G-10	3675	-0-	3675	3675	34	1	3555	2	Y	77	76	0	4
							1	4	85	9					
11	DLQ	G-10	3535	-0-	3535	7210	35	1	3420	2	Y	72	73	0	3
							1	4	79	9					
12	DLQ	G-10	3305	-0-	3305	10515	33	1	3190	2	Y	74	74	0	3
							1	4	81	9					

TOTAL GAS PROD: 40,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

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	EOM BALANCE
01	21452	X	17997	-0-	-3455	-0-	212	1	17386	2	Y	359	361	0	16
							4	4	395	9					
02	19908	X	17577	-0-	-2331	-0-	265	1	16926	2	Y	345	345	0	16
							6	4	380	9					
03	22041	X	19816	-0-	-2225	-0-	246	1	19154	2	Y	372	371	0	17
							7	4	409	9					
04	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	247	1	20395	2	Y	374	374	0	17
							6	4	411	9					
05	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	243	1	20104	2	Y	385	386	0	16
							5	4	424	9					
06	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	249	1	21065	2	Y	367	367	0	16
							5	4	404	9					
07	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	251	1	22415	2	Y	314	316	0	14
							7	4	345	9					
08	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	293	1	21559	2	Y	322	320	0	16
							6	4	354	9					
09	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	179	1	17028	2	Y	332	333	0	15
							6	4	365	9					
10	DLQ	G-10	17587	-0-	17587	17587	165	1	17013	2	Y	368	364	0	19
							4	4	405	9					
11	DLQ	G-10	17043	-0-	17043	34630	171	1	16485	2	Y	348	352	0	15
							4	4	383	9					
12	DLQ	G-10	17050	-0-	17050	51680	172	1	16455	2	Y	382	383	0	14
							3	4	420	9					

TOTAL GAS PROD: 233,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,268

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 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	14B DENY	-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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B DENY	-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-

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 #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 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	1581	X	1342	-0-	-239	-0-	16	1	1296	2	Y	27	27	0		1
							30	9								
02	1344	X	1175	-0-	-169	-0-	18	1	1132	2	Y	23	23	0		1
							25	9								
03	1488	X	1415	-0-	-73	-0-	18	1	1368	2	Y	26	26	0		1
							29	9								
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	17	1	1394	2	Y	26	26	0		1
							29	9								
05	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	16	1	1313	2	Y	25	25	0		1
							28	9								
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	17	1	1431	2	Y	25	25	0		1
							28	9								
07	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	17	1	1551	2	Y	22	22	0		1
							24	9								
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	21	1	1510	2	Y	22	22	0		1
							24	9								
09	1470	X	1198	-0-	-272	-0-	12	1	1161	2	Y	23	23	0		1
							25	9								
10	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	11	1	1185	2	Y	25	25	0		1
							28	9								
11	DLQ G-10		582	-0-	582	1806	6	1	562	2	Y	13	13	0		1
							14	9								
12	DLQ G-10		84188	-0-	84188	85994	851	1	81251	2	Y	1884	1815	0		70
							14	4	2072	9						

TOTAL GAS PROD: 98,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,141

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

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	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		-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-

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 #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

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	711	X	711	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	672	X	597	-0-	-75	-0-	9	1	575	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	930	X	637	-0-	-293	-0-	8	1	616	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	8	1	660	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	8	1	620	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	7	1	608	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	7	1	533	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	660	N	407	-0-	-253	-0-	4	1	394	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	DLQ	G-10	509	-0-	509	509	5	1	492	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	DLQ	G-10	352	-0-	352	861	4	1	341	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
12	DLQ	G-10	442	-0-	442	1303	4	1	427	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

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	7533	X	5984	-0-	-1549	-0-	71	1	5781	2	Y	119	120	0			5
							1	4	131	9							
02	6804	X	5417	-0-	-1387	-0-	82	1	5215	2	Y	107	107	0			5
							2	4	118	9							
03	7161	X	5831	-0-	-1330	-0-	72	1	5637	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							
04	6660	X	6235	-0-	-425	-0-	73	1	6038	2	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
05	6758	X	5573	-0-	-1185	-0-	65	1	5394	2	Y	103	104	0			4
							1	4	113	9							
06	5790	X	5547	-0-	-243	-0-	64	1	5379	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
07	6448	X	6038	-0-	-410	-0-	66	1	5879	2	Y	83	83	0			4
							2	4	91	9							
08	6448	X	5669	-0-	-779	-0-	75	1	5502	2	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
09	6240	X	4260	-0-	-1980	-0-	43	1	4126	2	Y	81	81	0			4
							2	4	89	9							
10	DLQ	G-10	3970	-0-	3970	3970	37	1	3842	2	Y	82	82	0			4
							1	4	90	9							
11	DLQ	G-10	3656	-0-	3656	7626	37	1	3535	2	Y	75	76	0			3
							1	4	83	9							
12	DLQ	G-10	3605	-0-	3605	11231	36	1	3479	2	Y	81	81	0			3
							1	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 61,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	13764	X	10693	-0-	-3071	-0-	126	1	10330	2	Y	213	214	0	9
							3	4	234	9					
02	13076	X	10464	-0-	-2612	-0-	158	1	10076	2	Y	206	205	0	10
							3	4	227	9					
03	14477	X	11433	-0-	-3044	-0-	142	1	11052	2	Y	214	214	0	10
							4	4	235	9					
04	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	136	1	11186	2	Y	205	206	0	9
							3	4	226	9					
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	130	1	10774	2	Y	206	207	0	8
							3	4	227	9					
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	118	1	10036	2	Y	176	176	0	8
							2	4	194	9					
07	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	134	1	11990	2	Y	168	168	0	8
							4	4	185	9					
08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	143	1	10537	2	Y	157	157	0	8
							3	4	173	9					
09	7800	X	7407	-0-	-393	-0-	75	1	7176	2	Y	139	141	0	6
							3	4	153	9					
10	DLQ	G-10	10699	-0-	10699	10699	100	1	10351	2	Y	224	219	0	11
							2	4	246	9					
11	DLQ	G-10	12129	-0-	12129	22828	121	1	11732	2	Y	248	248	0	11
							3	4	273	9					
12	DLQ	G-10	11332	-0-	11332	34160	115	1	10937	2	Y	253	255	0	9
							2	4	278	9					

TOTAL GAS PROD: 130,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,409

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	EOM BALANCE
01	13454	X	12624	-0-	-830	-0-	149	1	12195	2	Y	252	252	0	11
							3	4	277	9					
02	12152	X	10498	-0-	-1654	-0-	158	1	10109	2	Y	207	208	0	10
							3	4	228	9					
03	13454	X	12320	-0-	-1134	-0-	153	1	11909	2	Y	231	230	0	11
							4	4	254	9					
04	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	163	1	13479	2	Y	247	247	0	11
							4	4	272	9					
05	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	148	1	12250	2	Y	234	236	0	9
							3	4	257	9					
06	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	144	1	12161	2	Y	212	212	0	9
							3	4	233	9					
07	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	166	1	14822	2	Y	207	207	0	9
							4	4	228	9					
08	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	196	1	14393	2	Y	215	214	0	10
							4	4	237	9					
09	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	126	1	12026	2	Y	236	235	0	11
							4	4	260	9					
10	DLQ	G-10	11234	-0-	11234	11234	105	1	10868	2	Y	235	234	0	12
							2	4	259	9					
11	DLQ	G-10	9991	-0-	9991	21225	100	1	9664	2	Y	204	207	0	9
							3	4	224	9					
12	DLQ	G-10	9735	-0-	9735	30960	98	1	9395	2	Y	218	219	0	8
							2	4	240	9					

TOTAL GAS PROD: 147,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,698

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 #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS 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 AMT	CODE	BALANCE
01	1488	X	1264	-0-	-224	-0-	15	1	1221	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1344	X	1167	-0-	-177	-0-	18	1	1124	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	16	1	1234	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	1290	X	1127	-0-	-163	-0-	13	1	1092	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	14	1	1196	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	15	1	1375	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	16	1	1194	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	1320	X	833	-0-	-487	-0-	8	1	807	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	10	1	984	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	DLQ G-10		947	-0-	947	1964	9	1	916	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	DLQ G-10		960	-0-	960	2924	10	1	926	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	151	1	12336	2	Y	255	253	0			11
							3	4	281	9							
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	158	1	10117	2	Y	207	208	0			10
							3	4	228	9							
03	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	137	1	10707	2	Y	208	208	0			10
							4	4	229	9							
04	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	136	1	11195	2	Y	205	206	0			9
							3	4	226	9							
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	124	1	10246	2	Y	196	197	0			8
							3	4	216	9							
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	120	1	10151	2	Y	177	177	0			8
							2	4	195	9							
07	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	114	1	10202	2	Y	142	144	0			6
							3	4	156	9							
08	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	142	1	10485	2	Y	157	155	0			8
							3	4	173	9							
09	9270	X	8657	-0-	-613	-0-	88	1	8386	2	Y	164	164	0			8
							3	4	180	9							
10	DLQ G-10		8808	-0-	8808	8808	83	1	8522	2	Y	183	182	0			9
							2	4	201	9							
11	DLQ G-10		8424	-0-	8424	17232	84	1	8148	2	Y	173	174	0			8
							2	4	190	9							
12	DLQ G-10		8203	-0-	8203	25435	83	1	7918	2	Y	183	184	0			7
							1	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 122,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,250

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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	108	1	8885	2	Y	184	184	0			8
							2	4	202	9							
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	122	1	7777	2	Y	158	159	0			7
							3	4	174	9							
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	113	1	8779	2	Y	171	170	0			8
							3	4	188	9							
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	111	1	9170	2	Y	168	168	0			8
							3	4	185	9							
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	109	1	9039	2	Y	172	173	0			7
							2	4	189	9							
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	110	1	9324	2	Y	163	163	0			7
							2	4	179	9							
07	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	112	1	9971	2	Y	139	140	0			6
							3	4	153	9							
08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	132	1	9704	2	Y	145	144	0			7
							3	4	160	9							
09	8520	X	8084	-0-	-436	-0-	82	1	7831	2	Y	153	153	0			7
							3	4	168	9							
10	DLQ G-10		8089	-0-	8089	8089	76	1	7825	2	Y	169	167	0			9
							2	4	186	9							
11	DLQ G-10		7759	-0-	7759	15848	78	1	7505	2	Y	158	160	0			7
							2	4	174	9							
12	DLQ G-10		7705	-0-	7705	23553	78	1	7437	2	Y	172	173	0			6
							1	4	189	9							

TOTAL GAS PROD: 106,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,952

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	12400	X	10204	-0-	-2196	-0-	120	1	9858	2	Y	204	206	0			9
							2	4	224	9							
02	12376	X	6863	-0-	-5513	-0-	103	1	6611	2	Y	134	137	0			6
							2	4	147	9							
03	13702	X	12187	-0-	-1515	-0-	151	1	11780	2	Y	229	225	0			10
							4	4	252	9							
04	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	150	1	12390	2	Y	228	228	0			10
							3	4	251	9							
05	12152	X	12107	-0-	-45	-0-	142	1	11716	2	Y	224	225	0			9
							3	4	246	9							
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	137	1	11626	2	Y	203	203	0			9
							3	4	223	9							
07	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	139	1	12363	2	Y	173	174	0			8
							4	4	190	9							
08	12152	X	9099	-0-	-3053	-0-	120	1	8832	2	Y	131	133	0			6
							3	4	144	9							
09	11760	X	7622	-0-	-4138	-0-	78	1	7381	2	Y	145	144	0			7
							3	4	160	9							
10	DLQ G-10		7742	-0-	7742	7742	73	1	7490	2	Y	161	160	0			8
							2	4	177	9							
11	DLQ G-10		8894	-0-	8894	16636	89	1	8603	2	Y	182	182	0			8
							2	4	200	9							
12	DLQ G-10		8922	-0-	8922	25558	90	1	8612	2	Y	199	200	0			7
							1	4	219	9							

TOTAL GAS PROD: 121,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,213

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	50	1	4064	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	56	1	3566	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	53	1	4119	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	52	1	4298	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	53	1	4341	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	49	1	4138	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	46	1	4135	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	68	1	5000	2	Y	75	74	0			4
							1	4	83	9							
09	3750	X	3723	-0-	-27	-0-	38	1	3607	2	Y	70	71	0			3
							1	4	77	9							
10	DLQ	G-10	3671	-0-	3671	3671	34	1	3551	2	Y	77	76	0			4
							1	4	85	9							
11	DLQ	G-10	3549	-0-	3549	7220	36	1	3433	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
12	DLQ	G-10	3539	-0-	3539	10759	36	1	3415	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 49,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

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	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	90	1	7378	2	Y	153	154	0			7
							2	4	168	9							
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	74	1	4741	2	Y	97	99	0			5
							2	4	107	9							
03	2852	X	2306	-0-	-546	-0-	29	1	2229	2	Y	43	46	0			2
							1	4	47	9							
04	7410	X	1697	-0-	-5713	-0-	20	1	1644	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
05	7657	X	964	-0-	-6693	-0-	11	1	933	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	7380	X	1686	-0-	-5694	-0-	19	1	1636	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	5456	X	2062	-0-	-3394	-0-	22	1	2008	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
08	2294	X	1281	-0-	-1013	-0-	17	1	1243	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	1710	X	1617	-0-	-93	-0-	16	1	1567	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
10	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	1419	13	1	1372	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
11	DLQ	G-10	961	-0-	961	2380	10	1	930	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
12	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	4647	23	1	2188	2	Y	51	50	0			2
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 28,822 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 #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

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	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	86	1	7054	2	Y	146	144	0			6
							2	4	161	9							
02	4088	X	3719	-0-	-369	-0-	56	1	3582	2	Y	73	76	0			3
							1	4	80	9							
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	58	1	4503	2	Y	88	87	0			4
							2	4	97	9							
04	5760	X	4243	-0-	-1517	-0-	50	1	4109	2	Y	75	76	0			3
							1	4	83	9							
05	5952	X	4437	-0-	-1515	-0-	52	1	4294	2	Y	82	82	0			3
							1	4	90	9							
06	5760	X	4770	-0-	-990	-0-	55	1	4625	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	52	1	4652	2	Y	65	66	0			3
							1	4	72	9							
08	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	57	1	4185	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
09	4770	X	3579	-0-	-1191	-0-	36	1	3467	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
10	DLQ	G-10	3532	-0-	3532	3532	33	1	3417	2	Y	74	73	0			4
							1	4	81	9							
11	DLQ	G-10	3580	-0-	3580	7112	36	1	3463	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
12	DLQ	G-10	3578	-0-	3578	10690	36	1	3453	2	Y	80	80	0			3
							1	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 52,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

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	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	28	1	2255	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
02	2324	X	2017	-0-	-307	-0-	30	1	1942	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	30	1	2313	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	34	1	2855	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	36	1	3191	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	40	1	2950	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
09	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	23	1	2189	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
10	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	2172	20	1	2102	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
11	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	4322	22	1	2079	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
12	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	6370	21	1	1976	2	Y	46	46	0			2
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 29,762 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 #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 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	8494	X	8050	-0-	-444	-0-	95	1	7776	2	Y	161	161	0			7
							2	4	177	9							
02	7672	X	6979	-0-	-693	-0-	105	1	6721	2	Y	137	138	0			6
							2	4	151	9							
03	8370	X	7838	-0-	-532	-0-	97	1	7575	2	Y	148	147	0			7
							3	4	163	9							
04	INC G-10		8047	-0-	8047	8047	94	1	7794	2	Y	143	143	0			7
							2	4	157	9							
05	INC G-10		8033	-0-	8033	16080	94	1	7774	2	Y	148	149	0			6
							2	4	163	9							
06	24428	X	8348	-0-	-16080	-0-	96	1	8095	2	Y	141	141	0			6
							2	4	155	9							
07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	91	1	8150	2	Y	114	115	0			5
							2	4	125	9							
08	8308	X	8108	-0-	-200	-0-	107	1	7869	2	Y	118	117	0			6
							2	4	130	9							
09	8280	X	6485	-0-	-1795	-0-	66	1	6282	2	Y	123	123	0			6
							2	4	135	9							
10	8556	X	6374	-0-	-2182	-0-	60	1	6167	2	Y	133	132	0			7
							1	4	146	9							
11	8280	X	6132	-0-	-2148	-0-	61	1	5931	2	Y	125	127	0			5
							2	4	138	9							
12	8370	X	6097	-0-	-2273	-0-	62	1	5883	2	Y	137	137	0			5
							1	4	151	9							

TOTAL GAS PROD: 88,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

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	16182	X	14876	-0-	-1306	-0-	175	1	14370	2	Y	297	297	0			13
							4	4	327	9							
02	13692	X	12933	-0-	-759	-0-	195	1	12455	2	Y	254	255	0			12
							4	4	279	9							
03	15097	X	15095	-0-	-2	-0-	187	1	14592	2	Y	283	282	0			13
							5	4	311	9							
04	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	182	1	15034	2	Y	276	276	0			13
							4	4	304	9							
05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	182	1	15086	2	Y	288	289	0			12
							4	4	317	9							
06	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	179	1	15165	2	Y	265	265	0			12
							3	4	292	9							
07	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	182	1	16211	2	Y	226	228	0			10
							5	4	249	9							
08	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	217	1	15948	2	Y	239	237	0			12
							5	4	263	9							
09	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	127	1	12125	2	Y	237	238	0			11
							5	4	261	9							
10	DLQ G-10		12862	-0-	12862	12862	120	1	12443	2	Y	269	266	0			14
							3	4	296	9							
11	DLQ G-10		12254	-0-	12254	25116	123	1	11853	2	Y	250	253	0			11
							3	4	275	9							
12	DLQ G-10		12822	-0-	12822	37938	130	1	12374	2	Y	287	287	0			11
							2	4	316	9							

TOTAL GAS PROD: 173,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,171

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 #: 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	26629	X	25788	-0-	-841	-0-	304	1	24913	2	Y	514	514	0			23
							6	4	565	9							
02	26152	X	21470	-0-	-4682	-0-	324	1	20675	2	Y	422	425	0			20
							7	4	464	9							
03	28923	X	24820	-0-	-4103	-0-	308	1	23992	2	Y	465	464	0			21
							8	4	512	9							
04	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	308	1	25381	2	Y	466	466	0			21
							7	4	513	9							
05	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	304	1	25095	2	Y	479	481	0			19
							6	4	527	9							
06	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	299	1	25335	2	Y	443	442	0			20
							6	4	487	9							
07	26376	X	26376	-0-	-0-	-0-	288	1	25686	2	Y	358	362	0			16
							8	4	394	9							
08	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	350	1	25752	2	Y	385	382	0			19
							8	4	424	9							
09	25080	X	20237	-0-	-4843	-0-	206	1	19603	2	Y	383	384	0			18
							7	4	421	9							
10	DLQ G-10		17994	-0-	17994	17994	169	1	17408	2	Y	375	374	0			19
							4	4	413	9							
11	DLQ G-10		16960	-0-	16960	34954	170	1	16404	2	Y	347	351	0			15
							4	4	382	9							
12	DLQ G-10		16846	-0-	16846	51800	170	1	16258	2	Y	377	378	0			14
							3	4	415	9							

TOTAL GAS PROD: 275,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,014

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	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	147	1	12047	2	Y	249	250	0			11
							3	4	274	9							
02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	135	1	8608	2	Y	175	178	0			8
							3	4	193	9							
03	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	239	1	18614	2	Y	362	353	0			17
							6	4	398	9							
04	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	188	1	15513	2	Y	284	288	0			13
							4	4	312	9							
05	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	189	1	15621	2	Y	298	299	0			12
							4	4	328	9							
06	15750	X	14019	-0-	-1731	-0-	161	1	13593	2	Y	238	239	0			11
							3	4	262	9							
07	16275	X	13846	-0-	-2429	-0-	151	1	13484	2	Y	188	191	0			8
							4	4	207	9							
08	16275	X	14273	-0-	-2002	-0-	188	1	13853	2	Y	207	205	0			10
							4	4	228	9							
09	15750	X	6227	-0-	-9523	-0-	63	1	6032	2	Y	118	123	0			5
							2	4	130	9							
10	DLQ G-10		12586	-0-	12586	12586	118	1	12176	2	Y	263	255	0			13
							3	4	289	9							
11	DLQ G-10		9683	-0-	9683	22269	97	1	9365	2	Y	199	203	0			9
							2	4	219	9							
12	DLQ G-10		8977	-0-	8977	31246	91	1	8665	2	Y	200	202	0			7
							1	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 152,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

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 #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

01	11067	X	10023	-0-	-1044	-0-	118	1	9682	2	Y	201	201	0			9
							2	4	221	9							
02	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	200	1	12807	2	Y	261	258	0			12
							4	4	287	9							
03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	177	1	13810	2	Y	268	268	0			12
							5	4	295	9							
04	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	161	1	13244	2	Y	243	244	0			11
							4	4	267	9							
05	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	158	1	13086	2	Y	250	251	0			10
							3	4	275	9							
06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	148	1	12575	2	Y	220	220	0			10
							3	4	242	9							
07	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	149	1	13325	2	Y	186	188	0			8
							4	4	205	9							
08	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	163	1	12023	2	Y	180	179	0			9
							4	4	198	9							
09	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	97	1	9235	2	Y	180	181	0			8
							3	4	198	9							
10	DLQ	G-10	9510	-0-	9510	9510	89	1	9200	2	Y	199	197	0			10
							2	4	219	9							
11	DLQ	G-10	8657	-0-	8657	18167	87	1	8373	2	Y	177	179	0			8
							2	4	195	9							
12	DLQ	G-10	8586	-0-	8586	26753	87	1	8287	2	Y	192	193	0			7
							1	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 140,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,557

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 #: 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	14136	X	10657	-0-	-3479	-0-	126	1	10294	2	Y	213	214	0			9
							3	4	234	9							
02	12768	X	8669	-0-	-4099	-0-	131	1	8347	2	Y	171	172	0			8
							3	4	188	9							
03	14136	X	10248	-0-	-3888	-0-	127	1	9907	2	Y	192	191	0			9
							3	4	211	9							
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	133	1	10961	2	Y	201	201	0			9
							3	4	221	9							
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	131	1	10846	2	Y	207	208	0			8
							3	4	228	9							
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	141	1	11940	2	Y	209	208	0			9
							3	4	230	9							
07	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	141	1	12561	2	Y	176	177	0			8
							4	4	194	9							
08	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	163	1	12024	2	Y	180	179	0			9
							4	4	198	9							
09	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	112	1	10664	2	Y	209	208	0			10
							4	4	230	9							
10	DLQ G-10		10386	-0-	10386	10386	97	1	10048	2	Y	217	216	0			11
							2	4	239	9							
11	DLQ G-10		9971	-0-	9971	20357	100	1	9644	2	Y	204	206	0			9
							3	4	224	9							
12	DLQ G-10		9718	-0-	9718	30075	98	1	9379	2	Y	217	218	0			8
							2	4	239	9							

TOTAL GAS PROD: 130,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,396

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	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	102	1	8335	2	Y	173	173	0			8
							2	4	190	9							
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	111	1	7124	2	Y	145	146	0			7
							2	4	160	9							
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	100	1	7764	2	Y	151	151	0			7
							3	4	166	9							
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	100	1	8269	2	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							
05	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	81	1	6700	2	Y	128	130	0			5
							2	4	141	9							
06	7200	X	5536	-0-	-1664	-0-	63	1	5369	2	Y	94	95	0			4
							1	4	103	9							
07	7440	X	3694	-0-	-3746	-0-	40	1	3598	2	Y	50	52	0			2
							1	4	55	9							
08	7440	X	6972	-0-	-468	-0-	92	1	6767	2	Y	101	98	0			5
							2	4	111	9							
09	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	74	1	7043	2	Y	137	136	0			6
							3	4	151	9							
10	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	77	1	7985	2	Y	173	170	0			9
							2	4	190	9							
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	78	1	7583	2	Y	160	162	0			7
							2	4	176	9							
*12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	63	1	6013	2	Y	139	141	0			5
							1	4	153	9							

TOTAL GAS PROD: 85,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	19189	X	17809	-0-	-1380	-0-	210	1	17203	2	Y	356	356	0		16
							4	4	392	9						
02	17080	X	15297	-0-	-1783	-0-	231	1	14731	2	Y	300	302	0		14
							5	4	330	9						
03	18755	X	17344	-0-	-1411	-0-	215	1	16764	2	Y	326	325	0		15
							6	4	359	9						
04	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	210	1	17332	2	Y	319	319	0		15
							5	4	351	9						
05	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	204	1	16829	2	Y	321	323	0		13
							4	4	353	9						
06	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	212	1	17934	2	Y	313	312	0		14
							4	4	344	9						
07	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	212	1	18964	2	Y	265	267	0		12
							6	4	292	9						
08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	249	1	18288	2	Y	273	272	0		13
							5	4	300	9						
09	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	158	1	15073	2	Y	295	294	0		14
							6	4	325	9						
10	DLQ	G-10	15348	-0-	15348	15348	144	1	14849	2	Y	320	318	0		16
							3	4	352	9						
11	DLQ	G-10	14588	-0-	14588	29936	146	1	14110	2	Y	298	301	0		13
							4	4	328	9						
12	DLQ	G-10	14475	-0-	14475	44411	146	1	13971	2	Y	324	325	0		12
							2	4	356	9						

TOTAL GAS PROD: 202,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,710

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	83	1	6802	2	Y	141	142	0		6
							2	4	155	9						
02	6272	X	5033	-0-	-1239	-0-	76	1	4846	2	Y	99	100	0		5
							2	4	109	9						
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	86	1	6737	2	Y	130	129	0		6
							2	4	143	9						
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	81	1	6648	2	Y	122	122	0		6
							2	4	134	9						
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	77	1	6391	2	Y	122	123	0		5
							2	4	134	9						
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	73	1	6220	2	Y	109	109	0		5
							1	4	120	9						
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	75	1	6704	2	Y	93	94	0		4
							2	4	102	9						
08	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	87	1	6390	2	Y	96	95	0		5
							2	4	106	9						
09	5910	X	5142	-0-	-768	-0-	52	1	4981	2	Y	97	98	0		4
							2	4	107	9						
10	DLQ	G-10	4550	-0-	4550	4550	43	1	4400	2	Y	96	95	0		5
							1	4	106	9						
11	DLQ	G-10	4800	-0-	4800	9350	48	1	4643	2	Y	98	99	0		4
							1	4	108	9						
12	DLQ	G-10	4193	-0-	4193	13543	42	1	4047	2	Y	94	95	0		3
							1	4	103	9						

TOTAL GAS PROD: 71,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

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 #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 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	25668	X	19576	-0-	-6092	-0-	231	1	18911	2	Y	390	391	0			17
							5	4	429	9							
02	23184	X	15374	-0-	-7810	-0-	232	1	14805	2	Y	302	305	0			14
							5	4	332	9							
03	22909	X	17555	-0-	-5354	-0-	218	1	16969	2	Y	329	328	0			15
							6	4	362	9							
04	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	227	1	18754	2	Y	345	344	0			16
							5	4	380	9							
05	18755	X	18647	-0-	-108	-0-	218	1	18044	2	Y	345	347	0			14
							5	4	380	9							
06	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	211	1	17872	2	Y	312	312	0			14
							4	4	343	9							
07	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	210	1	18752	2	Y	262	264	0			12
							6	4	288	9							
08	18755	X	17860	-0-	-895	-0-	236	1	17334	2	Y	259	258	0			13
							5	4	285	9							
09	18150	X	13919	-0-	-4231	-0-	142	1	13483	2	Y	263	264	0			12
							5	4	289	9							
10	DLQ	G-10	13904	-0-	13904	13904	130	1	13451	2	Y	291	288	0			15
							3	4	320	9							
11	DLQ	G-10	13106	-0-	13106	27010	131	1	12677	2	Y	268	271	0			12
							3	4	295	9							
12	DLQ	G-10	12975	-0-	12975	39985	131	1	12523	2	Y	290	291	0			11
							2	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 199,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,656

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	23763	-0-	-2711	-0-	280	1	22956	2	Y	474	473	0			21
							6	4	521	9							
02	22764	X	19596	-0-	-3168	-0-	295	1	18871	2	Y	385	388	0			18
							6	4	424	9							
03	25203	X	23669	-0-	-1534	-0-	294	1	22879	2	Y	444	442	0			20
							8	4	488	9							
04	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	284	1	23418	2	Y	431	431	0			20
							7	4	474	9							
05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	274	1	22622	2	Y	431	434	0			17
							6	4	474	9							
06	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	272	1	23016	2	Y	403	402	0			18
							5	4	443	9							
07	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	276	1	24591	2	Y	343	346	0			15
							7	4	377	9							
08	24284	X	24284	-0-	-0-	-0-	320	1	23570	2	Y	352	350	0			17
							7	4	387	9							
09	21810	X	17852	-0-	-3958	-0-	182	1	17291	2	Y	339	340	0			16
							6	4	373	9							
10	DLQ	G-10	18234	-0-	18234	18234	171	1	17641	2	Y	380	377	0			19
							4	4	418	9							
11	DLQ	G-10	18381	-0-	18381	36615	184	1	17778	2	Y	376	379	0			16
							5	4	414	9							
12	DLQ	G-10	18873	-0-	18873	55488	191	1	18214	2	Y	423	423	0			16
							3	4	465	9							

TOTAL GAS PROD: 261,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,781

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 #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

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	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	45	1	3652	2		Y	76	76	0			3
							1	4	84	9								
02	3640	X	3297	-0-	-343	-0-	50	1	3174	2		Y	65	65	0			3
							1	4	72	9								
03	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	46	1	3620	2		Y	70	70	0			3
							1	4	77	9								
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	45	1	3711	2		Y	68	68	0			3
							1	4	75	9								
05	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	42	1	3477	2		Y	67	67	0			3
							1	4	74	9								
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	44	1	3737	2		Y	65	65	0			3
							1	4	72	9								
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	60	1	5372	2		Y	75	75	0			3
							2	4	83	9								
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	74	1	5440	2		Y	82	81	0			4
							2	4	90	9								
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	46	1	4416	2		Y	86	86	0			4
							2	4	95	9								
10	DLQ G-10		4535	-0-	4535	4535	42	1	4387	2		Y	95	94	0			5
							1	4	105	9								
11	DLQ G-10		4258	-0-	4258	8793	43	1	4118	2		Y	87	88	0			4
							1	4	96	9								
12	DLQ G-10		4360	-0-	4360	13153	44	1	4207	2		Y	98	98	0			4
							1	4	108	9								

TOTAL GAS PROD: 50,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

MCALLEN, A. A. WELL #: 135 RRCID -> 249357 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12994 PERF.12192 - 12450

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	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-						Y	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-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	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-

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 #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11930	-0-	-67	-0-	141	1	11524	2	Y	238	238	0			11
							3	4	262	9							
02	10836	X	10613	-0-	-223	-0-	160	1	10221	2	Y	208	209	0			10
							3	4	229	9							
03	11997	X	11636	-0-	-361	-0-	144	1	11248	2	Y	218	218	0			10
							4	4	240	9							
04	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	137	1	11310	2	Y	208	208	0			10
							3	4	229	9							
05	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	141	1	11666	2	Y	222	223	0			9
							3	4	244	9							
06	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	143	1	12072	2	Y	210	210	0			9
							3	4	231	9							
07	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	142	1	12644	2	Y	177	178	0			8
							4	4	195	9							
08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	162	1	11940	2	Y	178	177	0			9
							4	4	196	9							
09	9690	X	9431	-0-	-259	-0-	96	1	9136	2	Y	178	179	0			8
							3	4	196	9							
10	DLQ	G-10	9534	-0-	9534	9534	89	1	9224	2	Y	199	197	0			10
							2	4	219	9							
11	DLQ	G-10	8848	-0-	8848	18382	89	1	8558	2	Y	181	183	0			8
							2	4	199	9							
12	DLQ	G-10	8887	-0-	8887	27269	90	1	8578	2	Y	198	199	0			7
							1	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 132,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,415

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	12803	X	7898	-0-	-4905	-0-	93	1	7629	2	Y	158	162	0			7
							2	4	174	9							
02	11564	X	5019	-0-	-6545	-0-	76	1	4832	2	Y	99	101	0			5
							2	4	109	9							
03	12679	X	6286	-0-	-6393	-0-	78	1	6077	2	Y	117	117	0			5
							2	4	129	9							
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	85	1	7048	2	Y	130	129	0			6
							2	4	143	9							
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	86	1	7126	2	Y	137	137	0			6
							2	4	151	9							
06	6450	X	6052	-0-	-398	-0-	69	1	5870	2	Y	102	103	0			5
							1	4	112	9							
07	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	89	1	7945	2	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	114	1	8363	2	Y	125	124	0			6
							2	4	138	9							
09	6450	X	5739	-0-	-711	-0-	58	1	5559	2	Y	109	110	0			5
							2	4	120	9							
10	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	5678	53	1	5493	2	Y	119	118	0			6
							1	4	131	9							
11	DLQ	G-10	5582	-0-	5582	11260	56	1	5400	2	Y	114	115	0			5
							1	4	125	9							
12	DLQ	G-10	5752	-0-	5752	17012	58	1	5551	2	Y	129	129	0			5
							1	4	142	9							

TOTAL GAS PROD: 79,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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 #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	257	1	21017	2	Y	434	436	0			19
							5	4	477	9							
02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	253	1	16191	2	Y	331	334	0			16
							5	4	364	9							
03	16678	X	6068	-0-	-10610	-0-	75	1	5867	2	Y	113	124	0			5
							2	4	124	9							
04	14010	X	813	-0-	-13197	-0-	10	1	786	2	Y	15	19	0			1
							17	9									
05	14477	X	5	-0-	-14472	-0-	5	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	14010	X	9457	-0-	-4553	-0-	108	1	9171	2	Y	160	153	0			7
							2	4	176	9							
07	14477	X	13939	-0-	-538	-0-	152	1	13574	2	Y	190	188	0			9
							4	4	209	9							
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	2	Y	132	135	0			6
							3	4	145	9							
09	9450	X	6598	-0-	-2852	-0-	67	1	6390	2	Y	126	126	0			6
							2	4	139	9							
10	DLQ G-10		6471	-0-	6471	6471	61	1	6260	2	Y	135	134	0			7
							1	4	149	9							
11	DLQ G-10		6211	-0-	6211	12682	62	1	6007	2	Y	127	128	0			6
							2	4	140	9							
12	DLQ G-10		6417	-0-	6417	19099	65	1	6194	2	Y	143	144	0			5
							1	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 103,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,906

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	30313	-0-	-3818	-0-	357	1	29282	2	Y	606	605	0			27
							7	4	667	9							
02	30828	X	25126	-0-	-5702	-0-	379	1	24197	2	Y	493	497	0			23
							8	4	542	9							
03	34131	X	25664	-0-	-8467	-0-	318	1	24807	2	Y	482	483	0			22
							9	4	530	9							
04	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	312	1	25780	2	Y	474	474	0			22
							7	4	521	9							
05	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	293	1	24232	2	Y	463	466	0			19
							6	4	509	9							
06	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	307	1	26043	2	Y	454	453	0			20
							6	4	499	9							
07	27426	X	27426	-0-	-0-	-0-	299	1	26708	2	Y	374	377	0			17
							8	4	411	9							
08	34321	X	34321	-0-	-0-	-0-	453	1	33311	2	Y	497	490	0			24
							10	4	547	9							
09	24030	X	23839	-0-	-191	-0-	243	1	23090	2	Y	452	455	0			21
							9	4	497	9							
10	DLQ G-10		22908	-0-	22908	22908	215	1	22162	2	Y	478	475	0			24
							5	4	526	9							
11	DLQ G-10		20375	-0-	20375	43283	204	1	19707	2	Y	417	423	0			18
							5	4	459	9							
12	DLQ G-10		21465	-0-	21465	64748	217	1	20716	2	Y	481	481	0			18
							3	4	529	9							

TOTAL GAS PROD: 309,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,671

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 #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8884	-0-	-1594	-0-	105	1	8581	2	Y	178	178	0			8
							2	4	196	9							
02	9072	X	7599	-0-	-1473	-0-	115	1	7318	2	Y	149	150	0			7
							2	4	164	9							
03	9734	X	8497	-0-	-1237	-0-	105	1	8214	2	Y	159	159	0			7
							3	4	175	9							
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	102	1	8402	2	Y	154	154	0			7
							2	4	169	9							
05	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	98	1	8116	2	Y	155	156	0			6
							2	4	171	9							
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	102	1	8680	2	Y	152	151	0			7
							2	4	167	9							
07	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	102	1	9066	2	Y	127	128	0			6
							3	4	140	9							
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	118	1	8674	2	Y	129	129	0			6
							3	4	142	9							
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	73	1	6922	2	Y	135	135	0			6
							3	4	149	9							
10	DLQ	G-10	6913	-0-	6913	6913	65	1	6689	2	Y	144	143	0			7
							1	4	158	9							
11	DLQ	G-10	6520	-0-	6520	13433	65	1	6306	2	Y	134	135	0			6
							2	4	147	9							
12	DLQ	G-10	6397	-0-	6397	19830	65	1	6174	2	Y	143	144	0			5
							1	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 96,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,759

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	18352	X	12493	-0-	-5859	-0-	147	1	12069	2	Y	249	249	0			11
							3	4	274	9							
02	16576	X	11450	-0-	-5126	-0-	173	1	11025	2	Y	225	225	0			11
							4	4	248	9							
03	18352	X	12765	-0-	-5587	-0-	158	1	12340	2	Y	239	239	0			11
							4	4	263	9							
04	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	146	1	12056	2	Y	221	222	0			10
							3	4	243	9							
05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	140	1	11547	2	Y	221	222	0			9
							3	4	243	9							
06	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	129	1	10925	2	Y	191	191	0			9
							2	4	210	9							
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	127	1	11294	2	Y	157	159	0			7
							3	4	173	9							
08	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	108	1	7980	2	Y	119	120	0			6
							2	4	131	9							
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	97	1	9240	2	Y	180	178	0			8
							3	4	198	9							
10	DLQ	G-10	8865	-0-	8865	8865	83	1	8576	2	Y	185	184	0			9
							2	4	204	9							
11	DLQ	G-10	8318	-0-	8318	17183	83	1	8046	2	Y	170	172	0			7
							2	4	187	9							
12	DLQ	G-10	8147	-0-	8147	25330	82	1	7863	2	Y	183	183	0			7
							1	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 127,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

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 #: 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	EOM BALANCE
01	14260	X	13193	-0-	-1067	-0-	156	1	12744	2	Y	264	264	0	12
							3	4	290	9					
02	12880	X	12630	-0-	-250	-0-	190	1	12163	2	Y	248	248	0	12
							4	4	273	9					
03	14260	X	13385	-0-	-875	-0-	166	1	12940	2	Y	250	251	0	11
							4	4	275	9					
04	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	169	1	13963	2	Y	257	256	0	12
							4	4	283	9					
05	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	167	1	13767	2	Y	263	264	0	11
							4	4	289	9					
06	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	156	1	13240	2	Y	231	232	0	10
							3	4	254	9					
07	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	155	1	13817	2	Y	194	195	0	9
							4	4	213	9					
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	172	1	12672	2	Y	189	189	0	9
							4	4	208	9					
09	11130	X	9165	-0-	-1965	-0-	93	1	8878	2	Y	174	175	0	8
							3	4	191	9					
10	DLQ G-10		9698	-0-	9698	9698	91	1	9383	2	Y	202	200	0	10
							2	4	222	9					
11	DLQ G-10		9026	-0-	9026	18724	90	1	8730	2	Y	185	187	0	8
							2	4	204	9					
12	DLQ G-10		8054	-0-	8054	26778	81	1	7773	2	Y	181	182	0	7
							1	4	199	9					

TOTAL GAS PROD: 144,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,638

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	EOM BALANCE
01	24893	X	16296	-0-	-8597	-0-	192	1	15742	2	Y	325	326	0	14
							4	4	358	9					
02	22484	X	14355	-0-	-8129	-0-	216	1	13824	2	Y	282	283	0	13
							5	4	310	9					
03	20987	X	15907	-0-	-5080	-0-	197	1	15376	2	Y	299	298	0	14
							5	4	329	9					
04	19500	X	16039	-0-	-3461	-0-	188	1	15533	2	Y	285	286	0	13
							4	4	314	9					
05	17050	X	16730	-0-	-320	-0-	196	1	16189	2	Y	310	310	0	13
							4	4	341	9					
06	15780	X	14494	-0-	-1286	-0-	166	1	14055	2	Y	245	247	0	11
							3	4	270	9					
07	16585	X	15919	-0-	-666	-0-	174	1	15501	2	Y	217	218	0	10
							5	4	239	9					
08	16740	X	15488	-0-	-1252	-0-	204	1	15034	2	Y	224	223	0	11
							4	4	246	9					
09	16200	X	11843	-0-	-4357	-0-	121	1	11472	2	Y	224	225	0	10
							4	4	246	9					
10	DLQ G-10		11996	-0-	11996	11996	112	1	11605	2	Y	251	248	0	13
							3	4	276	9					
11	DLQ G-10		11355	-0-	11355	23351	114	1	10983	2	Y	232	235	0	10
							3	4	255	9					
12	DLQ G-10		10279	-0-	10279	33630	104	1	9919	2	Y	231	232	0	9
							2	4	254	9					

TOTAL GAS PROD: 170,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

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 #: 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	29946	X	19831	-0-	-10115	-0-	234	1	19157	2	Y	395	396	0			17
							5	4	435	9							
02	22848	X	17892	-0-	-4956	-0-	270	1	17229	2	Y	352	352	0			17
							6	4	387	9							
03	25296	X	18853	-0-	-6443	-0-	234	1	18225	2	Y	353	354	0			16
							6	4	388	9							
04	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	229	1	18894	2	Y	347	347	0			16
							5	4	382	9							
05	16740	X	14222	-0-	-2518	-0-	166	1	13763	2	Y	263	268	0			11
							4	4	289	9							
06	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	194	1	16411	2	Y	286	284	0			13
							4	4	315	9							
07	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	208	1	18606	2	Y	260	261	0			12
							6	4	286	9							
08	16740	X	15972	-0-	-768	-0-	211	1	15502	2	Y	231	232	0			11
							5	4	254	9							
09	16200	X	14655	-0-	-1545	-0-	149	1	14195	2	Y	278	276	0			13
							5	4	306	9							
10	DLQ G-10		14435	-0-	14435	14435	135	1	13966	2	Y	301	299	0			15
							3	4	331	9							
11	DLQ G-10		13488	-0-	13488	27923	135	1	13046	2	Y	276	279	0			12
							3	4	304	9							
12	DLQ G-10		12827	-0-	12827	40750	130	1	12378	2	Y	288	289	0			11
							2	4	317	9							

TOTAL GAS PROD: 197,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,630

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	23178	X	23178	-0-	-0-	-0-	273	1	22391	2	Y	462	464	0			20
							6	4	508	9							
02	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	292	1	18646	2	Y	381	383	0			18
							6	4	419	9							
03	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	261	1	20333	2	Y	394	394	0			18
							7	4	433	9							
04	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	247	1	20377	2	Y	374	375	0			17
							6	4	411	9							
05	20956	X	20602	-0-	-354	-0-	241	1	19937	2	Y	381	383	0			15
							5	4	419	9							
06	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	232	1	19686	2	Y	344	344	0			15
							4	4	378	9							
07	20956	X	20048	-0-	-908	-0-	219	1	19523	2	Y	273	276	0			12
							6	4	300	9							
08	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	295	1	21736	2	Y	325	321	0			16
							6	4	358	9							
09	20280	X	15618	-0-	-4662	-0-	159	1	15127	2	Y	296	298	0			14
							6	4	326	9							
10	DLQ G-10		18117	-0-	18117	18117	170	1	17527	2	Y	378	373	0			19
							4	4	416	9							
11	DLQ G-10		16062	-0-	16062	34179	161	1	15536	2	Y	328	333	0			14
							4	4	361	9							
12	DLQ G-10		20482	-0-	20482	54661	207	1	19767	2	Y	459	456	0			17
							3	4	505	9							

TOTAL GAS PROD: 238,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,395

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	27900	X	24054	-0-	-3846	-0-	284	1	23236	2	Y	480	482	0	21
							6	4	528	9					
02	25200	X	23413	-0-	-1787	-0-	353	1	22546	2	Y	460	459	0	22
							8	4	506	9					
03	27900	X	25280	-0-	-2620	-0-	314	1	24437	2	Y	474	474	0	22
							8	4	521	9					
04	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	305	1	25194	2	Y	462	463	0	21
							7	4	508	9					
05	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	300	1	24817	2	Y	474	476	0	19
							6	4	521	9					
06	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	293	1	24798	2	Y	433	433	0	19
							6	4	476	9					
07	27065	X	27065	-0-	-0-	-0-	295	1	26356	2	Y	369	371	0	17
							8	4	406	9					
08	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	312	1	22956	2	Y	343	343	0	17
							7	4	377	9					
09	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	196	1	18647	2	Y	364	364	0	17
							7	4	400	9					
10	DLQ G-10		20527	-0-	20527	20527	192	1	19859	2	Y	429	424	0	22
							4	4	472	9					
11	DLQ G-10		19559	-0-	19559	40086	196	1	18918	2	Y	400	404	0	18
							5	4	440	9					
12	DLQ G-10		17917	-0-	17917	58003	181	1	17292	2	Y	401	404	0	15
							3	4	441	9					

TOTAL GAS PROD: 277,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,089

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	EOM BALANCE
01	31806	X	22987	-0-	-8819	-0-	22942	2	8	4	Y	34	34	0	2
							37	9							
02	27748	X	19708	-0-	-8040	-0-	19671	2	9	4	Y	25	26	0	1
							28	9							
03	28861	X	23083	-0-	-5778	-0-	22645	2	11	4	Y	388	371	0	18
							427	9							
04	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	23312	2	9	4	Y	421	420	0	19
							463	9							
05	24702	X	24702	-0-	-0-	-0-	24189	2	8	4	Y	459	459	0	19
							505	9							
06	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	25140	2	7	4	Y	434	434	0	19
							477	9							
07	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	24387	2	9	4	Y	324	328	0	15
							356	9							
08	24180	X	22491	-0-	-1689	-0-	22133	2	8	4	Y	318	317	0	16
							350	9							
09	22720	X	16881	-0-	-5839	-0-	172	1	16352	2	Y	319	320	0	15
							6	4	351	9					
10	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	123	1	12706	2	Y	274	275	0	14
							3	4	301	9					
11	22380	X	12887	-0-	-9493	-0-	129	1	12465	2	Y	264	266	0	12
							3	4	290	9					
12	23126	X	14376	-0-	-8750	-0-	145	1	13876	2	Y	321	321	0	12
							2	4	353	9					

TOTAL GAS PROD: 244,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,581

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	EOM BALANCE
01	44783	X	44783	-0-	-0-	-0-	44694	2	15	4	Y	67	67	0	3
							74	9							
02	42333	X	42333	-0-	-0-	-0-	42252	2	19	4	Y	56	56	0	3
							62	9							
03	48807	X	48807	-0-	-0-	-0-	47883	2	22	4	Y	820	785	0	38
							902	9							
04	39060	X	34450	-0-	-4610	-0-	33400	2	12	4	Y	944	939	0	43
							1038	9							
05	40362	X	31171	-0-	-9191	-0-	30524	2	10	4	Y	579	599	0	23
							637	9							
06	39060	X	32904	-0-	-6156	-0-	32279	2	10	4	Y	559	557	0	25
							615	9							
07	40362	X	35558	-0-	-4804	-0-	35035	2	13	4	Y	464	468	0	21
							510	9							
08	40362	X	32980	-0-	-7382	-0-	32454	2	12	4	Y	467	465	0	23
							514	9							
09	32700	X	25264	-0-	-7436	-0-	257	1	24472	2	Y	478	479	0	22
							9	4	526	9					
10	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	242	1	25025	2	Y	541	535	0	28
							5	4	595	9					
11	29520	X	24199	-0-	-5321	-0-	242	1	23408	2	Y	494	500	0	22
							6	4	543	9					
12	30504	X	24054	-0-	-6450	-0-	243	1	23215	2	Y	538	540	0	20
							4	4	592	9					

TOTAL GAS PROD: 402,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,007

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	25317	-0-	-8535	-0-	25266	2	9	4	Y	38	38	0	2
							42	9							
02	31304	X	21344	-0-	-9960	-0-	21304	2	10	4	Y	27	28	0	1
							30	9							
03	34689	X	26107	-0-	-8582	-0-	25612	2	12	4	Y	439	420	0	20
							483	9							
04	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	27172	2	10	4	Y	490	488	0	22
							539	9							
05	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	23577	2	8	4	Y	448	452	0	18
							493	9							
06	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24137	2	7	4	Y	418	417	0	19
							460	9							
07	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	25993	2	10	4	Y	343	347	0	15
							377	9							
08	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	24132	2	9	4	Y	348	346	0	17
							383	9							
09	21540	X	18107	-0-	-3433	-0-	184	1	17539	2	Y	343	344	0	16
							7	4	377	9					
10	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	167	1	17259	2	Y	373	370	0	19
							4	4	410	9					
11	21690	X	16775	-0-	-4915	-0-	168	1	16226	2	Y	343	347	0	15
							4	4	377	9					
12	22413	X	16882	-0-	-5531	-0-	171	1	16292	2	Y	378	379	0	14
							3	4	416	9					

TOTAL GAS PROD: 269,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,988

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55056	X	42080	-0-	-12976	-0-	41997	2	14	4	Y	63	63	0	3
							69	9							
02	47320	X	35688	-0-	-11632	-0-	35621	2	16	4	Y	46	47	0	2
							51	9							
03	50065	X	38683	-0-	-11382	-0-	37950	2	18	4	Y	650	622	0	30
							715	9							
04	41365	X	41365	-0-	-0-	-0-	40544	2	15	4	Y	733	729	0	34
							806	9							
05	41385	X	39229	-0-	-2156	-0-	38415	2	13	4	Y	728	733	0	29
							801	9							
06	40050	X	38589	-0-	-1461	-0-	37857	2	11	4	Y	655	655	0	29
							721	9							
07	42692	X	42692	-0-	-0-	-0-	42063	2	16	4	Y	557	561	0	25
							613	9							
08	47837	X	47837	-0-	-0-	-0-	47074	2	18	4	Y	677	669	0	33
							745	9							
09	37150	X	32727	-0-	-4423	-0-	333	1	31700	2	Y	620	624	0	29
							12	4	682	9					
10	31434	X	31434	-0-	-0-	-0-	294	1	30410	2	Y	657	652	0	34
							7	4	723	9					
11	35700	X	30352	-0-	-5348	-0-	304	1	29358	2	Y	620	627	0	27
							8	4	682	9					
12	36890	X	29260	-0-	-7630	-0-	296	1	28238	2	Y	655	658	0	24
							5	4	721	9					

TOTAL GAS PROD: 449,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,661

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	13032	-0-	-4731	-0-	208	1	12543	2	Y	252	253	0	11
							4	4	277	9					
02	15372	X	11500	-0-	-3872	-0-	235	1	11017	2	Y	221	222	0	10
							5	4	243	9					
03	15934	X	12228	-0-	-3706	-0-	206	1	11787	2	Y	209	209	0	10
							5	4	230	9					
04	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	196	1	12169	2	Y	223	223	0	10
							5	4	245	9					
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	183	1	11390	2	Y	220	221	0	9
							4	4	242	9					
06	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	182	1	11774	2	Y	206	206	0	9
							3	4	227	9					
07	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	177	1	12397	2	Y	168	169	0	8
							5	4	185	9					
08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	188	1	10796	2	Y	158	158	0	8
							4	4	174	9					
09	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	88	1	8393	2	Y	164	164	0	8
							3	4	180	9					
10	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	73	1	7538	2	Y	162	162	0	8
							2	4	178	9					
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	73	1	7095	2	Y	151	152	0	7
							2	4	166	9					
12	7130	X	6836	-0-	-294	-0-	69	1	6598	2	Y	153	154	0	6
							1	4	168	9					

TOTAL GAS PROD: 127,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50778	X	23023	-0-	-27755	-0-	22978	2	8	4	Y	34	34	0			2
							37	9									
02	45864	X	19825	-0-	-26039	-0-	19788	2	9	4	Y	25	26	0			1
							28	9									
03	28086	X	22874	-0-	-5212	-0-	22440	2	10	4	Y	385	368	0			18
							424	9									
04	27030	X	24012	-0-	-3018	-0-	23537	2	9	4	Y	424	423	0			19
							466	9									
05	25017	X	22406	-0-	-2611	-0-	21940	2	7	4	Y	417	419	0			17
							459	9									
06	23157	X	23157	-0-	-0-	-0-	22718	2	7	4	Y	393	392	0			18
							432	9									
07	24800	X	23515	-0-	-1285	-0-	23169	2	9	4	Y	306	310	0			14
							337	9									
08	24800	X	22200	-0-	-2600	-0-	21847	2	8	4	Y	314	313	0			15
							345	9									
09	24000	X	16358	-0-	-7642	-0-	166	1	15845	2	Y	310	311	0			14
							6	4	341	9							
10	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	152	1	15650	2	Y	338	335	0			17
							3	4	372	9							
11	21540	X	11851	-0-	-9689	-0-	119	1	11462	2	Y	243	249	0			11
							3	4	267	9							
12	22258	X	12043	-0-	-10215	-0-	122	1	11623	2	Y	269	270	0			10
							2	4	296	9							

TOTAL GAS PROD: 237,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,458

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 84 RRCID -> 266510 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14421 PERF.12610 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	217566					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 01-10-13														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12235	2	4	4	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10063	2	5	4	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10764	2	5	4	Y	183	176	0			8
							201	9									
04	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	10941	2	4	4	Y	198	197	0			9
							218	9									
05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10290	2	3	4	Y	195	196	0			8
							215	9									
06	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11471	2	3	4	Y	199	198	0			9
							219	9									
07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	11879	2	5	4	Y	157	159	0			7
							173	9									
08	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12131	2	5	4	Y	175	173	0			9
							193	9									
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	96	1	9108	2	Y	177	178	0			8
							3	4	195	9							
10	12090	X	8997	-0-	-3093	-0-	84	1	8703	2	Y	189	187	0			10
							2	4	208	9							
11	11940	X	8075	-0-	-3865	-0-	81	1	7812	2	Y	164	167	0			7
							2	4	180	9							
12	12338	X	7508	-0-	-4830	-0-	76	1	7246	2	Y	168	169	0			6
							1	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 125,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,836

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 #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146165	X	19987	-0-	-126178	-0-	69	1	19708	2	Y	83	85	0	4
							119	4	91	9					
02	132020	X	16851	-0-	-115169	-0-	106	1	16512	2	Y	86	86	0	4
							138	4	95	9					
03	146165	X	14709	-0-	-131456	-0-	66	1	14205	2	Y	219	213	0	10
							197	4	241	9					
04	141450	X	18742	-0-	-122708	-0-	43	1	18160	2	Y	327	322	0	15
							179	4	360	9					
05	146165	X	14727	-0-	-131438	-0-	32	1	14245	2	Y	267	271	0	11
							156	4	294	9					
06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	58	1	14410	2	Y	250	250	0	11
							148	4	275	9					
07	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	541	1	24220	2	Y	793	768	0	36
							4	4	872	9					
08	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	506	517	0	25
09	36699	X	36699	-0-	-0-	-0-	378	1	35949	2	Y	326	336	0	15
							13	4	359	9					
10	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	319	1	32956	2	Y	712	691	0	36
							7	4	783	9					
11	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	278	1	26890	2	Y	569	580	0	25
							7	4	626	9					
*12	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	231	1	22037	2	Y	511	517	0	19
							4	4	562	9					

TOTAL GAS PROD: 246,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,649

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	EOM BALANCE
01	38812	X	17609	-0-	-21203	-0-	17574	2	6	4	Y	26	26	0	1
							29	9							
02	35056	X	13777	-0-	-21279	-0-	13751	2	6	4	Y	18	18	0	1
							20	9							
03	38812	X	8279	-0-	-30533	-0-	8122	2	4	4	Y	139	134	0	6
							153	9							
04	37560	X	7671	-0-	-29889	-0-	7518	2	3	4	Y	136	136	0	6
							150	9							
05	38812	X	7183	-0-	-31629	-0-	7035	2	2	4	Y	133	134	0	5
							146	9							
06	37560	X	7742	-0-	-29818	-0-	7595	2	2	4	Y	132	131	0	6
							145	9							
07	15252	X	6008	-0-	-9244	-0-	5919	2	2	4	Y	79	81	0	4
							87	9							
08	8277	X	7484	-0-	-793	-0-	7365	2	3	4	Y	105	104	0	5
							116	9							
09	7740	X	6034	-0-	-1706	-0-	61	1	5846	2	Y	114	114	0	5
							2	4	125	9					
10	7998	X	5928	-0-	-2070	-0-	56	1	5735	2	Y	124	123	0	6
							1	4	136	9					
11	7740	X	4909	-0-	-2831	-0-	49	1	4749	2	Y	100	102	0	4
							1	4	110	9					
12	7471	X	5359	-0-	-2112	-0-	54	1	5172	2	Y	120	120	0	4
							1	4	132	9					

TOTAL GAS PROD: 97,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

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 #: 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	105183	X	34548	-0-	-70635	-0-	34480	2	12	4	Y	51	52	0			2
							56	9									
02	95004	X	27110	-0-	-67894	-0-	27058	2	12	4	Y	36	36	0			2
							40	9									
03	105183	X	28940	-0-	-76243	-0-	28393	2	13	4	Y	485	465	0			22
							534	9									
04	101790	X	31858	-0-	-69932	-0-	31226	2	12	4	Y	564	560	0			26
							620	9									
05	105183	X	29242	-0-	-75941	-0-	28635	2	10	4	Y	543	547	0			22
							597	9									
06	101790	X	29063	-0-	-72727	-0-	28513	2	8	4	Y	493	493	0			22
							542	9									
07	32922	X	29715	-0-	-3207	-0-	29278	2	11	4	Y	387	392	0			17
							426	9									
08	32922	X	26917	-0-	-6005	-0-	26487	2	10	4	Y	382	380	0			19
							420	9									
09	31860	X	19383	-0-	-12477	-0-	197	1	18775	2	Y	367	369	0			17
							7	4	404	9							
10	30039	X	18859	-0-	-11180	-0-	177	1	18245	2	Y	394	391	0			20
							4	4	433	9							
11	29070	X	18346	-0-	-10724	-0-	184	1	17744	2	Y	375	379	0			16
							5	4	413	9							
12	29729	X	16841	-0-	-12888	-0-	170	1	16253	2	Y	377	379	0			14
							3	4	415	9							

TOTAL GAS PROD: 310,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,454

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	91292	X	89268	-0-	-2024	-0-	83354	2	28	4	Y	5351	5117	0			236
							5886	9									
02	119583	X	119583	-0-	-0-	-0-	113000	2	52	4	Y	5937	5893	0			280
							6531	9									
03	135308	X	135308	-0-	-0-	-0-	132747	2	62	4	Y	2272	2448	0			104
							2499	9									
04	128128	X	128128	-0-	-0-	-0-	125585	2	47	4	Y	2269	2269	0			104
							2496	9									
05	128583	X	128583	-0-	-0-	-0-	125913	2	43	4	Y	2388	2395	0			97
							2627	9									
06	112413	X	112413	-0-	-0-	-0-	110281	2	33	4	Y	1908	1920	0			85
							2099	9									
07	102799	X	102799	-0-	-0-	-0-	101286	2	39	4	Y	1340	1365	0			60
							1474	9									
08	99913	X	84876	-0-	-15037	-0-	83522	2	32	4	Y	1202	1203	0			59
							1322	9									
09	96690	X	55958	-0-	-40732	-0-	569	1	54204	2	Y	1059	1069	0			49
							20	4	1165	9							
10	99913	X	52365	-0-	-47548	-0-	490	1	50661	2	Y	1094	1087	0			56
							11	4	1203	9							
11	96690	X	60212	-0-	-36478	-0-	603	1	58241	2	Y	1230	1232	0			54
							15	4	1353	9							
12	99913	X	53232	-0-	-46681	-0-	538	1	51375	2	Y	1191	1201	0			44
							9	4	1310	9							

TOTAL GAS PROD: 1,122,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,241

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 #: 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
03	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	291	1	33338	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
04	88680	X	80185	-0-	-8495	-0-	439	1	79727	2	Y	8	8	0			-0-
							10	4	9	9							
05	91636	X	79853	-0-	-11783	-0-	411	1	79423	2	Y	8	8	0			-0-
							10	4	9	9							
06	88680	X	68273	-0-	-20407	-0-	695	1	67550	2	Y	7	7	0			-0-
							20	4	8	9							
07	91636	X	64476	-0-	-27160	-0-	1388	1	62169	2	Y	826	789	0			37
							10	4	909	9							
08	91636	X	-0-	-0-	-91636	-0-					Y	827	824	0			40
09	88680	X	59324	-0-	-29356	-0-	611	1	58110	2	Y	528	544	0			24
							22	4	581	9							
10	79856	X	51971	-0-	-27885	-0-	487	1	50277	2	Y	1087	1055	0			56
							11	4	1196	9							
11	68280	X	44847	-0-	-23433	-0-	449	1	43379	2	Y	916	932	0			40
							11	4	1008	9							
12	64480	X	43941	-0-	-20539	-0-	444	1	42409	2	Y	983	987	0			36
							7	4	1081	9							

TOTAL GAS PROD: 526,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,193

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	50736	X	45796	-0-	-4940	-0-	251	1	45533	2	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
05	56172	X	52318	-0-	-3854	-0-	269	1	52043	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	82212	X	82212	-0-	-0-	-0-	837	1	81351	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	56172	X	40983	-0-	-15189	-0-	883	1	39516	2	Y	525	501	0			24
							6	4	578	9							
08	56172	X	-0-	-0-	-56172	-0-					Y	566	562	0			28
09	54360	X	44809	-0-	-9551	-0-	461	1	43894	2	Y	398	408	0			18
							16	4	438	9							
10	56172	X	49715	-0-	-6457	-0-	466	1	48095	2	Y	1039	1004	0			53
							11	4	1143	9							
11	54360	X	34231	-0-	-20129	-0-	343	1	33109	2	Y	700	722	0			31
							9	4	770	9							
12	46314	X	30345	-0-	-15969	-0-	307	1	29286	2	Y	679	685	0			25
							5	4	747	9							

TOTAL GAS PROD: 380,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,912

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		5761	-0-	5761	5761	5758	2	2	4	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
05	99737	X	93976	-0-	-5761	-0-	93934	2	32	4	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
06	77520	X	77520	-0-	-0-	-0-	77487	2	23	4	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
07	62728	X	62728	-0-	-0-	-0-	59436	2	23	4	Y	2972	2838	0		134
							3269	9								
08	43865	X	38263	-0-	-5602	-0-	37654	2	14	4	Y	541	649	0		26
							595	9								
09	42450	X	36236	-0-	-6214	-0-	369	1	35098	2	Y	687	681	0		32
							13	4	756	9						
10	43865	X	25335	-0-	-18530	-0-	237	1	24511	2	Y	529	534	0		27
							5	4	582	9						
11	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	194	1	18749	2	Y	396	406	0		17
							5	4	436	9						
12	43865	X	5695	-0-	-38170	-0-	58	1	5495	2	Y	128	140	0		5
							1	4	141	9						

TOTAL GAS PROD: 364,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,272

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
06	29935	X	-0-	-0-	-29935	-0-					Y	-0-				-0-
07	185597	X	89456	-0-	-96141	-0-	1926	1	86254	2	Y	1147	1095	0		52
							14	4	1262	9						
08	185597	X	-0-	-0-	-185597	-0-					Y	1066	1066	0		52
09	179610	X	76221	-0-	-103389	-0-	784	1	74663	2	Y	678	699	0		31
							28	4	746	9						
10	185597	X	74749	-0-	-110848	-0-	700	1	72315	2	Y	1562	1513	0		80
							16	4	1718	9						
11	179610	X	62128	-0-	-117482	-0-	622	1	60093	2	Y	1270	1294	0		56
							16	4	1397	9						
12	89466	X	51656	-0-	-37810	-0-	522	1	49854	2	Y	1156	1169	0		43
							8	4	1272	9						

TOTAL GAS PROD: 354,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,879

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
06	0		165184	-0-	165184	165184	165121	2	63	4	N	-0-				-0-
07	267718	X	102534	-0-	-165184	-0-	1047	1	99460	2	Y	1843	1753	0		90
							2027	9								
08	130099	X	130099	-0-	-0-	-0-	128122	2	49	4	Y	1753	1753	0		90
							1928	9								
09	125640	X	72263	-0-	-53377	-0-	735	1	69997	2	Y	1368	1395	0		63
							26	4	1505	9						
10	129828	X	60042	-0-	-69786	-0-	562	1	58086	2	Y	1255	1254	0		64
							13	4	1381	9						
11	125640	X	46070	-0-	-79570	-0-	461	1	44562	2	Y	941	964	0		41
							12	4	1035	9						
12	129828	X	38601	-0-	-91227	-0-	390	1	37255	2	Y	864	873	0		32
							6	4	950	9						

TOTAL GAS PROD: 614,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,024

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 09/06/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13660 - 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
09	61050	X	25952	-0-	-35098	-0-	270	1	25672	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	116832	X	116832	-0-	-0-	-0-	1120	1	115687	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
11	103215	X	103215	-0-	-0-	-0-	1057	1	102131	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
*12	89563	X	89563	-0-	-0-	-0-	928	1	88620	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

TOTAL GAS PROD: 335,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11467 - 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
10	0	W	36977	-0-	36977	36977	354	1	36558	2	Y	52	49	0			3
							8	4	57	9							
11	0	W	49321	-0-	49321	86298	505	1	48780	2	Y	21	23	0			1
							13	4	23	9							
12	23452	X	NO RPT	-0-	-23452	62846					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 86,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1139	-0-	-101	-0-	233	1	906	2	N	-0-					47
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	197	1	892	2	N	-0-					47
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	228	1	956	2	N	-0-					47
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	209	1	963	2	N	-0-					47
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	178	1	1015	2	N	63					110
							69	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	198	1	950	2	N	10					120
							11	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	240	1	932	2	N	53					173
							58	9									
08	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	205	1	842	2	N	30	180	1			23
							33	9									
09	1170	N	758	-0-	-412	-0-	308	1	450	2	N	-0-					23
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	904	1	36	2	N	10					33
							11	9									
11	1050	N	314	-0-	-736	-0-	314	2			N	-0-					33
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	57	1	619	2	N	40					73
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 12,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	1059	1	6400	2	Y	182	260	1			76
							200	9									
02	6720	X	6543	-0-	-177	-0-	644	1	5739	2	Y	145	129	1			92
							160	9									
03	7998	X	7070	-0-	-928	-0-	698	1	6200	2	Y	156	129	1			119
							172	9									
04	7740	X	6340	-0-	-1400	-0-	362	1	5807	3	Y	155	128	1			146
							171	9									
05	7812	X	6339	-0-	-1473	-0-	369	1	5813	3	Y	143	136	1			153
							157	9									
06	7410	X	6378	-0-	-1032	-0-	345	1	5848	3	Y	168	138	1			183
							185	9									
07	7254	X	6333	-0-	-921	-0-	355	1	5839	3	Y	126	139	1			170
							139	9									
08	7068	X	6881	-0-	-187	-0-	369	1	6299	3	Y	194	129	1			235
							213	9									
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	355	1	5911	3	Y	148					383
							163	9									
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	323	1	6103	3	Y	217	353	1			247
							239	9									
11	6660	X	6267	-0-	-393	-0-	165	1	5942	3	Y	145	327	1			65
							160	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 72,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,779

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					87
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	529	2	N	-0-					87
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					87
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	21					108
							23	9									
05	651	N	27	-0-	-624	-0-	2	1	25	3	N	-0-					108
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					108
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					108
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	258	1	1561	2	Y	91	130	1			38
							100	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	2	Y	72	64	1			46
							79	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	194	1	1725	2	Y	78	65	1			59
							86	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	115	1	1843	3	Y	82	66	1			75
							90	9									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	125	1	1965	3	Y	50	59	1			66
							55	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	114	1	1938	3	Y	59	54	1			71
							65	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	1969	3	Y	44	52	1			63
							48	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	127	1	2165	3	Y	-0-	63	1			-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	122	1	2020	3	Y	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	110	1	2070	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	55	1	1985	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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	14B	DENY	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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	992	N	408	-0-	-584	-0-	5	1	394	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	1120	N	166	-0-	-954	-0-	3	1	160	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	4	1	338	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	7	1	544	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	7	1	577	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	587	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	DLQ	G-10	363	-0-	363	363	3	1	351	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	DLQ	G-10	416	-0-	416	779	4	1	402	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	DLQ	G-10	273	-0-	273	1052	3	1	263	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 183801 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10142 - 10180

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

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 #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4289	-0-	-3709	-0-	51	1	4142	2	Y	86	85	0			4
							1	4	95	9							
02	6132	X	3497	-0-	-2635	-0-	53	1	3368	2	Y	68	69	0			3
							1	4	75	9							
03	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	50	1	3904	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	49	1	4029	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	47	1	3926	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	55	1	4683	2	Y	82	81	0			4
							1	4	90	9							
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	52	1	4609	2	Y	64	65	0			3
							1	4	70	9							
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	64	1	4681	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	38	1	3609	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	35	1	3596	2	Y	78	77	0			4
							1	4	86	9							
11	4830	X	3387	-0-	-1443	-0-	34	1	3276	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
12	4836	X	3746	-0-	-1090	-0-	38	1	3615	2	Y	84	84	0			3
							1	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 49,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		1390	-0-	1390	1390	21	1	1343	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
07	T. A.		99	-0-	99	1489	1	1	97	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1489					Y	-0-					-0-
09	1489	X	-0-	-0-	-1489	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

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	44962	X	44962	-0-		-0-		-0-		44873	2	15	4	Y	67	67	0			3
										74	9									
02	42560	X	38759	-0-		-3801		-0-		38685	2	18	4	Y	51	52	0			2
										56	9									
03	47120	X	44601	-0-		-2519		-0-		43757	2	20	4	Y	749	717	0			34
										824	9									
04	47639	X	47639	-0-		-0-		-0-		46694	2	17	4	Y	844	839	0			39
										928	9									
05	46762	X	46762	-0-		-0-		-0-		45791	2	16	4	Y	868	872	0			35
										955	9									
06	49410	X	49410	-0-		-0-		-0-		48473	2	14	4	Y	839	836	0			38
										923	9									
07	52973	X	52973	-0-		-0-		-0-		52194	2	20	4	Y	690	697	0			31
										759	9									
08	49180	X	49180	-0-		-0-		-0-		48396	2	18	4	Y	696	693	0			34
										766	9									
09	45600	X	36497	-0-		-9103		-0-		371	1	35353	2	Y	691	693	0			32
										13	4	760	9							
10	36531	X	36531	-0-		-0-		-0-		342	1	35342	2	Y	763	756	0			39
										8	4	839	9							
11	48570	X	35545	-0-		-13025		-0-		356	1	34381	2	Y	726	733	0			32
										9	4	799	9							
12	50189	X	36262	-0-		-13927		-0-		367	1	34997	2	Y	811	813	0			30
										6	4	892	9							

TOTAL GAS PROD: 519,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,795

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

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	6138	X	5416	-0-		-722		-0-		86	1	5212	2	Y	105	105	0			5
										2	4	116	9							
02	5320	X	4715	-0-		-605		-0-		96	1	4518	2	Y	90	91	0			4
										2	4	99	9							
03	5735	X	5447	-0-		-288		-0-		92	1	5251	2	Y	93	93	0			4
										2	4	102	9							
04	5955	X	5955	-0-		-0-		-0-		93	1	5743	2	Y	106	105	0			5
										2	4	117	9							
05	5956	X	5956	-0-		-0-		-0-		91	1	5677	2	Y	169	167	0			7
										2	4	186	9							
06	6316	X	6316	-0-		-0-		-0-		94	1	6102	2	Y	107	109	0			5
										2	4	118	9							
07	6967	X	6967	-0-		-0-		-0-		97	1	6767	2	Y	91	92	0			4
										3	4	100	9							
08	6670	X	6670	-0-		-0-		-0-		112	1	6451	2	Y	95	94	0			5
										2	4	105	9							
09	5037	X	5037	-0-		-0-		-0-		51	1	4879	2	Y	95	96	0			4
										2	4	105	9							
10	DLQ G-10		5221	-0-		5221		5221		49	1	5050	2	Y	110	108	0			6
										1	4	121	9							
11	DLQ G-10		4961	-0-		4961		10182		50	1	4799	2	Y	101	103	0			4
										1	4	111	9							
12	DLQ G-10		4997	-0-		4997		15179		51	1	4822	2	Y	112	112	0			4
										1	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 67,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	325	1	3174	3	Y	40	44	0			13
							44	9									
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	355	1	3166	3	Y	27	32	0			8
							30	9									
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	470	1	3773	3	Y	17	21	0			4
							19	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	437	1	3405	3	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	473	1	3438	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	418	1	3434	3	Y	58	42	0			17
							64	9									
07	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	486	1	3117	3	Y	21	31	0			7
							23	9									
08	3844	X	3262	-0-	-582	-0-	212	1	3050	3	Y	-0-	7	0			-0-
09	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	116	1	2572	3	Y	-0-					-0-
*10	3906	X	2951	-0-	-955	-0-	124	1	2784	3	Y	39	28	0			11
							43	9									
11	3780	X	2502	-0-	-1278	-0-	86	1	2383	3	Y	30	33	0			8
							33	9									
12	3627	X	2491	-0-	-1136	-0-	81	1	2392	3	Y	16	19	0			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 40,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	751	1	7325	3	Y	83	113	0			26
							91	9									
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	766	1	6766	3	Y	91	89	0			28
							100	9									
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	984	1	7834	3	Y	167	153	0			42
							184	9									
04	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	966	1	7413	3	Y	187	178	0			51
							206	9									
05	8277	X	6202	-0-	-2075	-0-	748	1	5333	3	Y	110	131	0			30
							121	9									
06	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	1038	1	8455	3	Y	107	106	0			31
							118	9									
07	8277	X	4066	-0-	-4211	-0-	519	1	3450	3	Y	88	90	0			29
							97	9									
08	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	758	1	10239	3	Y	215	175	0			69
							237	9									
09	8010	X	5517	-0-	-2493	-0-	252	1	5181	3	Y	76	119	0			26
							84	9									
*10	9951	X	7412	-0-	-2539	-0-	298	1	7062	3	Y	47	60	0			13
							52	9									
11	11100	X	6520	-0-	-4580	-0-	218	1	6250	3	Y	47	48	0			12
							52	9									
12	11222	X	8000	-0-	-3222	-0-	271	1	7587	3	Y	129	100	0			41
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 91,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,347

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	Y	37	34	0			4
							41	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	Y	30	32	0			2
							33	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	834	3	Y	78	68	0			12
							86	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	706	3	Y	51	55	0			8
							56	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	3	Y	45	44	0			9
							50	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	121	1	1786	3	Y	48	47	0			10
							53	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	790	3	Y	5	12	0			3
							6	9									
08	1488	N	777	-0-	-711	-0-	53	1	724	3	Y	-0-	3	0			-0-
09	1500	N	911	-0-	-589	-0-	66	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	119	1	1633	3	Y	86	59	0			27
							95	9									
11	720	N	129	-0-	-591	-0-	6	1	91	3	Y	29	42	0			14
							32	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 11,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 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 #: 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

01	434	N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	177	1	2707	3	Y	-0-					-0-
03	1661	N	1577	-0-	-84	-0-	96	1	1481	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	239	-0-	-211	-0-	15	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
08	554	X	554	-0-	-0-	-0-	38	1	512	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	498	X	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	527	X	504	-0-	-23	-0-	34	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	31	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	20	18	0			4
							22	9									
04	660	N	59	-0-	-601	-0-	3	1	41	3	Y	14	16	0			2
							15	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	Y	11	9	0			2
							12	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	Y	27	24	0			5
							30	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	Y	15	17	0			3
							17	9									
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	3	Y	-0-	3	0			-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	25	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	17	1	246	3	Y	29	22	0			7
							32	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	16	15	0			2
							18	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	251	3	Y	14	12	0			4
							15	9									
04	390	N	34	-0-	-356	-0-	1	1	22	3	Y	10	11	0			3
							11	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3230	-0-	-893	-0-	179	1	2964	2	Y	79	78	0			8
							87	9									
02	3304	X	2957	-0-	-347	-0-	177	1	2707	3	Y	66	69	0			5
							73	9									
03	3658	X	3147	-0-	-511	-0-	186	1	2869	3	Y	84	75	0			14
							92	9									
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	76	77	0			13
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	94	88	0			19
06	3180	X	824	-0-	-2356	-0-	50	1	729	3	Y	41	49	0			11
							45	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	268	1	4080	3	Y	169	145	0			35
							186	9									
08	3162	X	1991	-0-	-1171	-0-	135	1	1827	3	Y	26	45	0			16
							29	9									
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1338	3	Y	-0-	16	0			-0-
10	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	103	1	1408	3	Y	-0-					-0-
11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1420	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 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	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	-0-					-0-
03	496 N	296	-0-	-200	-0-	18	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	43	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	388	-0-	-325	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,353 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 #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	93	-0-	-387	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2352	-0-	-438	-0-	133	1	2198	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
02	2520	X	2159	-0-	-361	-0-	132	1	2010	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	2387	N	1726	-0-	-661	-0-	100	1	1543	3	Y	75	64	0			12
							83	9									
04	2280	N	520	-0-	-1760	-0-	28	1	426	3	Y	60	61	0			11
							66	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2310	3	Y	40	42	0			9
							44	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	153	1	2248	3	Y	28	30	0			7
							31	9									
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	134	1	2027	3	Y	-0-	7	0			-0-
08	2511	N	1998	-0-	-513	-0-	137	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	1609	-0-	-821	-0-	117	1	1488	3	Y	4	2	0			2
							4	9									
10	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	103	1	1409	3	Y	28	20	0			10
							31	9									
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	99	1	1420	3	Y	18	21	0			7
							20	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	5177	X	4158	-0-	-1019	-0-	224 239	1 9	3695	2	Y	217	216	0			22
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	188	197	0			13
03	4867	X	2886	-0-	-1981	-0-	160 259	1 9	2467	3	Y	235	210	0			38
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	259 253	1 9	3904	3	Y	230	230	0			38
05	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	235 295	1 9	3468	3	Y	268	254	0			52
06	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	222 259	1 9	3263	3	Y	235	237	0			50
07	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	221 288	1 9	3353	3	Y	262	252	0			60
08	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	243 311	1 9	3313	3	Y	283	259	0			84
09	4200	X	3020	-0-	-1180	-0-	188 435	1 9	2397	3	Y	395	347	0			132
10	3596	X	2229	-0-	-1367	-0-	127 358	1 9	1744	3	Y	325	312	0			145
11	3480	X	3158	-0-	-322	-0-	182 363	1 9	2613	3	Y	330	355	0			120
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 35,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

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	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	208 559	1 9	3442	2	Y	508	496	0			51
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	207 474	1 9	3163	3	Y	431	450	0			32
03	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	176 102	1 9	2728	3	Y	93	105	0			20
04	3840	X	760	-0-	-3080	-0-	43 76	1 9	641	3	Y	69	76	0			13
05	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	196 118	1 9	2902	3	Y	107	99	0			21
06	3840	X	3133	-0-	-707	-0-	194 85	1 9	2854	3	Y	77	81	0			17
07	3968	X	2997	-0-	-971	-0-	183 31	1 9	2783	3	Y	28	37	0			8
08	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	197 34	1 9	2673	3	Y	31	29	0			10
09	3120	X	2360	-0-	-760	-0-	172	1	2188	3	Y	-0-	10	0			-0-
10	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	154	1	2113	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2264	-0-	-106	-0-	148	1	2116	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2605	-0-	-743	-0-	147	1	2428	2	Y	27	26	0			3
							30	9									
02	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	146	1	2225	3	Y	22	23	0			2
							24	9									
03	2883	X	1482	-0-	-1401	-0-	88	1	1358	3	Y	33	30	0			5
							36	9									
04	2730	X	2404	-0-	-326	-0-	148	1	2231	3	Y	23	25	0			3
							25	9									
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	170	1	2518	3	Y	28	26	0			5
							31	9									
06	3000	N	3637	-0-	637	637	224	1	3308	3	Y	95	83	0			17
							105	9									
07	3100	N	3709	-0-	609	1246	222	1	3368	3	Y	108	102	0			23
							119	9									
08	3100	N	2546	-0-	-554	692	173	1	2347	3	Y	24	37	0			10
							26	9									
09	3226	X	2534	-0-	-692	-0-	181	1	2313	3	Y	36	35	0			11
							40	9									
10	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	178	1	2436	3	Y	28	29	0			10
							31	9									
11	2730	X	2641	-0-	-89	-0-	171	1	2441	3	Y	26	29	0			7
							29	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 29,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 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 #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114459					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		718	-0-	718	115177	42	1	644	3	N	29	28	0			1
							32	9									
03	SWR 10		693	-0-	693	115870	39	1	597	3	N	52	46	0			7
							57	9									
04	SWR 10		517	-0-	517	116387	30	1	457	3	N	27	31	0			3
							30	9									
05	SWR 10		546	-0-	546	116933	33	1	491	3	N	20	21	0			2
							22	9									
06	SWR 10		311	-0-	311	117244	20	1	290	3	N	1	3	0			-0-
							1	9									
07	SWR 10		304	-0-	304	117548	19	1	285	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		313	-0-	313	117861	22	1	291	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		244	-0-	244	118105	18	1	226	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		252	-0-	252	118357	17	1	235	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		266	-0-	266	118623	18	1	248	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	118623					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

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	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	191	1	3156	2	Y	111	109	0			11
							122	9									
02	3248	X	3190	-0-	-58	-0-	190	1	2895	3	Y	95	99	0			7
							105	9									
03	3534	X	2805	-0-	-729	-0-	162	1	2509	3	Y	122	109	0			20
							134	9									
04	3360	X	2207	-0-	-1153	-0-	130	1	1972	3	Y	95	98	0			17
							105	9									
05	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	184	1	2723	3	Y	96	93	0			20
							106	9									
06	3420	X	1885	-0-	-1535	-0-	113	1	1662	3	Y	100	99	0			21
							110	9									
07	3534	X	1387	-0-	-2147	-0-	79	1	1201	3	Y	97	95	0			23
							107	9									
08	3007	X	1391	-0-	-1616	-0-	83	1	1128	3	Y	164	141	0			46
							180	9									
09	2910	X	932	-0-	-1978	-0-	62	1	793	3	Y	70	84	0			32
							77	9									
10	1085	X	914	-0-	-171	-0-	60	1	822	3	Y	29	41	0			20
							32	9									
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	60	1	846	3	Y	104	92	0			32
							114	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 22,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4353	-0-	-886	-0-	239	1	3946	2	Y	153	152	0			15
							168	9									
02	4732	X	4353	-0-	-379	-0-	259	1	3949	3	Y	132	138	0			9
							145	9									
03	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	281	1	4333	3	Y	156	140	0			25
							172	9									
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	283	1	4261	3	Y	126	130	0			21
							139	9									
05	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	191	1	2819	3	Y	118	116	0			23
							130	9									
06	4440	X	4061	-0-	-379	-0-	248	1	3656	3	Y	143	138	0			28
							157	9									
07	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	247	1	3751	3	Y	110	113	0			25
							121	9									
08	4588	X	3882	-0-	-706	-0-	260	1	3537	3	Y	77	78	0			24
							85	9									
09	4440	X	3486	-0-	-954	-0-	247	1	3145	3	Y	85	80	0			29
							94	9									
10	4185	X	2941	-0-	-1244	-0-	193	1	2647	3	Y	92	83	0			38
							101	9									
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	265	1	3793	3	Y	100	104	0			34
							110	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 43,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9675	-0-	-927	-0-	259	1	9372	2	Y	40	39	0			4
							44	9									
02	9576	X	8952	-0-	-624	-0-	548	1	8365	3	Y	35	37	0			2
							39	9									
03	10478	X	9924	-0-	-554	-0-	601	1	9280	3	Y	39	35	0			6
							43	9									
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	621	1	9353	3	Y	36	36	0			6
							40	9									
05	9579	X	9427	-0-	-152	-0-	595	1	8791	3	Y	37	36	0			7
							41	9									
06	9270	X	9056	-0-	-214	-0-	571	1	8404	3	Y	74	68	0			13
							81	9									
07	9579	X	8967	-0-	-612	-0-	543	1	8237	3	Y	170	149	0			34
							187	9									
08	9579	X	9303	-0-	-276	-0-	629	1	8566	3	Y	98	101	0			31
							108	9									
09	9270	X	8349	-0-	-921	-0-	607	1	7719	3	Y	21	39	0			13
							23	9									
10	8928	X	7030	-0-	-1898	-0-	476	1	6526	3	Y	25	27	0			11
							28	9									
11	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	616	1	8797	3	Y	42	41	0			12
							46	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 100,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	236	1	3902	2	Y	138	135	0			14
							152	9									
02	4340	X	2238	-0-	-2102	-0-	130	1	1977	3	Y	119	124	0			9
							131	9									
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	341	1	5269	3	Y	140	125	0			24
							154	9									
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	346	1	5217	3	Y	119	122	0			21
							131	9									
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	313	1	4619	3	Y	133	127	0			27
							146	9									
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	296	1	4353	3	Y	108	111	0			24
							119	9									
07	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	275	1	4178	3	Y	116	112	0			28
							128	9									
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	314	1	4277	3	Y	118	109	0			37
							130	9									
09	4470	X	4278	-0-	-192	-0-	300	1	3812	3	Y	151	135	0			53
							166	9									
10	4495	X	3723	-0-	-772	-0-	247	1	3381	3	Y	86	94	0			45
							95	9									
11	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	261	1	3742	3	Y	141	138	0			48
							155	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 49,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3146	-0-	-326	-0-	180	1	2966	2	Y	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	227	1	3464	3	Y	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	272	1	4198	3	Y	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	273	1	4121	3	Y	-0-					-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	239	1	3526	3	Y	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	236	1	3482	3	Y	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	227	1	3442	3	Y	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	258	1	3526	3	Y	-0-					-0-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	261	1	3325	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	210	1	2873	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3301	-0-	-149	-0-	216	1	3085	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

01	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	274	1	9920	2	Y	218	214	0	22	240	9		
02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	571	1	8723	3	Y	191	199	0	14	210	9		
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	627	1	9685	3	Y	203	183	0	34	223	9		
04	10530	X	10280	-0-	-250	-0-	628	1	9462	3	Y	173	178	0	29	190	9		
05	10881	X	9670	-0-	-1211	-0-	600	1	8862	3	Y	189	181	0	37	208	9		
06	10200	X	9182	-0-	-1018	-0-	573	1	8432	3	Y	161	164	0	34	177	9		
07	10633	X	8934	-0-	-1699	-0-	542	1	8221	3	Y	155	153	0	36	171	9		
08	10633	X	9140	-0-	-1493	-0-	615	1	8374	3	Y	137	131	0	42	151	9		
09	10290	X	8332	-0-	-1958	-0-	593	1	7545	3	Y	176	158	0	60	194	9		
10	8773	X	7177	-0-	-1596	-0-	473	1	6484	3	Y	200	177	0	83	220	9		
11	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	575	1	8225	3	Y	244	244	0	83	268	9		
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			83				

TOTAL GAS PROD: 102,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3966	-0-	-715	-0-	212	1	3509	2	Y	223	217	0			22
							245	9									
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	264	1	4031	3	Y	190	199	0			13
							209	9									
03	4433	X	929	-0-	-3504	-0-	45	1	684	3	Y	182	166	0			29
							200	9									
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	177	178	0			28
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

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	5332	X	4644	-0-	-688	-0-	259	1	4283	2	Y	93	91	0			9
							102	9									
02	4704	X	4518	-0-	-186	-0-	272	1	4156	3	Y	82	85	0			6
							90	9									
03	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	292	1	4505	3	Y	96	86	0			16
							106	9									
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	294	1	4428	3	Y	82	84	0			14
							90	9									
05	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	262	1	3869	3	Y	88	84	0			18
							97	9									
06	4800	X	4163	-0-	-637	-0-	259	1	3820	3	Y	76	77	0			17
							84	9									
07	4960	X	4069	-0-	-891	-0-	247	1	3742	3	Y	73	73	0			17
							80	9									
08	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	282	1	3845	3	Y	56	56	0			17
							62	9									
09	4800	X	3790	-0-	-1010	-0-	272	1	3453	3	Y	59	56	0			20
							65	9									
10	3906	X	3257	-0-	-649	-0-	215	1	2952	3	Y	82	71	0			31
							90	9									
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	266	1	3797	3	Y	115	111	0			35
							127	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 46,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5751	-0-	-325	-0-	153	1	5561	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
02	5488	X	5162	-0-	-326	-0-	315	1	4816	3	Y	28	29	0			2
							31	9									
03	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	331	1	5116	3	Y	41	36	0			7
							45	9									
04	5340	X	5229	-0-	-111	-0-	323	1	4864	3	Y	38	39	0			6
							42	9									
05	5518	X	3901	-0-	-1617	-0-	244	1	3611	3	Y	42	40	0			8
							46	9									
06	5340	X	4763	-0-	-577	-0-	300	1	4418	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
07	5518	X	4421	-0-	-1097	-0-	271	1	4117	3	Y	30	31	0			7
							33	9									
08	5487	X	4417	-0-	-1070	-0-	299	1	4086	3	Y	29	27	0			9
							32	9									
09	5220	X	3897	-0-	-1323	-0-	282	1	3581	3	Y	31	29	0			11
							34	9									
10	4340	X	3421	-0-	-919	-0-	231	1	3170	3	Y	18	20	0			9
							20	9									
11	4200	X	3362	-0-	-838	-0-	218	1	3116	3	Y	25	26	0			8
							28	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 49,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	18149	-0-	-1784	-0-	481	1	17440	2	Y	207	202	0			21
							228	9									
02	18004	X	15816	-0-	-2188	-0-	960	1	14657	3	Y	181	189	0			13
							199	9									
03	19933	X	17123	-0-	-2810	-0-	1025	1	15832	3	Y	242	215	0			40
							266	9									
04	17190	X	17146	-0-	-44	-0-	1053	1	15869	3	Y	204	210	0			34
							224	9									
05	17763	X	16335	-0-	-1428	-0-	1020	1	15071	3	Y	222	212	0			44
							244	9									
06	17190	X	15284	-0-	-1906	-0-	958	1	14109	3	Y	197	199	0			42
							217	9									
07	17732	X	14796	-0-	-2936	-0-	903	1	13700	3	Y	175	176	0			41
							193	9									
08	17732	X	15137	-0-	-2595	-0-	1023	1	13924	3	Y	173	162	0			52
							190	9									
09	17160	X	13568	-0-	-3592	-0-	972	1	12366	3	Y	209	190	0			71
							230	9									
10	14663	X	10526	-0-	-4137	-0-	706	1	9675	3	Y	132	139	0			64
							145	9									
11	14190	X	13676	-0-	-514	-0-	878	1	12538	3	Y	236	225	0			75
							260	9									
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 167,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 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	3999	X	2930	-0-	-1069	-0-	73	1	2663	2	Y	176	170	0			18
							194	9									
02	3360	X	2376	-0-	-984	-0-	136	1	2072	3	Y	153	160	0			11
							168	9									
03	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	156	1	2415	3	Y	285	251	0			45
							314	9									
04	2820	X	1716	-0-	-1104	-0-	97	1	1463	3	Y	142	161	0			26
							156	9									
05	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	98	1	1443	3	Y	235	217	0			44
							259	9									
06	2820	X	2172	-0-	-648	-0-	117	1	1713	3	Y	311	294	0			61
							342	9									
07	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	112	1	1697	3	Y	258	259	0			60
							284	9									
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	126	1	1720	3	Y	284	261	0			83
							312	9									
09	2160	N	1508	-0-	-652	-0-	91	1	1151	3	Y	242	237	0			88
							266	9									
10	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	89	1	1218	3	Y	254	235	0			107
							279	9									
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	102	1	1460	3	Y	318	320	0			105
							350	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 23,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,658

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	837	N	814	-0-	-23	-0-	10	1	786	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	6	1	457	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1347	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	691	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	13	1	1124	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	1426	N	711	-0-	-715	-0-	8	1	693	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	14	1	1003	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
09	1170	N	448	-0-	-722	-0-	5	1	434	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	DLQ G-10		34	-0-	34	34	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	DLQ G-10		40	-0-	40	74	39	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	DLQ G-10		34	-0-	34	108	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 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	14B	DENY	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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

01	713	N	493	-0-	-220	-0-	6	1	476	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	476	N	287	-0-	-189	-0-	4	1	276	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	580	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	8	1	652	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	7	1	566	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	8	1	594	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	570	N	405	-0-	-165	-0-	4	1	392	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	DLQ	G-10	429	-0-	429	429	4	1	415	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	DLQ	G-10	413	-0-	413	842	4	1	399	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	DLQ	G-10	247	-0-	247	1089	2	1	238	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WOODS CHRISTIAN WELL #: 14 RRCID -> 038856 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 11596 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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

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 #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	35	1	2886	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
02	3024	X	2202	-0-	-822	-0-	33	1	2121	2	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							
03	3348	X	2403	-0-	-945	-0-	30	1	2322	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	33	1	2725	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	2966	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	32	1	2708	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	37	1	3344	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	37	1	2731	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	29	1	2797	2	Y	55	54	0			3
							1	4	61	9							
10	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	1711	16	1	1656	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
11	DLQ	G-10	2011	-0-	2011	3722	20	1	1945	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
12	DLQ	G-10	2044	-0-	2044	5766	21	1	1972	2	Y	46	46	0			2
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 31,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1534	-0-	-140	-0-	18	1	1482	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
02	1624	N	1456	-0-	-168	-0-	22	1	1402	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	17	1	1346	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	20	1	1668	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	1581	N	459	-0-	-1122	-0-	5	1	444	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	1350	N	9	-0-	-1341	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	24	1	1737	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	14	1	1362	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
10	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	1507	14	1	1458	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
11	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	3080	16	1	1523	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
12	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	4463	14	1	1335	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 15,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	25	1	2047	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
02	2380	N	1877	-0-	-503	-0-	28	1	1807	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	2635	N	2082	-0-	-553	-0-	26	1	2012	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	28	1	2303	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	26	1	2190	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	29	1	2478	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	31	1	2793	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	38	1	2792	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
09	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	19	1	1784	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
10	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	2248	21	1	2176	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
11	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	4490	22	1	2168	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
12	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	6630	22	1	2065	2	Y	48	48	0			2
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 27,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	724	-0-	-237	-0-	9	1	698	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	11	1	710	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	9	1	714	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	8	1	701	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	9	1	777	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	858	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	10	1	749	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	6	1	539	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	5	1	503	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	DLQ	G-10	669	-0-	669	1190	7	1	647	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	DLQ	G-10	619	-0-	619	1809	6	1	598	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 7 RRCID -> 109468 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12203 - 12399

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

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 #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

01	14B DENY	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	21 40	1 9	1702	2	Y	36	35	0	2
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	1582 35	2 9	Y	32	32	0	2
03	2542	X	1685	-0-	-857	-0-	21 1	1 4	1629 34	2 9	Y	31	32	0	1
04	3300	X	343	-0-	-2957	-0-	4 7	1 9	332	2	Y	6	7	0	-0-
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	1995 43	2 9	Y	39	37	0	2
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	22 34	1 9	1828	2	Y	31	32	0	1
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	2154 33	2 9	Y	30	30	0	1
08	2077	X	1807	-0-	-270	-0-	24 1	1 4	1753 29	2 9	Y	26	26	0	1
09	2010	X	1755	-0-	-255	-0-	18 1	1 4	1699 37	2 9	Y	34	33	0	2
10	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	14 35	1 9	1466	2	Y	32	32	0	2
11	DLQ G-10		1406	-0-	1406	2921	14 31	1 9	1361	2	Y	28	29	0	1
12	DLQ G-10		1592	-0-	1592	4513	16 40	1 9	1536	2	Y	36	36	0	1

TOTAL GAS PROD: 19,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	156 3	1 4	12780 290	2 9	Y	264	262	0	12
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	151 3	1 4	9678 217	2 9	Y	197	200	0	9
03	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	130 3	1 4	10119 217	2 9	Y	197	197	0	9
04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	151 3	1 4	12429 251	2 9	Y	228	227	0	10
05	13113	X	11401	-0-	-1712	-0-	133 3	1 4	11032 233	2 9	Y	212	213	0	9
06	12690	X	9490	-0-	-3200	-0-	109 2	1 4	9203 176	2 9	Y	160	162	0	7
07	13113	X	8082	-0-	-5031	-0-	88 2	1 4	7871 121	2 9	Y	110	112	0	5
08	13113	X	7655	-0-	-5458	-0-	101 2	1 4	7431 121	2 9	Y	110	110	0	5
09	12690	X	2942	-0-	-9748	-0-	30 1	1 4	2848 63	2 9	Y	57	59	0	3
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	20 48	1 9	2076	2	Y	44	45	0	2
11	9480	X	4421	-0-	-5059	-0-	44 1	1 4	4276 100	2 9	Y	91	89	0	4
12	8091	X	5614	-0-	-2477	-0-	57 1	1 4	5417 139	2 9	Y	126	125	0	5

TOTAL GAS PROD: 98,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	257	-0-	-8826	-0-	3	1	250	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
02	8204	X	135	-0-	-8069	-0-	2	1	130	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	5952	X	255	-0-	-5697	-0-	3	1	246	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	5760	X	457	-0-	-5303	-0-	5	1	443	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2852	X	638	-0-	-2214	-0-	7	1	618	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	7	1	555	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	651	X	586	-0-	-65	-0-	8	1	569	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	630	X	207	-0-	-423	-0-	2	1	201	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		351	-0-	351	351	3	1	340	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	DLQ G-10		272	-0-	272	623	3	1	262	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	DLQ G-10		339	-0-	339	962	3	1	327	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3855	-0-	-1074	-0-	45	1	3724	2	Y	77	77	0			3
							1	4	85	9							
02	4116	X	3986	-0-	-130	-0-	60	1	3838	2	Y	79	78	0			4
							1	4	87	9							
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	55	1	4312	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
04	INC G-10		4668	-0-	4668	4668	55	1	4521	2	Y	83	83	0			4
							1	4	91	9							
05	INC G-10		4467	-0-	4467	9135	52	1	4324	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
06	13855	X	4720	-0-	-9135	-0-	54	1	4576	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	56	1	4982	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	63	1	4606	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
09	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	29	1	2768	2	Y	54	55	0			2
							1	4	59	9							
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	39	1	3990	2	Y	86	84	0			4
							1	4	95	9							
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	43	1	4124	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							
*12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	40	1	3865	2	Y	89	90	0			3
							1	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 51,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 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	14B	DENY	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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

	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	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	21 41	1 9	1748	2	Y	37	37	0			2
02	924	X	562	-0-	-362	-0-	8 12	1 9	542	2	Y	11	12	0			1
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	1901 41	2 9	Y	37	36	0			2
04	1740	N	660	-0-	-1080	-0-	8 13	1 9	639	2	Y	12	13	0			1
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	13 22	1 9	1045	2	Y	20	20	0			1
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	25 41	1 9	2089	2	Y	37	36	0			2
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	2640 41	2 9	Y	37	37	0			2
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	2483 41	2 9	Y	37	37	0			2
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	2102 45	2 9	Y	41	41	0			2
10	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	1326	12 30	1 9	1284	2	Y	27	28	0			1
11	DLQ	G-10	1019	-0-	1019	2345	10 23	1 9	986	2	Y	21	21	0			1
12	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	4407	21 51	1 9	1990	2	Y	46	45	0			2

TOTAL GAS PROD: 20,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6969	-0-	-533	-0-	82	1	6732	2	Y	139	140	0			6
							2	4	153	9							
02	6692	X	6125	-0-	-567	-0-	92	1	5898	2	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
03	7657	X	7452	-0-	-205	-0-	92	1	7205	2	Y	139	139	0			6
							2	4	153	9							
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	98	1	8105	2	Y	149	148	0			7
							2	4	164	9							
05	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	93	1	7656	2	Y	146	147	0			6
							2	4	161	9							
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	95	1	8052	2	Y	140	140	0			6
							2	4	154	9							
07	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	96	1	8584	2	Y	120	121	0			5
							3	4	132	9							
08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	121	1	8922	2	Y	133	132	0			6
							3	4	146	9							
09	7980	X	6920	-0-	-1060	-0-	70	1	6704	2	Y	131	131	0			6
							2	4	144	9							
10	DLQ G-10		7114	-0-	7114	7114	67	1	6881	2	Y	149	147	0			8
							2	4	164	9							
11	DLQ G-10		6892	-0-	6892	14006	69	1	6667	2	Y	140	142	0			6
							2	4	154	9							
12	DLQ G-10		6837	-0-	6837	20843	69	1	6598	2	Y	154	154	0			6
							1	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 90,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	7688	-0-	-3596	-0-	91	1	7426	2	Y	154	153	0			7
							2	4	169	9							
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	153	1	9768	2	Y	199	197	0			9
							3	4	219	9							
03	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	133	1	10389	2	Y	202	202	0			9
							4	4	222	9							
04	7440	X	935	-0-	-6505	-0-	11	1	905	2	Y	17	25	0			1
							19	9									
05	8866	X	2	-0-	-8864	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

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 (-)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	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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 158686 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10926 - 11196

01	3534	X	536	-0-	-2998	-0-	6	1	519	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
02	3108	X	102	-0-	-3006	-0-	2	1	98	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	510	X	8	-0-	-502	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	32	-0-	-495	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	510	X	40	-0-	-470	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	124	X	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		45	-0-	45	45	44	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	51	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	70	1	5717	2	Y	118	118	0			5
							1	4	130	9							
02	5320	X	5105	-0-	-215	-0-	77	1	4915	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
03	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	70	1	5423	2	Y	105	105	0			5
							2	4	116	9							
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	67	1	5486	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	78	1	6444	2	Y	123	123	0			5
							2	4	135	9							
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	97	1	8180	2	Y	142	141	0			6
							2	4	156	9							
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	97	1	8696	2	Y	121	122	0			5
							3	4	133	9							
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	111	1	8168	2	Y	122	121	0			6
							2	4	134	9							
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	65	1	6152	2	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
10	DLQ G-10		6504	-0-	6504	6504	61	1	6292	2	Y	136	135	0			7
							1	4	150	9							
11	DLQ G-10		6384	-0-	6384	12888	64	1	6174	2	Y	131	132	0			6
							2	4	144	9							
12	DLQ G-10		6556	-0-	6556	19444	66	1	6328	2	Y	146	147	0			5
							1	4	161	9							

TOTAL GAS PROD: 80,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	27	1	2208	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
02	2352	N	2201	-0-	-151	-0-	33	1	2120	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
03	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	29	1	2263	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	28	1	2301	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
05	2232	N	1729	-0-	-503	-0-	20	1	1674	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
06	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	23	1	1929	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2740	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	39	1	2843	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
09	1980	N	1771	-0-	-209	-0-	18	1	1715	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
10	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	2198	21	1	2127	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
11	DLQ	G-10	2603	-0-	2603	4801	26	1	2518	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
12	DLQ	G-10	2859	-0-	2859	7660	29	1	2760	2	Y	64	64	0			2
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 28,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	26	1	2156	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
02	3080	X	2215	-0-	-865	-0-	33	1	2134	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
03	3410	X	2704	-0-	-706	-0-	34	1	2614	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	29	1	2369	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	28	1	2277	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	30	1	2508	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	27	1	2446	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	28	1	2032	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
09	1470	N	349	-0-	-1121	-0-	4	1	337	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
10	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	3	1	359	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	DLQ	G-10	344	-0-	344	715	3	1	333	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	DLQ	G-10	307	-0-	307	1022	3	1	296	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	4867	X	3975	-0-	-892	-0-	47	1	3840	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
02	4004	X	3572	-0-	-432	-0-	54	1	3441	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
03	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	49	1	3794	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	51	1	4191	2	Y	78	77	0			4
							1	4	86	9							
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	49	1	4015	2	Y	76	77	0			3
							1	4	84	9							
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	50	1	4234	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	47	1	4176	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	63	1	4620	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	40	1	3820	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
10	DLQ	G-10	3680	-0-	3680	3680	34	1	3560	2	Y	77	76	0			4
							1	4	85	9							
11	DLQ	G-10	3780	-0-	3780	7460	38	1	3656	2	Y	77	78	0			3
							1	4	85	9							
12	DLQ	G-10	3511	-0-	3511	10971	35	1	3388	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 48,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

01	14B	DENY	-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-

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. (I) 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	4922	-0-	-162	-0-	58	1	4755	2	Y	98	98	0	4
							1	4	108	9					
02	4564	X	4383	-0-	-181	-0-	66	1	4221	2	Y	86	86	0	4
							1	4	95	9					
03	5022	X	5017	-0-	-5	-0-	62	1	4850	2	Y	94	94	0	4
							2	4	103	9					
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	62	1	5116	2	Y	94	94	0	4
							1	4	103	9					
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	61	1	5079	2	Y	97	97	0	4
							1	4	107	9					
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	62	1	5283	2	Y	92	92	0	4
							1	4	101	9					
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	64	1	5688	2	Y	80	80	0	4
							2	4	88	9					
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	75	1	5553	2	Y	82	82	0	4
							2	4	90	9					
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	45	1	4324	2	Y	85	85	0	4
							2	4	94	9					
10	DLQ	G-10	4572	-0-	4572	4572	43	1	4422	2	Y	96	95	0	5
							1	4	106	9					
11	DLQ	G-10	4456	-0-	4456	9028	45	1	4310	2	Y	91	92	0	4
							1	4	100	9					
12	DLQ	G-10	4500	-0-	4500	13528	45	1	4343	2	Y	101	101	0	4
							1	4	111	9					

TOTAL GAS PROD: 59,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

01	14B	DENY	-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-

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	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	31	1	2535	2	Y	52	53	0		2
							1	4	57	9						
02	2604	X	999	-0-	-1605	-0-	15	1	962	2	Y	20	21	0		1
							22	9								
03	2883	X	1644	-0-	-1239	-0-	20	1	1590	2	Y	30	30	0		1
							1	4	33	9						
04	990	X	979	-0-	-11	-0-	11	1	948	2	Y	18	18	0		1
							20	9								
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	18	1	1491	2	Y	28	28	0		1
							31	9								
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	18	1	1493	2	Y	26	26	0		1
							29	9								
07	1023	X	447	-0-	-576	-0-	5	1	435	2	Y	6	7	0		-0-
							7	9								
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	18	1	1317	2	Y	20	19	0		1
							22	9								
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	9	1	884	2	Y	17	17	0		1
							19	9								
10	DLQ G-10		306	-0-	306	306	3	1	296	2	Y	6	7	0		-0-
							7	9								
11	DLQ G-10		753	-0-	753	1059	8	1	727	2	Y	16	15	0		1
							18	9								
12	DLQ G-10		75	-0-	75	1134	1	1	73	2	Y	1	2	0		-0-
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 13,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

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	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-

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	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	166	1	13585	2	Y	281	280	0			12
							3	4	309	9							
02	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	213	1	13629	2	Y	278	277	0			13
							5	4	306	9							
03	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	137	1	10672	2	Y	207	211	0			9
							4	4	228	9							
04	13620	X	7832	-0-	-5788	-0-	92	1	7585	2	Y	139	142	0			6
							2	4	153	9							
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	190	1	15734	2	Y	301	295	0			12
							4	4	331	9							
06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	185	1	15686	2	Y	274	274	0			12
							4	4	301	9							
07	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	172	1	15328	2	Y	215	217	0			10
							5	4	237	9							
08	16244	X	13569	-0-	-2675	-0-	179	1	13169	2	Y	197	197	0			10
							4	4	217	9							
09	16170	X	4515	-0-	-11655	-0-	46	1	4373	2	Y	85	91	0			4
							2	4	94	9							
10	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1296	2	Y	27	30	0			1
							30	9									
11	16170	X	1670	-0-	-14500	-0-	17	1	1616	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
12	15748	X	6810	-0-	-8938	-0-	69	1	6572	2	Y	153	148	0			6
							1	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 123,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

01	14B DENY	-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-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	9	1	713	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	10	1	617	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	9	1	708	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	753	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	749	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	9	1	772	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	846	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	11	1	809	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
09	810	N	485	-0-	-325	-0-	5	1	471	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	DLQ	G-10	725	-0-	725	725	7	1	700	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
11	DLQ	G-10	712	-0-	712	1437	7	1	688	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	DLQ	G-10	615	-0-	615	2052	6	1	594	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

01	4743	X	4654	-0-	-89	-0-	55	1	4496	2	Y	93	93	0	4
							1	4	102	9					
02	4284	X	3662	-0-	-622	-0-	55	1	3527	2	Y	72	73	0	3
							1	4	79	9					
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	61	1	4718	2	Y	92	91	0	4
							2	4	101	9					
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	57	1	4685	2	Y	86	86	0	4
							1	4	95	9					
05	4712	X	4707	-0-	-5	-0-	55	1	4555	2	Y	87	87	0	4
							1	4	96	9					
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	53	1	4517	2	Y	79	79	0	4
							1	4	87	9					
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	56	1	4970	2	Y	69	70	0	3
							1	4	76	9					
08	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	65	1	4795	2	Y	71	71	0	3
							1	4	78	9					
09	4830	X	3968	-0-	-862	-0-	40	1	3844	2	Y	75	75	0	3
							1	4	83	9					
10	DLQ	G-10	3830	-0-	3830	3830	36	1	3705	2	Y	80	79	0	4
							1	4	88	9					
11	DLQ	G-10	3369	-0-	3369	7199	34	1	3258	2	Y	69	70	0	3
							1	4	76	9					
12	DLQ	G-10	3646	-0-	3646	10845	37	1	3518	2	Y	82	82	0	3
							1	4	90	9					

TOTAL GAS PROD: 52,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

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	14B	DENY	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-

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	14B	DENY	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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

	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	11067	X	10504	-0-	-563	-0-	124	1	10146	2	Y	210	210	0			9
							3	4	231	9							
02	10052	X	9287	-0-	-765	-0-	140	1	8943	2	Y	183	183	0			9
							3	4	201	9							
03	11129	X	10574	-0-	-555	-0-	131	1	10221	2	Y	198	198	0			9
							4	4	218	9							
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	130	1	10766	2	Y	198	198	0			9
							3	4	218	9							
05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	131	1	10824	2	Y	207	208	0			8
							3	4	228	9							
06	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	134	1	11389	2	Y	199	198	0			9
							3	4	219	9							
07	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	138	1	12333	2	Y	172	173	0			8
							4	4	189	9							
08	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	162	1	11932	2	Y	178	177	0			9
							4	4	196	9							
09	10740	X	9445	-0-	-1295	-0-	96	1	9150	2	Y	178	179	0			8
							3	4	196	9							
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	74	1	7690	2	Y	166	166	0			8
							2	4	183	9							
11	10680	X	7223	-0-	-3457	-0-	72	1	6986	2	Y	148	150	0			6
							2	4	163	9							
12	11036	X	7779	-0-	-3257	-0-	79	1	7508	2	Y	174	174	0			6
							1	4	191	9							

TOTAL GAS PROD: 121,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 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	14B	DENY	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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	126	1	10356	2	Y	213	214	0			9
							3	4	234	9							
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	150	1	9582	2	Y	196	196	0			9
							3	4	216	9							
03	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	145	1	11312	2	Y	220	219	0			10
							4	4	242	9							
04	11100	X	10912	-0-	-188	-0-	128	1	10568	2	Y	194	195	0			9
							3	4	213	9							
05	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	183	1	15143	2	Y	290	287	0			12
							4	4	319	9							
06	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	165	1	13939	2	Y	243	244	0			11
							3	4	267	9							
07	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	167	1	14944	2	Y	208	210	0			9
							4	4	229	9							
08	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	191	1	14023	2	Y	210	209	0			10
							4	4	231	9							
09	12240	X	10356	-0-	-1884	-0-	105	1	10031	2	Y	196	197	0			9
							4	4	216	9							
10	DLQ	G-10	11639	-0-	11639	11639	109	1	11261	2	Y	243	240	0			12
							2	4	267	9							
11	DLQ	G-10	10589	-0-	10589	22228	106	1	10242	2	Y	216	219	0			9
							3	4	238	9							
12	DLQ	G-10	10912	-0-	10912	33140	110	1	10530	2	Y	245	245	0			9
							2	4	270	9							

TOTAL GAS PROD: 146,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,674

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

01	14B	DENY	-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-

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. (I) GAS LIFT(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	1955	-0-	-4245	-0-	23	1	1889	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
02	5236	X	1774	-0-	-3462	-0-	27	1	1707	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
03	3844	X	2168	-0-	-1676	-0-	27	1	2096	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	45	1	3673	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	41	1	3417	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	33	1	2833	2	Y	49	50	0			2
							1	4	54	9							
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	53	1	4709	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	52	1	3849	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
09	3150	X	2521	-0-	-629	-0-	26	1	2442	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
10	DLQ	G-10	1810	-0-	1810	1810	17	1	1751	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
11	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	3278	15	1	1420	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
12	DLQ	G-10	2382	-0-	2382	5660	24	1	2299	2	Y	54	53	0			2
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 33,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

01	14B	DENY	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

01	14B	DENY	-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-

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 #: 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	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	192	1	11615	2	Y	234	235	0			10
							4	4	257	9							
02	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	238	1	11157	2	Y	225	224	0			11
							5	4	248	9							
03	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	261	1	14945	2	Y	263	262	0			12
							7	4	289	9							
04	T. A.		12151	-0-	12151	12151	189	1	11721	2	Y	215	217	0			10
							4	4	237	9							
05	T. A.		25529	-0-	25529	37680	396	1	24604	2	Y	474	465	0			19
							8	4	521	9							
06	64302	X	26622	-0-	-37680	-0-	397	1	25720	2	Y	452	451	0			20
							8	4	497	9							
07	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	346	1	24202	2	Y	326	331	0			15
							9	4	359	9							
08	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	409	1	23517	2	Y	345	343	0			17
							9	4	380	9							
09	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	182	1	17322	2	Y	339	340	0			16
							6	4	373	9							
10	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	160	1	16533	2	Y	356	354	0			18
							4	4	392	9							
11	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	175	1	16942	2	Y	358	360	0			16
							4	4	394	9							
*12	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	193	1	18442	2	Y	428	428	0			16
							3	4	471	9							

TOTAL GAS PROD: 224,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,015

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	240	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	3	1	198	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	248	N	89	-0-	-159	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	241	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		264	-0-	264	264	2	1	256	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	T. A.		224	-0-	224	488	2	1	216	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	T. A.		176	-0-	176	664	2	1	170	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	14B	DENY	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

01	14012	X	9031	-0-	-4981	-0-	107	1	8724	2	Y	180	182	0	8
							2	4	198	9					
02	12152	X	7219	-0-	-4933	-0-	109	1	6952	2	Y	142	143	0	7
							2	4	156	9					
03	11222	X	10374	-0-	-848	-0-	129	1	10029	2	Y	194	192	0	9
							3	4	213	9					
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	123	1	10110	2	Y	186	186	0	9
							3	4	205	9					
05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	175	1	14486	2	Y	276	274	0	11
							4	4	304	9					
06	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	178	1	15099	2	Y	264	263	0	12
							3	4	290	9					
07	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	181	1	16145	2	Y	225	227	0	10
							5	4	248	9					
08	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	212	1	15623	2	Y	233	232	0	11
							5	4	256	9					
09	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	129	1	12304	2	Y	241	241	0	11
							5	4	265	9					
10	DLQ	G-10	12304	-0-	12304	12304	115	1	11903	2	Y	257	255	0	13
							3	4	283	9					
11	DLQ	G-10	11905	-0-	11905	24209	119	1	11515	2	Y	244	246	0	11
							3	4	268	9					
12	DLQ	G-10	12051	-0-	12051	36260	122	1	11631	2	Y	269	270	0	10
							2	4	296	9					

TOTAL GAS PROD: 149,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,711

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	59	1	4819	2	Y	100	100	0	4
							1	4	110	9					
02	4732	X	4230	-0-	-502	-0-	64	1	4073	2	Y	84	84	0	4
							1	4	92	9					
03	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	57	1	4453	2	Y	86	86	0	4
							2	4	95	9					
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	57	1	4741	2	Y	87	87	0	4
							1	4	96	9					
05	5084	X	4869	-0-	-215	-0-	57	1	4712	2	Y	90	90	0	4
							1	4	99	9					
06	4830	X	4734	-0-	-96	-0-	54	1	4591	2	Y	80	80	0	4
							1	4	88	9					
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	58	1	5205	2	Y	72	73	0	3
							2	4	79	9					
08	5053	X	4867	-0-	-186	-0-	64	1	4725	2	Y	70	70	0	3
							1	4	77	9					
09	4890	X	1513	-0-	-3377	-0-	15	1	1465	2	Y	29	31	0	1
							1	4	32	9					
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	39	1	3992	2	Y	86	83	0	4
							1	4	95	9					
11	4980	X	3721	-0-	-1259	-0-	37	1	3599	2	Y	76	77	0	3
							1	4	84	9					
12	5146	X	3370	-0-	-1776	-0-	34	1	3251	2	Y	76	76	0	3
							1	4	84	9					

TOTAL GAS PROD: 51,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	12369	X	6110	-0-	-6259	-0-	72	1	5904	2	Y	121	126	0	5
							1	4	133	9					
02	11172	X	5653	-0-	-5519	-0-	85	1	5444	2	Y	111	111	0	5
							2	4	122	9					
03	12369	X	2589	-0-	-9780	-0-	32	1	2502	2	Y	49	52	0	2
							1	4	54	9					
04	10530	X	6391	-0-	-4139	-0-	75	1	6189	2	Y	114	111	0	5
							2	4	125	9					
05	10881	X	7957	-0-	-2924	-0-	93	1	7700	2	Y	147	146	0	6
							2	4	162	9					
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	118	1	9965	2	Y	174	172	0	8
							2	4	191	9					
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	92	1	8172	2	Y	114	117	0	5
							2	4	125	9					
08	7967	X	2133	-0-	-5834	-0-	28	1	2069	2	Y	32	35	0	2
							1	4	35	9					
09	10290	X	960	-0-	-9330	-0-	10	1	930	2	Y	18	19	0	1
							20	9							
10	DLQ G-10		535	-0-	535	535	5	1	518	2	Y	11	11	0	1
							12	9							
11	DLQ G-10		841	-0-	841	1376	8	1	814	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
12	DLQ G-10		752	-0-	752	2128	8	1	725	2	Y	17	17	0	1
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 52,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 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	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	166	1	13605	2	Y	280	281	0		12
							3	4	308	9						
02	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	184	1	11759	2	Y	240	241	0		11
							4	4	264	9						
03	14322	X	12837	-0-	-1485	-0-	159	1	12409	2	Y	241	241	0		11
							4	4	265	9						
04	13860	X	11566	-0-	-2294	-0-	136	1	11201	2	Y	205	207	0		9
							3	4	226	9						
05	14322	X	11451	-0-	-2871	-0-	134	1	11080	2	Y	213	213	0		9
							3	4	234	9						
06	13620	X	12319	-0-	-1301	-0-	141	1	11946	2	Y	208	208	0		9
							3	4	229	9						
07	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	156	1	13896	2	Y	195	195	0		9
							4	4	215	9						
08	12834	X	11582	-0-	-1252	-0-	153	1	11242	2	Y	167	168	0		8
							3	4	184	9						
09	12330	X	8254	-0-	-4076	-0-	84	1	7995	2	Y	156	157	0		7
							3	4	172	9						
10	DLQ G-10		8134	-0-	8134	8134	76	1	7869	2	Y	170	168	0		9
							2	4	187	9						
11	DLQ G-10		8024	-0-	8024	16158	80	1	7763	2	Y	163	165	0		7
							2	4	179	9						
12	DLQ G-10		8197	-0-	8197	24355	83	1	7911	2	Y	184	184	0		7
							1	4	202	9						

TOTAL GAS PROD: 132,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,422

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	25	1	2009	2	Y	42	42	0		2
							46	9								
02	2184	X	1751	-0-	-433	-0-	26	1	1685	2	Y	35	35	0		2
							1	4	39	9						
03	2356	X	1835	-0-	-521	-0-	23	1	1774	2	Y	34	34	0		2
							1	4	37	9						
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	22	1	1838	2	Y	34	34	0		2
							1	4	37	9						
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	21	1	1770	2	Y	33	34	0		1
							36	9								
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	22	1	1880	2	Y	33	33	0		1
							36	9								
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	22	1	1993	2	Y	28	28	0		1
							1	4	31	9						
08	3100	N	3615	-0-	515	515	48	1	3508	2	Y	53	51	0		3
							1	4	58	9						
09	3000	N	5314	-0-	2314	2829	54	1	5147	2	Y	101	99	0		5
							2	4	111	9						
10	DLQ G-10		5220	-0-	5220	8049	49	1	5050	2	Y	109	108	0		6
							1	4	120	9						
11	DLQ G-10		4702	-0-	4702	12751	47	1	4549	2	Y	95	97	0		4
							1	4	105	9						
12	DLQ G-10		4323	-0-	4323	17074	44	1	4171	2	Y	97	97	0		4
							1	4	107	9						

TOTAL GAS PROD: 36,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

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	42970	X	42970	-0-	-0-	-0-	507	1	41510	2	Y	857	850	0			38
							10	4	943	9							
02	35112	X	34116	-0-	-996	-0-	514	1	32854	2	Y	670	676	0			32
							11	4	737	9							
03	41418	X	41418	-0-	-0-	-0-	514	1	40035	2	Y	777	773	0			36
							14	4	855	9							
04	41580	X	40334	-0-	-1246	-0-	473	1	39061	2	Y	717	720	0			33
							11	4	789	9							
05	42966	X	42533	-0-	-433	-0-	498	1	41159	2	Y	786	787	0			32
							11	4	865	9							
06	41580	X	32296	-0-	-9284	-0-	370	1	31318	2	Y	546	554	0			24
							7	4	601	9							
07	41664	X	34533	-0-	-7131	-0-	377	1	33629	2	Y	470	473	0			21
							10	4	517	9							
08	42532	X	31959	-0-	-10573	-0-	422	1	31018	2	Y	464	462	0			23
							9	4	510	9							
09	41160	X	27498	-0-	-13662	-0-	280	1	26636	2	Y	520	519	0			24
							10	4	572	9							
10	DLQ	G-10	26279	-0-	26279	26279	246	1	25423	2	Y	549	545	0			28
							6	4	604	9							
11	DLQ	G-10	28686	-0-	28686	54965	287	1	27747	2	Y	586	588	0			26
							7	4	645	9							
12	DLQ	G-10	23719	-0-	23719	78684	240	1	22891	2	Y	531	537	0			20
							4	4	584	9							

TOTAL GAS PROD: 406,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,473

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

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	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	20	1	1631	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
02	1484	N	1375	-0-	-109	-0-	21	1	1324	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
03	2852	N	1494	-0-	-1358	-0-	19	1	1444	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	16	1	1284	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	1519	N	870	-0-	-649	-0-	10	1	841	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	1440	N	292	-0-	-1148	-0-	3	1	285	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
07	1364	N	402	-0-	-962	-0-	4	1	392	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	868	N	443	-0-	-425	-0-	6	1	430	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	2	1	218	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	2	1	209	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	DLQ	G-10	85	-0-	85	300	1	1	82	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	DLQ	G-10	175	-0-	175	475	2	1	169	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	6392	-0-	-12983	-0-	75	1	6174	2	Y	128	125	0			6
							2	4	141	9							
02	13496	X	11846	-0-	-1650	-0-	179	1	11408	2	Y	232	227	0			11
							4	4	255	9							
03	11873	X	7569	-0-	-4304	-0-	94	1	7316	2	Y	142	146	0			7
							3	4	156	9							
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	132	1	10915	2	Y	200	198	0			9
							3	4	220	9							
05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	169	1	13988	2	Y	268	266	0			11
							4	4	295	9							
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	46	1	3873	2	Y	67	75	0			3
							1	4	74	9							
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	38	1	3408	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	51	1	3779	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
09	2550	X	1688	-0-	-862	-0-	17	1	1636	2	Y	31	33	0			1
							1	4	34	9							
10	DLQ G-10		1609	-0-	1609	1609	15	1	1557	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
11	DLQ G-10		875	-0-	875	2484	9	1	846	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
12	DLQ G-10		13591	-0-	13591	16075	137	1	13118	2	Y	304	294	0			11
							2	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 80,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	28480	-0-	-2117	-0-	336	1	27512	2	Y	568	569	0			25
							7	4	625	9							
02	27552	X	24374	-0-	-3178	-0-	367	1	23472	2	Y	479	481	0			23
							8	4	527	9							
03	30473	X	29761	-0-	-712	-0-	369	1	28768	2	Y	558	555	0			26
							10	4	614	9							
04	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	358	1	29503	2	Y	541	542	0			25
							8	4	595	9							
05	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	361	1	29886	2	Y	571	573	0			23
							8	4	628	9							
06	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	342	1	28936	2	Y	506	506	0			23
							7	4	557	9							
07	34348	X	34348	-0-	-0-	-0-	375	1	33449	2	Y	467	469	0			21
							10	4	514	9							
08	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	448	1	32990	2	Y	492	489	0			24
							10	4	541	9							
09	30060	X	25176	-0-	-4884	-0-	256	1	24386	2	Y	477	479	0			22
							9	4	525	9							
10	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	242	1	25025	2	Y	541	535	0			28
							5	4	595	9							
11	30060	X	25399	-0-	-4661	-0-	254	1	24568	2	Y	519	524	0			23
							6	4	571	9							
12	31062	X	24424	-0-	-6638	-0-	247	1	23572	2	Y	546	549	0			20
							4	4	601	9							

TOTAL GAS PROD: 343,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,265

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	15035	X	11037	-0-	-3998	-0-	130	1	10661	2	Y	221	221	0			10
							3	4	243	9							
02	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	216	1	13804	2	Y	281	278	0			13
							5	4	309	9							
03	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	187	1	14576	2	Y	283	283	0			13
							5	4	311	9							
04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	171	1	14141	2	Y	260	261	0			12
							4	4	286	9							
05	15872	X	14698	-0-	-1174	-0-	172	1	14223	2	Y	272	273	0			11
							4	4	299	9							
06	15360	X	15210	-0-	-150	-0-	174	1	14749	2	Y	258	257	0			12
							3	4	284	9							
07	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	207	1	18448	2	Y	258	258	0			12
							6	4	284	9							
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	241	1	17736	2	Y	264	263	0			13
							5	4	290	9							
09	15210	X	13976	-0-	-1234	-0-	142	1	13539	2	Y	264	265	0			12
							5	4	290	9							
10	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	132	1	13590	2	Y	294	291	0			15
							3	4	323	9							
11	16590	X	13974	-0-	-2616	-0-	140	1	13515	2	Y	286	288	0			13
							4	4	315	9							
12	17143	X	13381	-0-	-3762	-0-	135	1	12915	2	Y	299	301	0			11
							2	4	329	9							

TOTAL GAS PROD: 177,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,240

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

01	14B	DENY	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8834	-0-	-466	-0-	104	1	8534	2	Y	176	176	0	8
							2	4	194	9					
02	8400	X	7398	-0-	-1002	-0-	112	1	7124	2	Y	145	146	0	7
							2	4	160	9					
03	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	102	1	7925	2	Y	154	154	0	7
							3	4	169	9					
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	103	1	8476	2	Y	156	156	0	7
							2	4	172	9					
05	9021	X	8811	-0-	-210	-0-	103	1	8527	2	Y	163	163	0	7
							2	4	179	9					
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	102	1	8650	2	Y	151	151	0	7
							2	4	166	9					
07	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	106	1	9434	2	Y	132	133	0	6
							3	4	145	9					
08	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	124	1	9115	2	Y	136	135	0	7
							3	4	150	9					
09	8730	X	7283	-0-	-1447	-0-	74	1	7055	2	Y	137	138	0	6
							3	4	151	9					
10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	69	1	7127	2	Y	154	152	0	8
							2	4	169	9					
11	8730	X	6121	-0-	-2609	-0-	61	1	5922	2	Y	124	127	0	5
							2	4	136	9					
12	9021	X	7783	-0-	-1238	-0-	79	1	7512	2	Y	174	173	0	6
							1	4	191	9					

TOTAL GAS PROD: 98,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,802

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. 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	35092	X	29893	-0-	-5199	-0-	353	1	28877	2	Y	596	598	0	26
							7	4	656	9					
02	30996	X	24019	-0-	-6977	-0-	362	1	23130	2	Y	472	476	0	22
							8	4	519	9					
03	33480	X	31639	-0-	-1841	-0-	392	1	30583	2	Y	594	589	0	27
							11	4	653	9					
04	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	378	1	31218	2	Y	573	574	0	26
							9	4	630	9					
05	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	375	1	31035	2	Y	593	595	0	24
							8	4	652	9					
06	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	375	1	31755	2	Y	555	554	0	25
							7	4	611	9					
07	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	381	1	34032	2	Y	475	479	0	21
							10	4	523	9					
08	32953	X	31205	-0-	-1748	-0-	412	1	30287	2	Y	452	451	0	22
							9	4	497	9					
09	31890	X	25610	-0-	-6280	-0-	261	1	24806	2	Y	485	485	0	22
							9	4	534	9					
10	DLQ G-10		25871	-0-	25871	25871	242	1	25029	2	Y	541	535	0	28
							5	4	595	9					
11	DLQ G-10		24655	-0-	24655	50526	247	1	23849	2	Y	503	509	0	22
							6	4	553	9					
12	DLQ G-10		25899	-0-	25899	76425	262	1	24995	2	Y	580	580	0	22
							4	4	638	9					

TOTAL GAS PROD: 350,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,419

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	41757	X	39109	-0-	-2648	-0-	461	1	37781	2	Y	780	781	0			34
							9	4	858	9							
02	37156	X	34387	-0-	-2769	-0-	518	1	33114	2	Y	676	678	0			32
							11	4	744	9							
03	40362	X	38921	-0-	-1441	-0-	483	1	37622	2	Y	730	729	0			33
							13	4	803	9							
04	40913	X	40913	-0-	-0-	-0-	480	1	39621	2	Y	728	728	0			33
							11	4	801	9							
05	40753	X	40753	-0-	-0-	-0-	477	1	39438	2	Y	753	756	0			30
							10	4	828	9							
06	41990	X	41990	-0-	-0-	-0-	481	1	40717	2	Y	712	710	0			32
							9	4	783	9							
07	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	490	1	43748	2	Y	611	615	0			28
							13	4	672	9							
08	43374	X	43374	-0-	-0-	-0-	572	1	42098	2	Y	628	625	0			31
							13	4	691	9							
09	40350	X	33649	-0-	-6701	-0-	342	1	32595	2	Y	636	638	0			29
							12	4	700	9							
10	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	318	1	32832	2	Y	709	702	0			36
							7	4	780	9							
11	40350	X	32679	-0-	-7671	-0-	327	1	31609	2	Y	668	675	0			29
							8	4	735	9							
12	41695	X	33184	-0-	-8511	-0-	335	1	32027	2	Y	743	744	0			28
							5	4	817	9							

TOTAL GAS PROD: 457,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,374

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	40765	X	35065	-0-	-5700	-0-	559	1	33747	2	Y	680	681	0			30
							11	4	748	9							
02	35616	X	27244	-0-	-8372	-0-	556	1	26098	2	Y	525	530	0			25
							12	4	578	9							
03	39401	X	29640	-0-	-9761	-0-	498	1	28576	2	Y	503	505	0			23
							13	4	553	9							
04	37560	X	31229	-0-	-6331	-0-	486	1	30124	2	Y	553	551	0			25
							11	4	608	9							
05	36332	X	30772	-0-	-5560	-0-	478	1	29655	2	Y	572	574	0			23
							10	4	629	9							
06	33930	X	32118	-0-	-1812	-0-	479	1	31030	2	Y	545	544	0			24
							9	4	600	9							
07	34411	X	34411	-0-	-0-	-0-	478	1	33425	2	Y	450	454	0			20
							13	4	495	9							
08	36342	X	36342	-0-	-0-	-0-	611	1	35151	2	Y	515	510	0			25
							13	4	567	9							
09	32130	X	28125	-0-	-4005	-0-	286	1	27244	2	Y	532	533	0			24
							10	4	585	9							
10	DLQ G-10		27973	-0-	27973	27973	262	1	27061	2	Y	585	579	0			30
							6	4	644	9							
11	DLQ G-10		27326	-0-	27326	55299	274	1	26431	2	Y	558	564	0			24
							7	4	614	9							
12	DLQ G-10		26719	-0-	26719	82018	270	1	25787	2	Y	598	600	0			22
							4	4	658	9							

TOTAL GAS PROD: 366,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,616

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 49 RRCID -> 259282 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10729 - 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	220	X	220	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	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: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	45632	X	39052	-0-	-6580	-0-	461	1	37725	2	Y	779	781	0			34
							9	4	857	9							
02	41132	X	33601	-0-	-7531	-0-	506	1	32358	2	Y	660	663	0			31
							11	4	726	9							
03	43400	X	37376	-0-	-6024	-0-	464	1	36129	2	Y	701	700	0			32
							12	4	771	9							
04	40050	X	38328	-0-	-1722	-0-	450	1	37119	2	Y	681	682	0			31
							10	4	749	9							
05	40672	X	37421	-0-	-3251	-0-	438	1	36213	2	Y	692	695	0			28
							9	4	761	9							
06	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	433	1	36709	2	Y	642	641	0			29
							8	4	706	9							
07	39999	X	39999	-0-	-0-	-0-	436	1	38953	2	Y	544	548	0			25
							12	4	598	9							
08	39618	X	37957	-0-	-1661	-0-	501	1	36840	2	Y	550	548	0			27
							11	4	605	9							
09	38340	X	28935	-0-	-9405	-0-	294	1	28029	2	Y	547	549	0			25
							10	4	602	9							
10	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	271	1	27958	2	Y	604	598	0			31
							6	4	664	9							
11	38700	X	27764	-0-	-10936	-0-	278	1	26855	2	Y	567	573	0			25
							7	4	624	9							
12	39990	X	27479	-0-	-12511	-0-	278	1	26520	2	Y	615	617	0			23
							4	4	677	9							

TOTAL GAS PROD: 414,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,582

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	13113	X	9561	-0-	-3552	-0-	152	1	9202	2	Y	185	186	0			8
							3	4	204	9							
02	11172	X	8433	-0-	-2739	-0-	172	1	8078	2	Y	163	163	0			8
							4	4	179	9							
03	11036	X	8753	-0-	-2283	-0-	147	1	8438	2	Y	149	150	0			7
							4	4	164	9							
04	10380	X	8890	-0-	-1490	-0-	138	1	8576	2	Y	157	157	0			7
							3	4	173	9							
05	10199	X	9308	-0-	-891	-0-	144	1	8971	2	Y	173	173	0			7
							3	4	190	9							
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	144	1	9345	2	Y	164	164	0			7
							3	4	180	9							
07	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	130	1	9111	2	Y	123	124	0			6
							3	4	135	9							
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	158	1	9070	2	Y	132	132	0			6
							3	4	145	9							
09	9660	X	7168	-0-	-2492	-0-	73	1	6942	2	Y	136	136	0			6
							3	4	150	9							
10	DLQ	G-10	6976	-0-	6976	6976	65	1	6749	2	Y	146	145	0			7
							1	4	161	9							
11	DLQ	G-10	6549	-0-	6549	13525	66	1	6334	2	Y	134	135	0			6
							2	4	147	9							
12	DLQ	G-10	6305	-0-	6305	19830	64	1	6085	2	Y	141	142	0			5
							1	4	155	9							

TOTAL GAS PROD: 100,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

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	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21708	2	7	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18027	2	8	4	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19346	2	9	4	Y	331	317	0			15
							364	9									
04	22740	X	21869	-0-	-871	-0-	21434	2	8	4	Y	388	385	0			18
							427	9									
05	23002	X	19735	-0-	-3267	-0-	19325	2	7	4	Y	366	369	0			15
							403	9									
06	21060	X	16412	-0-	-4648	-0-	16101	2	5	4	Y	278	281	0			12
							306	9									
07	22599	X	21485	-0-	-1114	-0-	21168	2	8	4	Y	281	280	0			13
							309	9									
08	22599	X	19725	-0-	-2874	-0-	19411	2	7	4	Y	279	278	0			14
							307	9									
09	18840	X	14032	-0-	-4808	-0-	143	1	13592	2	Y	265	267	0			12
							5	4	292	9							
10	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	145	1	15015	2	Y	325	320	0			17
							3	4	358	9							
11	16890	X	14648	-0-	-2242	-0-	147	1	14168	2	Y	299	303	0			13
							4	4	329	9							
12	17453	X	12361	-0-	-5092	-0-	125	1	11929	2	Y	277	280	0			10
							2	4	305	9							

TOTAL GAS PROD: 215,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 146 RRCID -> 265444 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 11392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

01	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					Y	-0-					-0-
02	28588	X	-0-	-0-	-28588	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-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	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, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

01	52855	X	7700	-0-	-45155	-0-	7684	2	3	4	Y	12	12	0	1
							13	9							
02	47740	X	7504	-0-	-40236	-0-	7491	2	3	4	Y	9	10	0	-0-
							10	9							
03	52855	X	7697	-0-	-45158	-0-	7550	2	4	4	Y	130	124	0	6
							143	9							
04	51150	X	6287	-0-	-44863	-0-	6163	2	2	4	Y	111	112	0	5
							122	9							
05	52855	X	7929	-0-	-44926	-0-	7764	2	3	4	Y	147	146	0	6
							162	9							
06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	7902	2	2	4	Y	137	137	0	6
							151	9							
07	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8730	2	3	4	Y	115	116	0	5
							127	9							
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8193	2	3	4	Y	118	117	0	6
							130	9							
09	8070	X	5148	-0-	-2922	-0-	52	1	4987	2	Y	97	99	0	4
							2	4	107	9					
10	8866	X	7030	-0-	-1836	-0-	66	1	6800	2	Y	148	144	0	8
							1	4	163	9					
11	8580	X	2835	-0-	-5745	-0-	28	1	2742	2	Y	58	63	0	3
							1	4	64	9					
12	8866	X	4293	-0-	-4573	-0-	43	1	4143	2	Y	96	95	0	4
							1	4	106	9					

TOTAL GAS PROD: 81,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

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	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	345	1	28291	2	Y	585	588	0			26
							7	4	644	9							
02	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	383	1	24449	2	Y	499	501	0			24
							8	4	549	9							
03	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	336	1	26218	2	Y	508	509	0			23
							9	4	559	9							
04	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	319	1	26339	2	Y	484	485	0			22
							7	4	532	9							
05	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	314	1	25966	2	Y	496	498	0			20
							7	4	546	9							
06	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	316	1	26776	2	Y	468	467	0			21
							6	4	515	9							
07	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	303	1	27019	2	Y	377	381	0			17
							8	4	415	9							
08	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	335	1	24664	2	Y	368	367	0			18
							7	4	405	9							
09	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	196	1	18680	2	Y	365	366	0			17
							7	4	402	9							
10	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	177	1	18260	2	Y	394	391	0			20
							4	4	433	9							
11	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	181	1	17439	2	Y	368	372	0			16
							5	4	405	9							
*12	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	183	1	17441	2	Y	405	406	0			15
							3	4	446	9							

TOTAL GAS PROD: 290,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,317

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	54002	X	13517	-0-	-40485	-0-	13501	2	5	4	Y	10	20	0			1
							11	9									
02	48776	X	10738	-0-	-38038	-0-	10718	2	5	4	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	54002	X	11094	-0-	-42908	-0-	10887	2	5	4	Y	184	177	0			8
							202	9									
04	52260	X	10591	-0-	-41669	-0-	10379	2	4	4	Y	189	188	0			9
							208	9									
05	54002	X	9530	-0-	-44472	-0-	9333	2	3	4	Y	176	178	0			7
							194	9									
06	52260	X	9140	-0-	-43120	-0-	8966	2	3	4	Y	155	155	0			7
							171	9									
07	54002	X	8842	-0-	-45160	-0-	8712	2	3	4	Y	115	117	0			5
							127	9									
08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7867	2	3	4	Y	114	113	0			6
							125	9									
09	10590	X	5397	-0-	-5193	-0-	55	1	5228	2	Y	102	103	0			5
							2	4	112	9							
10	9517	X	5208	-0-	-4309	-0-	49	1	5038	2	Y	109	108	0			6
							1	4	120	9							
11	9150	X	4988	-0-	-4162	-0-	50	1	4826	2	Y	101	103	0			4
							1	4	111	9							
12	8835	X	4720	-0-	-4115	-0-	48	1	4554	2	Y	106	106	0			4
							1	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 101,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 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	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-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 120249 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11706 - 11800

01	14B DENY	-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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1682	-0-	-1108	-0-	20	1	1625	2	Y	34	34	0	1
							37	9							
02	3220	X	2227	-0-	-993	-0-	34	1	2144	2	Y	44	43	0	2
							1	4	48	9					
03	3565	X	1164	-0-	-2401	-0-	14	1	1126	2	Y	22	23	0	1
							24	9							
04	3450	X	1410	-0-	-2040	-0-	17	1	1365	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
05	2480	X	606	-0-	-1874	-0-	7	1	587	2	Y	11	12	0	-0-
							12	9							
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2630	2	Y	46	44	0	2
							1	4	51	9					
07	2480	X	1790	-0-	-690	-0-	20	1	1743	2	Y	24	25	0	1
							1	4	26	9					
08	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	2			Y	-0-	1	0	-0-
09	2700	X	2188	-0-	-512	-0-	22	1	2119	2	Y	42	40	0	2
							1	4	46	9					
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	17	1	1739	2	Y	38	38	0	2
							42	9							
11	2700	X	1064	-0-	-1636	-0-	11	1	1029	2	Y	22	23	0	1
							24	9							
12	2263	X	1209	-0-	-1054	-0-	12	1	1167	2	Y	27	27	0	1
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 17,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	14B DENY	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-

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. GAS LIFT (I)(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	5036	-0-	1936	5884	59	1	4866	2	Y	100	101	0			4
							1	4	110	9							
02	10850	X	4966	-0-	-5884	-0-	75	1	4781	2	Y	98	97	0			5
							2	4	108	9							
03	1860	X	207	-0-	-1653	-0-	3	1	201	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
04	1260	X	222	-0-	-1038	-0-	3	1	215	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	1302	X	105	-0-	-1197	-0-	1	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1260	X	748	-0-	-512	-0-	9	1	725	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	1302	X	572	-0-	-730	-0-	6	1	558	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	10	1	716	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	750	X	491	-0-	-259	-0-	5	1	477	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	483	X	483	-0-	-0-	-0-	5	1	466	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	720	N	598	-0-	-122	-0-	6	1	579	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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. GAS LIFT (I)(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-	8	1	657	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	644	N	440	-0-	-204	-0-	7	1	424	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
03	744	N	502	-0-	-242	-0-	6	1	486	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	4	1	367	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	8	1	655	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	6	1	508	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	4	1	340	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	7	1	504	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	4	1	408	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	510	N	254	-0-	-256	-0-	3	1	245	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	4	1	399	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	606	1	4360	2	Y	172	248	1			118
							189	9									
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	546	1	3890	2	Y	231	125	1			224
							254	9									
03	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	577	1	3787	2	Y	150	247	1			127
							165	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	586	1	3627	2	Y	158	122	1			163
							174	9									
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	612	1	4174	2	Y	203	124	1			242
							223	9									
06	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	583	1	3864	2	Y	135	247	1			130
							149	9									
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	617	1	4158	2	Y	129	104	1			155
							142	9									
08	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	636	1	3960	2	Y	148	212	1			91
							163	9									
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	742	1	3984	2	Y	135	108	1			118
							149	9									
10	5022	X	4821	-0-	-201	-0-	549	1	4088	2	Y	167	124	1			161
							184	9									
11	4770	X	4017	-0-	-753	-0-	590	1	3298	2	Y	117	107	1			171
							129	9									
12	5053	X	4509	-0-	-544	-0-	597	1	3740	2	Y	156	107	1			220
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 56,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

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	3875	X	3485	-0-	-390	-0-	414	1	2974	2	Y	88	126	1			60
							97	9									
02	3500	X	3034	-0-	-466	-0-	359	1	2552	2	Y	112	63	1			109
							123	9									
03	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	395	1	2592	2	Y	76	121	1			64
							84	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	387	1	2397	2	Y	78	62	1			80
							86	9									
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	414	1	2823	2	Y	102	61	1			121
							112	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	382	1	2531	2	Y	61	123	1			59
							67	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	402	1	2713	2	Y	60	48	1			71
							66	9									
08	2976	X	1874	-0-	-1102	-0-	253	1	1576	2	Y	41	87	1			25
							45	9									
09	2880	X	1129	-0-	-1751	-0-	173	1	932	2	Y	22	28	1			19
							24	9									
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	437	1	3255	2	Y	45	21	1			43
							50	9									
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	325	1	1816	2	Y	30	28	1			45
							33	9									
*12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	344	1	2157	2	Y	41	28	1			58
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 33,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	194	1	1915	3	Y	94	92	0			29
							103	9									
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	214	1	1998	3	Y	164	137	0			56
							180	9									
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	296	1	2478	3	Y	120	130	0			46
							132	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	276	1	2226	3	Y	91	96	0			41
							100	9									
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	300	1	2320	3	Y	141	115	0			67
							155	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	253	1	2124	3	Y	126	127	0			66
							139	9									
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	320	1	2131	3	Y	122	122	0			66
							134	9									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	150	1	2271	3	Y	138	154	0			50
							152	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	84	1	1961	3	Y	50	67	0			33
							55	9									
10	2511	N	1258	-0-	-1253	-0-	41	1	1147	3	Y	64	54	0			43
							70	9									
11	2430	N	1155	-0-	-1275	-0-	36	1	1085	3	Y	31	34	0			40
							34	9									
12	2170	N	1543	-0-	-627	-0-	44	1	1424	3	Y	68	27	0			81
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 26,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
03	403	N	158	-0-	-245	-0-	9	1	135	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
04	510	N	54	-0-	-456	-0-	3	1	40	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 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-			Y	NO RPT			-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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42 36	1 9	695	2	Y	33	32	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26 15	1 9	403	3	Y	14	12	0			2
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35 21	1 9	525	3	Y	19	18	0			3
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49 28	1 9	724	3	Y	25	23	0			5
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	20 1	1 9	296	3	Y	1	4	0			2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27 26	1 9	407	3	Y	24	20	0			6
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	69 166	1 9	943	3	Y	151	118	0			39
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	77 39	1 9	975	3	Y	35	54	0			20
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75 32	1 9	1027	3	Y	29	34	0			15
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	64 17	1 9	909	3	Y	15	23	0			7
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8857	-0-	-1125	-0-	815 1 3 9	8039 3	Y	3	3 0		1
02	8456 X	8073	-0-	-383	-0-	812 1 6 9	7255 3	Y	5	4 0		2
03	9238 X	9006	-0-	-232	-0-	995 1 3 9	8008 3	Y	3	4 0		1
04	8550 X	8320	-0-	-230	-0-	948 1 3 9	7369 3	Y	3	3 0		1
05	8835 X	8414	-0-	-421	-0-	1017 1 15 9	7382 3	Y	14	11 0		4
06	8550 X	8214	-0-	-336	-0-	917 1 11 9	7286 3	Y	10	11 0		3
07	8835 X	6417	-0-	-2418	-0-	873 1 8 9	5536 3	Y	7	8 0		2
08	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	584 1 7 9	8403 3	Y	6	6 0		2
09	8310 X	7593	-0-	-717	-0-	308 1 3 9	7282 3	Y	3	4 0		1
*10	8494 X	8485	-0-	-9	-0-	342 1 29 9	8114 3	Y	26	20 0		7
11	8880 X	8564	-0-	-316	-0-	281 1 12 9	8271 3	Y	11	15 0		3
12	8990 X	8091	-0-	-899	-0-	256 1 7 9	7828 3	Y	6	7 0		2

TOTAL GAS PROD: 99,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	111	1	1104	3	Y	234	159	0			104
							501	4	257	9							
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1063	3	Y	41	116	0			29
							116	4	45	9							
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1176	3	Y	67	57	0			39
							172	4	74	9							
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1078	3	Y	42	50	0			31
							123	4	46	9							
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	154	1	1125	3	Y	77	57	0			51
							153	4	85	9							
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	129	1	1022	3	Y	74	75	0			50
							125	4	81	9							
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	155	1	981	3	Y	32	62	0			20
							50	4	35	9							
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	74	1	1056	3	Y	47	35	0			32
							51	4	52	9							
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	3	Y	112	72	0			72
							80	4	123	9							
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	48	1	1219	3	Y	85	101	0			56
							14	4	94	9							
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	36	1	1071	3	Y	53	71	0			38
							98	4	58	9							
12	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	36	1	1154	3	Y	48	62	0			24
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 16,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	2	5	0			1
							2	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	155	-0-	-217	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	418	1	3892	3	Y	208	193	0			66
							229	9									
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	221	1	1905	3	Y	65	111	0			20
							72	9									
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-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: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	862	1	8217	3	Y	234	222	0			74
							257	9									
02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	865	1	7508	3	Y	163	187	0			50
							179	9									
03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1069	1	8374	3	Y	255	241	0			64
							281	9									
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1015	1	7731	3	Y	189	201	0			52
							208	9									
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	1150	1	8063	3	Y	201	198	0			55
							221	9									
06	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	997	1	8233	3	Y	184	185	0			54
							202	9									
07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	1223	1	7926	3	Y	119	134	0			39
							131	9									
08	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	596	1	8207	3	Y	84	96	0			27
							92	9									
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	415	1	8552	3	Y	171	139	0			59
							188	9									
*10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	433	1	9300	3	Y	206	206	0			59
							227	9									
11	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	350	1	9143	3	Y	224	224	0			59
							246	9									
12	9331	X	8792	-0-	-539	-0-	314	1	8244	3	Y	213	204	0			68
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 111,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 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	EOM BALANCE
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	390	1	3871	3	Y	105	169	0	33
							116	9							
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	378	1	3469	3	Y	164	141	0	56
							180	9							
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	448	1	3673	3	Y	81	106	0	31
							89	9							
04	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	416	1	3303	3	Y	60	64	0	27
							66	9							
05	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	457	1	3397	3	Y	68	63	0	32
							75	9							
06	4140	X	3393	-0-	-747	-0-	366	1	2952	3	Y	68	65	0	35
							75	9							
07	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	443	1	2849	3	Y	45	56	0	24
							50	9							
08	4216	X	3123	-0-	-1093	-0-	193	1	2851	3	Y	72	70	0	26
							79	9							
09	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	144	1	3380	3	Y	108	63	0	71
							119	9							
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	158	1	3902	3	Y	130	115	0	86
							143	9							
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	89	1	2703	3	Y	52	68	0	70
							57	9							
12	2852	X	738	-0-	-2114	-0-	23	1	713	3	Y	2	47	0	25
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 41,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

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 RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4983	-0-	-39	-0-	425	1	4202	3	Y	110	189	0			49
							235	4	121	9							
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	423	1	3769	3	Y	127	86	0			90
							369	4	140	9							
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	512	1	4115	3	Y	153	155	0			88
							395	4	168	9							
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	499	1	3879	3	Y	171	135	0			124
							485	4	188	9							
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	571	1	4149	3	Y	146	173	0			97
							291	4	161	9							
06	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	478	1	3788	3	Y	123	136	0			84
							207	4	135	9							
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	622	1	3928	3	Y	198	157	0			125
							309	4	218	9							
08	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	289	1	4170	3	Y	118	162	0			81
							128	4	130	9							
09	4620	X	4294	-0-	-326	-0-	178	1	4087	3	Y	16	87	0			10
							11	4	18	9							
10	5177	X	4772	-0-	-405	-0-	188	1	4552	3	Y	25	18	0			17
							4	4	28	9							
11	4920	X	4619	-0-	-301	-0-	142	1	4180	3	Y	101	45	0			73
							186	4	111	9							
*12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	174	1	5470	3	Y	162	153	0			82
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 59,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	496	1	4708	3	Y	171	165	0			54
							188	9									
02	4368	X	282	-0-	-4086	-0-	25	1	89	3	Y	153	160	0			47
							168	9									
03	4836	X	340	-0-	-4496	-0-	28	1	140	3	Y	156	164	0			39
							172	9									
04	5160	X	4983	-0-	-177	-0-	562	1	4272	3	Y	135	137	0			37
							149	9									
05	5332	X	253	-0-	-5079	-0-	30	1	69	3	Y	140	139	0			38
							154	9									
06	5160	X	4835	-0-	-325	-0-	495	1	4189	3	Y	137	135	0			40
							151	9									
07	5146	X	5067	-0-	-79	-0-	647	1	4296	3	Y	113	116	0			37
							124	9									
08	5146	X	4444	-0-	-702	-0-	299	1	4090	3	Y	50	71	0			16
							55	9									
09	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	181	1	3783	3	Y	84	71	0			29
							92	9									
*10	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	206	1	4280	3	Y	132	123	0			38
							145	9									
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	190	1	4623	3	Y	202	187	0			53
							222	9									
*12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	182	1	4517	3	Y	176	173	0			56
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 44,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2325	X	279	-0-	-2046	-0-	26	1	253	3	Y	-0-			-0-
02	1344	X	268	-0-	-1076	-0-	28	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	806	X	302	-0-	-504	-0-	34	1	268	3	Y	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	Y	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	Y	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	3	Y	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	44	1	283	3	Y	-0-			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	-0-			-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	-0-			-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	3	Y	-0-			-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	874	3	Y	-0-			-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	811	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	145	1	912	3	Y	-0-			-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-			-0-
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 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	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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	14B DENY	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-

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	14B DENY	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-

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	14B DENY	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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-			-0-
							217	3							
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	Y	-0-			-0-
							165	3							
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	-0-			-0-
							108	3							
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-			-0-
							157	3							
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	1	2	Y	-0-			-0-
							50	3							
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	3	2	Y	-0-			-0-
							93	3							
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	1	2	Y	-0-			-0-
							57	3							
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-			-0-
							58	3							
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
							85	3							
12	T. A.		21	-0-	21	21	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
							16	3							

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	243	1	760	2	N	12					78
							13	9									
02	700	N	558	-0-	-142	-0-	153	1	402	2	N	3					81
							3	9									
03	2201	N	1408	-0-	-793	-0-	252	1	1144	2	N	11					92
							12	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	261	1	1206	2	N	9					101
							10	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	198	1	758	2	N	84	166	1			19
							92	9									
06	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	180	1	938	2	N	6					25
							7	9									
07	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	234	1	960	2	N	7					32
							8	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	207	1	955	2	N	13					45
							14	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	243	1	1154	2	N	22					67
							24	9									
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	243	1	1270	2	N	14					81
							15	9									
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	243	1	1246	2	N	30					111
							33	9									
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	270	1	1412	2	N	43					154
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 15,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

01	14B	DENY	-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-

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-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 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	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	14B DENY	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

01	527 N	477	-0-	-50	-0-	66 11	1 9	400	2	Y	10	11	1			2
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	65 10	1 9	354	2	Y	9	9	1			2
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	86 3	1 9	388	2	Y	3	4	1			1
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	385	2	Y	3	3	1			1
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	400	2	Y	1	2	1			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	381	2	Y	2	2	1			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	383	2	Y	2	2	1			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	407	2	Y	3	2	1			1
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	19 1	1 4	374	2 2	Y	2	2	1			1
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21 1	1 4	445	2 1	Y	1	2	1			-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	21 3	1 9	416	2	Y	3	2	1			1
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	407	2 3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	2	10	9	Y	9	7	1			2
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2971	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	3100	N	5381	-0-	2281	2281	5351	2	30	9	Y	27	25	1			5
06	3000	N	4591	-0-	1591	3872	4568	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	3100	N	4727	-0-	1627	5499	4702	2	25	9	Y	23	22	1			5
08	9585	X	4086	-0-	-5499	-0-	4066	2	20	9	Y	18	17	1			6
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	186	1	3630	2	Y	19	19	1			6
							8	4	21	9							
10	5270		4430	-0-	-840	-0-	195	1	4206	2	Y	20	22	1			4
							7	4	22	9							
11	4590	X	4033	-0-	-557	-0-	190	1	3820	2	Y	21	17	1			8
							23	9									
12	4712	X	3855	-0-	-857	-0-	203	1	3622	2	Y	21	23	1			6
							7	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 42,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	10461		7550	-0-	-2911	-0-	7543	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	6779		6779	-0-	-0-	-0-	6772	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	7498		7498	-0-	-0-	-0-	7455	2	43	9	Y	39	33	1			7
04	7298		7298	-0-	-0-	-0-	7255	2	43	9	Y	39	38	1			8
05	7519		7519	-0-	-0-	-0-	7477	2	42	9	Y	38	38	1			8
06	7155		7155	-0-	-0-	-0-	7120	2	35	9	Y	32	33	1			7
07	7405		7405	-0-	-0-	-0-	7368	2	37	9	Y	34	34	1			7
08	7350		7350	-0-	-0-	-0-	7314	2	36	9	Y	33	30	1			10
09	6630		6484	-0-	-146	-0-	313	1	6123	2	Y	32	32	1			10
							13	4	35	9							
10	7718	R	7718	-0-	-0-	-0-	340	1	7328	2	Y	34	37	1			7
							13	4	37	9							
11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	340	1	6842	2	Y	37	30	1			14
							41	9									
12	7409	X	7245	-0-	-164	-0-	381	1	6807	2	Y	40	43	1			11
							13	4	44	9							

TOTAL GAS PROD: 87,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	185	1	1126	2	Y	27	28	1			5
						30	9									
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	173	1	947	2	Y	24	23	1			6
						26	9									
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	215	1	967	2	Y	6	11	1			1
						7	9									
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	182	1	941	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	219	1	1080	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	191	1	974	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	199	1	1022	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	175	1	1000	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	Y	5	5	1			2
						2	4	6	9							
10	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	53	1	1137	2	Y	5	6	1			1
						2	4	6	9							
11	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	50	1	1012	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
12	1085 N	807	-0-	-278	-0-	42	1	760	2	Y	4	5	1			1
						1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 13,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

01	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3194	-0-	-194	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2913	-0-	-387	-0-	2912	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	3503	#	3418	-0-	-85	-0-	3415	2	3	4	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3263	-0-	-67	-0-	3260	2	3	4	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3199	2	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6456	X	2379	-0-	-4077	-0-	2378	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2452	2	14	9	Y	13	11	1			2
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2369	2	15	9	Y	14	13	1			3
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2425	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2298	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2365	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	103	1	2009	2	Y	10	10	1			3
							4	4	11	9							
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	112	1	2417	2	Y	11	12	1			2
							4	4	12	9							
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	112	1	2249	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	125	1	2241	2	Y	14	14	1			4
							4	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 28,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	990	N	825	-0-	-165	-0-	824	2	1	4	Y	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF.10043 - 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	14B DENY		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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3646	-0-	546	546	3646	2			Y	-0-					-0-
08	2965	N	2419	-0-	-546	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1001	-0-	-589	-0-	1000	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	1395		1161	-0-	-234	-0-	1160	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	1350	X	1079	-0-	-271	-0-	1078	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	205	1	1244	2	Y	30	35	1			6
							33	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	237	1	1300	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
03	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	208	1	935	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
04	2610	X	1326	-0-	-1284	-0-	213	1	1105	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	217	1	1068	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1680	X	1664	-0-	-16	-0-	272	1	1384	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1736	X	1087	-0-	-649	-0-	176	1	904	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1364	X	1287	-0-	-77	-0-	191	1	1089	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1650	X	1144	-0-	-506	-0-	55	1	1080	2	Y	6	6	1			2
							2	4	7	9							
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	45	1	969	2	Y	4	5	1			1
							2	4	4	9							
11	1080	N	906	-0-	-174	-0-	43	1	857	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1116	N	819	-0-	-297	-0-	43	1	770	2	Y	4	5	1			1
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 14,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8609	-0-	-1125	-0-	8601	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	8792	X	7794	-0-	-998	-0-	7785	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	9734	X	8871	-0-	-863	-0-	8820	2	51	9	Y	46	39	1			9
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8491	2	50	9	Y	45	45	1			9
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8282	2	46	9	Y	42	43	1			8
06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8924	2	44	9	Y	40	40	1			8
07	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9259	2	48	9	Y	44	43	1			9
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8542	2	43	9	Y	39	36	1			12
09	7260	X	7231	-0-	-29	-0-	349	1	6828	2	Y	35	36	1			11
							15	4	39	9							
10	9300	#	8721	-0-	-579	-0-	384	1	8280	2	Y	39	42	1			8
							14	4	43	9							
11	9000	X	8321	-0-	-679	-0-	391	1	7884	2	Y	42	34	1			16
							46	9									
12	9300	X	7116	-0-	-2184	-0-	374	1	6686	2	Y	39	44	1			11
							13	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 100,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11752 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	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
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

01	14B DENY	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

01	14B DENY	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4781	-0-	-179	-0-	4777	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	4396	X	4374	-0-	-22	-0-	4370	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4703	2	28	9	Y	25	21	1			5
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4531	2	26	9	Y	24	24	1			5
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4297	2	23	9	Y	21	22	1			4
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4171	2	21	9	Y	19	19	1			4
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4483	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4555	2	23	9	Y	21	19	1			6
09	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	192	1	3759	2	Y	20	20	1			6
							8	4	22	9							
10	4795	R	4795	-0-	-0-	-0-	211	1	4553	2	Y	21	23	1			4
							8	4	23	9							
11	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	200	1	4027	2	Y	22	18	1			8
							24	9									
12	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	228	1	4076	2	Y	24	25	1			7
							8	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 53,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

01	14B	DENY	-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-

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-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 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	13888	X	10791	-0-	-3097	-0-	1491	1	9055	2	Y	223	265	1			43
							245	9									
02	12544	X	12421	-0-	-123	-0-	1875	1	10265	2	Y	255	235	1			63
							281	9									
03	13888	X	13228	-0-	-660	-0-	2395	1	10748	2	Y	77	125	1			15
							85	9									
04	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	2065	1	10691	2	Y	69	70	1			14
							76	9									
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	2212	1	10902	2	Y	66	67	1			13
							73	9									
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	2030	1	10331	2	Y	55	57	1			11
							61	9									
07	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	2077	1	10648	2	Y	60	59	1			12
							66	9									
08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	1839	1	10493	2	Y	56	51	1			17
							62	9									
09	11070	X	10721	-0-	-349	-0-	518	1	10123	2	Y	53	54	1			16
							22	4	58	9							
10	13082		13000	-0-	-82	-0-	573	1	12342	2	Y	58	63	1			11
							21	4	64	9							
11	12420	X	12008	-0-	-412	-0-	565	1	11376	2	Y	61	50	1			22
							67	9									
12	12803	X	12619	-0-	-184	-0-	663	1	11855	2	Y	71	73	1			20
							23	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 148,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	4	Y	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

01	14B DENY		-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5647	2	2	4	Y	59	63	1			8
							65	9									
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4812	2	56	9	Y	51	45	1			14
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5235	2	2	4	Y	53	54	1			13
							58	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	4	Y	30	38	1			5
							33	9									
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4023	2	44	9	Y	40	36	1			9
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5300	2	2	4	Y	48	48	1			9
							53	9									
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	4	Y	25	27	1			7
							28	9									
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3525	2	2	4	Y	33	34	1			6
							36	9									
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4055	2	2	4	Y	45	37	1			14
							50	9									
10	5549	#	5067	-0-	-482	-0-	5004	2	5	4	Y	53	45	1			22
							58	9									
11	5370	X	3809	-0-	-1561	-0-	3761	2	4	4	Y	40	51	1			11
							44	9									
12	4247	X	3783	-0-	-464	-0-	3732	2	1	4	Y	45	44	1			12
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 51,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10825 - 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	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4028	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3332	X	3221	-0-	-111	-0-	3218	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	4743	X	3770	-0-	-973	-0-	3748	2	22	9	Y	20	17	1			4
04	4800	X	3386	-0-	-1414	-0-	3366	2	20	9	Y	18	18	1			4
05	4960	X	3517	-0-	-1443	-0-	3497	2	20	9	Y	18	18	1			4
06	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	3236	2	15	9	Y	14	15	1			3
07	3782	X	3030	-0-	-752	-0-	3015	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	3782	X	3136	-0-	-646	-0-	3121	2	15	9	Y	14	13	1			4
09	3390	X	2816	-0-	-574	-0-	136	1	2659	2	Y	14	14	1			4
							6	4	15	9							
10	3503	#	3264	-0-	-239	-0-	144	1	3098	2	Y	15	16	1			3
							5	4	17	9							
11	3240	X	2473	-0-	-767	-0-	116	1	2343	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
12	3131	X	622	-0-	-2509	-0-	33	1	585	2	Y	3	7	1			1
							1	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 36,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 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	3937	X	3432	-0-	-505	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3191	-0-	-337	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	2858	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	3472	#	3436	-0-	-36	-0-	3433	2	3	4	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	3040	2	3	4	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	3162	2	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,147 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1082	1	6571	2	Y	161	181	1			31
							177	9									
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1118	1	6122	2	Y	152	146	1			37
							167	9									
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	1433	1	6430	2	Y	47	75	1			9
							52	9									
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1260	1	6525	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1257	1	6194	2	Y	38	39	1			8
							42	9									
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1203	1	6125	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1238	1	6350	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1120	1	6386	2	Y	34	31	1			10
							37	9									
09	6630	X	6216	-0-	-414	-0-	300	1	5869	2	Y	31	32	1			9
							13	4	34	9							
10	8232	R	8232	-0-	-0-	-0-	363	1	7815	2	Y	37	39	1			7
							13	4	41	9							
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	380	1	7665	2	Y	41	33	1			15
							45	9									
*12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	407	1	7269	2	Y	43	46	1			12
							14	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 91,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9357	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9352	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10375	2	59	9	Y	54	46	1			10
04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10152	2	61	9	Y	55	54	1			11
05	9796	X	9140	-0-	-656	-0-	9089	2	51	9	Y	46	48	1			9
06	9480	X	8701	-0-	-779	-0-	8658	2	43	9	Y	39	40	1			8
07	9796	X	8534	-0-	-1262	-0-	8490	2	44	9	Y	40	40	1			8
08	9796	X	9213	-0-	-583	-0-	9167	2	46	9	Y	42	37	1			13
09	9480	X	7189	-0-	-2291	-0-	347	1	6788	2	Y	35	37	1			11
							15	4	39	9							
10	8928		8559	-0-	-369	-0-	377	1	8125	2	Y	39	42	1			8
							14	4	43	9							
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	434	1	8753	2	Y	46	37	1			17
							51	9									
*12	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	529	1	9468	2	Y	57	58	1			16
							19	4	63	9							

TOTAL GAS PROD: 110,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	139	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	X	155	-0-	-93	-0-	28	1	127	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	17	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	19	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	17	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

01	14B DENY	-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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	423	2	5	4	Y	-0-					-0-
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	292	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	5	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	6	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	2	7	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	N	26	-0-	-439	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	8	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	18	1	358	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	224	-0-	-226	-0-	11	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	190	-0-	-213	-0-	10	1	179	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

01	14B	DENY	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7335	-0-	-539	-0-	7251	2	3	4	Y	74	82	1			10
							81	9									
02	7028	X	6527	-0-	-501	-0-	6451	2	76	9	Y	69	61	1			18
03	7626	X	7185	-0-	-441	-0-	7101	2	3	4	Y	74	74	1			18
							81	9									
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6853	2	2	4	Y	72	77	1			13
							79	9									
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7034	2	76	9	Y	69	66	1			16
06	6870	X	6737	-0-	-133	-0-	6668	2	3	4	Y	60	65	1			11
							66	9									
07	7099	X	6774	-0-	-325	-0-	6698	2	3	4	Y	66	59	1			18
							73	9									
08	7099	X	6864	-0-	-235	-0-	6791	2	3	4	Y	64	70	1			12
							70	9									
09	6870	X	5456	-0-	-1414	-0-	5388	2	3	4	Y	59	53	1			18
							65	9									
10	7290		7290	-0-	-0-	-0-	7198	2	7	4	Y	77	63	1			32
							85	9									
11	6750	X	6544	-0-	-206	-0-	6463	2	7	4	Y	67	81	1			18
							74	9									
12	6851	X	6447	-0-	-404	-0-	6361	2	2	4	Y	76	74	1			20
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 81,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

01	14B DENY	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2490	-0-	-207	-0-	2489	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2380	X	2128	-0-	-252	-0-	2126	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	2427	2	14	9	Y	13	11	1			2
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2320	2	14	9	Y	13	12	1			3
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2308	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2232	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2241	2	11	9	Y	10	9	1			3
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1864	2	Y	10	10	1			3
							4	4	11	9							
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	104	1	2242	2	Y	10	11	1			2
							4	4	11	9							
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2169	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
*12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	120	1	2151	2	Y	13	13	1			4
							4	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 27,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12578 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		384	-0-	384	818	384	2			Y	-0-					-0-
06	1143	X	325	-0-	-818	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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	60013 X	60013	-0-	-0-	-0-	59956	2	57	9	Y	52	55	1			10
02	50521 X	50521	-0-	-0-	-0-	50471	2	50	9	Y	45	44	1			11
03	54649 X	54649	-0-	-0-	-0-	54338	2	311	9	Y	283	240	1			54
04	57900 X	48787	-0-	-9113	-0-	48499	2	288	9	Y	262	262	1			54
05	59830 X	48058	-0-	-11772	-0-	47794	2	264	9	Y	240	246	1			48
06	59893 X	59893	-0-	-0-	-0-	59596	2	297	9	Y	270	263	1			55
07	57008 X	57008	-0-	-0-	-0-	56714	2	294	9	Y	267	268	1			54
08	54653 X	54465	-0-	-188	-0-	54192	2	273	9	Y	248	227	1			75
09	57900 X	45494	-0-	-12406	-0-	2199	1	42958	2	Y	222	229	1			68
						93	4	244	9							
10	49838	49838	-0-	-0-	-0-	2196	1	47316	2	Y	223	247	1			44
						81	4	245	9							
11	44297 X	44297	-0-	-0-	-0-	2083	1	41968	2	Y	224	185	1			83
						246	9									
*12	43523 X	43523	-0-	-0-	-0-	2287	1	40891	2	Y	241	257	1			67
						80	4	265	9							

TOTAL GAS PROD: 616,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,577

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

01	2728 N	723	-0-	-2005	-0-	722	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1428 N	841	-0-	-587	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2518	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	3100 N	4897	-0-	1797	1797	4871	2	26	9	Y	24	21	1			5
08	3100 N	4693	-0-	1593	3390	4670	2	23	9	Y	21	20	1			6
09	3000 N	3950	-0-	950	4340	191	1	3729	2	Y	20	20	1			6
						8	4	22	9							
10	6355	4735	-0-	-1620	2720	209	1	4495	2	Y	21	23	1			4
						8	4	23	9							
11	6189 X	3469	-0-	-2720	-0-	163	1	3287	2	Y	17	15	1			6
						19	9									
12	4898 X	1983	-0-	-2915	-0-	104	1	1863	2	Y	11	14	1			3
						4	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 31,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1439	-0-	-576	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	818	-0-	-608	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	704	-0-	-676	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1294	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	1488	N	920	-0-	-568	-0-	919	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1216	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

01	14B	DENY	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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	14B DENY	-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-

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	25017 X	-0-	-0-	-25017	-0-			Y	-0-			-0-
02	14364 X	-0-	-0-	-14364	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4644	2	2	4	Y	47	53	1			6
						52	9									
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4378	2	52	9	Y	47	41	1			12
03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4834	2	2	4	Y	50	50	1			12
						55	9									
04	T. A.	4066	-0-	4066	4066	4019	2	1	4	Y	42	47	1			7
						46	9									
05	T. A.	5152	-0-	5152	9218	5097	2	55	9	Y	50	46	1			11
06	13552 X	4334	-0-	-9218	-0-	4289	2	2	4	Y	39	43	1			7
						43	9									
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4218	2	2	4	Y	42	38	1			11
						46	9									
08	5146 X	5013	-0-	-133	-0-	4960	2	2	4	Y	46	49	1			8
						51	9									
09	4980 X	3097	-0-	-1883	-0-	3058	2	2	4	Y	34	32	1			10
						37	9									
10	5703 R	5703	-0-	-0-	-0-	5632	2	5	4	Y	60	45	1			25
						66	9									
11	4860 X	4732	-0-	-128	-0-	4673	2	5	4	Y	49	61	1			13
						54	9									
12	5022 X	4611	-0-	-411	-0-	4548	2	2	4	Y	55	53	1			15
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 54,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	883	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	961	N	797	-0-	-164	-0-	788	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	732	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	868	N	428	-0-	-440	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	4	Y	12	9	1			3
							13	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	Y	10	11	1			2
09	367	X	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	4	Y	12	8	1			5
							13	9									
11	1200	X	831	-0-	-369	-0-	821	2	1	4	Y	8	11	1			2
							9	9									
12	1240	X	823	-0-	-417	-0-	812	2	11	9	Y	10	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	1541	2	25	9	Y	23	25	1			4
02	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1536	2	26	9	Y	24	22	1			6
03	2108	#	1439	-0-	-669	-0-	1424	2	15	9	Y	14	17	1			3
04	1530	#	1392	-0-	-138	-0-	1378	2	14	9	Y	13	13	1			3
05	1736	#	1434	-0-	-302	-0-	1420	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	1680	#	1174	-0-	-506	-0-	1164	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	1736	#	1219	-0-	-517	-0-	1208	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1426	#	1315	-0-	-111	-0-	1303	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1380	#	1114	-0-	-266	-0-	54	1	1047	2	Y	10	10	1			3
							2	4	11	9							
10	T. A.		1272	-0-	1272	1272	56	1	1207	2	Y	6	8	1			1
							2	4	7	9							
11	T. A.		1192	-0-	1192	2464	56	1	1129	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	T. A.		528	-0-	528	2992	28	1	496	2	Y	3	4	1			1
							1	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 15,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1023	-0-	-0-	-0-	145	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	164	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	207	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	149	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	188	1	928	2	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	169	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	169	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	T. A.		1159	-0-	1159	1159	51	1	1100	2	Y	5	4	1			1
							2	4	6	9							
11	T. A.		1120	-0-	1120	2279	53	1	1060	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	T. A.		1106	-0-	1106	3385	58	1	1038	2	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 12,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 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	14B	DENY	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7564	-0-	-4836	-0-	1045	1	6347	2	Y	156	174	1			30
							172	9									
02	10192	X	6987	-0-	-3205	-0-	1055	1	5775	2	Y	143	138	1			35
							157	9									
03	8897	X	7037	-0-	-1860	-0-	1274	1	5718	2	Y	41	68	1			8
							45	9									
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	1133	1	5868	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1273	1	6276	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	1191	1	6063	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1467	1	7522	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1462	1	8337	2	Y	45	40	1			14
							50	9									
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	387	1	7571	2	Y	39	41	1			12
							16	4	43	9							
10	9021	#	6650	-0-	-2371	-0-	293	1	6313	2	Y	30	36	1			6
							11	4	33	9							
11	9540	X	4601	-0-	-4939	-0-	216	1	4359	2	Y	24	21	1			9
							26	9									
12	9858	X	5993	-0-	-3865	-0-	315	1	5631	2	Y	33	33	1			9
							11	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 87,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	685	-0-	-99	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	750	N	571	-0-	-179	-0-	570	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	23					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	14B	DENY	-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-

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	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17818	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12695	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13567	2	77	9	Y	70	60	1			13
04	24750	X	10343	-0-	-14407	-0-	10281	2	62	9	Y	56	58	1			11
05	20739	X	6755	-0-	-13984	-0-	6718	2	37	9	Y	34	38	1			7
06	17250	X	10825	-0-	-6425	-0-	10771	2	54	9	Y	49	46	1			10
07	14074	X	6608	-0-	-7466	-0-	6574	2	34	9	Y	31	35	1			6
08	13640	X	5744	-0-	-7896	-0-	5715	2	29	9	Y	26	24	1			8
09	10830	X	4890	-0-	-5940	-0-	236	1	4618	2	Y	24	25	1			7
							10	4	26	9							
10	10447		7275	-0-	-3172	-0-	321	1	6907	2	Y	32	33	1			6
							12	4	35	9							
11	10110	X	3761	-0-	-6349	-0-	177	1	3563	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
12	6603	X	3251	-0-	-3352	-0-	171	1	3054	2	Y	18	20	1			5
							6	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 103,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10466 - 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	9982	X	4503	-0-	-5479	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	2885	-0-	-5403	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	7905	X	1157	-0-	-6748	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4626	-0-	-624	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	3497	-0-	-1928	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	1103	-0-	-3247	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	615	-0-	-4159	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	653	-0-	-4121	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	585	-0-	-4035	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	775		668	-0-	-107	-0-	667	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	750	X	660	-0-	-90	-0-	659	2	1	4	Y	-0-					-0-
*12	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

01	13144	X	12595	-0-	-549	-0-	7074	1	4395	2	Y	1024	1077	1			197
							1126	9									
02	11536	X	11077	-0-	-459	-0-	5993	1	4216	2	Y	789	792	1			194
							868	9									
03	12772	X	11334	-0-	-1438	-0-	6752	1	4493	2	Y	81	260	1			15
							89	9									
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	5679	1	4912	2	Y	59	62	1			12
							65	9									
05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	6878	1	3934	2	Y	55	56	1			11
							61	9									
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	7226	1	2997	2	Y	44	46	1			9
							48	9									
07	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	7376	1	2855	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	7372	1	3123	2	Y	47	43	1			14
							52	9									
09	9360	X	8202	-0-	-1158	-0-	396	1	7742	2	Y	43	44	1			13
							17	4	47	9							
10	10757		9824	-0-	-933	-0-	433	1	9327	2	Y	44	48	1			9
							16	4	48	9							
11	10260	X	9107	-0-	-1153	-0-	428	1	8628	2	Y	46	38	1			17
							51	9									
12	10540	X	8966	-0-	-1574	-0-	471	1	8423	2	Y	50	53	1			14
							17	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 123,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,330

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11076 - 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	48081	X	42825	-0-	-5256	-0-	42784	2	41	9	Y	37	39	1			7
02	43428	X	37381	-0-	-6047	-0-	37345	2	36	9	Y	33	32	1			8
03	44578	X	40270	-0-	-4308	-0-	40040	2	230	9	Y	209	177	1			40
04	42600	X	38199	-0-	-4401	-0-	37975	2	224	9	Y	204	202	1			42
05	42811	X	38891	-0-	-3920	-0-	38678	2	213	9	Y	194	197	1			39
06	41430	X	35198	-0-	-6232	-0-	35024	2	174	9	Y	158	165	1			32
07	41385	X	36739	-0-	-4646	-0-	36550	2	189	9	Y	172	169	1			35
08	40269	X	34224	-0-	-6045	-0-	34053	2	171	9	Y	155	143	1			47
09	38190	X	29442	-0-	-8748	-0-	1423	1	27801	2	Y	144	147	1			44
							60	4	158	9							
10	37882		36383	-0-	-1499	-0-	1603	1	34542	2	Y	163	175	1			32
							59	4	179	9							
11	35550	X	33053	-0-	-2497	-0-	1554	1	31314	2	Y	168	138	1			62
							185	9									
12	36735	X	32533	-0-	-4202	-0-	1709	1	30566	2	Y	180	192	1			50
							60	4	198	9							

TOTAL GAS PROD: 435,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

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	42456	X	42456	-0-	-0-	-0-	42415	2	41	9	Y	37	36	1			7
02	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-	34617	2	35	9	Y	32	31	1			8
03	39801	X	39801	-0-	-0-	-0-	39574	2	227	9	Y	206	175	1			39
04	38884	X	38884	-0-	-0-	-0-	38654	2	230	9	Y	209	205	1			43
05	40002	X	40002	-0-	-0-	-0-	39783	2	219	9	Y	199	202	1			40
06	36340	X	36340	-0-	-0-	-0-	36161	2	179	9	Y	163	170	1			33
07	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	37077	2	193	9	Y	175	172	1			36
08	35712	X	34684	-0-	-1028	-0-	34511	2	173	9	Y	157	145	1			48
09	34560	X	29819	-0-	-4741	-0-	1441	1	28156	2	Y	146	149	1			45
							61	4	161	9							
10	35433		33904	-0-	-1529	-0-	1494	1	32188	2	Y	152	167	1			30
							55	4	167	9							
11	34290	X	30033	-0-	-4257	-0-	1412	1	28454	2	Y	152	126	1			56
							167	9									
12	35433	X	28405	-0-	-7028	-0-	1492	1	26686	2	Y	158	170	1			44
							53	4	174	9							

TOTAL GAS PROD: 426,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

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. (I) GAS LIFT(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	5168	-0-	-350	-0-	5134	2	34	4	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4428	-0-	-556	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4730	-0-	-788	-0-	4716	2	14	4	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4323	-0-	-1167	-0-	4308	2	15	4	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4414	-0-	-596	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3968	-0-	-930	-0-	3930	2	38	4	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	3946	2	54	4	Y	-0-					-0-
09	4710	X	2923	-0-	-1787	-0-	2922	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	4185		3766	-0-	-419	-0-	3762	2	4	4	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3960	-0-	-90	-0-	3956	2	4	4	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3559	-0-	-440	-0-	3558	2	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12310	R	12310	-0-	-0-	-0-	12298	2	12	9	Y	11	12	1		2
02	11094	R	11094	-0-	-0-	-0-	11083	2	11	9	Y	10	10	1		2
03	15345	#	7861	-0-	-7484	-0-	7816	2	45	9	Y	41	35	1		8
04	11640		9882	-0-	-1758	-0-	9824	2	58	9	Y	53	50	1		11
05	25431		25431	-0-	-0-	-0-	25292	2	139	9	Y	126	112	1		25
06	21405		21405	-0-	-0-	-0-	21298	2	107	9	Y	97	102	1		20
07	19973		19973	-0-	-0-	-0-	19871	2	102	9	Y	93	94	1		19
08	18047		18047	-0-	-0-	-0-	17957	2	90	9	Y	82	76	1		25
09	12549		12549	-0-	-0-	-0-	606	1	11850	2	Y	61	67	1		19
							26	4	67	9						
10	20119		15574	-0-	-4545	-0-	686	1	14786	2	Y	70	75	1		14
							25	4	77	9						
11	19470	X	14865	-0-	-4605	-0-	699	1	14083	2	Y	75	61	1		28
							83	9								
12	19964	X	14738	-0-	-5226	-0-	774	1	13847	2	Y	82	87	1		23
							27	4	90	9						

TOTAL GAS PROD: 183,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

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	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5202	2	2	4	Y	53	60	1		7
							58	9								
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4634	2	54	9	Y	49	43	1		13
03	6076	X	5238	-0-	-838	-0-	5178	2	2	4	Y	53	53	1		13
							58	9								
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4964	2	1	4	Y	52	56	1		9
							57	9								
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5030	2	54	9	Y	49	47	1		11
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4758	2	2	4	Y	43	46	1		8
							47	9								
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	4	Y	46	42	1		12
							51	9								
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	4	Y	44	48	1		8
							48	9								
09	4440	X	4018	-0-	-422	-0-	3968	2	2	4	Y	44	39	1		13
							48	9								
10	4913		4913	-0-	-0-	-0-	4851	2	5	4	Y	52	43	1		22
							57	9								
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4230	2	4	4	Y	44	54	1		12
							48	9								
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4092	2	2	4	Y	49	48	1		13
							54	9								

TOTAL GAS PROD: 56,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	50623	X	43393	-0-	-7230	-0-	43352	2	41	9	Y	37	40	1			7
02	44632	X	39331	-0-	-5301	-0-	39291	2	40	9	Y	36	34	1			9
03	48174	X	47424	-0-	-750	-0-	47153	2	271	9	Y	246	208	1			47
04	40800	X	37300	-0-	-3500	-0-	37080	2	220	9	Y	200	206	1			41
05	42160	X	35531	-0-	-6629	-0-	35335	2	196	9	Y	178	183	1			36
06	40800	X	29452	-0-	-11348	-0-	29307	2	145	9	Y	132	141	1			27
07	42160	X	29751	-0-	-12409	-0-	29598	2	153	9	Y	139	138	1			28
08	42160	X	31594	-0-	-10566	-0-	31437	2	157	9	Y	143	128	1			43
09	37290	X	27115	-0-	-10175	-0-	1310	1	25603	2	Y	134	136	1			41
							55	4	147	9							
10	38772		38772	-0-	-0-	-0-	1708	1	36811	2	Y	173	180	1			34
							63	4	190	9							
11	30667	X	30667	-0-	-0-	-0-	1442	1	29054	2	Y	155	132	1			57
							171	9									
12	31589	X	18880	-0-	-12709	-0-	992	1	17737	2	Y	105	133	1			29
							35	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 409,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

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-

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	60605	X	48052	-0-	-12553	-0-	47499	2	18	4	Y	486	551	1			64
							535	9									
02	53648	X	46870	-0-	-6778	-0-	46325	2	545	9	Y	495	428	1			131
03	57598	X	49933	-0-	-7665	-0-	49353	2	20	4	Y	509	516	1			124
							560	9									
04	47910	X	47910	-0-	-0-	-0-	47350	2	14	4	Y	496	533	1			87
							546	9									
05	48554	X	48554	-0-	-0-	-0-	48033	2	521	9	Y	474	453	1			108
06	45240	X	45240	-0-	-0-	-0-	44779	2	18	4	Y	403	435	1			76
							443	9									
07	46343	X	46343	-0-	-0-	-0-	45827	2	20	4	Y	451	405	1			122
							496	9									
08	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	45529	2	20	4	Y	425	469	1			78
							468	9									
09	34940	X	34940	-0-	-0-	-0-	34501	2	18	4	Y	383	344	1			117
							421	9									
10	31159	R	31159	-0-	-0-	-0-	30770	2	29	4	Y	327	307	1			137
							360	9									
11	45240	X	32005	-0-	-13235	-0-	31609	2	32	4	Y	331	378	1			90
							364	9									
12	46345	X	39779	-0-	-6566	-0-	39247	2	15	4	Y	470	435	1			125
							517	9									

TOTAL GAS PROD: 516,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,250

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5937	2	2	4	Y	61	65	1			8
							67	9									
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4464	2	53	9	Y	48	43	1			13
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5896	2	2	4	Y	61	59	1			15
							67	9									
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6380	2	2	4	Y	67	70	1			12
							74	9									
05	6014	X	2554	-0-	-3460	-0-	2526	2	28	9	Y	25	31	1			6
06	5820	X	1885	-0-	-3935	-0-	1866	2	1	4	Y	16	19	1			3
							18	9									
07	6665	X	3025	-0-	-3640	-0-	2991	2	1	4	Y	30	25	1			8
							33	9									
08	6665	X	2435	-0-	-4230	-0-	2410	2	1	4	Y	22	26	1			4
							24	9									
09	6450	X	228	-0-	-6222	-0-	225	2	3	9	Y	3	6	1			1
10	3038	#	2	-0-	-3036	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2940	X	799	-0-	-2141	-0-	789	2	1	4	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	3038	X	871	-0-	-2167	-0-	859	2	12	9	Y	11	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 34,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11580 - 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	17489	R	17489	-0-	-0-	-0-	17267	2	205	4	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	15721	R	15721	-0-	-0-	-0-	15496	2	210	4	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	19809	#	16215	-0-	-3594	-0-	15917	2	206	4	Y	84	71	1			16
							92	9									
04	15840		15183	-0-	-657	-0-	14880	2	213	4	Y	82	81	1			17
							90	9									
05	19174		19174	-0-	-0-	-0-	19068	2	106	9	Y	96	94	1			19
06	16261		16261	-0-	-0-	-0-	15949	2	231	4	Y	74	78	1			15
							81	9									
07	16368		15482	-0-	-886	-0-	15169	2	233	4	Y	73	73	1			15
							80	9									
08	16368		14361	-0-	-2007	-0-	14048	2	241	4	Y	65	60	1			20
							72	9									
09	15840		13113	-0-	-2727	-0-	634	1	12382	2	Y	64	64	1			20
							27	4	70	9							
10	19189	#	14818	-0-	-4371	-0-	653	1	14068	2	Y	66	73	1			13
							24	4	73	9							
11	16260	X	13436	-0-	-2824	-0-	632	1	12729	2	Y	68	56	1			25
							75	9									
12	15469	X	12746	-0-	-2723	-0-	670	1	11974	2	Y	71	76	1			20
							24	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 183,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	1564	-0-	-17	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1507	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1415	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1547	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	1320	N	984	-0-	-336	-0-	48	1	930	2	Y	4	5	1			1
							2	4	4	9							
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	Y	5	6	1			1
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 16,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 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	13485	X	10329	-0-	-3156	-0-	10209	2	4	4	Y	105	117	1	14
							116	9							
02	11480	X	9051	-0-	-2429	-0-	8946	2	105	9	Y	95	84	1	25
03	11997	X	9754	-0-	-2243	-0-	9641	2	4	4	Y	99	100	1	24
							109	9							
04	9450	X	9198	-0-	-252	-0-	9089	2	3	4	Y	96	103	1	17
							106	9							
05	9765	X	9175	-0-	-590	-0-	9077	2	98	9	Y	89	86	1	20
06	9450	X	8393	-0-	-1057	-0-	8307	2	3	4	Y	75	81	1	14
							83	9							
07	9765	X	7898	-0-	-1867	-0-	7810	2	3	4	Y	77	70	1	21
							85	9							
08	9765	X	7529	-0-	-2236	-0-	7449	2	3	4	Y	70	78	1	13
							77	9							
09	9210	X	6181	-0-	-3029	-0-	6103	2	3	4	Y	68	60	1	21
							75	9							
10	7201		7201	-0-	-0-	-0-	7110	2	7	4	Y	76	65	1	32
							84	9							
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6181	2	6	4	Y	65	79	1	18
							72	9							
*12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5942	2	2	4	Y	71	70	1	19
							78	9							

TOTAL GAS PROD: 96,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13111	-0-	13111	161578	12965	2	146	9	Y	133	148	1			18
02	0	W	11147	-0-	11147	172725	11018	2	129	9	Y	117	104	1			31
03	0	W	11919	-0-	11919	184644	11785	2	134	9	Y	122	123	1			30
04	0	W	11136	-0-	11136	195780	11009	2	127	9	Y	115	125	1			20
05	0	W	11104	-0-	11104	206884	10984	2	120	9	Y	109	104	1			25
06	217069	X	10185	-0-	-206884	-0-	10086	2	99	9	Y	90	98	1			17
07	12338	X	9828	-0-	-2510	-0-	9722	2	106	9	Y	96	87	1			26
08	11904	X	9466	-0-	-2438	-0-	9370	2	96	9	Y	87	97	1			16
09	11130	X	7765	-0-	-3365	-0-	7667	2	4	4	Y	85	75	1			26
							94	9									
10	9011		9011	-0-	-0-	-0-	8897	2	9	4	Y	95	81	1			40
							105	9									
11	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	7993	2	8	4	Y	84	101	1			23
							92	9									
*12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8233	2	3	4	Y	98	95	1			26
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 121,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7598	-0-	7598	102383	7598	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	6581	-0-	6581	108964	6581	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	7026	-0-	7026	115990	7026	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	6590	-0-	6590	122580	6590	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	6287	-0-	6287	128867	6287	2			Y	-0-					-0-
06	134942	X	6075	-0-	-128867	-0-	6075	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	5821	-0-	-1464	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
08	7037	X	5910	-0-	-1127	-0-	5910	2			Y	-0-					-0-
09	6600	X	4996	-0-	-1604	-0-	4993	2	3	4	Y	-0-					-0-
10	6061		6061	-0-	-0-	-0-	6055	2	6	4	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5262	-0-	-288	-0-	5257	2	5	4	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	5220	2	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	17542	-0-	17542	128407	17339	2	7	4	Y	178	211	1			23
							196	9									
02	0	W	11811	-0-	11811	140218	11673	2	138	9	Y	125	115	1			33
03	0	W	11391	-0-	11391	151609	11258	2	5	4	Y	116	121	1			28
							128	9									
04	0	W	10531	-0-	10531	162140	10408	2	3	4	Y	109	118	1			19
							120	9									
05	0	W	10251	-0-	10251	172391	10141	2	110	9	Y	100	96	1			23
06	0	W	8904	-0-	8904	181295	8814	2	3	4	Y	79	87	1			15
							87	9									
07	189977	X	8682	-0-	-181295	-0-	8584	2	4	4	Y	85	77	1			23
							94	9									
08	64697	X	8930	-0-	-55767	-0-	8836	2	4	4	Y	82	90	1			15
							90	9									
09	10530	X	7443	-0-	-3087	-0-	7349	2	4	4	Y	82	72	1			25
							90	9									
10	10261	#	7990	-0-	-2271	-0-	7890	2	8	4	Y	84	74	1			35
							92	9									
11	8910	X	6473	-0-	-2437	-0-	6393	2	6	4	Y	67	84	1			18
							74	9									
12	8928	X	5157	-0-	-3771	-0-	5088	2	2	4	Y	61	63	1			16
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 115,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 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	0	W	1103	-0-	1103	3665	1096	2	7	4	Y	-0-					-0-
02	0	W	942	-0-	942	4607	942	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	741	-0-	741	5348	739	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	0	W	514	-0-	514	5862	512	2	2	4	Y	-0-					-0-
05	0	W	277	-0-	277	6139	277	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	6139					Y	-0-					-0-
07	0	W	461	-0-	461	6600	457	2	4	4	Y	-0-					-0-
08	7041	X	441	-0-	-6600	-0-	435	2	6	4	Y	-0-					-0-
09	510	X	17	-0-	-493	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	465	#	14	-0-	-451	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 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
04	46596		43306	-0-	-3290	-0-	42800	2	13	4	Y	448	370	1			78
							493	9									
05	65658		39511	-0-	-26147	-0-	39086	2	425	9	Y	386	376	1			88
06	63540		18214	-0-	-45326	-0-	18028	2	7	4	Y	163	220	1			31
							179	9									
07	65658		9870	-0-	-55788	-0-	9760	2	4	4	Y	96	101	1			26
							106	9									
08	65658		6800	-0-	-58858	-0-	6728	2	3	4	Y	63	77	1			12
							69	9									
09	63540		4132	-0-	-59408	-0-	4080	2	2	4	Y	45	43	1			14
							50	9									
10	65658		4281	-0-	-61377	-0-	4227	2	4	4	Y	45	40	1			19
							50	9									
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5427	2	5	4	Y	56	60	1			15
							62	9									
12	9858	X	6083	-0-	-3775	-0-	6002	2	2	4	Y	72	68	1			19
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 137,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					43
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					43
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					43
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	662	2	114	9	N	104	104	1			43
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	397	2	19	9	N	17					60
06	660	N	199	-0-	-461	-0-	185	2	14	9	N	13					73
07	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			N	-0-					73
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					73
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					73
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					73
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					73
12	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	1519	X	816	-0-	-703	-0-	372	1	342	2	N	93					157
							102	9									
02	1372	X	1088	-0-	-284	-0-	307	1	702	2	N	72					229
							79	9									
03	1519	X	1188	-0-	-331	-0-	372	1	708	2	N	98	183	0			144
							108	9									
04	1260	X	899	-0-	-361	-0-	360	1	440	2	N	90					234
							99	9									
05	1209	X	1187	-0-	-22	-0-	372	1	732	2	N	75	180	0			129
							83	9									
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	360	1	818	2	N	77					206
							85	9									
07	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	357	1	640	2	N	72	186	0			92
							79	9									
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	372	1	755	2	N	77					169
							85	9									
09	1260	X	1070	-0-	-190	-0-	360	1	638	2	N	65	174	0			60
							72	9									
10	1302	X	1014	-0-	-288	-0-	372	1	557	2	N	77					137
							85	9									
11	1260	X	1018	-0-	-242	-0-	360	1	573	2	N	77					214
							85	9									
12	1209	X	1055	-0-	-154	-0-	372	1	610	2	N	66	188	0			92
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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. GAS LIFT (I)(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	4773	-0-	-1	-0-	776	1	3727	2	Y	245	115	0			167
							270	9									
02	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	558	1	2927	2	Y	188	230	0			125
							207	9									
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	754	1	3581	2	Y	221	224	0			122
							243	9									
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	852	1	3417	2	Y	200	235	0			87
							220	9									
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	982	1	3657	2	Y	198	234	0			51
							218	9									
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	848	1	3489	2	Y	196	114	0			133
							216	9									
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	951	1	3545	2	Y	187	233	0			87
							206	9									
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	1082	1	3368	2	Y	195	118	0			164
							215	9									
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	906	1	3511	2	Y	178	235	0			107
							196	9									
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1152	1	4319	2	Y	220	117	0			210
							242	9									
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1005	1	3433	2	Y	205	353	0			62
							226	9									
*12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	938	1	3498	2	Y	198	114	0			146
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 55,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,431

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3680	-0-	-9	-0-	609	1	2928	2	Y	130	61	0			88
							143	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	481	1	2526	2	Y	108	124	0			72
							119	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	592	1	2814	2	Y	117	125	0			64
							129	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	670	1	2685	2	Y	105	123	0			46
							116	9									
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	772	1	2873	2	Y	104	123	0			27
							114	9									
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	666	1	2741	2	Y	103	60	0			70
							113	9									
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	752	1	2805	2	Y	99	123	0			46
							109	9									
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	850	1	2646	2	Y	102	62	0			86
							112	9									
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	712	1	2758	2	Y	95	124	0			57
							105	9									
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	905	1	3394	2	Y	116	62	0			111
							128	9									
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	790	1	2697	2	Y	108	186	0			33
							119	9									
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	737	1	2749	2	Y	104	60	0			77
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 43,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-		101	1	186	2	Y	4					122
								4	9									
02	280	N	223	-0-	-57	-0-		77	1	145	2	Y	1					123
								1	9									
03	279	N	260	-0-	-19	-0-		95	1	158	2	Y	6					129
								7	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-		102	1	168	2	Y	7					136
								8	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-		105	1	159	2	Y	7					143
								8	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-		101	1	167	2	Y	2					145
								2	9									
07	279	N	53	-0-	-226	-0-		17	1	35	2	Y	1	130	0			16
								1	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-		114	1	161	2	Y	-0-					16
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-		104	1	172	2	Y	21					37
								23	9									
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-		95	1	131	2	Y	2					39
								2	9									
11	270	N	237	-0-	-33	-0-		99	1	134	2	Y	4					43
								4	9									
12	279	N	234	-0-	-45	-0-		98	1	136	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	762	-0-	-106	-0-		65	1	676	2	N	19					366
								21	9									
02	1288	N	479	-0-	-809	-0-		51	1	424	2	N	4					370
								4	9									
03	837	N	615	-0-	-222	-0-		65	1	549	2	N	1	158	0			213
								1	9									
04	750	N	711	-0-	-39	-0-		64	1	647	2	N	-0-					213
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-		65	1	638	2	N	27	165	0			75
								30	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-		63	1	616	2	N	12					87
								13	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-		63	1	758	2	N	19					106
								21	9									
08	744	N	610	-0-	-134	-0-		65	1	527	2	N	16					122
								18	9									
09	690	N	582	-0-	-108	-0-		63	1	504	2	N	14					136
								15	9									
10	837	N	533	-0-	-304	-0-		65	1	453	2	N	14					150
								15	9									
11	600	N	589	-0-	-11	-0-		63	1	515	2	N	10					160
								11	9									
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-		66	1	562	2	N	13					173
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2286	-0-	-0-	-0-	597	1	1675	2	N	13	172	0			26
							14	9									
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	468	1	1382	2	N	17					43
							19	9									
03	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	508	1	1235	2	N	9					52
							10	9									
04	2220	X	1652	-0-	-568	-0-	506	1	1132	2	N	13					65
							14	9									
05	2294	X	2287	-0-	-7	-0-	672	1	1591	2	N	22					87
							24	9									
06	2220	X	2207	-0-	-13	-0-	622	1	1571	2	N	13					100
							14	9									
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	634	1	1475	2	N	12					112
							13	9									
08	2294	X	1630	-0-	-664	-0-	570	1	1051	2	N	8					120
							9	9									
09	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	607	1	1421	2	N	25					145
							28	9									
10	2294	X	1926	-0-	-368	-0-	594	1	1326	2	N	5					150
							6	9									
11	2220	X	2027	-0-	-193	-0-	640	1	1365	2	N	20					170
							22	9									
12	2139	X	1997	-0-	-142	-0-	616	1	1372	2	N	8					178
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7692	-0-	-8955	-0-	36	1	7594	2	Y	56	181	0			62
							62	9									
02	11760	X	4328	-0-	-7432	-0-	22	1	4252	2	Y	49					111
							54	9									
03	13020	X	1054	-0-	-11966	-0-	6	1	1045	2	Y	3					114
							3	9									
04	12510	X	1742	-0-	-10768	-0-	10	1	1707	2	Y	23					137
							25	9									
05	12679	X	7797	-0-	-4882	-0-	40	1	7674	2	Y	75	179	0			33
							83	9									
06	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	41	1	8280	2	Y	92					125
							101	9									
07	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	42	1	8263	2	Y	87					212
							96	9									
08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	50	1	9072	2	Y	99	179	0			132
							109	9									
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	46	1	8980	2	Y	98	173	0			57
							108	9									
10	8494	X	7912	-0-	-582	-0-	44	1	7761	2	Y	97					154
							107	9									
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	49	1	8146	2	Y	89	175	0			68
							98	9									
12	8494	X	5729	-0-	-2765	-0-	43	1	5610	2	Y	69					137
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 79,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	8215	X	334	-0-	-7881	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					77
02	504	X	287	-0-	-217	-0-	1	1	286	2	Y	-0-					77
03	558	X	311	-0-	-247	-0-	2	1	309	2	Y	-0-					77
04	540	X	283	-0-	-257	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					77
05	434	X	320	-0-	-114	-0-	2	1	318	2	Y	-0-					77
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	Y	43	55	0			65
							47	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	2	Y	-0-					65
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	1	1	267	2	Y	-0-					65
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	1	1	251	2	Y	1					66
							1	9									
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	1	1	205	2	Y	-0-					66
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	1	1	210	2	Y	-0-					66
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	6294	-0-	-5176	-0-	82	1	6164	2	N	44					101
							48	9									
02	9408	X	5373	-0-	-4035	-0-	73	1	5261	2	N	35					136
							39	9									
03	10416	X	6723	-0-	-3693	-0-	88	1	6583	2	N	47					183
							52	9									
04	10080	X	9143	-0-	-937	-0-	112	1	8970	2	N	55	188	0			50
							61	9									
05	10416	X	7256	-0-	-3160	-0-	87	1	7123	2	N	42					92
							46	9									
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	87	1	6775	2	N	34					126
							37	9									
07	9455	X	6677	-0-	-2778	-0-	83	1	6558	2	N	33					159
							36	9									
08	8401	X	6539	-0-	-1862	-0-	93	1	6400	2	N	42					201
							46	9									
09	8130	X	5645	-0-	-2485	-0-	80	1	5535	2	N	27	178	0			50
							30	9									
10	7254	X	4949	-0-	-2305	-0-	77	1	4839	2	N	30					80
							33	9									
11	6900	X	4233	-0-	-2667	-0-	63	1	4150	2	N	18					98
							20	9									
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 69,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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 12600 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	8153	X	7089	-0-	-1064	-0-	1209	1	5811	2	Y	63					171
							69	9									
02	6860	X	5683	-0-	-1177	-0-	900	1	4722	2	Y	55					226
							61	9									
03	7595	X	6611	-0-	-984	-0-	1136	1	5395	2	Y	73	188	0			111
							80	9									
04	7350	X	5337	-0-	-2013	-0-	1052	1	4219	2	Y	60					171
							66	9									
05	7099	X	3732	-0-	-3367	-0-	780	1	2904	2	Y	44	184	0			31
							48	9									
06	6870	X	2791	-0-	-4079	-0-	539	1	2219	2	Y	30					61
							33	9									
07	6603	X	4152	-0-	-2451	-0-	868	1	3237	2	Y	43					104
							47	9									
08	4526	X	2828	-0-	-1698	-0-	681	1	2121	2	Y	24					128
							26	9									
09	4380	X	2884	-0-	-1496	-0-	585	1	2268	2	Y	28					156
							31	9									
10	4154	X	3734	-0-	-420	-0-	780	1	2923	2	Y	28					184
							31	9									
11	4020	X	2938	-0-	-1082	-0-	657	1	2244	2	Y	34	184	0			34
							37	9									
12	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	812	1	3031	2	Y	37					71
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 51,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	155	N	56	-0-	-99	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	20	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	25	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	20	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	25	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	20	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	10	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	30	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 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	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					160
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	226	1	1046	2	Y	-0-					160
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	328	1	1319	2	Y	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	1395	N	14	-0-	-1381	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					160
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	506	1	1834	2	Y	7	114	0			53
							8	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					53
08	1643	X	129	-0-	-1514	-0-	36	1	93	2	Y	-0-					53
09	2340	X	2033	-0-	-307	-0-	465	1	1568	2	Y	-0-					53
10	2418	X	25	-0-	-2393	-0-	8	1	14	2	Y	3					56
							3	9									
11	2340	X	845	-0-	-1495	-0-	207	1	618	2	Y	18					74
							20	9									
12	2108	X	1198	-0-	-910	-0-	281	1	908	2	Y	8					82
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	651	X	472	-0-	-179	-0-	80	1	386	2	N	5					124
							6	9									
02	532	X	458	-0-	-74	-0-	73	1	384	2	N	1					125
							1	9									
03	589	X	358	-0-	-231	-0-	61	1	291	2	N	5					130
							6	9									
04	570	X	393	-0-	-177	-0-	78	1	311	2	N	4					134
							4	9									
05	558	X	284	-0-	-274	-0-	60	1	223	2	N	1					135
							1	9									
06	480	X	444	-0-	-36	-0-	86	1	354	2	N	4					139
							4	9									
07	496	X	209	-0-	-287	-0-	44	1	164	2	N	1					140
							1	9									
08	403	X	148	-0-	-255	-0-	36	1	112	2	N	-0-					140
09	450	X	387	-0-	-63	-0-	78	1	303	2	N	5					145
							6	9									
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					145
11	450	X	365	-0-	-85	-0-	83	1	282	2	N	-0-					145
*12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	140	1	523	2	N	6					151
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	248	N	245	-0-	-3	-0-	40	1	193	2	Y	11	182	0			31
							12	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	Y	13					44
							14	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	181	2	Y	13					57
							14	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	Y	13					70
							14	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	Y	14					84
							15	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	193	2	Y	13					97
							14	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	198	2	Y	14					111
							15	9									
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	60	1	186	2	Y	13					124
							14	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	48	1	185	2	Y	12					136
							13	9									
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	222	2	Y	12					148
							13	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	177	2	Y	13					161
							14	9									
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	50	1	186	2	Y	10					171
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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-

GRANT "A" WELL #: 12 RRCID -> 229874 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11159 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

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. (I) GAS LIFT(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	11566	-0-	-2849	-0-	662	1	10546	2	N	325	375	0			119
							358	9									
02	10472	X	9888	-0-	-584	-0-	549	1	9043	2	N	269	189	0			199
							296	9									
03	11594	X	10861	-0-	-733	-0-	663	1	9875	2	N	294	189	0			304
							323	9									
04	11220	X	9843	-0-	-1377	-0-	640	1	8926	2	N	252	377	0			179
							277	9									
05	11594	X	9397	-0-	-2197	-0-	660	1	8469	2	N	244	184	0			239
							268	9									
06	11190	X	8461	-0-	-2729	-0-	617	1	7616	2	N	207	193	0			253
							228	9									
07	10943	X	8944	-0-	-1999	-0-	632	1	8088	2	N	204	189	0			268
							224	9									
08	8835	X	8408	-0-	-427	-0-	660	1	7507	2	N	219	378	0			109
							241	9									
09	8550	X	7669	-0-	-881	-0-	639	1	6883	2	N	134					243
							147	9									
10	8835	X	7610	-0-	-1225	-0-	661	1	6836	2	N	103	182	0			164
							113	9									
11	8550	X	7258	-0-	-1292	-0-	638	1	6322	2	N	271	186	0			249
							298	9									
12	8835	X	7040	-0-	-1795	-0-	658	1	6089	2	N	266	383	0			132
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 106,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,788

GRANT "D" WELL #: 8 RRCID -> 232401 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2013 - P&A 02-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

01	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	7	1	1360	2	N	85					241
							94	9									
02	1568	X	1399	-0-	-169	-0-	7	1	1275	2	N	106	186	0			161
							117	9									
03	1674	X	1181	-0-	-493	-0-	6	1	1073	2	N	93					254
							102	9									
04	1590	X	1416	-0-	-174	-0-	8	1	1332	2	N	69	185	0			138
							76	9									
05	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	2	N	95					233
							105	9									
06	1500	X	1291	-0-	-209	-0-	6	1	1222	2	N	57					290
							63	9									
07	1550	X	1318	-0-	-232	-0-	6	1	1187	2	N	114	184	0			220
							125	9									
08	1829	X	1776	-0-	-53	-0-	9	1	1677	2	N	82					302
							90	9									
09	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	8	1	1544	2	N	77	180	0			199
							85	9									
10	1829	X	1552	-0-	-277	-0-	8	1	1431	2	N	103					302
							113	9									
11	1710	X	1056	-0-	-654	-0-	6	1	971	2	N	72	190	0			184
							79	9									
12	1767	X	1405	-0-	-362	-0-	10	1	1279	2	N	105					289
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 17,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

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	1891	X	1531	-0-	-360	-0-	262	1	1257	2	N	11					197
							12	9									
02	1708	X	1264	-0-	-444	-0-	200	1	1049	2	N	14					211
							15	9									
03	1612	X	1335	-0-	-277	-0-	230	1	1094	2	N	10					221
							11	9									
04	1560	X	1180	-0-	-380	-0-	235	1	941	2	N	4	185	0			40
							4	9									
05	1519	X	1107	-0-	-412	-0-	231	1	858	2	N	16					56
							18	9									
06	1470	X	983	-0-	-487	-0-	192	1	789	2	N	2					58
							2	9									
07	1395	X	1045	-0-	-350	-0-	221	1	823	2	N	1					59
							1	9									
08	1333	X	886	-0-	-447	-0-	215	1	671	2	N	-0-					59
09	1170	X	482	-0-	-688	-0-	99	1	383	2	N	-0-					59
10	1116	X	357	-0-	-759	-0-	69	1	260	2	N	25					84
							28	9									
11	1020	X	189	-0-	-831	-0-	40	1	137	2	N	11					95
							12	9									
12	1054	X	274	-0-	-780	-0-	58	1	216	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	29553	-0-	-2346	-0-	113	1	28143	2	N	1179	1315	0			116
							1297	9									
02	28812	X	23396	-0-	-5416	-0-	91	1	22210	2	N	995	952	0			159
							1095	9									
03	31899	X	26474	-0-	-5425	-0-	110	1	25153	2	N	1101	1101	0			159
							1211	9									
04	30870	X	26006	-0-	-4864	-0-	110	1	24751	2	N	1041	938	0			262
							1145	9									
05	31899	X	25883	-0-	-6016	-0-	115	1	24654	2	N	1013	1113	0			162
							1114	9									
06	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	108	1	21952	2	N	854	910	0			106
							939	9									
07	26877	X	22228	-0-	-4649	-0-	107	1	21158	2	N	875	747	0			234
							963	9									
08	26877	X	22815	-0-	-4062	-0-	115	1	21759	2	N	855	895	0			194
							941	9									
09	26010	X	20840	-0-	-5170	-0-	111	1	19854	2	N	795	745	0			244
							875	9									
10	25885	X	20011	-0-	-5874	-0-	114	1	19033	2	N	785	740	0			289
							864	9									
11	23010	X	19698	-0-	-3312	-0-	112	1	18766	2	N	745	740	0			294
							820	9									
12	22816	X	19353	-0-	-3463	-0-	117	1	18469	2	N	697	757	0			234
							767	9									

TOTAL GAS PROD: 279,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,935

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

01	31372	X	3671	-0-	-27701	-0-	3595	2	76	9	N	69					117
02	17696	X	1470	-0-	-16226	-0-	1434	2	36	9	N	33					150
03	19592	X	34	-0-	-19558	-0-	23	2	11	9	N	10					160
04	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					160
05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-	137	1			23
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					23
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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-			158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BUENAS ARENAS, LLC 106344
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3562 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BUENAS ARENAS, LLC //CONT.// 106344
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-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. //CONT.// 803790
FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3299	-0-	-1878	-0-	145 1	1 4	3054 99	2 9	Y	90	92	0			1
02	4676	X	3059	-0-	-1617	-0-	146 2	1 4	2822 89	2 9	Y	81	81	0			1
03	5177	X	3423	-0-	-1754	-0-	161 2	1 4	3194 66	2 9	Y	60	60	0			1
04	3240	X	1654	-0-	-1586	-0-	86 1	1 4	1517 50	2 9	Y	45	45	0			1
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	186 1	1 4	3181 111	2 9	Y	101	100	0			2
06	3300	X	1455	-0-	-1845	-0-	94 1	1 4	1316 44	2 9	Y	40	41	0			1
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	223 2	1 4	4498 102	2 9	Y	93	92	0			2
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	152 2	1 4	3588 147	2 9	Y	134	135	0			1
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	47 2	1 4	4056 75	2 9	Y	68	68	0			1
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	65 2	1 4	5870 120	2 9	Y	109	108	0			2
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	62 2	1 4	5270 124	2 9	Y	113	111	0			4
12	4836	X	4604	-0-	-232	-0-	48 1	1 4	4438 117	2 9	Y	106	108	0			2

TOTAL GAS PROD: 45,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

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	713	X	103	-0-	-610	-0-	5	1	95	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	140	X	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	250	1	4439	2	Y	133	131	0			2
							2	4	146	9							
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	429	1	7348	2	Y	234	232	0			4
							3	4	257	9							
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	487	1	6810	2	Y	206	206	0			4
							4	4	227	9							
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	518	1	10453	2	Y	217	216	0			5
							5	4	239	9							
08	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	356	1	8386	2	Y	313	315	0			3
							4	4	344	9							
09	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	161	1	13895	2	Y	234	234	0			3
							6	4	257	9							
10	11222	X	10155	-0-	-1067	-0-	109	1	9843	2	Y	182	182	0			3
							3	4	200	9							
11	10860	X	8223	-0-	-2637	-0-	94	1	7938	2	Y	171	168	0			6
							3	4	188	9							
12	11470	X	11399	-0-	-71	-0-	118	1	10990	2	Y	262	264	0			4
							3	4	288	9							

TOTAL GAS PROD: 85,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,957

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	5177	X	3095	-0-	-2082	-0-	136	1	2864	2	Y	85	86	0			1
							1	4	94	9							
02	4676	X	2190	-0-	-2486	-0-	104	1	2020	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
03	5177	X	2518	-0-	-2659	-0-	118	1	2351	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
04	3000	X	2100	-0-	-900	-0-	109	1	1927	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
05	3100	X	201	-0-	-2899	-0-	11	1	184	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	205	1	2858	2	Y	87	85	0			2
							2	4	96	9							
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	303	1	6128	2	Y	127	126	0			3
							3	4	140	9							
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	199	1	4682	2	Y	175	176	0			2
							2	4	193	9							
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	85	1	7276	2	Y	121	122	0			1
							3	4	133	9							
10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	74	1	6635	2	Y	123	122	0			2
							2	4	135	9							
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	52	1	4426	2	Y	96	94	0			4
							2	4	106	9							
*12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	60	1	5603	2	Y	133	135	0			2
							1	4	146	9							

TOTAL GAS PROD: 49,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

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	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	138	1	2903	2	Y	86	85	0		1
							1	4	95	9						
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	103	1	2001	2	Y	58	58	0		1
							1	4	64	9						
03	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	84	1	1673	2	Y	31	32	0		-0-
							1	4	34	9						
04	3030	X	610	-0-	-2420	-0-	32	1	559	2	Y	17	17	0		-0-
							19	9								
05	3131	X	574	-0-	-2557	-0-	31	1	524	2	Y	17	17	0		-0-
							19	9								
06	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	2387	X	1	-0-	-2386	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
08	1798	X	1	-0-	-1797	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
09	600	X	22	-0-	-578	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	51	1	4355	2	Y	93	90	0		3
							2	4	102	9						
*12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	58	1	5398	2	Y	129	130	0		2
							1	4	142	9						

TOTAL GAS PROD: 18,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	84	1	1755	2	Y	52	54	0		1
							1	4	57	9						
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	Y	34	34	0		1
							1	4	37	9						
03	5022	X	1878	-0-	-3144	-0-	88	1	1754	2	Y	32	33	0		-0-
							1	4	35	9						
04	4560	X	285	-0-	-4275	-0-	15	1	261	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
05	3317	X	2072	-0-	-1245	-0-	111	1	1894	2	Y	60	59	0		1
							1	4	66	9						
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	273	1	3815	2	Y	115	114	0		2
							2	4	127	9						
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	177	1	3576	2	Y	75	75	0		2
							2	4	83	9						
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	121	1	2847	2	Y	106	107	0		1
							1	4	117	9						
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	90	1	7744	2	Y	130	130	0		1
							4	4	143	9						
10	4371	X	2213	-0-	-2158	-0-	24	1	2144	2	Y	40	40	0		1
							1	4	44	9						
11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	94	1	7943	2	Y	171	166	0		6
							3	4	188	9						
12	8246	X	4872	-0-	-3374	-0-	51	1	4697	2	Y	112	116	0		2
							1	4	123	9						

TOTAL GAS PROD: 41,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

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	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	238	1	5003	2	Y	148	151	0		2
							2	4	163	9						
02	6664	X	3185	-0-	-3479	-0-	152	1	2937	2	Y	85	86	0		1
							2	4	94	9						
03	7378	X	3204	-0-	-4174	-0-	150	1	2990	2	Y	56	56	0		1
							2	4	62	9						
04	7140	X	5479	-0-	-1661	-0-	283	1	5029	2	Y	150	149	0		2
							2	4	165	9						
05	5735	X	3087	-0-	-2648	-0-	165	1	2822	2	Y	90	90	0		2
							1	4	99	9						
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	422	1	5899	2	Y	177	176	0		3
							3	4	195	9						
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	321	1	6480	2	Y	135	135	0		3
							3	4	149	9						
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	412	1	9700	2	Y	363	362	0		4
							5	4	399	9						
09	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	142	1	12216	2	Y	204	206	0		2
							6	4	224	9						
10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	153	1	13728	2	Y	254	252	0		4
							4	4	279	9						
11	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	136	1	11462	2	Y	248	243	0		9
							4	4	273	9						
12	13020	X	12662	-0-	-358	-0-	131	1	12208	2	Y	291	295	0		5
							3	4	320	9						

TOTAL GAS PROD: 95,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				114
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				114
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				114
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				114
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				114
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6293	X	3684	-0-	-2609	-0-	151	1	72	2	Y	63	84	1	4	8	6
							3392	3	69	9							
02	5684	X	3528	-0-	-2156	-0-	138	1	75	2	Y	2	2	8			6
							3313	3	2	9							
03	5549	X	2807	-0-	-2742	-0-	107	1	72	2	Y	45	1	8			50
							2578	3	50	9							
04	5370	X	1683	-0-	-3687	-0-	69	1	54	2	Y	-0-					50
							1560	3									
05	5549	X	2011	-0-	-3538	-0-	86	1	41	2	Y	3	3	8			50
							1881	3	3	9							
06	3780	X	2212	-0-	-1568	-0-	83	1	71	2	Y	-0-					50
							2058	3									
07	3906	X	1394	-0-	-2512	-0-	61	1	28	2	Y	1	1	8			50
							1304	3	1	9							
08	2821	X	1307	-0-	-1514	-0-	55	1	23	2	Y	99	97	1	1	8	51
							1120	3	109	9							
09	2220	X	1317	-0-	-903	-0-	61	1	25	2	Y	-0-					51
							1231	3									
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	242	1	98	2	Y	62	1	8			112
							4706	3	68	9							
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	230	1	32	2	Y	34	98	1	1	8	48
							4804	3	37	9							
*12	3100	N	4324	-0-	1224	1224	186	1	873	2	Y	30					78
							3232	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 34,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	376	1	180	2	N	161	193	1	8	8	12
							8451	3	177	9							
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	120	1	65	2	N	3	3	8			12
							2883	3	3	9							
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	138	1	93	2	N	88					100
							3336	3	97	9							
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	97	1	75	2	N	14					114
							2197	3	15	9							
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	111	1	54	2	N	3	3	8			114
							2445	3	3	9							
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	229	1	196	2	N	102	190	1	1	8	25
							5664	3	112	9							
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	216	1	100	2	N	26	1	8			50
							4637	3	29	9							
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	193	1	80	2	N	34	2	8			82
							3937	3	37	9							
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	153	1	62	2	N	51	1	8			132
							3100	3	56	9							
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	117	1	47	2	N	131	190	1	1	8	72
							2265	3	144	9							
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	2	2	8			72
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	16	1	8			87

TOTAL GAS PROD: 42,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

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	6076	X	1959	-0-	-4117		-0-		79	1	38	2	Y	58	94	1	3	8	6
									1778	3	64	9							
02	5488	X	1543	-0-	-3945		-0-		60	1	33	2	Y	1	1	8			6
									1449	3	1	9							
03	5201	X	5201	-0-	-0-		-0-		199	1	135	2	Y	43					49
									4820	3	47	9							
04	5416	X	5416	-0-	-0-		-0-		222	1	172	2	Y	-0-					49
									5022	3									
05	5299	X	5299	-0-	-0-		-0-		226	1	109	2	Y	3	3	8			49
									4961	3	3	9							
06	5040	X	1032	-0-	-4008		-0-		39	1	33	2	Y	-0-					49
									960	3									
07	5611	X	335	-0-	-5276		-0-		15	1	7	2	Y	-0-					49
									313	3									
08	5611	X	5107	-0-	-504		-0-		229	1	95	2	Y	101	97	1	2	8	51
									4672	3	111	9							
09	5430	X	5042	-0-	-388		-0-		233	1	95	2	Y	-0-					51
									4714	3									
10	5301	X	4869	-0-	-432		-0-		230	1	93	2	Y	62	1	8			112
									4478	3	68	9							
*11	4950	X	4404	-0-	-546		-0-		198	1	28	2	Y	35	98	1	2	8	48
									4139	3	39	9							
12	5208	X	3732	-0-	-1476		-0-		160	1	753	2	Y	31	1	8			78
									2785	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 43,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	4991	X	2408	-0-	-2583		-0-		99	1	48	2	N	28	3	8			156
									2230	3	31	9							
02	4508	X	2286	-0-	-2222		-0-		89	1	49	2	N	2	2	8			156
									2146	3	2	9							
03	4991	X	3515	-0-	-1476		-0-		132	1	89	2	N	92					248
									3193	3	101	9							
04	4765	X	4765	-0-	-0-		-0-		194	1	151	2	N	25	193	1			80
									4392	3	28	9							
05	3571	X	3571	-0-	-0-		-0-		150	1	73	2	N	44	3	8			121
									3300	3	48	9							
06	3390	X	2732	-0-	-658		-0-		102	1	87	2	N	15					136
									2526	3	17	9							
07	4929	X	4721	-0-	-208		-0-		206	1	95	2	N	9	1	8			144
									4410	3	10	9							
08	4929	X	4743	-0-	-186		-0-		216	1	90	2	N	27	2	8			169
									4407	3	30	9							
09	4770	X	4399	-0-	-371		-0-		203	1	83	2	N	1	1	8			169
									4112	3	1	9							
10	6065	X	6065	-0-	-0-		-0-		291	1	118	2	N	1	1	8			169
									5655	3	1	9							
*11	4590	X	1500	-0-	-3090		-0-		68	1	10	2	N	2	2	8			170
									1420	3	2	9							
12	4743	X	2433	-0-	-2310		-0-		105	1	495	2	N	1	1	8			170
									1832	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 43,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	327	1	157	2	N	45					76
							7362	3	50	9							
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	270	1	147	2	N	-0-					76
							6486	3									
03	7409	X	7276	-0-	-133	-0-	278	1	188	2	N	72					148
							6731	3	79	9							
04	7170	X	6862	-0-	-308	-0-	280	1	218	2	N	23					171
							6339	3	25	9							
05	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	302	1	146	2	N	-0-					171
							6634	3									
06	7170	X	7023	-0-	-147	-0-	264	1	226	2	N	18	177	1			12
							6513	3	20	9							
07	7409	X	4802	-0-	-2607	-0-	209	1	97	2	N	7					19
							4488	3	8	9							
08	7192	X	1795	-0-	-5397	-0-	82	1	34	2	N	7					26
							1671	3	8	9							
09	7020	X	1274	-0-	-5746	-0-	59	1	24	2	N	2					28
							1189	3	2	9							
10	7254	X	627	-0-	-6627	-0-	30	1	12	2	N	-0-					28
							585	3									
*11	7020	X	1252	-0-	-5768	-0-	57	1	8	2	N	1	1	8			28
							1186	3	1	9							
12	4805	X	1714	-0-	-3091	-0-	74	1	349	2	N	-0-					28
							1291	3									

TOTAL GAS PROD: 54,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	1144	1	18149	3	N	39					139
							43	9									
02	17164	X	17157	-0-	-7	-0-	1169	1	15647	3	N	310	386	1			63
							341	9									
03	23157	X	21401	-0-	-1756	-0-	1076	1	20216	3	N	99					162
							109	9									
04	22410	X	22208	-0-	-202	-0-	979	1	21042	3	N	170	192	1			140
							187	9									
05	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	1214	1	25041	3	N	228	328	1			40
							251	9									
06	27767	X	27767	-0-	-0-	-0-	1255	1	26313	3	N	181					221
							199	9									
07	22940	X	18882	-0-	-4058	-0-	780	1	17993	3	N	99	188	1			132
							109	9									
08	23157	X	18050	-0-	-5107	-0-	876	1	17161	3	N	12					144
							13	9									
09	24866	X	24866	-0-	-0-	-0-	1025	1	23812	3	N	26					170
							29	9									
10	23157	X	22630	-0-	-527	-0-	1038	1	21583	3	N	8					178
							9	9									
11	22410	X	21736	-0-	-674	-0-	1039	1	20592	3	N	95	192	1			81
							105	9									
12	25699	X	19208	-0-	-6491	-0-	946	1	18248	3	N	13					94
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 259,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

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	16554	X	6764	-0-		-9790	-0-	392	1	6220	3	N	138	193	1			77
								152	9									
02	14952	X	960	-0-		-13992	-0-	57	1	762	3	N	128	170	1			35
								141	9									
03	16554	X	759	-0-		-15795	-0-	30	1	573	3	N	142					177
								156	9									
04	13590	X	9150	-0-		-4440	-0-	405	1	8711	3	N	31	180	1			28
								34	9									
05	16839	X	16839	-0-		-0-	-0-	769	1	15862	3	N	189	187	1			30
								208	9									
06	13216	X	13216	-0-		-0-	-0-	592	1	12413	3	N	192					222
								211	9									
07	13580	X	13580	-0-		-0-	-0-	555	1	12802	3	N	203	193	1			232
								223	9									
08	16833	X	9327	-0-		-7506	-0-	445	1	8725	3	N	143	193	1			182
								157	9									
09	19230	X	19230	-0-		-0-	-0-	788	1	18322	3	N	109	191	1			100
								120	9									
10	16833	X	14693	-0-		-2140	-0-	666	1	13847	3	N	164	192	1			72
								180	9									
11	13230	X	9598	-0-		-3632	-0-	451	1	8946	3	N	183	195	1			60
								201	9									
12	19871	X	11002	-0-		-8869	-0-	528	1	10193	3	N	255					315
								281	9									

TOTAL GAS PROD: 125,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

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	14012	X	249	-0-		-13763	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	11732	X	-0-	-0-		-11732	-0-					Y	-0-					-0-
03	32186	X	32186	-0-		-0-	-0-	1616	1	30363	3	Y	188	101	1			87
								207	9									
04	30712	X	30712	-0-		-0-	-0-	1349	1	28991	3	Y	338	317	1			108
								372	9									
05	25437	X	25437	-0-		-0-	-0-	1162	1	23956	3	Y	290	216	1			182
								319	9									
06	30690	X	20989	-0-		-9701	-0-	942	1	19750	3	Y	270	291	1			161
								297	9									
07	31713	X	21148	-0-		-10565	-0-	864	1	19940	3	Y	313	300	1			174
								344	9									
08	31713	X	19547	-0-		-12166	-0-	935	1	18326	3	Y	260	372	1			62
								286	9									
09	30690	X	19300	-0-		-11390	-0-	791	1	18376	3	Y	121	139	1			44
								133	9									
10	25451	X	19122	-0-		-6329	-0-	871	1	18113	3	Y	125	108	1			61
								138	9									
11	21000	X	18432	-0-		-2568	-0-	878	1	17413	3	Y	128	141	1			48
								141	9									
12	21142	X	18127	-0-		-3015	-0-	886	1	17091	3	Y	136	137	1			47
								150	9									

TOTAL GAS PROD: 225,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	31461	-0-	-9118	-0-	1841	1	29207	3	Y	375	348	1			145
							413	9									
02	36148	X	29794	-0-	-6354	-0-	2045	1	27371	3	Y	344	307	1			182
							378	9									
03	40021	X	34695	-0-	-5326	-0-	1738	1	32645	3	Y	284	335	1			131
							312	9									
04	38730	X	35225	-0-	-3505	-0-	1559	1	33517	3	Y	135	223	1			43
							149	9									
05	36775	X	36775	-0-	-0-	-0-	1695	1	34950	3	Y	118	87	1			74
							130	9									
06	40162	X	40162	-0-	-0-	-0-	1822	1	38217	3	Y	112	119	1			67
							123	9									
07	36394	X	35467	-0-	-927	-0-	1467	1	33866	3	Y	122	121	1			68
							134	9									
08	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	1961	1	38428	3	Y	297	294	1			71
							327	9									
09	41686	X	41686	-0-	-0-	-0-	1701	1	39542	3	Y	403	328	1			146
							443	9									
10	41836	X	41836	-0-	-0-	-0-	1899	1	39491	3	Y	405	355	1			196
							446	9									
11	40044	X	40044	-0-	-0-	-0-	1901	1	37685	3	Y	416	456	1			156
							458	9									
12	43090	X	42149	-0-	-941	-0-	2052	1	39600	3	Y	452	452	1			156
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 450,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,463

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40052	X	38565	-0-	-1487	-0-	2275	1	36097	3	Y	175	198	1			68
							193	9									
02	35868	X	34236	-0-	-1632	-0-	2368	1	31694	3	Y	158	142	1			84
							174	9									
03	39711	X	39246	-0-	-465	-0-	1973	1	37052	3	Y	201	192	1			93
							221	9									
04	38430	X	37585	-0-	-845	-0-	1657	1	35620	3	Y	280	284	1			89
							308	9									
05	39339	X	39246	-0-	-93	-0-	1803	1	37179	3	Y	240	178	1			151
							264	9									
06	37995	X	37995	-0-	-0-	-0-	1718	1	36033	3	Y	222	240	1			133
							244	9									
07	39029	X	36031	-0-	-2998	-0-	1486	1	34294	3	Y	228	234	1			127
							251	9									
08	40355	X	40355	-0-	-0-	-0-	1943	1	38065	3	Y	315	367	1			75
							347	9									
09	37770	X	37045	-0-	-725	-0-	1516	1	35223	3	Y	278	253	1			100
							306	9									
10	39029	X	38765	-0-	-264	-0-	1764	1	36684	3	Y	288	249	1			139
							317	9									
11	37770	X	37611	-0-	-159	-0-	1790	1	35498	3	Y	294	323	1			110
							323	9									
12	40362	X	38654	-0-	-1708	-0-	1887	1	36408	3	Y	326	324	1			112
							359	9									

TOTAL GAS PROD: 455,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,005

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. (I) GAS LIFT(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	5622	-0-	-1167	-0-	329	1	5223	3	Y	64	51	1			25
							70	9									
02	5572	X	4137	-0-	-1435	-0-	284	1	3806	3	Y	43	45	1			23
							47	9									
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	311	1	5845	3	Y	46	48	1			21
							51	9									
04	5970	X	5422	-0-	-548	-0-	239	1	5130	3	Y	48	54	1			15
							53	9									
05	5611	X	4698	-0-	-913	-0-	215	1	4441	3	Y	38	29	1			24
							42	9									
06	6000	X	4599	-0-	-1401	-0-	208	1	4358	3	Y	30	36	1			18
							33	9									
07	6200	X	5188	-0-	-1012	-0-	214	1	4937	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
08	6200	X	4720	-0-	-1480	-0-	228	1	4462	3	Y	27	39	1			7
							30	9									
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	276	1	6413	3	Y	36	30	1			13
							40	9									
10	5177	X	3212	-0-	-1965	-0-	146	1	3036	3	Y	27	27	1			13
							30	9									
11	5010	X	2291	-0-	-2719	-0-	109	1	2162	3	Y	18	24	1			7
							20	9									
12	6944	X	3378	-0-	-3566	-0-	165	1	3192	3	Y	19	19	1			7
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 56,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1265	-0-	-285	-0-	75	1	1188	3	N	2					97
							2	9									
02	1568	X	504	-0-	-1064	-0-	35	1	467	3	N	2					99
							2	9									
03	1736	X	803	-0-	-933	-0-	41	1	762	3	N	-0-					99
04	1680	X	226	-0-	-1454	-0-	10	1	216	3	N	-0-					99
05	1271	X	1167	-0-	-104	-0-	54	1	1112	3	N	1					100
							1	9									
06	1230	X	263	-0-	-967	-0-	12	1	251	3	N	-0-					100
07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1442	3	N	5					105
							6	9									
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	3	N	-0-					105
09	1140	X	1099	-0-	-41	-0-	45	1	1054	3	N	-0-					105
10	1519	X	849	-0-	-670	-0-	39	1	810	3	N	-0-					105
11	1530	X	555	-0-	-975	-0-	27	1	526	3	N	2					107
							2	9									
12	1581	X	465	-0-	-1116	-0-	23	1	439	3	N	3					110
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. 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	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	98	1	1558	3	Y	106	113	1	41
							117	9							
02	1960	N	1487	-0-	-473	-0-	96	1	1288	3	Y	94	85	1	50
							103	9							
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	78	1	1461	3	Y	72	89	1	33
							79	9							
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	61	1	1318	3	Y	84	90	1	27
							92	9							
05	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	64	1	1313	3	Y	68	52	1	43
							75	9							
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	3	Y	67	70	1	40
							74	9							
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	50	1	1161	3	Y	58	66	1	32
							64	9							
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1568	3	Y	38	61	1	9
							42	9							
09	1290	N	407	-0-	-883	-0-	16	1	378	3	Y	12	17	1	4
							13	9							
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	3	Y	42	26	1	20
							46	9							
11	1290	N	215	-0-	-1075	-0-	10	1	193	3	Y	11	27	1	4
							12	9							
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	724	3	Y	46	34	1	16
							51	9							

TOTAL GAS PROD: 14,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

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. 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	6231	X	6144	-0-	-87	-0-	355	1	5635	3	N	140			260
							154	9							
02	5628	X	5071	-0-	-557	-0-	351	1	4698	3	N	20	195	1	85
							22	9							
03	6231	X	5848	-0-	-383	-0-	294	1	5519	3	N	32			117
							35	9							
04	6030	X	5798	-0-	-232	-0-	257	1	5524	3	N	15			132
							17	9							
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	285	1	5873	3	N	20			152
							22	9							
06	5940	X	5854	-0-	-86	-0-	266	1	5579	3	N	8			160
							9	9							
07	5983	X	5635	-0-	-348	-0-	234	1	5399	3	N	2			162
							2	9							
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	302	1	5923	3	N	3			165
							3	9							
09	5970	X	5786	-0-	-184	-0-	239	1	5547	3	N	-0-			165
10	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	251	1	5219	3	N	94	193	1	66
							103	9							
11	6030	X	5110	-0-	-920	-0-	245	1	4854	3	N	10			76
							11	9							
12	6231	X	5693	-0-	-538	-0-	280	1	5400	3	N	12			88
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 68,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	140	1	11293	2	N	-0-					-0-
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	126	1	10123	2	N	-0-					-0-
03	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	140	1	11565	2	N	-0-					-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	135	1	11217	2	N	-0-					-0-
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	137	1	10883	2	N	-0-					-0-
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	131	1	10603	2	N	-0-					-0-
07	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	140	1	11276	2	N	-0-					-0-
08	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	135	1	10766	2	N	-0-					-0-
09	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	128	1	9276	2	N	-0-					-0-
10	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	135	1	10083	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8811	-0-	-369	-0-	113	1	8698	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10933	-0-	10933	10933	140	1	10793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,176 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	2	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 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	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-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

01	12524 X	7513	-0-	-5011	-0-	7513	2		N	-0-			84
02	11312 X	10985	-0-	-327	-0-	10985	2		N	-0-			84
03	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2		N	-0-			84
04	11280 X	9606	-0-	-1674	-0-	9606	2		N	-0-			84
05	11842 X	9445	-0-	-2397	-0-	9445	2		N	-0-			84
06	11460 X	10227	-0-	-1233	-0-	10227	2		N	-0-			84
07	11842 X	10777	-0-	-1065	-0-	10777	2		N	-0-			84
08	11842 X	10526	-0-	-1316	-0-	10526	2		N	-0-			84
09	10230 X	10019	-0-	-211	-0-	10019	2		N	-0-			84
10	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2		N	-0-			84
11	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2		N	-0-			84
12	10788 X	10313	-0-	-475	-0-	10313	2		N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 124,840 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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	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-

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	7471 X	2742	-0-	-4729	-0-	2742	2			N	-0-					140
02	6748 X	1335	-0-	-5413	-0-	1335	2			N	-0-					140
03	3503 X	624	-0-	-2879	-0-	624	2			N	-0-					140
04	2640 X	179	-0-	-2461	-0-	179	2			N	-0-					140
05	2728 X	244	-0-	-2484	-0-	244	2			N	-0-					140
06	2640 X	473	-0-	-2167	-0-	473	2			N	-0-					140
07	1488 X	638	-0-	-850	-0-	638	2			N	-0-					140
08	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					140
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					140
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					140
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					140
*12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 15,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 6 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011 - PLUGGED 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	514	-0-	-137	-0-	47 1 9	1	466	2	N	1	1	1			26
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	52 1 9	1	549	2	N	1	1	1			26
03	620	#	464	-0-	-156	-0-	46 1 9	1	417	2	N	1	1	1			26
04	510	#	465	-0-	-45	-0-	56 1 9	1	408	2	N	1	1	1			26
05	682	#	647	-0-	-35	-0-	86	1	561	2	N	-0-					26
06	660	#	601	-0-	-59	-0-	97	1	504	2	N	-0-					26
07	682	#	631	-0-	-51	-0-	94	1	537	2	N	-0-					26
08	651	#	436	-0-	-215	-0-	68	1	368	2	N	-0-					26
09	630	#	396	-0-	-234	-0-	66	1	330	2	N	-0-					26
10	651	#	515	-0-	-136	-0-	77	1	438	2	N	-0-					26
11	600	#	524	-0-	-76	-0-	56	1	468	2	N	-0-					26
12	620	#	459	-0-	-161	-0-	55 1 9	1	403	2	N	1	1	1			26

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	122	1	2696	2	N	47					154
							7134	3	52	9							
02	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	138	1	1777	2	N	141	194	1			101
							9228	3	155	9							
03	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	206	1	274	2	N	71	51	8			121
							15702	3	78	9							
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	148	1	287	2	N	57	30	8			148
							10989	3	63	9							
05	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	161	1	189	2	N	13	5	8			156
							12146	3	14	9							
06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	134	1	515	2	N	122	191	1	5	8	82
							9354	3	134	9							
07	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	130	1	141	2	N	7	2	8			87
							10023	3	8	9							
08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	144	1	136	2	N	89					176
							9234	3	98	9							
09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	142	1	375	2	N	91	186	1			81
							8683	3	100	9							
10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	137	1	634	2	N	31					112
							9037	3	34	9							
*11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	114	1	298	2	N	92	174	1			30
							7418	3	101	9							
12	6076	X	5641	-0-	-435	-0-	78	1	55	2	N	17					47
							5489	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 124,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11792	-0-	-1693	-0-	1143	1	2884	2	N	121	198	1			149
							7632	3	133	9							
02	12180	X	10034	-0-	-2146	-0-	1079	1	1422	2	N	132	195	1	2	8	84
							7388	3	145	9							
03	13423	X	9839	-0-	-3584	-0-	1313	1	144	2	N	117	8	8			193
							8253	3	129	9							
04	12810	X	9823	-0-	-2987	-0-	1129	1	218	2	N	107	177	1	4	8	119
							8358	3	118	9							
05	11780	X	10333	-0-	-1447	-0-	1220	1	138	2	N	122	2	8			239
							8841	3	134	9							
06	11400	X	10193	-0-	-1207	-0-	1169	1	466	2	N	88	190	1	1	8	136
							8461	3	97	9							
07	11098	X	10464	-0-	-634	-0-	1178	1	127	2	N	87					223
							9063	3	96	9							
08	10323	X	7633	-0-	-2690	-0-	927	1	97	2	N	54	171	1			106
							6550	3	59	9							
09	10200	X	5713	-0-	-4487	-0-	934	1	196	2	N	33					139
							4547	3	36	9							
10	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	1529	1	631	2	N	79	151	1			67
							8994	3	87	9							
*11	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	1289	1	367	2	N	82					149
							9124	3	90	9							
*12	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	1106	1	98	2	N	126	182	1			93
							9700	3	139	9							

TOTAL GAS PROD: 118,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

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. GAS LIFT (I)(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	918	-0-	-1190	-0-	90	1	227	2	N	-0-					95
							601	3									
02	1904	X	531	-0-	-1373	-0-	58	1	76	2	N	-0-					95
							397	3									
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	211	1	23	2	N	2	2	8			95
							1326	3	2	9							
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	196	1	38	2	N	3	3	8			95
							1454	3	3	9							
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	173	1	20	2	N	-0-					95
							1254	3									
06	1500	X	933	-0-	-567	-0-	108	1	43	2	N	1	1	8			95
							781	3	1	9							
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	216	1	23	2	N	1	1	8			95
							1659	3	1	9							
08	1736	X	1143	-0-	-593	-0-	140	1	15	2	N	-0-					95
							988	3									
09	1680	X	1617	-0-	-63	-0-	264	1	56	2	N	8					103
							1288	3	9	9							
10	1891	X	1401	-0-	-490	-0-	191	1	79	2	N	7					110
							1123	3	8	9							
*11	1830	X	361	-0-	-1469	-0-	43	1	12	2	N	-0-					110
							306	3									
12	1891	X	411	-0-	-1480	-0-	41	1	4	2	N	6					116
							359	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 13,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2921	-0-	-2535	-0-	36	1	790	2	N	3					110
							2092	3	3	9							
02	4284	X	2744	-0-	-1540	-0-	34	1	435	2	N	14	2	8			122
							2260	3	15	9							
03	3844	X	2039	-0-	-1805	-0-	26	1	34	2	N	13	7	8			128
							1965	3	14	9							
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	37	1	71	2	N	14	7	8			135
							2722	3	15	9							
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	50	1	59	2	N	3	2	8			136
							3771	3	3	9							
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	40	1	153	2	N	29	4	8			161
							2776	3	32	9							
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	46	1	50	2	N	11	1	8			171
							3576	3	12	9							
08	3875	X	2859	-0-	-1016	-0-	43	1	41	2	N	19					190
							2754	3	21	9							
09	3750	X	3161	-0-	-589	-0-	48	1	126	2	N	56	190	1			56
							2925	3	62	9							
10	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	48	1	223	2	N	17					73
							3185	3	19	9							
*11	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	51	1	132	2	N	29					102
							3294	3	32	9							
12	3689	X	2802	-0-	-887	-0-	38	1	27	2	N	21					123
							2714	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 36,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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. GAS LIFT (I)(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	9349	-0-	-2090	-0-	908	1	2289	2	N	85					115
							6058	3	94	9							
02	10164	X	7797	-0-	-2367	-0-	842	1	1110	2	N	74	2	8			187
							5764	3	81	9							
03	10540	X	7681	-0-	-2859	-0-	1030	1	113	2	N	57	183	1	7	8	54
							6475	3	63	9							
04	9270	X	7443	-0-	-1827	-0-	859	1	166	2	N	52	4	8			102
							6361	3	57	9							
05	9362	X	7707	-0-	-1655	-0-	912	1	103	2	N	76	1	8			177
							6608	3	84	9							
06	9060	X	7713	-0-	-1347	-0-	888	1	354	2	N	39	188	1	2	8	26
							6428	3	43	9							
07	8618	X	8552	-0-	-66	-0-	969	1	105	2	N	21	1	8			46
							7455	3	23	9							
08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	974	1	102	2	N	52					98
							6881	3	57	9							
09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	1307	1	275	2	N	135	190	1			43
							6367	3	149	9							
10	8556	X	7608	-0-	-948	-0-	1043	1	430	2	N	3					46
							6132	3	3	9							
*11	8280	X	3121	-0-	-5159	-0-	364	1	104	2	N	69					115
							2577	3	76	9							
12	8556	X	5731	-0-	-2825	-0-	576	1	51	2	N	49					164
							5050	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 88,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1698	-0-	-4037	-0-	164	1	413	2	N	25					191
							1093	3	28	9							
02	5180	X	1682	-0-	-3498	-0-	174	1	229	2	N	81	1	8			271
							1190	3	89	9							
03	2759	X	1828	-0-	-931	-0-	240	1	26	2	N	49	193	1	1	8	126
							1508	3	54	9							
04	2670	X	1676	-0-	-994	-0-	192	1	37	2	N	24	2	8			148
							1421	3	26	9							
05	2263	X	1085	-0-	-1178	-0-	128	1	14	2	N	13					161
							929	3	14	9							
06	1800	X	1738	-0-	-62	-0-	200	1	80	2	N	7	1	8			167
							1450	3	8	9							
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	321	1	35	2	N	36					203
							2466	3	40	9							
08	1829	X	1580	-0-	-249	-0-	188	1	20	2	N	43					246
							1325	3	47	9							
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	349	1	73	2	N	43	168	1			121
							1700	3	47	9							
10	2852	X	804	-0-	-2048	-0-	108	1	45	2	N	13					134
							637	3	14	9							
*11	2760	X	1616	-0-	-1144	-0-	193	1	55	2	N	4					138
							1364	3	4	9							
12	2852	X	2108	-0-	-744	-0-	209	1	19	2	N	42					180
							1834	3	46	9							

TOTAL GAS PROD: 20,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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

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	6262	X	4527	-0-	-1735		-0-	444	1	1120	2	N	-0-					
								2963	3									35
02	5656	X	3866	-0-	-1790		-0-	419	1	553	2	N	22	12	8			
								2870	3	24	9							45
03	5208	X	3593	-0-	-1615		-0-	472	1	52	2	N	90	54	8			
								2970	3	99	9							81
04	4680	X	4428	-0-	-252		-0-	507	1	98	2	N	62	26	8			
								3755	3	68	9							117
05	4526	X	4156	-0-	-370		-0-	495	1	56	2	N	15	5	8			
								3588	3	17	9							127
06	4380	X	4155	-0-	-225		-0-	479	1	191	2	N	18	10	8			
								3465	3	20	9							135
07	4588	X	4213	-0-	-375		-0-	475	1	51	2	N	27	2	8			
								3657	3	30	9							160
08	4588	X	3951	-0-	-637		-0-	481	1	50	2	N	16					
								3402	3	18	9							176
09	4440	X	3861	-0-	-579		-0-	627	1	132	2	N	44	189	1			
								3054	3	48	9							31
10	4309	X	3868	-0-	-441		-0-	529	1	218	2	N	7					
								3113	3	8	9							38
*11	4170	X	3873	-0-	-297		-0-	462	1	131	2	N	7					
								3272	3	8	9							45
12	4216	X	4114	-0-	-102		-0-	415	1	37	2	N	23					
								3637	3	25	9							68

TOTAL GAS PROD: 48,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

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	14074	X	9765	-0-	-4309		-0-	941	1	2375	2	N	150	195	1			
								6284	3	165	9							131
02	12208	X	8087	-0-	-4121		-0-	864	1	1139	2	N	153	194	1	2	8	
								5916	3	168	9							88
03	12555	X	7596	-0-	-4959		-0-	1009	1	111	2	N	119	8	8			
								6345	3	131	9							199
04	10410	X	7838	-0-	-2572		-0-	896	1	173	2	N	123	193	1	6	8	
								6634	3	135	9							123
05	9765	X	7501	-0-	-2264		-0-	882	1	100	2	N	113	1	8			
								6395	3	124	9							235
06	9450	X	7431	-0-	-2019		-0-	850	1	339	2	N	80	188	1	2	8	
								6154	3	88	9							125
07	8959	X	7574	-0-	-1385		-0-	848	1	92	2	N	100					
								6524	3	110	9							225
08	8091	X	6936	-0-	-1155		-0-	839	1	88	2	N	75	187	1			
								5926	3	83	9							113
09	7830	X	7011	-0-	-819		-0-	1131	1	238	2	N	123	168	1			
								5507	3	135	9							68
10	7688	X	7162	-0-	-526		-0-	978	1	403	2	N	28					
								5750	3	31	9							96
*11	9909	X	9909	-0-	-0-		-0-	1166	1	332	2	N	144	197	1			
								8253	3	158	9							43
*12	13225	X	13225	-0-	-0-		-0-	1320	1	117	2	N	188	192	1			
								11581	3	207	9							39

TOTAL GAS PROD: 100,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	868	X	787	-0-	-81	-0-	71	1 9	715	2	N	1	1	1			16
02	784	X	700	-0-	-84	-0-	60	1 9	639	2	N	1	1	1			16
03	837	X	739	-0-	-98	-0-	74	1 9	664	2	N	1	1	1			16
04	750	X	718	-0-	-32	-0-	87	1 9	630	2	N	1	1	1			16
05	775	X	635	-0-	-140	-0-	84	1	551	2	N	-0-					16
06	750	X	733	-0-	-17	-0-	118	1	615	2	N	-0-					16
07	775	X	664	-0-	-111	-0-	99	1	565	2	N	-0-					16
08	744	X	710	-0-	-34	-0-	110	1	600	2	N	-0-					16
09	720	X	696	-0-	-24	-0-	115	1	581	2	N	-0-					16
10	744	X	690	-0-	-54	-0-	103	1	587	2	N	-0-					16
11	720	X	702	-0-	-18	-0-	75	1 9	626	2	N	1					17
12	713	X	698	-0-	-15	-0-	83	1 9	614	2	N	1	1	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

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	6355	X	4372	-0-		-1983	-0-		387	1	3877	2	N	98	72	1			73
									108	9									
02	9231	X	9231	-0-		-0-	-0-		787	1	8331	2	N	103	82	1			94
									113	9									
03	9883	X	9883	-0-		-0-	-0-		978	1	8793	2	N	102	74	1			122
									112	9									
04	10641	X	10641	-0-		-0-	-0-		1274	1	9267	2	N	91	76	1			137
									100	9									
05	11379	X	11379	-0-		-0-	-0-		1500	1	9804	2	N	68	59	1			146
									75	9									
06	9962	X	9962	-0-		-0-	-0-		1591	1	8307	2	N	58	50	1			154
									64	9									
07	10701	X	10701	-0-		-0-	-0-		1571	1	9010	2	N	109	67	1			196
									120	9									
08	10095	X	10095	-0-		-0-	-0-		1548	1	8434	2	N	103	237	1			62
									113	9									
09	7444	X	7444	-0-		-0-	-0-		1221	1	6147	2	N	69	59	1			72
									76	9									
10	7626	X	4833	-0-		-2793	-0-		712	1	4065	2	N	51	58	1			65
									56	9									
11	7380	X	2569	-0-		-4811	-0-		270	1	2254	2	N	41	34	1			72
									45	9									
12	7626	X	4003	-0-		-3623	-0-		471	1	3466	2	N	60	60	1			72
									66	9									

TOTAL GAS PROD: 95,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						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

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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-354	-0-	588	2	19	9	N	17					85
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	2			N	-0-					85
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					85
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					95
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	590	2	7	9	N	6					101
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	520	2	19	9	N	17					118
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	593	2	8	9	N	7					125
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	465	2	10	9	N	9	93	1			41
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	N	12					53
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	440	2	11	9	N	10					63
11	450	N	176	-0-	-274	-0-	170	2	6	9	N	5					68
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	517	2	11	9	N	10					78

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	837	N	493	-0-	-344	-0-	45 1	1 9	447	2	Y	1	1	1			-0-
02	1148	X	177	-0-	-971	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	22	-0-	-1032	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2788	-0-	-0-	-0-	252	1	2519	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	4900	X	3911	-0-	-989	-0-	335	1	3548	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
03	4216	X	4204	-0-	-12	-0-	419	1	3768	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	529	1	3849	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	547	1	3575	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	683	1	3566	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
07	4526	X	3759	-0-	-767	-0-	556	1	3192	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	4526	X	2943	-0-	-1583	-0-	455	1	2481	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	4380	X	2743	-0-	-1637	-0-	453	1	2281	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
10	4402	X	2506	-0-	-1896	-0-	372	1	2126	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	4260	X	2247	-0-	-2013	-0-	240	1	1997	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
12	3751	X	3150	-0-	-601	-0-	375	1	2765	2	Y	9	11	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	138	1	1380	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	2128	X	1001	-0-	-1127	-0-	86	1	905	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	1767	X	1754	-0-	-13	-0-	174	1	1563	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	1710	X	1397	-0-	-313	-0-	167	1	1215	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	1767	X	1422	-0-	-345	-0-	187	1	1224	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	242	1	1266	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	1767	X	1488	-0-	-279	-0-	219	1	1256	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
08	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	261	1	1424	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	254	1	1279	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	1581	X	1535	-0-	-46	-0-	228	1	1300	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	1650	X	1387	-0-	-263	-0-	147	1	1227	2	Y	12	9	1			6
							13	9									
12	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	174	1	1283	2	Y	11	13	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	953	X	953	-0-	-0-	-0-	86	1	865	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	756	X	15	-0-	-741	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	X	426	-0-	-411	-0-	43	1	382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	430	-0-	-500	-0-	52	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	25	-0-	-395	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	12	-0-	-360	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1134	2	Y	1					1
							1	9									
*12	799	X	799	-0-	-0-	-0-	95	1	703	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	Y	14	2	1			53
							15	9									
02	2184	X	1787	-0-	-397	-0-	153	1	1615	2	Y	17	3	1			67
							19	9									
03	2294	X	426	-0-	-1868	-0-	42	1	375	2	Y	8	1	1			74
							9	9									
04	2220	X	1395	-0-	-825	-0-	168	1	1225	2	Y	2	1	1			75
							2	9									
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	3	1			72
06	1920	X	1332	-0-	-588	-0-	214	1	1117	2	Y	1	1	1			72
							1	9									
07	1984	X	1259	-0-	-725	-0-	180	1	1033	2	Y	42	97	1			17
							46	9									
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	417	1	2270	2	Y	2					19
							2	9									
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	720	1	3627	2	Y	3	2	1			20
							3	9									
10	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	248	1	1416	2	Y	1	2	1			19
							1	9									
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	16					35
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	9	2	1			42

TOTAL GAS PROD: 16,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	517	1	5170	2	N	23	8	1			63
							25	9									
02	6972	X	4741	-0-	-2231	-0-	407	1	4312	2	N	20	8	1			75
							22	9									
03	6076	X	4976	-0-	-1100	-0-	496	1	4461	2	N	17	8	1			84
							19	9									
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	1080	1	5263	2	N	21	4	1			101
							23	9									
05	6076	X	5354	-0-	-722	-0-	1027	1	4304	2	N	21	4	1			118
							23	9									
06	5520	X	5501	-0-	-19	-0-	1165	1	4313	2	N	21	4	1			135
							23	9									
07	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	1209	1	4821	2	N	51	77	1			109
							56	9									
08	6572	X	4598	-0-	-1974	-0-	968	1	3628	2	N	2	84	1			27
							2	9									
09	6360	X	5316	-0-	-1044	-0-	1153	1	4145	2	N	16	4	1			39
							18	9									
10	6076	X	5667	-0-	-409	-0-	1155	1	4484	2	N	25	4	1			60
							28	9									
11	5880	X	5378	-0-	-502	-0-	892	1	4463	2	N	21					81
							23	9									
12	6076	X	4814	-0-	-1262	-0-	899	1	3900	2	N	14	8	1			87
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 64,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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. GAS LIFT (I)(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	549	-0-	-1559	-0-	47	1	473	2	N	26	8	1			81
							29	9									
02	1316	N	1231	-0-	-85	-0-	100	1	1056	2	N	68	9	1			140
							75	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	194	1	1743	2	N	51	9	1			182
							56	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	169	1	1230	2	N	38	10	1			210
							42	9									
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	165	1	1079	2	N	48	190	1			68
							53	9									
06	1920	N	1232	-0-	-688	-0-	188	1	981	2	N	57	10	1			115
							63	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	219	1	1254	2	N	64	15	1			164
							70	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	207	1	1125	2	N	41	11	1			194
							45	9									
09	1230	N	512	-0-	-718	-0-	81	1	407	2	N	22	13	1			203
							24	9									
10	1550	N	1032	-0-	-518	-0-	144	1	821	2	N	61	198	1			66
							67	9									
11	1320	N	883	-0-	-437	-0-	89	1	744	2	N	45	8	1			103
							50	9									
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	N	64	10	1			157
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 13,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. 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	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	230	1	2298	2	N	96	21	1			110
							106	9									
02	2408	N	2174	-0-	-234	-0-	181	1	1915	2	N	71	18	1			163
							78	9									
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	260	1	2335	2	N	102	204	1			61
							112	9									
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	308	1	2244	2	N	91	20	1			132
							100	9									
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	338	1	2209	2	N	110	15	1			227
							121	9									
06	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	388	1	2024	2	N	74	196	1			105
							81	9									
07	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	365	1	2097	2	N	93	17	1			181
							102	9									
08	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	376	1	2048	2	N	88	194	1			75
							97	9									
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	394	1	1986	2	N	106	15	1			166
							117	9									
10	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	362	1	2063	2	N	56	15	1			207
							62	9									
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	257	1	2146	2	N	97	194	1			110
							107	9									
12	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	292	1	2154	2	N	93	16	1			187
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 30,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

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. 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	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	160	1	1599	2	N	131	2	1			151
							144	9									
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	137	1	1453	2	N	129	191	1			89
							142	9									
03	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	169	1	1519	2	N	95	3	1			181
							105	9									
04	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	207	1	1510	2	N	80	1	1			260
							88	9									
05	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	217	1	1419	2	N	78	183	1			155
							86	9									
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	254	1	1326	2	N	138	184	1			109
							152	9									
07	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	206	1	1180	2	N	112	2	1			219
							123	9									
08	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	241	1	1313	2	N	63	173	1			109
							69	9									
09	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	251	1	1262	2	N	57	1	1			165
							63	9									
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	242	1	1379	2	N	191	186	1			170
							210	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	166	1	1384	2	N	132					302
							145	9									
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	188	1	1383	2	N	105	191	1			216
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 20,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT	(I) (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	4771	-0-		-1615		-0-	423	1	4230	2	N	107	6	1			191
									118	9									
02	5488	X	3774	-0-		-1714		-0-	317	1	3354	2	N	94	186	1			99
									103	9									
03	5115	X	4137	-0-		-978		-0-	403	1	3621	2	N	103	6	1			196
									113	9									
04	4950	X	4628	-0-		-322		-0-	547	1	3983	2	N	89	187	1			98
									98	9									
05	4774	X	4302	-0-		-472		-0-	560	1	3659	2	N	75	3	1			170
									83	9									
06	4620	X	3754	-0-		-866		-0-	592	1	3093	2	N	63	3	1			230
									69	9									
07	4774	X	3947	-0-		-827		-0-	575	1	3299	2	N	66	185	1			111
									73	9									
08	4774	X	4108	-0-		-666		-0-	629	1	3425	2	N	49					160
									54	9									
09	4620	X	4208	-0-		-412		-0-	683	1	3441	2	N	76	3	1			233
									84	9									
10	4309	X	1878	-0-		-2431		-0-	272	1	1552	2	N	49	3	1			279
									54	9									
11	3990	X	3575	-0-		-415		-0-	379	1	3161	2	N	32	187	1			124
									35	9									
12	4340	X	3978	-0-		-362		-0-	466	1	3433	2	N	72	7	1			189
									79	9									

TOTAL GAS PROD: 47,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10191	X	10191	-0-		-0-		-0-	924	1	9248	2	N	17	14	1			37
									19	9									
02	9366	X	9366	-0-		-0-		-0-	805	1	8525	2	N	33	15	1			55
									36	9									
03	8871	X	8871	-0-		-0-		-0-	886	1	7965	2	N	18	14	1			59
									20	9									
04	9751	X	9751	-0-		-0-		-0-	1177	1	8562	2	N	11	7	1			63
									12	9									
05	14217	X	14217	-0-		-0-		-0-	1885	1	12322	2	N	9	9	1			63
									10	9									
06	11781	X	11781	-0-		-0-		-0-	1892	1	9882	2	N	6	9	1			60
									7	9									
07	8501	X	8501	-0-		-0-		-0-	1261	1	7234	2	N	5	8	1			57
									6	9									
08	6710	X	6710	-0-		-0-		-0-	1040	1	5666	2	N	4					61
									4	9									
09	9351	X	9351	-0-		-0-		-0-	1548	1	7796	2	N	6	6	1			61
									7	9									
10	9276	X	9276	-0-		-0-		-0-	1378	1	7862	2	N	33	7	1			87
									36	9									
11	8229	X	8229	-0-		-0-		-0-	880	1	7337	2	N	11					98
									12	9									
*12	8145	X	8145	-0-		-0-		-0-	972	1	7162	2	N	10	15	1			93
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 114,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	498	1	4989	2	N	118	22	1			127
							130	9									
02	6188	X	4940	-0-	-1248	-0-	419	1	4437	2	N	76	17	1			186
							84	9									
03	6665	X	5281	-0-	-1384	-0-	516	1	4638	2	N	115	198	1			103
							127	9									
04	5730	X	5155	-0-	-575	-0-	613	1	4463	2	N	72	5	1			170
							79	9									
05	5704	X	4178	-0-	-1526	-0-	545	1	3564	2	N	63	186	1			47
							69	9									
06	5430	X	4509	-0-	-921	-0-	720	1	3760	2	N	26	5	1			68
							29	9									
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	861	1	4941	2	N	17	5	1			80
							19	9									
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1229	1	6693	2	N	104	4	1			180
							114	9									
09	5160	X	4494	-0-	-666	-0-	734	1	3695	2	N	59	190	1			49
							65	9									
10	5828	X	4971	-0-	-857	-0-	733	1	4182	2	N	51	9	1			91
							56	9									
11	7770	X	5609	-0-	-2161	-0-	576	1	4801	2	N	211	192	1			110
							232	9									
12	8029	X	6574	-0-	-1455	-0-	770	1	5670	2	N	122	20	1			212
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 65,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		924	-0-	924	924	142	1	775	2	N	6					23
							7	9									
09	14B2 EXT		529	-0-	529	1453	88	1	441	2	N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1453					N	-0-					23
11	1453	X	-0-	-0-	-1453	-0-					N	-0-					23
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3069	X	2029	-0-	-1040	-0-	180	1	1801	2	N	44	3	1			61
							48	9									
02	2772	X	1281	-0-	-1491	-0-	109	1	1148	2	N	22	2	1			81
							24	9									
03	2604	X	1521	-0-	-1083	-0-	151	1	1357	2	N	12	2	1			91
							13	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	354	1	2572	2	N	5	2	1			94
							6	9									
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	328	1	2142	2	N	2	2	1			94
							2	9									
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	438	1	2285	2	N	1	2	1			93
							1	9									
07	3038	N	2160	-0-	-878	-0-	316	1	1815	2	N	26	2	1			117
							29	9									
08	2480	N	2361	-0-	-119	-0-	356	1	1942	2	N	57	101	1			73
							63	9									
09	2730	N	2371	-0-	-359	-0-	393	1	1976	2	N	2	2	1			73
							2	9									
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	408	1	2327	2	N	11	2	1			82
							12	9									
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	285	1	2377	2	N	52					134
							57	9									
*12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	347	1	2559	2	N	131	191	1			74
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 28,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	N	10	1	1			17
							11	9									
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	15	1	162	2	N	1					18
							1	9									
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	15	1	132	2	N	-0-					18
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	15	1	110	2	N	2					20
							2	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	N	-0-					20
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	16	1	83	2	N	-0-					20
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	130	2	N	10					30
							11	9									
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	21	1	117	2	N	2					32
							2	9									
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	N	-0-					32
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	11	1	61	2	N	-0-					32
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	1					33
							1	9									
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	13	1	98	2	N	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

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	4594	X	4594	-0-		-0-	-0-		414	1	4147	2	N	30	26	1			103
									33	9									
02	4592	X	3907	-0-		-685	-0-		333	1	3528	2	N	42	26	1			119
									46	9									
03	4929	X	4083	-0-		-846	-0-		405	1	3641	2	N	34	25	1			128
									37	9									
04	4440	X	4280	-0-		-160	-0-		507	1	3692	2	N	74	25	1			177
									81	9									
05	4588	X	4307	-0-		-281	-0-		564	1	3685	2	N	53	203	1			27
									58	9									
06	4440	X	4224	-0-		-216	-0-		673	1	3514	2	N	34	16	1			45
									37	9									
07	4453	X	4453	-0-		-0-	-0-		658	1	3774	2	N	19	22	1			42
									21	9									
08	4433	X	4267	-0-		-166	-0-		658	1	3584	2	N	23	15	1			50
									25	9									
09	4290	X	4140	-0-		-150	-0-		683	1	3438	2	N	17	17	1			50
									19	9									
10	4464	X	4329	-0-		-135	-0-		643	1	3668	2	N	16	20	1			46
									18	9									
11	4320	X	4066	-0-		-254	-0-		430	1	3580	2	N	51	13	1			84
									56	9									
12	4464	X	4001	-0-		-463	-0-		476	1	3504	2	N	19	22	1			81
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 50,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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. 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	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-		1017	1	1682	2	N	132	110	1			82
									145	9									
02	2876	X	2876	-0-		-0-	-0-		948	1	1776	2	N	138	114	1			106
									152	9									
03	3147	X	3147	-0-		-0-	-0-		1078	1	1937	2	N	120	101	1			125
									132	9									
04	3011	X	3011	-0-		-0-	-0-		1082	1	1800	2	N	117	102	1			140
									129	9									
05	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-		1136	1	1781	2	N	94	62	1			172
									103	9									
06	2857	X	2857	-0-		-0-	-0-		1147	1	1631	2	N	72	51	1			193
									79	9									
07	2790	X	2599	-0-		-191	-0-		1103	1	1379	2	N	106	252	1			47
									117	9									
08	3618	X	3618	-0-		-0-	-0-		1276	1	2248	2	N	85	57	1			75
									94	9									
09	3464	X	3464	-0-		-0-	-0-		1255	1	2115	2	N	85	59	1			101
									94	9									
10	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-		1242	1	2163	2	N	81	61	1			121
									89	9									
11	3359	X	3359	-0-		-0-	-0-		1085	1	2081	2	N	175	239	1			57
									193	9									
*12	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-		1143	1	2064	2	N	94	64	1			87
									103	9									

TOTAL GAS PROD: 37,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

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	7092	X	7092	-0-		-0-	-0-		632	1	6329	2	N	119	10	1			165
									131	9									
02	6328	X	6306	-0-		-22	-0-		534	1	5653	2	N	108	195	1			78
									119	9									
03	7006	X	6941	-0-		-65	-0-		682	1	6129	2	N	118	10	1			186
									130	9									
04	7410	X	4131	-0-		-3279	-0-		495	1	3600	2	N	33	4	1			215
									36	9									
05	7533	X	6950	-0-		-583	-0-		922	1	6024	2	N	4	4	1			215
									4	9									
06	6870	X	6425	-0-		-445	-0-		1015	1	5301	2	N	99	189	1			125
									109	9									
07	6975	X	6571	-0-		-404	-0-		963	1	5523	2	N	77	4	1			198
									85	9									
08	6944	X	6476	-0-		-468	-0-		998	1	5439	2	N	35					233
									39	9									
09	6720	X	5651	-0-		-1069	-0-		932	1	4695	2	N	22	5	1			250
									24	9									
10	6882	X	6191	-0-		-691	-0-		910	1	5192	2	N	81	189	1			142
									89	9									
11	6420	X	4804	-0-		-1616	-0-		504	1	4206	2	N	85					227
									94	9									
*12	6647	X	6647	-0-		-0-	-0-		779	1	5735	2	N	121	200	1			148
									133	9									

TOTAL GAS PROD: 74,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

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. 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	1860	N	1767	-0-		-93	-0-		156	1	1565	2	N	42	24	1			77
									46	9									
02	1344	N	1176	-0-		-168	-0-		97	1	1026	2	N	48	31	1			94
									53	9									
03	1829	N	1344	-0-		-485	-0-		131	1	1177	2	N	33	24	1			103
									36	9									
04	1710	N	1176	-0-		-534	-0-		139	1	1008	2	N	26	29	1			100
									29	9									
05	1302	N	764	-0-		-538	-0-		100	1	655	2	N	8	11	1			97
									9	9									
06	1290	N	823	-0-		-467	-0-		131	1	682	2	N	9	9	1			97
									10	9									
07	2654	N	2654	-0-		-0-	-0-		384	1	2205	2	N	59	54	1			102
									65	9									
08	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-		250	1	1361	2	N	27	28	1			101
									30	9									
09	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-		287	1	1445	2	N	35	33	1			103
									39	9									
10	2666	N	1778	-0-		-888	-0-		260	1	1484	2	N	31	35	1			99
									34	9									
11	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-		183	1	1525	2	N	52	33	1			118
									57	9									
12	1829	N	1760	-0-		-69	-0-		205	1	1512	2	N	39	43	1			114
									43	9									

TOTAL GAS PROD: 18,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
02	420	N	-0-	-0-	-420	-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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	204	1	1111	2	N	1					19
							1	9									
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	312	2	N	-0-	1	1			18
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	N	-0-					18
11	1260	N	214	-0-	-1046	-0-	23	1	191	2	N	-0-					18
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	79	1	579	2	N	1	1	1			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	329	1	3294	2	N	6	5	1			92
							7	9									
02	4648	X	3284	-0-	-1364	-0-	283	1	2997	2	N	4	5	1			91
							4	9									
03	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	355	1	3188	2	N	4	6	1			89
							4	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	435	1	3165	2	N	4	3	1			90
							4	9									
05	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	433	1	2830	2	N	2	3	1			89
							2	9									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	693	1	3621	2	N	2	3	1			88
							2	9									
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	664	1	3811	2	N	3	3	1			88
							3	9									
08	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	560	1	3050	2	N	2					90
							2	9									
09	4320	X	3800	-0-	-520	-0-	629	1	3168	2	N	3	3	1			90
							3	9									
10	4464	X	3156	-0-	-1308	-0-	470	1	2684	2	N	2	3	1			89
							2	9									
11	4320	X	2610	-0-	-1710	-0-	279	1	2329	2	N	2					91
							2	9									
12	4464	X	2697	-0-	-1767	-0-	322	1	2369	2	N	5	5	1			91
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 41,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	476 132	1 9	4767	2	N	120	25	1			129
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	411 182	1 9	4352	2	N	165	24	1			270
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	557 160	1 9	5007	2	N	145	230	1			185
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	608 96	1 9	4425	2	N	87	40	1			232
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	679 111	1 9	4440	2	N	101	221	1			112
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	795 89	1 9	4152	2	N	81	22	1			171
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	756 79	1 9	4336	2	N	72	22	1			221
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	788 87	1 9	4292	2	N	79	195	1			105
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	765 79	1 9	3854	2	N	72	23	1			154
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	680 80	1 9	3881	2	N	73	20	1			207
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	478 95	1 9	3988	2	N	86	217	1			76
*12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	552 102	1 9	4065	2	N	93	25	1			144

TOTAL GAS PROD: 60,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	771	1	7720	2	N	309	239	1			199
							340	9									
02	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	661	1	6998	2	N	271	233	1			237
							298	9									
03	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	792	1	7117	2	N	310	299	1			248
							341	9									
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	997	1	7251	2	N	329	364	1			213
							362	9									
05	8835	X	8831	-0-	-4	-0-	1145	1	7486	2	N	182	190	1			205
							200	9									
06	8550	X	7210	-0-	-1340	-0-	1136	1	5930	2	N	131	131	1			205
							144	9									
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1334	1	7651	2	N	214	191	1			228
							235	9									
08	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	1340	1	7302	2	N	251	343	1			136
							276	9									
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	1419	1	7142	2	N	204	164	1			176
							224	9									
10	9207	X	8996	-0-	-211	-0-	1314	1	7498	2	N	167	156	1			187
							184	9									
11	8910	X	8579	-0-	-331	-0-	892	1	7439	2	N	225	309	1			103
							248	9									
*12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	1142	1	8408	2	N	193	168	1			128
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 103,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

01	341	N	217	-0-	-124	-0-	19	1	194	2	N	4	4	1			41
							4	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	2	1			39
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 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	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	235	1	2352	2	N	5	4	1			43
							6	9									
02	3556	X	1881	-0-	-1675	-0-	161	1	1707	2	N	12	3	1			52
							13	9									
03	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	204	1	1837	2	N	17	3	1			66
							19	9									
04	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	277	1	2018	2	N	14	2	1			78
							15	9									
05	2604	X	1648	-0-	-956	-0-	217	1	1420	2	N	10	2	1			86
							11	9									
06	2520	X	1587	-0-	-933	-0-	252	1	1316	2	N	17	2	1			101
							19	9									
07	2387	X	1340	-0-	-1047	-0-	198	1	1133	2	N	8	2	1			107
							9	9									
08	2387	X	1563	-0-	-824	-0-	241	1	1313	2	N	8					115
							9	9									
09	2310	X	1243	-0-	-1067	-0-	206	1	1035	2	N	2	1	1			116
							2	9									
10	1643	X	1059	-0-	-584	-0-	157	1	899	2	N	3	1	1			118
							3	9									
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	194	1	1618	2	N	6					124
							7	9									
12	1550	X	650	-0-	-900	-0-	77	1	570	2	N	3	2	1			125
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	439	1	4397	2	N	18	7	1			117
							20	9									
02	5964	X	5809	-0-	-155	-0-	501	1	5299	2	N	8	8	1			117
							9	9									
03	6603	X	4927	-0-	-1676	-0-	488	1	4386	2	N	48	8	1			157
							53	9									
04	5820	X	388	-0-	-5432	-0-	46	1	334	2	N	7	1	1			163
							8	9									
05	6417	X	179	-0-	-6238	-0-	24	1	155	2	N	-0-	1	1			162
06	6210	X	812	-0-	-5398	-0-	129	1	676	2	N	6					168
							7	9									
07	6417	X	3871	-0-	-2546	-0-	571	1	3276	2	N	22	2	1			188
							24	9									
08	4929	X	3831	-0-	-1098	-0-	590	1	3212	2	N	26					214
							29	9									
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	547	1	2754	2	N	23	185	1			52
							25	9									
10	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	506	1	2888	2	N	4	3	1			53
							4	9									
11	3750	X	3378	-0-	-372	-0-	361	1	3011	2	N	5					58
							6	9									
12	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	428	1	3152	2	N	5	6	1			57
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 38,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	419	2	N	1	1	1			45
							1	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	N	-0-					45
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	41	1	372	2	N	1	1	1			45
							1	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	N	3	2	1			46
							3	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	349	2	N	1	1	1			46
							1	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	80	1	419	2	N	13	2	1			57
							14	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	N	2	3	1			56
							2	9									
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	60	1	328	2	N	2	2	1			56
							2	9									
09	510	N	260	-0-	-250	-0-	43	1	215	2	N	2	2	1			56
							2	9									
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	128	1	732	2	N	4	4	1			56
							4	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	N	2	2	1			56
							2	9									
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	289	2	N	1	1	1			56
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

01	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	892	1	8926	2	N	97	73	1			97
							107	9									
02	10164	X	8679	-0-	-1485	-0-	738	1	7811	2	N	118	72	1			143
							130	9									
03	11191	X	9454	-0-	-1737	-0-	929	1	8352	2	N	157	142	1			158
							173	9									
04	9390	X	9106	-0-	-284	-0-	1086	1	7899	2	N	110	141	1			127
							121	9									
05	9703	X	9146	-0-	-557	-0-	1199	1	7836	2	N	101	141	1			87
							111	9									
06	9390	X	8804	-0-	-586	-0-	1401	1	7318	2	N	77	71	1			93
							85	9									
07	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	1321	1	7578	2	N	88	75	1			106
							97	9									
08	9455	X	9417	-0-	-38	-0-	1447	1	7881	2	N	81	76	1			111
							89	9									
09	9120	X	8768	-0-	-352	-0-	1438	1	7240	2	N	82	79	1			114
							90	9									
10	9145	X	8794	-0-	-351	-0-	1296	1	7393	2	N	95	77	1			132
							105	9									
11	9120	X	8587	-0-	-533	-0-	905	1	7542	2	N	127	153	1			106
							140	9									
12	9424	X	8267	-0-	-1157	-0-	970	1	7147	2	N	136	80	1			162
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 107,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 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	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	105	1	1053	2	N	2	2	1			18
							2	9									
02	1260	N	792	-0-	-468	-0-	68	1	722	2	N	2	2	1			18
							2	9									
03	1364	N	680	-0-	-684	-0-	68	1	611	2	N	1	1	1			18
							1	9									
04	1110	N	501	-0-	-609	-0-	60	1	437	2	N	4	2	1			20
							4	9									
05	868	N	344	-0-	-524	-0-	46	1	298	2	N	-0-					20
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	89	1	465	2	N	1	1	1			20
							1	9									
07	527	N	364	-0-	-163	-0-	54	1	310	2	N	-0-					20
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	86	1	469	2	N	1	1	1			20
							1	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	105	1	528	2	N	1	1	1			20
							1	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	81	1	463	2	N	-0-					20
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	53	1	442	2	N	-0-					20
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	58	1	430	2	N	1	1	1			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					32
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-		89	1	889	2	N	18	7	1			59
								20	9									
02	896	N	602	-0-	-294	-0-		51	1	536	2	N	14	6	1			67
								15	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-		127	1	1140	2	N	30	6	1			91
								33	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-		124	1	900	2	N	25	9	1			107
								28	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		183	1	1194	2	N	25	9	1			123
								28	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-		303	1	1584	2	N	27	9	1			141
								30	9									
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		233	1	1335	2	N	22	17	1			146
								24	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		339	1	1849	2	N	17	13	1			150
								19	9									
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-		352	1	1773	2	N	19	15	1			154
								21	9									
10	1581	N	999	-0-	-582	-0-		147	1	837	2	N	14	15	1			153
								15	9									
11	2130	N	1138	-0-	-992	-0-		117	1	975	2	N	42	13	1			182
								46	9									
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-						N	59	17	1			224

TOTAL GAS PROD: 15,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-		1129	1	11305	2	N	147	40	1			238
								162	9									
02	13440	X	9911	-0-	-3529	-0-		845	1	8946	2	N	109	220	1			127
								120	9									
03	14880	X	12251	-0-	-2629	-0-		1209	1	10870	2	N	156	36	1			247
								172	9									
04	22620	X	10005	-0-	-12615	-0-		1191	1	8669	2	N	132	214	1			165
								145	9									
05	18755	X	12019	-0-	-6736	-0-		1572	1	10272	2	N	159	204	1			120
								175	9									
06	12180	X	11778	-0-	-402	-0-		1872	1	9774	2	N	120	22	1			218
								132	9									
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-		1815	1	10411	2	N	175	211	1			182
								193	9									
08	12245	X	11939	-0-	-306	-0-		1828	1	9961	2	N	136	197	1			121
								150	9									
09	11790	X	11376	-0-	-414	-0-		1861	1	9368	2	N	134	25	1			230
								147	9									
10	12431	X	11245	-0-	-1186	-0-		1654	1	9436	2	N	141	208	1			163
								155	9									
11	12030	X	8078	-0-	-3952	-0-		852	1	7099	2	N	115	198	1			80
								127	9									
12	12431	X	11520	-0-	-911	-0-		1361	1	10020	2	N	126	33	1			173
								139	9									

TOTAL GAS PROD: 135,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	443	1	4439	2	N	166	192	1			73
							183	9									
02	5404	X	4514	-0-	-890	-0-	375	1	3972	2	N	152	14	1			211
							167	9									
03	5394	X	4667	-0-	-727	-0-	454	1	4079	2	N	122	198	1			135
							134	9									
04	5220	X	4122	-0-	-1098	-0-	483	1	3511	2	N	116	188	1			63
							128	9									
05	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	588	1	3844	2	N	162	192	1			33
							178	9									
06	4890	X	4630	-0-	-260	-0-	716	1	3739	2	N	159	9	1			183
							175	9									
07	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	586	1	3362	2	N	117	194	1			106
							129	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	730	1	3978	2	N	155	8	1			253
							171	9									
09	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	656	1	3300	2	N	145	190	1			208
							160	9									
10	4774	X	4223	-0-	-551	-0-	613	1	3500	2	N	100	195	1			113
							110	9									
11	4710	X	4365	-0-	-345	-0-	447	1	3722	2	N	178	187	1			104
							196	9									
12	4867	X	4323	-0-	-544	-0-	500	1	3680	2	N	130	16	1			218
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 53,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

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. GAS LIFT (I)(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-	15	1	152	2	N	1	2	1			16
							1	9									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	2	N	-0-					16
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	2					18
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	632	1	6324	2	N	82	73	1			56
							90	9									
02	6888	X	6052	-0-	-836	-0-	516	1	5461	2	N	68	70	1			54
							75	9									
03	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	688	1	6185	2	N	59	65	1			48
							65	9									
04	6810	X	6489	-0-	-321	-0-	775	1	5642	2	N	65	71	1			42
							72	9									
05	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	852	1	5571	2	N	49	49	1			42
							54	9									
06	6810	X	6092	-0-	-718	-0-	971	1	5071	2	N	45	44	1			43
							50	9									
07	6944	X	6186	-0-	-758	-0-	910	1	5218	2	N	53	60	1			36
							58	9									
08	6944	X	6264	-0-	-680	-0-	963	1	5245	2	N	51	47	1			40
							56	9									
09	6480	X	5980	-0-	-500	-0-	981	1	4940	2	N	54	53	1			41
							59	9									
10	6479	X	6022	-0-	-457	-0-	890	1	5080	2	N	47	53	1			35
							52	9									
11	6090	X	5757	-0-	-333	-0-	610	1	5085	2	N	56	41	1			50
							62	9									
12	6262	X	5867	-0-	-395	-0-	694	1	5109	2	N	58	63	1			45
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 75,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

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	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	1029	1	10302	2	N	240	248	1			59
							264	9									
02	12096	X	9557	-0-	-2539	-0-	805	1	8522	2	N	209	63	1			205
							230	9									
03	13113	X	10899	-0-	-2214	-0-	1067	1	9593	2	N	217	240	1			182
							239	9									
04	11370	X	10095	-0-	-1275	-0-	1193	1	8680	2	N	202	241	1			143
							222	9									
05	11749	X	11095	-0-	-654	-0-	1443	1	9434	2	N	198	224	1			117
							218	9									
06	11220	X	10632	-0-	-588	-0-	1677	1	8759	2	N	178	218	1			77
							196	9									
07	10912	X	10435	-0-	-477	-0-	1530	1	8777	2	N	116	51	1			142
							128	9									
08	11098	X	9228	-0-	-1870	-0-	1397	1	7613	2	N	198	225	1			115
							218	9									
09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	1843	1	9279	2	N	264	250	1			129
							290	9									
10	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	1721	1	9818	2	N	245	253	1			121
							270	9									
11	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	1164	1	9707	2	N	187	234	1			74
							206	9									
*12	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	1379	1	10157	2	N	248	86	1			236
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 129,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5128	X	5128	-0-		-0-	-0-	455	1	4552	2	N	110	94	1			133
								121	9									
02	5656	X	3250	-0-		-2406	-0-	269	1	2848	2	N	121	90	1			164
								133	9									
03	6262	X	4002	-0-		-2260	-0-	391	1	3516	2	N	86	76	1			174
								95	9									
04	T. A.		5125	-0-		5125	5125	603	1	4391	2	N	119	90	1			203
								131	9									
05	T. A.		5424	-0-		5424	10549	704	1	4603	2	N	106	248	1			61
								117	9									
06	15701	X	5152	-0-		-10549	-0-	812	1	4242	2	N	89	54	1			96
								98	9									
07	5306	X	5306	-0-		-0-	-0-	773	1	4434	2	N	90	70	1			116
								99	9									
08	5394	X	5307	-0-		-87	-0-	808	1	4399	2	N	91	57	1			150
								100	9									
09	5220	X	5047	-0-		-173	-0-	820	1	4129	2	N	89	178	1			61
								98	9									
10	5301	X	4973	-0-		-328	-0-	728	1	4155	2	N	82	63	1			80
								90	9									
11	5130	X	4389	-0-		-741	-0-	460	1	3838	2	N	83	46	1			117
								91	9									
12	5301	X	5009	-0-		-292	-0-	586	1	4315	2	N	98	72	1			143
								108	9									

TOTAL GAS PROD: 58,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-	400	1	4009	2	N	16	10	1			94
								18	9									
02	4844	X	4470	-0-		-374	-0-	382	1	4037	2	N	46	12	1			128
								51	9									
03	5363	X	3327	-0-		-2036	-0-	331	1	2971	2	N	23	10	1			141
								25	9									
04	4716	X	4716	-0-		-0-	-0-	567	1	4126	2	N	21	8	1			154
								23	9									
05	4960	X	4157	-0-		-803	-0-	550	1	3596	2	N	10	5	1			159
								11	9									
06	4800	X	3704	-0-		-1096	-0-	590	1	3079	2	N	32	5	1			186
								35	9									
07	4960	X	4380	-0-		-580	-0-	641	1	3676	2	N	57	188	1			55
								63	9									
08	4867	X	3785	-0-		-1082	-0-	586	1	3195	2	N	4	2	1			57
								4	9									
09	4710	X	3990	-0-		-720	-0-	660	1	3321	2	N	8	7	1			58
								9	9									
10	4371	X	3752	-0-		-619	-0-	559	1	3189	2	N	4	5	1			57
								4	9									
11	4230	X	3293	-0-		-937	-0-	352	1	2932	2	N	8	2	1			63
								9	9									
12	4371	X	4122	-0-		-249	-0-	490	1	3610	2	N	20	9	1			74
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 48,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 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	992	N	775	-0-	-217	-0-	70	1	696	2	N	8	1	1			71
							9	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	532	2	N	28	1	1			98
							31	9									
03	1054	N	382	-0-	-672	-0-	38	1	343	2	N	1	1	1			98
							1	9									
04	750	N	367	-0-	-383	-0-	44	1	317	2	N	5					103
							6	9									
05	682	N	500	-0-	-182	-0-	63	1	411	2	N	24					127
							26	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	111	1	578	2	N	-0-					127
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	531	2	N	1					128
							1	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	86	1	468	2	N	2					130
							2	9									
09	690	N	414	-0-	-276	-0-	69	1	345	2	N	-0-					130
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	60	1	343	2	N	-0-					130
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	44	1	370	2	N	90					220
							99	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	10					230

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HINOJOSA "A" WELL #: 9 RRCID -> 232274 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9586 - 9806

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_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			53
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	14	1	151	2	N	-0-					53
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	1			53
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	8	7	1			54
							9	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	125	1	819	2	N	91	59	1			86
							100	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	114	1	594	2	N	57	44	1			99
							63	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	106	1	607	2	N	140	175	1			64
							154	9									
08	1054	N	832	-0-	-222	-0-	119	1	648	2	N	59	52	1			71
							65	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	128	1	645	2	N	66	61	1			76
							73	9									
10	868	N	507	-0-	-361	-0-	69	1	393	2	N	41	47	1			70
							45	9									
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	33	29	1			74
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	37	39	1			72

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	80	1			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	21	18	1			34
02	644	N	371	-0-	-273	-0-	30	1	318	2	N	21	17	1			38
							23	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	20	17	1			41
							22	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	125	1	906	2	N	40	21	1			60
							44	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	165	1	1080	2	N	36	15	1			81
							40	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	177	1	924	2	N	30	13	1			98
							33	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	240	1	1376	2	N	20	106	1			12
							22	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	263	1	1435	2	N	30	15	1			27
							33	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	257	1	1292	2	N	28	16	1			39
							31	9									
10	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	223	1	1273	2	N	21	16	1			44
							23	9									
11	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	141	1	1176	2	N	34	13	1			65
							37	9									
12	1643	N	492	-0-	-1151	-0-	53	1	387	2	N	47	18	1			94
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 13,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 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	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	644	1	6442	2	N	43	15	1			115
							47	9									
02	6860	X	5566	-0-	-1294	-0-	473	1	5009	2	N	76	13	1			178
							84	9									
03	8122	X	4573	-0-	-3549	-0-	457	1	4106	2	N	9	11	1			176
							10	9									
04	6900	X	3918	-0-	-2982	-0-	470	1	3420	2	N	25	7	1			194
							28	9									
05	7130	X	1439	-0-	-5691	-0-	182	1	1190	2	N	61	187	1			68
							67	9									
06	6900	X	978	-0-	-5922	-0-	157	1	820	2	N	1	3	1			66
							1	9									
07	6169	X	1961	-0-	-4208	-0-	291	1	1668	2	N	2	3	1			65
							2	9									
08	4588	X	4007	-0-	-581	-0-	621	1	3382	2	N	4	1	1			68
							4	9									
09	3930	X	2066	-0-	-1864	-0-	339	1	1706	2	N	19	5	1			82
							21	9									
10	1953	X	1651	-0-	-302	-0-	244	1	1395	2	N	11	4	1			89
							12	9									
11	3870	X	2400	-0-	-1470	-0-	249	1	2079	2	N	65	108	1			46
							72	9									
12	3999	X	2522	-0-	-1477	-0-	301	1	2215	2	N	5	7	1			44
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 38,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 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	837	N	717	-0-	-120	-0-	62	1	616	2	N	35	30	1			240
							39	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	27	25	1			242
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	52	46	1			248
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	48	1	347	2	N	48	55	1			241
							53	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	261	2	N	38	37	1			242
							42	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	120	1	624	2	N	35	32	1			245
							39	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	100	1	574	2	N	18	25	1			238
							20	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	122	1	666	2	N	25	155	1			108
							28	9									
09	780	N	571	-0-	-209	-0-	91	1	461	2	N	17	17	1			108
							19	9									
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	94	1	539	2	N	15	17	1			106
							17	9									
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	11	11	1			106
12	589	N	176	-0-	-413	-0-	20	1	147	2	N	8	10	1			104
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 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	899	N	516	-0-	-383	-0-	47	1	468	2	N	1	2	1			29
							1	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-	4	1			25
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
04	510	N	-0-	-0-	-510	-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: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	333 228	1 9	3330	2	N	207	248	1			75
02	3444	X	3021	-0-	-423	-0-	247 163	1 9	2611	2	N	148	64	1			159
03	3813	X	3267	-0-	-546	-0-	320 67	1 9	2880	2	N	61	56	1			164
04	3780	X	2931	-0-	-849	-0-	340 120	1 9	2471	2	N	109	57	1			216
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	601 62	1 9	3928	2	N	56	227	1			45
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	610 97	1 9	3185	2	N	88	40	1			93
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	576 177	1 9	3306	2	N	161	57	1			197
08	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	613 222	1 9	3342	2	N	202	47	1			352
09	4350	X	3855	-0-	-495	-0-	610 171	1 9	3074	2	N	155	412	1			95
10	4309	X	2700	-0-	-1609	-0-	367 240	1 9	2093	2	N	218	49	1			264
11	4050	X	3620	-0-	-430	-0-	370 162	1 9	3088	2	N	147	221	1			190
*12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	523 113	1 9	3851	2	N	103	235	1			58

TOTAL GAS PROD: 44,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

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-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	677	2	N	3	2	1			94
							3	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	N	2	2	1			94
							2	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	688	2	N	2	2	1			94
							2	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	97	1	708	2	N	2	2	1			94
							2	9									
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	83	1	546	2	N	-0-	1	1			93
06	750	N	330	-0-	-420	-0-	53	1	277	2	N	-0-					93
07	837	N	677	-0-	-160	-0-	100	1	576	2	N	1	1	1			93
							1	9									
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	88	1	481	2	N	1	1	1			93
							1	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	110	1	555	2	N	1	1	1			93
							1	9									
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	253	1	1445	2	N	6	6	1			93
							7	9									
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	190	1	1580	2	N	5	3	1			95
							6	9									
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	178	1	1311	2	N	4	5	1			94
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	495	1	4955	2	N	45	23	1			62
							50	9									
02	4508	X	2799	-0-	-1709	-0-	233	1	2469	2	N	88	23	1			127
							97	9									
03	4991	X	1891	-0-	-3100	-0-	183	1	1645	2	N	57	18	1			166
							63	9									
04	5310	X	3732	-0-	-1578	-0-	442	1	3218	2	N	65	21	1			210
							72	9									
05	5487	X	3308	-0-	-2179	-0-	424	1	2771	2	N	103	201	1			112
							113	9									
06	5310	X	3740	-0-	-1570	-0-	590	1	3080	2	N	64	13	1			163
							70	9									
07	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	464	1	2659	2	N	69	199	1			33
							76	9									
08	3844	X	2547	-0-	-1297	-0-	388	1	2116	2	N	39	13	1			59
							43	9									
09	3750	X	1942	-0-	-1808	-0-	317	1	1596	2	N	26	15	1			70
							29	9									
10	3875	X	2522	-0-	-1353	-0-	369	1	2108	2	N	41	15	1			96
							45	9									
11	3750	X	3050	-0-	-700	-0-	322	1	2682	2	N	42	11	1			127
							46	9									
*12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	577	1	4253	2	N	51	18	1			160
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 39,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 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	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	218	1	2179	2	N	5	3	1			21
							6	9									
02	2464	X	2229	-0-	-235	-0-	189	1	2004	2	N	33	4	1			50
							36	9									
03	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	224	1	2009	2	N	8	4	1			54
							9	9									
04	2490	X	2335	-0-	-155	-0-	282	1	2050	2	N	3	2	1			55
							3	9									
05	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	317	1	2074	2	N	6	2	1			59
							7	9									
06	2400	X	2194	-0-	-206	-0-	352	1	1836	2	N	5	2	1			62
							6	9									
07	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	352	1	2021	2	N	2	1	1			63
							2	9									
08	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	336	1	1828	2	N	10					73
							11	9									
09	2340	X	2200	-0-	-140	-0-	357	1	1797	2	N	42	2	1			113
							46	9									
10	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	317	1	1807	2	N	33	1	1			145
							36	9									
11	2310	X	2154	-0-	-156	-0-	223	1	1855	2	N	69					214
							76	9									
12	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	255	1	1878	2	N	30	191	1			53
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 27,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	884	1	8848	2	N	190	35	1			231
							209	9									
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	753	1	7974	2	N	156	217	1			170
							172	9									
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	964	1	8661	2	N	183	218	1			135
							201	9									
04	T. A.		9495	-0-	9495	9495	1125	1	8186	2	N	167	29	1			273
							184	9									
05	T. A.		9531	-0-	9531	19026	1240	1	8106	2	N	168	206	1			235
							185	9									
06	28163	X	9137	-0-	-19026	-0-	1446	1	7553	2	N	125	203	1			157
							138	9									
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	1363	1	7821	2	N	167	205	1			119
							184	9									
08	9610	X	9218	-0-	-392	-0-	1410	1	7684	2	N	113	16	1			216
							124	9									
09	9300	X	8331	-0-	-969	-0-	1355	1	6821	2	N	141	208	1			149
							155	9									
10	9424	X	8406	-0-	-1018	-0-	1239	1	7070	2	N	88	23	1			214
							97	9									
11	9120	X	8170	-0-	-950	-0-	861	1	7178	2	N	119	199	1			134
							131	9									
12	9362	X	8331	-0-	-1031	-0-	978	1	7206	2	N	134	32	1			236
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 108,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	N	17	14	1			50
							19	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	5	1			45
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	4	1			115
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	9	1	91	2	N	4	1	1			118
							4	9									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-					118
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					118
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	164	1	1069	2	N	29	24	1			123
							32	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	205	1	1070	2	N	30	26	1			127
							33	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	39	42	1			124
							43	9									
08	1271	N	581	-0-	-690	-0-	86	1	469	2	N	24	25	1			123
							26	9									
09	1320	N	920	-0-	-400	-0-	149	1	751	2	N	18	19	1			122
							20	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	117	1	670	2	N	17	18	1			121
							19	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	63	1	526	2	N	17	15	1			123
							19	9									
12	961	N	785	-0-	-176	-0-	92	1	676	2	N	15	17	1			121
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	N	1	1	1			23
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	N	1	1	1			23
							1	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	2	N	-0-					23
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	205	1	1070	2	N	1	1	1			23
							1	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	171	1	984	2	N	1	1	1			23
							1	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	149	1	811	2	N	-0-					23
09	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	180	1	907	2	N	1	1	1			23
							1	9									
10	1147	N	786	-0-	-361	-0-	117	1	669	2	N	-0-					23
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					23
12	1116	N	242	-0-	-874	-0-	29	1	213	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	23	20	1	56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	32	1	74
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	3	1	24	2	N	64	38	1	100
							70	9							
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	92	1	672	2	N	45	50	1	95
							50	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	42	1	98
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	98	1	512	2	N	25	26	1	97
							28	9							
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	150	1	860	2	N	49	125	1	21
							54	9							
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	156	1	850	2	N	34	32	1	23
							37	9							
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	812	2	N	25	26	1	22
							28	9							
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	178	1	1013	2	N	33	34	1	21
							36	9							
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	99	1	826	2	N	53	37	1	37
							58	9							
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	141	1	1041	2	N	53	49	1	41
							58	9							

TOTAL GAS PROD: 8,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	EOM BALANCE
01	2139	N	1265	-0-	-874	-0-	109	1	1089	2	N	61	39	1	96
							67	9							
02	1232	N	642	-0-	-590	-0-	50	1	533	2	N	54	37	1	113
							59	9							
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	136	1	1221	2	N	42	34	1	121
							46	9							
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	160	1	1165	2	N	52	39	1	134
							57	9							
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	171	1	1117	2	N	68	30	1	172
							75	9							
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	231	1	1209	2	N	49	24	1	197
							54	9							
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	222	1	1273	2	N	48	132	1	113
							53	9							
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	228	1	1241	2	N	54	27	1	140
							59	9							
09	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	204	1	1029	2	N	51	94	1	97
							56	9							
10	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	172	1	980	2	N	41	28	1	110
							45	9							
11	1470	N	472	-0-	-998	-0-	48	1	396	2	N	25	14	1	121
							28	9							
12	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	129	1	953	2	N	61	33	1	149
							67	9							

TOTAL GAS PROD: 14,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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. 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	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	162	1	1620	2	N	45	21	1	143
							50	9							
02	7056	X	4743	-0-	-2313	-0-	403	1	4263	2	N	70	25	1	188
							77	9							
03	6293	X	5454	-0-	-839	-0-	540	1	4851	2	N	57	25	1	220
							63	9							
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	666	1	4845	2	N	70	25	1	265
							77	9							
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	701	1	4582	2	N	70	204	1	131
							77	9							
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1002	1	5235	2	N	43	16	1	158
							47	9							
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	921	1	5282	2	N	60	21	1	197
							66	9							
08	5766	X	5540	-0-	-226	-0-	848	1	4622	2	N	64	15	1	246
							70	9							
09	6270	X	5565	-0-	-705	-0-	911	1	4588	2	N	60	196	1	110
							66	9							
10	6479	X	5297	-0-	-1182	-0-	779	1	4446	2	N	65	21	1	154
							72	9							
11	6270	X	2702	-0-	-3568	-0-	285	1	2373	2	N	40	12	1	182
							44	9							
12	6262	X	1411	-0-	-4851	-0-	166	1	1223	2	N	20	16	1	186
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 56,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	486	1	4861	2	N	188	83	1	159
							207	9							
02	7196	X	3087	-0-	-4109	-0-	245	1	2593	2	N	226	267	1	118
							249	9							
03	5952	X	4185	-0-	-1767	-0-	399	1	3582	2	N	185	73	1	230
							204	9							
04	T. A.		4063	-0-	4063	4063	471	1	3431	2	N	146	261	1	115
							161	9							
05	T. A.		4868	-0-	4868	8931	620	1	4053	2	N	177	240	1	52
							195	9							
06	13547	X	4616	-0-	-8931	-0-	721	1	3764	2	N	119	49	1	122
							131	9							
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	664	1	3812	2	N	108	67	1	163
							119	9							
08	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	715	1	3894	2	N	113	96	1	180
							124	9							
09	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	702	1	3536	2	N	122	244	1	58
							134	9							
10	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	627	1	3576	2	N	106	62	1	102
							117	9							
11	4620	X	3207	-0-	-1413	-0-	327	1	2728	2	N	138	43	1	197
							152	9							
12	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	495	1	3649	2	N	209	256	1	150
							230	9							

TOTAL GAS PROD: 51,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	220	1	2206	2	N	39	12	1			53
							43	9									
02	5824	X	1491	-0-	-4333	-0-	125	1	1323	2	N	39	16	1			76
							43	9									
03	4805	X	1147	-0-	-3658	-0-	110	1	993	2	N	40	14	1			102
							44	9									
04	3990	X	527	-0-	-3463	-0-	59	1	426	2	N	38	15	1			125
							42	9									
05	2480	X	1851	-0-	-629	-0-	241	1	1577	2	N	30	10	1			145
							33	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	746	1	3896	2	N	32	9	1			168
							35	9									
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	706	1	4052	2	N	29	15	1			182
							32	9									
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	703	1	3829	2	N	33	186	1			29
							36	9									
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	703	1	3541	2	N	48	16	1			61
							53	9									
10	4836	X	4129	-0-	-707	-0-	614	1	3502	2	N	12	15	1			58
							13	9									
11	4680	X	3590	-0-	-1090	-0-	383	1	3190	2	N	15	8	1			65
							17	9									
12	4805	X	3336	-0-	-1469	-0-	396	1	2915	2	N	23	14	1			74
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	T. A.	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1628	-0-	-1534	-0-	179	1	1449	2	N	-0-					8
02	2856	X	1474	-0-	-1382	-0-	184	1	1290	2	N	-0-					8
03	2635	X	1612	-0-	-1023	-0-	207	1	1405	2	N	-0-					8
04	2280	X	767	-0-	-1513	-0-	159	1	608	2	N	-0-					8
05	1829	X	1661	-0-	-168	-0-	185	1	1476	2	N	-0-					8
06	1590	X	828	-0-	-762	-0-	110	1	718	2	N	-0-					8
07	1643	X	1482	-0-	-161	-0-	201	1	1281	2	N	-0-					8
08	1674	X	1568	-0-	-106	-0-	209	1	1359	2	N	-0-					8
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	192	1	1529	2	N	-0-					8
10	1674	X	1438	-0-	-236	-0-	188	1	1250	2	N	-0-					8
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	207	1	1329	2	N	-0-					8
12	1767	X	1469	-0-	-298	-0-	201	1	1268	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	69	2	N	12					21
							13	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	10	1	72	2	N	-0-					21
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					21
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	14	1	55	2	N	-0-					21
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					21
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					21
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-	2	1			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120	#	65	-0-	-55	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	155	#	98	-0-	-57	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	104	-0-	-46	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
*09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	297	-0-	-354	-0-	105	1	192	2	N	-0-					-0-
02	563	R	563	-0-	-0-	-0-	300	1	263	2	N	-0-					-0-
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	239	1	258	2	N	-0-					-0-
04	388	R	388	-0-	-0-	-0-	192	1	196	2	N	-0-					-0-
05	620	#	316	-0-	-304	-0-	34	1	282	2	N	-0-					-0-
06	600	#	346	-0-	-254	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	620	#	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	496	#	372	-0-	-124	-0-	4	1	368	2	N	-0-					-0-
09	545	R	545	-0-	-0-	-0-	86	1	459	2	N	-0-					-0-
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	#	1681	-0-	-551	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	2016	#	1499	-0-	-517	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1953	#	1555	-0-	-398	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1620	#	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1620	#	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1674	#	1178	-0-	-496	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	663	-0-	-1073	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	1680	#	1465	-0-	-215	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1736	#	848	-0-	-888	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	1560	#	487	-0-	-1073	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	1519	#	354	-0-	-1165	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,670 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

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	6448	X	3645	-0-	-2803	-0-	336	1	3301	2	Y	7					106
							8	9									
02	5824	X	5287	-0-	-537	-0-	480	1	4807	2	Y	-0-					106
03	6293	X	6005	-0-	-288	-0-	570	1	5324	2	Y	101	156	1			51
							111	9									
04	6090	X	4785	-0-	-1305	-0-	482	1	4258	2	Y	41					92
							45	9									
05	6293	X	4739	-0-	-1554	-0-	417	1	4292	2	Y	27					119
							30	9									
06	5820	X	5052	-0-	-768	-0-	552	1	4455	2	Y	41					160
							45	9									
07	6014	X	5399	-0-	-615	-0-	530	1	4821	2	Y	44	155	1			49
							48	9									
08	6014	X	5353	-0-	-661	-0-	550	1	4803	2	Y	-0-					49
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	856	1	5272	2	Y	115					164
							127	9									
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	551	1	5690	2	Y	41	160	1			45
							45	9									
11	5220	X	4805	-0-	-415	-0-	470	1	4271	2	Y	58					103
							64	9									
12	6479	X	5480	-0-	-999	-0-	639	1	4784	2	Y	52					155
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 63,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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. 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	45911	X	41656	-0-	-4255	-0-	1962	1	39043	2	N	592	541	1			186
							651	9									
02	41468	X	36610	-0-	-4858	-0-	1772	1	34262	2	N	524	533	1			177
							576	9									
03	44423	X	40633	-0-	-3790	-0-	1963	1	38077	2	N	539	533	1			183
							593	9									
04	39420	X	38140	-0-	-1280	-0-	1900	1	35646	3	N	540	538	1			185
							594	9									
05	40734	X	38510	-0-	-2224	-0-	1963	1	36002	3	N	495	534	1			146
							545	9									
06	39420	X	36211	-0-	-3209	-0-	1900	1	33856	3	N	414	347	1			213
							455	9									
07	40641	X	36637	-0-	-4004	-0-	1964	1	34145	3	N	480	529	1			164
							528	9									
08	40641	X	34951	-0-	-5690	-0-	1964	1	32524	3	N	421	523	1			62
							463	9									
09	38130	X	31783	-0-	-6347	-0-	1900	1	29434	3	N	408	348	1			122
							449	9									
10	36642	X	33596	-0-	-3046	-0-	1964	1	31320	3	N	284	347	1			59
							312	9									
11	35460	X	31410	-0-	-4050	-0-	1900	1	28817	3	N	630	531	1			158
							693	9									
12	36642	X	32242	-0-	-4400	-0-	1964	1	29769	3	N	463	359	1			262
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 432,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,790

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. 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	29729	X	26133	-0-	-3596	-0-	699	1	24836	2	N	544	586	1			140
							598	9									
02	26852	X	22929	-0-	-3923	-0-	632	1	21811	2	N	442	387	1			195
							486	9									
03	29729	X	24272	-0-	-5457	-0-	699	1	23001	2	N	520	583	1			132
							572	9									
04	26730	X	22997	-0-	-3733	-0-	677	1	21797	3	N	475	386	1			221
							523	9									
05	27032	X	23502	-0-	-3530	-0-	699	1	22293	3	N	464	580	1			105
							510	9									
06	25290	X	22069	-0-	-3221	-0-	677	1	20940	3	N	411	385	1			131
							452	9									
07	25389	X	22841	-0-	-2548	-0-	699	1	21685	3	N	415	386	1			160
							457	9									
08	24273	X	22213	-0-	-2060	-0-	699	1	21090	3	N	385	381	1			164
							424	9									
09	23010	X	21055	-0-	-1955	-0-	677	1	19918	3	N	418	387	1			195
							460	9									
10	22940	X	22277	-0-	-663	-0-	699	1	21125	3	N	412	385	1			222
							453	9									
11	22110	X	18733	-0-	-3377	-0-	677	1	17645	3	N	374	387	1			209
							411	9									
12	22847	X	19923	-0-	-2924	-0-	699	1	18808	3	N	378	391	1			196
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 268,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,238

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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1982	2	20	9	N	18					120
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					120
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					122
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1792	2	9	9	N	8					130
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3					133
06	1500	N	1020	-0-	-480	-0-	1018	2	2	9	N	2					135
07	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	1105	2	2	9	N	2					137
08	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	1344	2			N	-0-	117	1			20
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					22
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2539	2	29	9	N	26					48
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2510	2	28	9	N	25					73
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	N	5					78

TOTAL GAS PROD: 21,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

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-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FOX, HEWITT B., INC. 281370
TAYLOR, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154102 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7256 - 7266

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P & A 04-12-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-F-1) //CONT.// 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
06	0		3398	-0-	3398	3398	3396	2	2	9	N	2					2
07	0	W	10294	-0-	10294	13692	10203	2	91	9	N	83					85
08	0	W	17983	-0-	17983	31675	17550	2	433	9	N	394	370	1			109
09	0	W	15425	-0-	15425	47100	15194	2	231	9	N	210	188	1			131
10	18166		12763	-0-	-5403	41697	12581	2	182	9	N	165					296
*11	56348		14651	-0-	-41697	-0-	14425	2	226	9	N	205	174	1			327
12	18166		NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 74,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	7393	R	7393	-0-	-0-	-0-	682	1	6711	2	Y	-0-	18	1			17
02	6188	#	5927	-0-	-261	-0-	528	1	5298	2	Y	92	79	1			30
							101	9									
03	7440	#	6012	-0-	-1428	-0-	572	1	5343	2	Y	88					118
							97	9									
04	7200	#	6764	-0-	-436	-0-	667	1	5907	2	Y	173	165	1			126
							190	9									
05	7440	#	5077	-0-	-2363	-0-	438	1	4507	2	Y	120	174	1			72
							132	9									
06	7140	#	5013	-0-	-2127	-0-	539	1	4344	2	Y	118					190
							130	9									
07	6975	#	5562	-0-	-1413	-0-	551	1	5011	2	Y	-0-	181	1			9
08	6975	#	5700	-0-	-1275	-0-	574	1	5025	2	Y	92	66	1			35
							101	9									
09	6750	#	154	-0-	-6596	-0-	22	1	132	2	Y	-0-					35
10	6692	R	6692	-0-	-0-	-0-	586	1	6053	2	Y	48	49	1			34
							53	9									
11	5808	R	5808	-0-	-0-	-0-	572	1	5193	2	Y	39					73
							43	9									
*12	5704	#	3911	-0-	-1793	-0-	458	1	3435	2	Y	16	59	1			30
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 64,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

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	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-

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	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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	19998						N	115	115	1		135
02	7039	7038	-0-	-1	19997	495	1	6459	2	N	76	181	1			30
						84	9									
03	27632	7635	-0-	-19997	-0-	611	1	6937	2	N	79	62	1			47
						87	9									
04	8733	8733	-0-	-0-	-0-	694	1	7951	2	N	80	64	1			63
						88	9									
05	8579	8579	-0-	-0-	-0-	560	1	7938	2	N	74	65	1			72
						81	9									
06	7260	7209	-0-	-51	-0-	632	1	6516	2	N	55	57	1			70
						61	9									
07	7502	6427	-0-	-1075	-0-	539	1	5887	2	N	1	55	1			16
						1	9									
08	7502	6589	-0-	-913	-0-	510	1	6077	2	N	2	14	1			4
						2	9									
09	7260	6212	-0-	-1048	-0-	485	1	5725	2	N	2	4	1			2
						2	9									
10	8587 #	5819	-0-	-2768	-0-	496	1	5322	2	N	1	2	1			1
						1	9									
11	7200 #	4107	-0-	-3093	-0-	500	1	3605	2	N	2					3
						2	9									
*12	7012 R	7012	-0-	-0-	-0-	498	1	6512	2	N	2	2	1			3
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 75,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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	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-

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	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-

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 (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
07	18441	10644	-0-	-7797	-0-	619 119	1 9	9906	2	Y	108					108
08	21173	246	-0-	-20927	-0-	95 2	1 9	149	2	Y	2					110
09	20490	-0-	-0-	-20490	-0-					Y	-0-					110
10	21173	3356	-0-	-17817	-0-	437 15	1 9	2904	2	Y	14					124
11	20490	1860	-0-	-18630	-0-	336	1	1524	2	Y	-0-					124
12	10633 #	1017	-0-	-9616	-0-	291 7	1 9	719	2	Y	6					130

TOTAL GAS PROD: 17,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3291	-0-	-1266	-0-	493	1	2786	2	Y	11			115
							12	9							
02	4116	X	3618	-0-	-498	-0-	554	1	3056	2	Y	7			122
							8	9							
03	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	630	1	3503	2	Y	16			138
							18	9							
04	3780	X	1567	-0-	-2213	-0-	319	1	1242	2	Y	5	100	1	43
							6	9							
05	3999	X	3135	-0-	-864	-0-	756	1	2370	2	Y	8			51
							9	9							
06	3900	X	2664	-0-	-1236	-0-	134	1	2506	2	Y	22	34	1	39
							24	9							
07	4030	X	2656	-0-	-1374	-0-	155	1	2471	2	Y	27	36	1	30
							30	9							
08	4030	X	1803	-0-	-2227	-0-	680	1	1108	2	Y	14			44
							15	9							
09	3030	X	1350	-0-	-1680	-0-	666	1	669	2	Y	14			58
							15	9							
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	224	1	1493	2	Y	7			65
							8	9							
11	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	299	1	1360	2	Y	-0-			65
12	1705	X	1280	-0-	-425	-0-	367	1	905	2	Y	7			72
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 28,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 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	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	159	1	899	2	Y	11			104
							12	9							
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	111	1	612	2	Y	6			110
							7	9							
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	145	1	806	2	Y	16			126
							18	9							
04	1050	N	403	-0-	-647	-0-	81	1	316	2	Y	5	91	1	40
							6	9							
05	806	N	88	-0-	-718	-0-	19	1	60	2	Y	8			48
							9	9							
06	12381	N	12381	-0-	-0-	-0-	616	1	11476	2	Y	263	145	1	166
							289	9							
07	52	N	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-	142	1	24
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					1
02	952	N	844	-0-	-108	-0-	52	1	792	2	Y	-0-					1
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	57	1	844	2	Y	-0-					1
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					1
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	4					5
							4	9									
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					5
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	55	1	759	2	Y	-0-					5
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	55	1	782	2	Y	5					10
							6	9									
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	52	1	625	2	Y	-0-					10
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	62	1	736	2	Y	-0-					10
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	51	1	699	2	Y	1					11
							1	9									
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	50	1	604	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					1
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					1
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					1
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	23	1	360	2	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					3
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					3
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	2					5
							2	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	-0-					5
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					5
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	1					6
							1	9									
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					3
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					3
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	340	2	Y	1					4
							1	9									
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					4
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	1					5
							1	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					5
07	310	N	161	-0-	-149	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					5
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	296	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					1
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					1
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	2					3
							2	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					3
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					3
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					3
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	527	N	507	-0-	-20	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	2					2
							2	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					2
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	-0-					2
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	29	1	413	2	Y	2					4
							2	9									
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	36	1	438	2	Y	-0-					4
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					4
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	Y	1					5
							1	9									
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	27	1	323	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					2
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					2
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					2
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					2
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	974	2	Y	-0-					3
02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	59	1	887	2	Y	-0-					3
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					3
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	Y	-0-					3
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	62	1	965	2	Y	5					8
							6	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	2	Y	-0-					8
07	1085	N	957	-0-	-128	-0-	65	1	892	2	Y	-0-					8
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	65	1	914	2	Y	5					13
							6	9									
09	1020	N	863	-0-	-157	-0-	66	1	797	2	Y	-0-					13
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	83	1	984	2	Y	-0-					13
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	61	1	826	2	Y	1					14
							1	9									
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	66	1	806	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					1
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					1
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	1					2
							1	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	-0-					2
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	640	2	Y	3					5
							3	9									
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					5
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	35	1	414	2	Y	-0-					5
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	509	2	Y	1					6
							1	9									
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	2					2
							2	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					2
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					2
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					2
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					1
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	173	2	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					2
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					2
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	8	1	118	2	Y	1					3
							1	9									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					3
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					3
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	1					4
							1	9									
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					1
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					1
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					1
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					1
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	Y	-0-					1
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	Y	-0-					1
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	3					4
							3	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	Y	-0-					4
10	651	N	508	-0-	-143	-0-	39	1	469	2	Y	-0-					4
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	37	1	504	2	Y	1					5
							1	9									
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	199	1	2874	2	Y	210	203	1			37
							231	9									
02	3248	X	2751	-0-	-497	-0-	186	1	2322	2	Y	221	206	1			52
							243	9									
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	202	1	2979	2	Y	220	235	1			37
							242	9									
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	193	1	2734	2	Y	201	199	1			39
							221	9									
05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	200	1	2696	2	Y	199	196	1			42
							219	9									
06	3300	X	2728	-0-	-572	-0-	192	1	2332	2	Y	185	176	1			51
							204	9									
07	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	191	1	2239	2	Y	189	195	1			45
							208	9									
08	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	198	1	2322	2	Y	191	204	1			32
							210	9									
09	3120	X	2667	-0-	-453	-0-	196	1	2304	2	Y	152	155	1			29
							167	9									
10	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	201	1	2265	2	Y	182	158	1			53
							200	9									
11	2760	X	2084	-0-	-676	-0-	191	1	1711	2	Y	165	172	1			46
							182	9									
12	2759	X	2319	-0-	-440	-0-	177	1	1968	2	Y	158	166	1			38
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 33,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	129	1	1859	2	Y	210	203	1			38
							231	9									
02	2016	N	1867	-0-	-149	-0-	121	1	1503	2	Y	221	206	1			53
							243	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	130	1	1928	2	Y	220	235	1			38
							242	9									
04	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	125	1	1769	2	Y	200	199	1			39
							220	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	129	1	1744	2	Y	199	196	1			42
							219	9									
06	2160	N	1837	-0-	-323	-0-	124	1	1509	2	Y	185	176	1			51
							204	9									
07	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	125	1	1462	2	Y	189	195	1			45
							208	9									
08	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	129	1	1516	2	Y	192	203	1			34
							211	9									
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	127	1	1496	2	Y	152	155	1			31
							167	9									
10	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	130	1	1471	2	Y	181	158	1			54
							199	9									
11	1860	N	1417	-0-	-443	-0-	124	1	1111	2	Y	165	173	1			46
							182	9									
12	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	115	1	1271	2	Y	158	165	1			39
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 22,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			756
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			756
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			756
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			756
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			756
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			756
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			756
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			756
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			756
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			756
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			756
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171324	N	-0-			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	14B	DENY	-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-

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
04	0	W	29234	-0-	29234	29234	28441	2	793	9	N	721	359	1			362
05	0	W	29799	-0-	29799	59033	28993	2	806	9	N	733	545	1			550
06	0	W	22310	-0-	22310	81343	22033	2	277	9	N	252	544	1			258
07	0	W	21611	-0-	21611	102954	21158	2	453	9	N	412	365	1			305
08	0	W	16171	-0-	16171	119125	15879	2	292	9	N	265	180	1			390
09	0	W	12764	-0-	12764	131889	12509	2	255	9	N	232	507	1			115
10	0	W	11499	-0-	11499	143388	11215	2	284	9	N	258					373
11	0	W	10244	-0-	10244	153632	10011	2	233	9	N	212	173	1			412
*12	162896	X	9264	-0-	-153632	-0-	9036	2	228	9	N	207	184	1			435

TOTAL GAS PROD: 162,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,292

PRADERA WELL #: 1H RRCID -> 270556 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10973 - 10976

	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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		5282	-0-	5282	5714	5282	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5714					N	-0-					-0-
10	5714	X	-0-	-0-	-5714	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14306	X NO RPT	-0-	-14306	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	18660	X NO RPT	-0-	-18660	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	19282	X NO RPT	-0-	-19282	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1318	-0-	-170	-0-	1308	2	10	9	N	9					62
02	1344	X	1219	-0-	-125	-0-	1201	2	18	9	N	16					78
03	1426	X	1242	-0-	-184	-0-	1213	2	29	9	N	26					104
04	1320	X	1179	-0-	-141	-0-	1115	2	64	9	N	58					162
05	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	1034	2	17	9	N	15					177
06	1320	X	784	-0-	-536	-0-	762	2	22	9	N	20					197
07	1364	X	1151	-0-	-213	-0-	1136	2	15	9	N	14	174	1			37
08	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	1155	2	75	9	N	68					105
09	1170	X	1145	-0-	-25	-0-	1135	2	10	9	N	9					114
10	1147	X	1071	-0-	-76	-0-	1070	2	1	9	N	1					115
11	1200	X	819	-0-	-381	-0-	765	2	54	9	N	49					164
12	1240	X	922	-0-	-318	-0-	915	2	7	9	N	6					170

TOTAL GAS PROD: 13,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	223	1	2424	2	Y	17	100	1	2	8	50
							19	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	213	1	2325	2	Y	-0-					50
03	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	207	1	2375	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
04	DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423	207	1	2214	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
05	DLQ G-10		2597	-0-	2597	5020	210	1	2204	2	Y	166	166	1			50
							183	9									
06	7829	X	2809	-0-	-5020	-0-	234	1	2447	2	Y	116					166
							128	9									
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	239	1	2505	2	Y	43	164	1	1	8	44
							47	9									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	233	1	2407	2	Y	5	1	8			48
							6	9									
09	2820	X	2244	-0-	-576	-0-	230	1	2014	2	Y	-0-					48
10	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	289	1	2172	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
11	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	224	1	2176	2	Y	28					76
							31	9									
12	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	221	1	2195	2	Y	34	1	8			109
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 30,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 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	465	N	445	-0-	-20	-0-	35	1	382	2	N	25					93
							28	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					93
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	-0-					93
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	36					129
							40	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	N	-0-					129
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-					129
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	39	1	409	2	N	-0-					129
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	35	1	359	2	N	-0-					129
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	37	1	323	2	N	-0-					129
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	399	2	N	96					225
							106	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	50	1	489	2	N	-0-	157	1			68
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	46	1	452	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	1174	1	12770	2	N	196	197	1	1	8	134
							216	9									
02	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	1061	1	11576	2	N	102	194	1	1	8	41
							112	9									
03	14384	X	14014	-0-	-370	-0-	1105	1	12710	2	N	181	190	1	2	8	30
							199	9									
04	DLQ G-10		13243	-0-	13243	13243	1121	1	11962	2	N	145					175
							160	9									
05	DLQ G-10		13064	-0-	13064	26307	1119	1	11729	2	N	196	195	1	1	8	175
							216	9									
06	39436	X	13129	-0-	-26307	-0-	1135	1	11874	2	N	109	178	1	1	8	105
							120	9									
07	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	1171	1	12291	2	N	155	178	1			82
							171	9									
08	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	1144	1	11815	2	N	143	192	1	1	8	32
							157	9									
09	13230	X	10911	-0-	-2319	-0-	1098	1	9595	2	N	198					230
							218	9									
10	13020	X	9110	-0-	-3910	-0-	1063	1	7977	2	N	64	194	1			100
							70	9									
11	12600	X	11619	-0-	-981	-0-	1063	1	10346	2	N	191	197	1			94
							210	9									
12	13020	X	12038	-0-	-982	-0-	1081	1	10717	2	N	218	191	1	1	8	120
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 150,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 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	1271	X	1082	-0-	-189	-0-	91	1	991	2	N	-0-					132
02	1176	X	1138	-0-	-38	-0-	96	1	1042	2	N	-0-					132
03	1302	X	709	-0-	-593	-0-	57	1	652	2	N	-0-					132
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1080	2	N	20					152
							22	9									
05	1271	X	763	-0-	-508	-0-	66	1	696	2	N	1	1	8			152
							1	9									
06	1230	X	784	-0-	-446	-0-	68	1	716	2	N	-0-					152
07	1271	X	1077	-0-	-194	-0-	94	1	983	2	N	-0-					152
08	1240	X	931	-0-	-309	-0-	82	1	849	2	N	-0-					152
09	1200	X	952	-0-	-248	-0-	98	1	854	2	N	-0-					152
10	1085	X	934	-0-	-151	-0-	108	1	813	2	N	12					164
							13	9									
11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	109	1	1057	2	N	-0-					164
*12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	126	1	1245	2	N	1	1	8			164
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

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-

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	2					27
							2	9									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	9	1	97	2	N	-0-					27
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					27
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					27
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					27
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					27
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					27
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-					27
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	2	N	-0-					27
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	2	N	-0-					27
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	60					87
							66	9									
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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 #: 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	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	259	1	2813	2	N	73					296
							80	9									
02	3080	X	2723	-0-	-357	-0-	220	1	2396	2	N	97	178	1			215
							107	9									
03	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	237	1	2724	2	N	91	182	1			124
							100	9									
04	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	237	1	2528	2	N	41					165
							45	9									
05	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	259	1	2710	2	N	52					217
							57	9									
06	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	236	1	2471	2	N	40					257
							44	9									
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	250	1	2624	2	N	80	195	1			142
							88	9									
08	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	241	1	2489	2	N	33					175
							36	9									
09	2940	X	2074	-0-	-866	-0-	211	1	1841	2	N	20					195
							22	9									
10	3038	X	1361	-0-	-1677	-0-	157	1	1178	2	N	24					219
							26	9									
11	2880	X	1990	-0-	-890	-0-	185	1	1805	2	N	-0-					219
12	2976	X	2816	-0-	-160	-0-	257	1	2548	2	N	10					229
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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	651	N	587	-0-	-64	-0-	49	1	532	2	Y	5	95	1			30
							6	9									
02	644	N	533	-0-	-111	-0-	45	1	488	2	Y	-0-					30
03	651	N	386	-0-	-265	-0-	31	1	355	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		405	-0-	405	405	35	1	370	2	Y	-0-					30
05	DLQ G-10		458	-0-	458	863	37	1	390	2	Y	28	28	1			30
							31	9									
06	1429	N	566	-0-	-863	-0-	49	1	511	2	Y	5					35
							6	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	451	2	Y	2	29	1			8
							2	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	Y	4					12
							4	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	61	1	535	2	Y	1					13
							1	9									
10	496	N	323	-0-	-173	-0-	38	1	285	2	Y	-0-					13
11	570	N	385	-0-	-185	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					13
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	43	1	429	2	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	131 36	1 9	1425	2	N	33	4	8			60
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	119 51	1 9	1297	2	N	46	1	8			105
03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	126 45	1 9	1447	2	N	41	4	8			142
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	1425	2	N	2	2	8			142
05	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	132 88	1 9	1378	2	N	80	181	1	3	8	38
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	146 29	1 9	1524	2	N	26	1	8			63
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	153 36	1 9	1611	2	N	33	2	8			94
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	155 29	1 9	1599	2	N	26	1	8			119
09	1710	N	1240	-0-	-470	-0-	127 1	1 9	1112	2	N	1					120
10	1798	N	1287	-0-	-511	-0-	145 52	1 9	1090	2	N	47	2	8			165
11	1740	N	1411	-0-	-329	-0-	130 11	1 9	1270	2	N	10	1	8			174
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	148 102	1 9	1467	2	N	93	200	1	4	8	63

TOTAL GAS PROD: 18,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (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	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	279	1	3036	2	N	34	2	8			260
							37	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	237	1	2585	2	N	29	185	1	1	8	103
							32	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	241	1	2769	2	N	2	2	8			103
							2	9									
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	252	1	2691	2	N	80	2	8			181
							88	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	257	1	2693	2	N	38	2	8			217
							42	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	245	1	2569	2	N	22					239
							24	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	243	1	2552	2	N	27	2	8			264
							30	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	288	1	2976	2	N	8	1	8			271
							9	9									
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	274	1	2395	2	N	-0-					271
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	295	1	2211	2	N	2	2	8			271
							2	9									
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	233	1	2268	2	N	95	193	1			173
							105	9									
*12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	251	1	2486	2	N	1	1	8			173
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	291	1	3160	2	N	78					252
							86	9									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	291	1	3177	2	N	14	194	1			72
							15	9									
03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	279	1	3204	2	N	1	1	8			72
							1	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	297	1	3172	2	N	48					120
							53	9									
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	327	1	3426	2	N	45	1	8			164
							50	9									
06	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	289	1	3020	2	N	30					194
							33	9									
07	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	282	1	2963	2	N	20	192	1			22
							22	9									
08	3627	X	2949	-0-	-678	-0-	259	1	2679	2	N	10					32
							11	9									
09	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	278	1	2430	2	N	11					43
							12	9									
10	3627	X	1760	-0-	-1867	-0-	207	1	1553	2	N	-0-					43
11	3330	X	2679	-0-	-651	-0-	250	1	2429	2	N	-0-					43
12	3255	X	2499	-0-	-756	-0-	229	1	2270	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 37,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	276	1	2109	2	N	2	2	8			52
							2	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	200	1	1679	2	N	-0-					52
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	279	1	2142	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	261	1	1963	2	N	93	1	8			144
							102	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	248	1	2121	2	N	12	1	8			155
							13	9									
06	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	274	1	2005	2	N	15	1	8			169
							17	9									
07	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	279	1	2008	2	N	2	1	8			170
							2	9									
08	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	256	1	2052	2	N	-0-					170
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	281	1	2130	2	N	-0-					170
10	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	262	1	1816	2	N	5	1	8			174
							6	9									
11	2220	N	1790	-0-	-430	-0-	227	1	1563	2	N	-0-					174
12	2480	N	2025	-0-	-455	-0-	261	1	1763	2	N	1	1	8			174
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2542	X	2510	-0-	-32	-0-	286	1	2185	2	N	35	2	8			190
							39	9									
02	2296	X	2193	-0-	-103	-0-	230	1	1930	2	N	30	180	1			40
							33	9									
03	2542	X	2126	-0-	-416	-0-	245	1	1880	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	220	1	1653	2	N	47					87
							52	9									
05	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	252	1	2160	2	N	26	1	8			112
							29	9									
06	2430	X	2416	-0-	-14	-0-	287	1	2103	2	N	24	1	8			135
							26	9									
07	2418	X	2372	-0-	-46	-0-	287	1	2063	2	N	20	1	8			154
							22	9									
08	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	264	1	2116	2	N	13					167
							14	9									
09	2430	X	2307	-0-	-123	-0-	266	1	2016	2	N	23					190
							25	9									
10	2511	X	2102	-0-	-409	-0-	261	1	1812	2	N	26	2	8			214
							29	9									
11	2430	X	2016	-0-	-414	-0-	252	1	1740	2	N	22	196	1			40
							24	9									
12	2387	X	1944	-0-	-443	-0-	246	1	1664	2	N	31	1	8			70
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 26,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	114	1	874	2	N	104					169
							114	9									
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	119	1	998	2	N	-0-					169
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	99	1	762	2	N	1	1	8			169
							1	9									
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	113	1	850	2	N	72	193	1			48
							79	9									
05	1240	N	933	-0-	-307	-0-	96	1	818	2	N	17					65
							19	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	83	1	609	2	N	157					222
							173	9									
07	1085	N	900	-0-	-185	-0-	110	1	790	2	N	-0-					222
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	111	1	886	2	N	18	1	8			239
							20	9									
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	100	1	761	2	N	-0-					239
10	899	N	716	-0-	-183	-0-	90	1	624	2	N	2	2	8			239
							2	9									
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	117	1	809	2	N	-0-					239
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	128	1	865	2	N	1	1	8			239
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	794	2	N	56					152
							62	9									
02	896	N	621	-0-	-275	-0-	49	1	537	2	N	32					184
							35	9									
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	55	1	632	2	N	17	183	1			18
							19	9									
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	62	1	660	2	N	14					32
							15	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	N	18					50
							20	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	N	-0-					50
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	68	1	719	2	N	-0-					50
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	70	1	721	2	N	-0-					50
09	750	N	652	-0-	-98	-0-	67	1	585	2	N	-0-					50
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	89	1	667	2	N	-0-					50
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	80	1	778	2	N	40					90
							44	9									
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	79	1	786	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY		61	-0-	61	61	7	1	54	2	N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					30
06	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 61 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 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 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	310	N	87	-0-	-223	-0-	10	1	77	2	N	-0-					147
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	2	1	20	2	N	-0-					147
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-					147
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	2	N	-0-					147
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					147
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	8	1	61	2	N	-0-					147
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	N	32					179
							35	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	N	-0-					179
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-					179
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	34	1	232	2	N	-0-					179
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	28	1	190	2	N	-0-					179
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	2	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 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	236	X	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					77
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					77
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	-0-					77
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	81	1	612	2	N	48					125
							53	9									
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	4					129
							4	9									
06	690	X	225	-0-	-465	-0-	23	1	168	2	N	31					160
							34	9									
07	775	X	223	-0-	-552	-0-	27	1	196	2	N	-0-					160
08	775	X	154	-0-	-621	-0-	17	1	137	2	N	-0-					160
09	750	X	63	-0-	-687	-0-	7	1	56	2	N	-0-					160
10	403	X	46	-0-	-357	-0-	6	1	40	2	N	-0-					160
11	240	X	37	-0-	-203	-0-	5	1	32	2	N	-0-					160
12	217	X	137	-0-	-80	-0-	18	1	119	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	877	2	N	74	189	1			107
							81	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	679	2	N	21	1	8			127
							23	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	-0-					127
04	1050	N	617	-0-	-433	-0-	70	1	525	2	N	20					147
							22	9									
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	84	1	717	2	N	18					165
							20	9									
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	61	1	448	2	N	2					167
							2	9									
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	80	1	578	2	N	-0-					167
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	139	1	1113	2	N	10					177
							11	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	2	N	-0-					177
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	127	1	879	2	N	-0-					177
11	1230	N	943	-0-	-287	-0-	119	1	823	2	N	1	1	8			177
							1	9									
12	868	N	645	-0-	-223	-0-	83	1	562	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 9,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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 #: 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	1178	X	760	-0-	-418	-0-	88	1	672	2	N	-0-					155
02	1120	X	910	-0-	-210	-0-	97	1	813	2	N	-0-					155
03	1240	X	869	-0-	-371	-0-	100	1	769	2	N	-0-					155
04	1200	X	936	-0-	-264	-0-	102	1	764	2	N	64	192	1	2	8	25
							70	9									
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	114	1	975	2	N	38	1	8			62
							42	9									
06	990	X	890	-0-	-100	-0-	107	1	783	2	N	-0-					62
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	123	1	881	2	N	47					109
							52	9									
08	1116	X	1089	-0-	-27	-0-	120	1	962	2	N	6					115
							7	9									
09	1080	X	1044	-0-	-36	-0-	121	1	913	2	N	9					124
							10	9									
10	1116	X	1012	-0-	-104	-0-	127	1	883	2	N	2	2	8			124
							2	9									
11	1050	X	964	-0-	-86	-0-	122	1	842	2	N	-0-					124
12	1085	X	844	-0-	-241	-0-	109	1	734	2	N	1	1	8			124
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	9765	X	8678	-0-	-1087	-0-	8441	2	237	9	N	215	196	1			225
02	8820	X	8037	-0-	-783	-0-	7722	2	315	9	N	286	391	1			120
03	9765	X	8819	-0-	-946	-0-	8470	2	349	9	N	317	386	1	1	8	50
04	DLQ G-10		8517	-0-	8517	8517	8233	2	284	9	N	258	194	1			114
05	DLQ G-10		8786	-0-	8786	17303	8480	2	306	9	N	278	192	1	1	8	199
06	25575	X	8272	-0-	-17303	-0-	7980	2	292	9	N	265	195	1			269
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7923	2	282	9	N	256	375	1			150
08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7430	2	274	9	N	249	194	1			205
09	8520	X	6353	-0-	-2167	-0-	6125	2	228	9	N	207	369	1			43
10	7967	X	4496	-0-	-3471	-0-	4323	2	173	9	N	157					200
11	7710	X	6417	-0-	-1293	-0-	6172	2	245	9	N	223	390	1			33
12	7967	X	6611	-0-	-1356	-0-	6371	2	240	9	N	218	197	1	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 90,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	244	1	2651	2	N	-0-					80
02	3360	X	2538	-0-	-822	-0-	209	1	2285	2	N	40					120
							44	9									
03	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	220	1	2526	2	N	-0-					120
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	229	1	2446	2	N	81	2	8			199
							89	9									
05	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	238	1	2497	2	N	27	182	1	1	8	43
							30	9									
06	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	237	1	2483	2	N	-0-					43
07	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	233	1	2449	2	N	-0-					43
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	255	1	2630	2	N	-0-					43
09	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	270	1	2363	2	N	-0-					43
10	2821	X	2792	-0-	-29	-0-	319	1	2397	2	N	69					112
							76	9									
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	267	1	2599	2	N	37					149
							41	9									
12	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	258	1	2556	2	N	61	1	8			209
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 33,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	89	1	682	2	N	4	4	8			129
							4	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	2	N	-0-					129
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	78	1	595	2	N	-0-					129
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	81	1	612	2	N	42	1	8			170
							46	9									
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	69	1	589	2	N	17					187
							19	9									
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	65	1	475	2	N	-0-					187
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	81	1	583	2	N	-0-					187
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	68	1	548	2	N	3	1	8			189
							3	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	-0-					189
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	N	-0-					189
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	78	1	538	2	N	-0-					189
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	87	1	586	2	N	71	196	1	1	8	63
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PUMPJACK CHIQUITO WELL #: 1 RRCID -> 181015 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9693

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

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 "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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	91	1	697	2	N	29					73
							32	9									
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	70	1	587	2	N	-0-					73
03	868	X	472	-0-	-396	-0-	54	1	418	2	N	-0-					73
04	840	X	660	-0-	-180	-0-	70	1	527	2	N	57					130
							63	9									
05	868	X	562	-0-	-306	-0-	59	1	503	2	N	-0-					130
06	780	X	531	-0-	-249	-0-	63	1	462	2	N	5					135
							6	9									
07	713	X	668	-0-	-45	-0-	76	1	549	2	N	39					174
							43	9									
08	682	X	630	-0-	-52	-0-	70	1	557	2	N	3					177
							3	9									
09	660	X	580	-0-	-80	-0-	67	1	511	2	N	2					179
							2	9									
10	682	X	674	-0-	-8	-0-	85	1	588	2	N	1	1	8			179
							1	9									
11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	95	1	658	2	N	-0-					179
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	88	1	593	2	N	1	1	8			179
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	292	1	2229	2	N	36	1	8			124
							40	9									
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	290	1	2431	2	N	-0-					124
03	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	309	1	2366	2	N	67	171	1	1	8	19
							74	9									
04	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	291	1	2186	2	N	18					37
							20	9									
05	3007	X	2412	-0-	-595	-0-	250	1	2137	2	N	23	2	8			58
							25	9									
06	2910	X	2437	-0-	-473	-0-	291	1	2128	2	N	16					74
							18	9									
07	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	287	1	2059	2	N	12					86
							13	9									
08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	275	1	2201	2	N	-0-					86
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	303	1	2293	2	N	47					133
							52	9									
10	2511	X	2318	-0-	-193	-0-	289	1	2005	2	N	22	2	8			153
							24	9									
11	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	290	1	1997	2	N	-0-					153
12	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	334	1	2256	2	N	31	166	1	1	8	17
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 30,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	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: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

01	1922	X	1407	-0-	-515	-0-	117	1	1275	2	N	14	1	8			111
							15	9									
02	1736	X	1152	-0-	-584	-0-	96	1	1047	2	N	8	1	8			118
							9	9									
03	1643	X	1567	-0-	-76	-0-	125	1	1441	2	N	1	1	8			118
							1	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	138	1	1476	2	N	22	1	8			139
							24	9									
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	162	1	1693	2	N	20	1	8			158
							22	9									
06	1530	X	1445	-0-	-85	-0-	124	1	1297	2	N	22					180
							24	9									
07	1705	X	1320	-0-	-385	-0-	114	1	1193	2	N	12	1	8			191
							13	9									
08	1891	X	1383	-0-	-508	-0-	120	1	1243	2	N	18	167	1	1	8	41
							20	9									
09	1830	X	1124	-0-	-706	-0-	115	1	1009	2	N	-0-					41
10	1891	X	1486	-0-	-405	-0-	175	1	1310	2	N	1	1	8			41
							1	9									
11	1440	X	1374	-0-	-66	-0-	128	1	1242	2	N	4	1	8			44
							4	9									
*12	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	136	1	1344	2	N	8	2	8			50
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

01	2015	X	1575	-0-	-440	-0-	1495	2	80	9	N	73					202
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1027	2	48	9	N	44	2	8			244
03	1364	X	1058	-0-	-306	-0-	1054	2	4	9	N	4	4	8			244
04	1530	X	1065	-0-	-465	-0-	999	2	66	9	N	60	194	1			110
05	1581	X	935	-0-	-646	-0-	889	2	46	9	N	42	2	8			150
06	1530	X	1004	-0-	-526	-0-	947	2	57	9	N	52	2	8			200
07	1178	X	669	-0-	-509	-0-	657	2	12	9	N	11	1	8			210
08	1116	X	771	-0-	-345	-0-	750	2	21	9	N	19					229
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2	2	8			229
10	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	1003	2	3	9	N	3	3	8			229
11	990	X	450	-0-	-540	-0-	428	2	22	9	N	20					249
12	1147	X	219	-0-	-928	-0-	219	2			N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	200	X	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	N	-0-					114
02	140	X	29	-0-	-111	-0-	3	1	26	2	N	-0-					114
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
04	180	X	128	-0-	-52	-0-	15	1	112	2	N	1	1	8			114
							1	9									
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	188	1	1606	2	N	66	10	8			170
							73	9									
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	50	1	364	2	N	1	1	8			170
							1	9									
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					170
08	1860	X	427	-0-	-1433	-0-	47	1	378	2	N	2	2	8			170
							2	9									
09	1800	X	472	-0-	-1328	-0-	55	1	415	2	N	2	2	8			170
							2	9									
10	1860	X	36	-0-	-1824	-0-	4	1	31	2	N	1	1	8			170
							1	9									
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					170
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	924	-0-	-99	-0-	140	1	763	2	N	19	2	8			119
							21	9									
02	917	X	917	-0-	-0-	-0-	108	1	773	2	N	33					152
							36	9									
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	141	1	906	2	N	20	2	8			170
							22	9									
04	960	X	838	-0-	-122	-0-	137	1	677	2	N	22	2	8			190
							24	9									
05	1023	X	734	-0-	-289	-0-	26	1	699	2	N	8	173	1	2	8	23
							9	9									
06	1020	X	782	-0-	-238	-0-	143	1	621	2	N	16	1	8			38
							18	9									
07	1054	X	837	-0-	-217	-0-	149	1	677	2	N	10					48
							11	9									
08	1054	X	763	-0-	-291	-0-	152	1	600	2	N	10	1	8			57
							11	9									
09	840	X	642	-0-	-198	-0-	142	1	483	2	N	15					72
							17	9									
10	837	X	734	-0-	-103	-0-	150	1	561	2	N	21	1	8			92
							23	9									
11	810	X	645	-0-	-165	-0-	120	1	511	2	N	13	1	8			104
							14	9									
12	837	X	567	-0-	-270	-0-	106	1	451	2	N	9	1	8			112
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PIPA METANO WELL #: 1 RRCID -> 218447 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9578 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	155	1	2	8	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	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: 2

GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

01	124	X	51	-0-	-73	-0-	1 4	1 9	46	2	N	4	109	1	3	8	-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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	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: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	50	2	N	2	44	1	2	8	-0-
							2	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	247	1	282	2	N	-0-					76
02	448	X	427	-0-	-21	-0-	226	1	201	2	N	-0-					76
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	294	1	331	2	N	-0-					76
04	600	X	387	-0-	-213	-0-	248	1	139	2	N	-0-					76
05	620	X	444	-0-	-176	-0-	246	1	198	2	N	-0-					76
06	600	X	330	-0-	-270	-0-	197	1	133	2	N	-0-					76
07	620	X	351	-0-	-269	-0-	214	1	137	2	N	-0-					76
08	620	X	283	-0-	-337	-0-	182	1	101	2	N	-0-					76
09	420	X	294	-0-	-126	-0-	171	1	120	2	N	3	65	5			14
							3	9									
10	434	X	236	-0-	-198	-0-	85	1	119	2	N	29	2	8			41
							32	9									
*11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	198	1	137	2	N	16					57
							18	9									
12	341	X	330	-0-	-11	-0-	190	1	122	2	N	16	1	8			72
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	42	1	23	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	74	1	60	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	72	1	48	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	96	1	61	2	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	92	1	51	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	90	1	64	2	N	-0-					-0-
10	0	W	140	-0-	140	140	59	1	81	2	N	-0-					-0-
11	0	W	195	-0-	195	335	115	1	80	2	N	-0-					-0-
*12	484	N	149	-0-	-335	-0-	91	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

01	12276	#	11409	-0-	-867	-0-	385	1	10683	2	N	310	371	1	1	8	132
							341	9									
02	11088	#	9185	-0-	-1903	-0-	307	1	8594	2	N	258	185	1			205
							284	9									
03	11532	#	9720	-0-	-1812	-0-	333	1	9094	2	N	266	374	1			97
							293	9									
04	11379	R	11379	-0-	-0-	-0-	397	1	10640	2	N	311	184	1			224
							342	9									
05	11898	R	11898	-0-	-0-	-0-	421	1	11143	2	N	304	371	1			157
							334	9									
06	11040	#	11017	-0-	-23	-0-	387	1	10310	2	N	291	370	1			78
							320	9									
07	11749	#	10678	-0-	-1071	-0-	382	1	9954	2	N	311	187	1			202
							342	9									
08	11904	#	11876	-0-	-28	-0-	369	1	11156	2	N	319	185	1			336
							351	9									
09	11520	#	10738	-0-	-782	-0-	375	1	10037	2	N	296	562	1			70
							326	9									
10	11904	#	11261	-0-	-643	-0-	398	1	10529	2	N	304	185	1			189
							334	9									
11	11490	#	11217	-0-	-273	-0-	405	1	10454	2	N	325	374	1			140
							358	9									
12	11873	#	11761	-0-	-112	-0-	436	1	10928	2	N	361	376	1			125
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 132,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,656

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-

COGGIN, DANIEL I. JR ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 134362 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
JONES, C. V. WELL #: 1 RRCID -> 105449 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 2712 - 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-

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-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 214723 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2473 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1728	-0-	-380	-0-	26	1	1702	2	N	-0-					-0-
02	1904	#	208	-0-	-1696	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
03	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	175	#	-0-	-0-	-175	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOERKE WELL #: 2 RRCID -> 245453 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2660 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	41	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	28	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1500	-0-	-825	-0-	22	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	741	-0-	-1929	-0-	11	1	730	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1434	-0-	-643	-0-	21	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	29	1	1935	2	N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	24	1	1578	2	N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	35	1	2283	2	N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	817	-0-	-1703	-0-	12	1	805	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1008	-0-	-1379	-0-	15	1	993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,240 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-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 4A RRCID -> 165229 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (3000) 61154 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 4 RRCID -> 112244 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

SMITH, ORA L. WELL #: 2 RRCID -> 106724 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 3440 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
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-

COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL WELL #: 1A RRCID -> 180284 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 3640 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MCKAMEY WELL #: 1A RRCID -> 172299 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 3871 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

MIDWAY (4700) 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 085365 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4690 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, C.V. WELL #: 5 RRCID -> 125195 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 0 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-

MIDWAY (9300) //CONT.// 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 261711 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9339 - 9349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	#	11548	-0-	-14647	-0-	628	1	10784	2	N	124			153
							136	9							
02	15988	#	11048	-0-	-4940	-0-	590	1	10344	2	N	104	176	1	81
							114	9							
03	17112	#	12579	-0-	-4533	-0-	682	1	11735	2	N	147	171	1	57
							162	9							
04	12540	#	12003	-0-	-537	-0-	638	1	11243	2	N	111			168
							122	9							
05	12958	#	11447	-0-	-1511	-0-	638	1	10719	2	N	82	137	1	113
							90	9							
06	12180	#	2185	-0-	-9995	-0-	2159	2	26	9	N	24			137
07	12586	#	-0-	-0-	-12586	-0-					N	1	116	1	22
08	12586	#	1064	-0-	-11522	-0-	1060	2	4	9	N	4			26
09	12000	#	9354	-0-	-2646	-0-	480	1	8850	2	N	22			48
							24	9							
10	11439	#	5848	-0-	-5591	-0-	5823	2	25	9	N	23			71
11	3230	R	3230	-0-	-0-	-0-	3218	2	12	9	N	11			82
12	9672	#	3	-0-	-9669	-0-	3	2			N	-0-	67	1	15

TOTAL GAS PROD: 80,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * 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-

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	221216		158888	-0-	-62328	35107	457	1	151867	2	Y	5967	6296	1			385
							6564	9									
02	199808	X	137631	-0-	-62177	-0-	511	1	131744	2	Y	4887	4861	1			411
							5376	9									
03	221216	X	69943	-0-	-151273	-0-	647	1	66730	2	Y	2333	2249	1			495
							2566	9									
04	214080	X	26575	-0-	-187505	-0-	62	1	25274	2	Y	1126	1477	1			144
							1239	9									
05	221216	X	49020	-0-	-172196	-0-	30	1	47085	2	Y	1732	1768	1			108
							1905	9									
06	214080	X	15140	-0-	-198940	-0-	9	1	14380	2	Y	683	730	1			61
							751	9									
07	221216	X	139588	-0-	-81628	-0-	149	1	134784	2	Y	4232	4013	1			280
							4655	9									
08	221216	X	143267	-0-	-77949	-0-	41	1	137055	2	Y	5610	5623	1			267
							6171	9									
09	158126	X	158126	-0-	-0-	-0-	47	1	151220	2	Y	6235	6220	1			282
							6859	9									
10	149868	X	149868	-0-	-0-	-0-	42	1	143184	2	Y	6038	6058	1			262
							6642	9									
11	138660	X	136204	-0-	-2456	-0-	37	1	129247	2	Y	6291	6379	1			174
							6920	9									
12	163401	X	114416	-0-	-48985	-0-	33	1	109281	2	Y	4638	4511	1			301
							5102	9									

TOTAL GAS PROD: 1,298,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,772

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
02	SHUT IN		42031	-0-	42031	42031	102	1	40178	2	N	1592	946	1			646
							1751	9									
03	103354	X	42423	-0-	-60931	-0-	96	1	40636	2	N	1537	1815	1			368
							1691	9									
04	100020	X	25824	-0-	-74196	-0-	76	1	24724	2	N	931	756	1			543
							1024	9									
05	103354	X	96238	-0-	-7116	-0-	108	1	92359	2	N	3428	3486	1			485
							3771	9									
06	100020	X	58337	-0-	-41683	-0-	79	1	56172	2	N	1896	1820	1			561
							2086	9									
07	114918	X	114918	-0-	-0-	-0-	122	1	110113	2	N	4257	4332	1			486
							4683	9									
08	108963	X	108963	-0-	-0-	-0-	112	1	104594	2	N	3870	4014	1			342
							4257	9									
09	112596	X	112596	-0-	-0-	-0-	120	1	108274	2	N	3820	3878	1			284
							4202	9									
10	109333	X	109333	-0-	-0-	-0-	124	1	105125	2	N	3713	3606	1			391
							4084	9									
11	100020	X	98834	-0-	-1186	-0-	120	1	94785	2	N	3572	3496	1			467
							3929	9									
12	103354	X	93672	-0-	-9682	-0-	124	1	89930	2	N	3289	3347	1			409
							3618	9									

TOTAL GAS PROD: 903,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,905

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		1251	-0-	1251	1251	16	1	1040	2	N	177					177
							195	9									
04	0		3283	-0-	3283	4534	55	1	2942	2	N	260					437
							286	9									
05	0		-0-	-0-	-0-	4534					N	-0-					437
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4534					N	-0-					437
07	SHUT IN		990	-0-	990	5524	35	1	690	2	N	241	376	1			302
							265	9									
08	SHUT IN		429	-0-	429	5953	20	1	204	2	N	186	185	1			303
							205	9									
09	0	Z	654	-0-	654	6607	145	1	402	2	N	97	190	1			210
							107	9									
10	0	Z	845	-0-	845	7452	155	1	493	2	N	179	182	1			207
							197	9									
11	0	Z	782	-0-	782	8234	111	1	498	2	N	157	192	1			172
							173	9									
*12	9193	X	959	-0-	-8234	-0-	796	2	163	9	N	148					320

TOTAL GAS PROD: 9,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

04	0		69275	-0-	69275	69275	160	1	64796	2	Y	3926	3425	1			501
							4319	9									
05	227456	X	158181	-0-	-69275	-0-	94	1	149453	2	Y	7849	7859	1			491
							8634	9									
06	165150	X	63919	-0-	-101231	-0-	37	1	58186	2	Y	5178	5204	1			465
							5696	9									
07	170655	X	94244	-0-	-76411	-0-	98	1	88423	2	Y	5203	5323	1			345
							5723	9									
08	170837	X	170837	-0-	-0-	-0-	49	1	162661	2	Y	7388	7382	1			351
							8127	9									
09	175309	X	175309	-0-	-0-	-0-	52	1	166856	2	Y	7637	7642	1			346
							8401	9									
10	211200	X	211200	-0-	-0-	-0-	59	1	201241	2	Y	9000	8955	1			391
							9900	9									
11	234517	X	234517	-0-	-0-	-0-	64	1	224322	2	Y	9210	9346	1			255
							10131	9									
*12	241376	X	241376	-0-	-0-	-0-	70	1	229898	2	Y	10371	9953	1			673
							11408	9									

TOTAL GAS PROD: 1,418,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,762

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

06	108090	X	77220	-0-	-30870	-0-	48	1	75898	2	N	1158	910	1			248
							1274	9									
07	111693	X	93974	-0-	-17719	-0-	33	1	90808	2	N	2848	2793	1			303
							3133	9									
08	111693	X	84379	-0-	-27314	-0-	25	1	81528	2	N	2569	2371	1			501
							2826	9									
09	108090	X	68232	-0-	-39858	-0-	20	1	66006	2	N	2005	2382	1			124
							2206	9									
10	111693	X	75617	-0-	-36076	-0-	22	1	73133	2	N	2238	2053	1			309
							2462	9									
11	108090	X	64878	-0-	-43212	-0-	18	1	62680	2	N	1982	1849	1			442
							2180	9									
12	93961	X	67634	-0-	-26327	-0-	20	1	65386	2	N	2025	1877	1			590
							2228	9									

TOTAL GAS PROD: 531,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,825

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	696 54	1 9	1225	3	Y	49	47	1	1	8	5
02	1008	N	219	-0-	-789	-0-	22 29	1 9	168	3	Y	26	25	1			6
03	1395	N	28	-0-	-1367	-0-	2 14	1 9	12	3	Y	13	16	1			3
04	1350	N	422	-0-	-928	-0-	71 31	1 9	320	3	Y	28	21	1			10
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51 36	1 9	305	3	Y	33	31	1	1	8	11
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39 32	1 9	235	3	Y	29	27	1			13
07	434	N	13	-0-	-421	-0-	1	3	12	9	Y	11	19	1			5
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	2	1	1	8	3
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. 246565
MCKAMEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 058555 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565
MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 071518 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 12032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMEY B WELL #: 8 D RRCID -> 095239 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 1630 - 1672

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-

MCKAMEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 110370 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11284 - 11324

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565
MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168698 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11600 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249555 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10783 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

01	10385	X	9474	-0-	-911	-0-	987	1	8292	2	N	177	190	1			125		
							195	9											
02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	780	1	7327	2	N	115					240		
							127	9											
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	992	1	8535	2	N	161	189	1			212		
							177	9											
04	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	960	1	8145	2	N	145	182	1			175		
							160	9											
05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	991	1	8438	2	N	173	185	1			163		
							190	9											
06	8790	X	6539	-0-	-2251	-0-	795	1	5645	2	N	90					253		
							99	9											
07	9083	X	3548	-0-	-5535	-0-	432	1	3088	2	N	25					278		
							28	9											
08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	808	1	8234	2	N	174	182	1			270		
							191	9											
09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	940	1	7388	2	N	81	176	1			175		
							89	9											
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	989	1	7527	2	N	134	188	1			121		
							147	9											
11	8160	X	7449	-0-	-711	-0-	664	1	6685	2	N	91					212		
							100	9											
12	8432	X	7311	-0-	-1121	-0-	596	1	6573	2	N	129	181	1			160		
							142	9											

TOTAL GAS PROD: 97,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 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	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	24	1	7871	2	Y	91	93	1			6
							100	9									
02	6048	X	4315	-0-	-1733	-0-	16	1	4212	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
03	6696	X	5100	-0-	-1596	-0-	48	1	4957	2	Y	86	75	1			18
							95	9									
04	6480	X	1194	-0-	-5286	-0-	3	1	1162	2	Y	26	41	1			3
							29	9									
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	6480	X	1224	-0-	-5256	-0-	1	1	1190	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	8	1	6802	2	Y	112	108	1			7
							123	9									
08	T. A.		4186	-0-	4186	4186	1	1	4100	2	Y	77	80	1			4
							85	9									
09	T. A.		2624	-0-	2624	6810	1	1	2603	2	Y	18	21	1			1
							20	9									
10	T. A.		2122	-0-	2122	8932	1	1	2079	2	Y	38	37	1			2
							42	9									
11	T. A.		1509	-0-	1509	10441	1467	2	42	9	Y	38	39	1			1
12	T. A.		82	-0-	82	10523	74	2	8	9	Y	7	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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	5704	X	4543	-0-	-1161	-0-	734	1	3648	2	N	146	191	1			132
							161	9									
02	6720	X	3218	-0-	-3502	-0-	657	1	2526	2	N	32					164
							35	9									
03	7440	X	4486	-0-	-2954	-0-	782	1	3582	2	N	111	180	1			95
							122	9									
04	7200	X	4013	-0-	-3187	-0-	751	1	3230	2	N	29					124
							32	9									
05	4681	X	2570	-0-	-2111	-0-	735	1	1823	2	N	11					135
							12	9									
06	4410	X	21	-0-	-4389	-0-	21	2			N	-0-					135
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					135
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	710	1	3952	2	N	109					244
							120	9									
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	780	1	4150	2	N	114	182	1			176
							125	9									
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	717	1	4357	2	N	26					202
							29	9									
11	4620	X	2731	-0-	-1889	-0-	518	1	2090	2	N	112	180	1			134
							123	9									
12	5115	X	2885	-0-	-2230	-0-	520	1	2282	2	N	75					209
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 39,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 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
07	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	7720	2	383	9	N	348	180	1			168
08	14074	X	5675	-0-	-8399	-0-	5360	2	315	9	N	286	186	1			268
09	13620	X	3785	-0-	-9835	-0-	3548	2	237	9	N	215	186	1			297
10	14074	X	4506	-0-	-9568	-0-	4250	2	256	9	N	233	367	1			163
11	13620	X	3520	-0-	-10100	-0-	3320	2	200	9	N	182	189	1			156
12	14074	X	3524	-0-	-10550	-0-	494	1	2850	2	N	164	190	1			130
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 29,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 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	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-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 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	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-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 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	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-

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	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	309	1	1661	3	N	39					206
							43	9									
02	1764	N	1407	-0-	-357	-0-	218	1	1149	3	N	36					242
							40	9									
03	2356	N	2137	-0-	-219	-0-	303	1	1812	3	N	20					262
							22	9									
04	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	252	1	1530	3	N	25					287
							28	9									
05	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	202	1	984	3	N	32	187	1			132
							35	9									
06	2070	N	302	-0-	-1768	-0-	295	1	7	3	N	-0-					132
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					132
08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	137	1	913	3	N	6					138
							7	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	175	1	858	3	N	12					150
							13	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	239	1	1613	3	N	67					217
							74	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	315	1	1354	3	N	80	192	1			105
							88	9									
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	364	1	753	3	N	10					115
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	952	1	5117	3	N	53					405
							58	9									
02	8260	X	6623	-0-	-1637	-0-	1039	1	5471	3	N	103	189	1	2	8	317
							113	9									
03	9145	X	8443	-0-	-702	-0-	1198	1	7154	3	N	83	182	1	1	8	217
							91	9									
04	8850	X	8539	-0-	-311	-0-	1195	1	7261	3	N	75					292
							83	9									
05	7347	X	7297	-0-	-50	-0-	1231	1	5990	3	N	69	188	1	1	8	172
							76	9									
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	12					184
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					184
08	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	1608	1	10692	3	N	131	3	8			312
							144	9									
09	8550	X	6649	-0-	-1901	-0-	1111	1	5455	3	N	75					387
							83	9									
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	1316	1	8898	3	N	78					465
							86	9									
11	12030	X	6188	-0-	-5842	-0-	1159	1	4985	3	N	40					505
							44	9									
12	12431	X	1137	-0-	-11294	-0-	353	1	732	3	N	47	189	1			363
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 73,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-

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

01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					152
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					152
03	124	X	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	N	2	2	8			152
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					152
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	58	1	1	8	94
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					94
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			94
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2	2	8			94
09	420	N	31	-0-	-389	-0-	31	2			N	-0-					94
10	651	N	38	-0-	-613	-0-	38	2			N	-0-					94
11	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					94
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-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-

MIDWAY, NORTH (HARVEY -A-) 61156 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
DLF GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160714 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 8398 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P&A 03-20-2013

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	24893		12915	-0-	-11978	-0-	854 162	1 9	11899	2	N	147	186	1			143
02	25284		12285	-0-	-12999	-0-	1035 217	1 9	11033	2	N	197	188	1			152
03	27993		8505	-0-	-19488	-0-	1013 125	1 9	7367	2	N	114					266
04	17310	#	11132	-0-	-6178	-0-	1057 200	1 9	9875	2	N	182	176	1			272
05	17887	#	9077	-0-	-8810	-0-	1119 50	1 9	7908	2	N	45	185	1			132
06	13170	#	9388	-0-	-3782	-0-	1128 124	1 9	8136	2	N	113					245
07	13609	#	8292	-0-	-5317	-0-	1175 166	1 9	6951	2	N	151	187	1			209
08	7378	R	7378	-0-	-0-	-0-	1139 83	1 9	6156	2	N	75					284
09	10920		6835	-0-	-4085	-0-	1099 57	1 9	5679	2	N	52	182	1			154
10	9703	#	4107	-0-	-5596	-0-	1061 52	1 9	2994	2	N	47					201
11	9390	#	4587	-0-	-4803	-0-	1091 86	1 9	3410	2	N	78					279
12	8277	#	5646	-0-	-2631	-0-	1134 89	1 9	4423	2	N	81	181	1			179

TOTAL GAS PROD: 100,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	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-

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			61
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-			61
03	2387	X	1238	-0-	-1149	-0-	1177	2	61	9	N	55			116
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	379	1	2292	2	N	141	189	1	68
							155	9							
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	378	1	2671	2	N	182			250
							200	9							
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	301	1	1280	2	N	52			302
							57	9							
07	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	869	1	1233	2	N	80	348	1	34
							88	9							
08	3255	X	2339	-0-	-916	-0-	853	1	1368	2	N	107			141
							118	9							
09	3150	X	2466	-0-	-684	-0-	917	1	1460	2	N	81			222
							89	9							
10	3255	X	2112	-0-	-1143	-0-	824	1	1189	2	N	90			312
							99	9							
*11	2250	X	1982	-0-	-268	-0-	420	1	1478	2	N	76	188	1	200
							84	9							
12	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	404	1	1686	2	N	49			249
							54	9							

TOTAL GAS PROD: 22,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

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	EOM BALANCE
01	34124	X	34124	-0-	-0-	-0-	149	1	31535	2	N	2218	2383	1	209
							2440	9							
02	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	134	1	18742	2	N	1316	1130	1	395
							1448	9							
03	29773	X	29773	-0-	-0-	-0-	149	1	27546	2	N	1889	2055	1	229
							2078	9							
04	26702	X	26702	-0-	-0-	-0-	144	1	24690	2	N	1698	1649	1	278
							1868	9							
05	24327	X	24327	-0-	-0-	-0-	149	1	22549	2	N	1481	1453	1	306
							1629	9							
06	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	21	1	19915	2	N	1342	1279	1	369
							1476	9							
07	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	18460	2	1460	9	N	1327	1450	1	246
08	36754	X	36754	-0-	-0-	-0-	35485	2	1269	9	N	1154	1110	1	290
09	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	14342	2	1065	9	N	968	1070	1	188
10	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	13766	2	1065	9	N	968	920	1	236
11	35580	X	23079	-0-	-12501	-0-	54	1	22199	2	N	751	732	1	255
							826	9							
12	36766	X	30976	-0-	-5790	-0-	298	1	28577	2	N	1910	1900	1	520
							2101	9							

TOTAL GAS PROD: 297,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,022

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-45	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	86	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	156	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	83	-0-	-817	-0-	27	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	329	-0-	-571	-0-	48	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 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-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

01	6789	X	6495	-0-	-294	-0-	497 228	1 9	5770	2	Y	207	275	1			61
02	8064	X	4470	-0-	-3594	-0-	509 217	1 9	3744	2	Y	197	189	1			69
03	8928	X	5602	-0-	-3326	-0-	556 216	1 9	4830	2	Y	196	190	1			75
04	8070	X	5962	-0-	-2108	-0-	610 289	1 9	5063	2	Y	263	146	1			192
05	7533	X	5927	-0-	-1606	-0-	649 243	1 9	5035	2	Y	221	186	1			227
06	6300	X	4604	-0-	-1696	-0-	589 187	1 9	3828	2	Y	170	276	1			121
07	6355	X	5184	-0-	-1171	-0-	684 201	1 9	4299	2	Y	183	183	1			121
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	763 239	1 9	4660	2	Y	217	204	1			134
09	5280	X	5087	-0-	-193	-0-	779 222	1 9	4086	2	Y	202	222	1			114
10	5456	X	5103	-0-	-353	-0-	816 166	1 9	4121	2	Y	151	113	1			152
11	5280	X	4139	-0-	-1141	-0-	728 156	1 9	3255	2	Y	142	172	1			122
12	5456	X	4202	-0-	-1254	-0-	921 63	1 9	3218	2	Y	57	92	1			87

TOTAL GAS PROD: 62,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	31	1			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	39	1			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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: 83

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

01	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	531	1	2399	2	Y	162	210	1			83
						178	9									
02	3052 X	2425	-0-	-627	-0-	438	1	1871	2	Y	105					188
						116	9									
03	3379 X	3106	-0-	-273	-0-	527	1	2397	2	Y	165	258	1			95
						182	9									
04	3240 X	3157	-0-	-83	-0-	559	1	2491	2	Y	97	100	1			92
						107	9									
05	3286 X	3126	-0-	-160	-0-	570	1	2455	2	Y	92	124	1			60
						101	9									
06	3000 X	2295	-0-	-705	-0-	452	1	1778	2	Y	59	62	1			57
						65	9									
07	3255 X	2241	-0-	-1014	-0-	441	1	1734	2	Y	60	53	1			64
						66	9									
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	239	1	2394	2	Y	92	56	1			100
						101	9									
09	3150 X	2031	-0-	-1119	-0-	148	1	1811	2	Y	65	67	1			98
						72	9									
10	3131 X	2164	-0-	-967	-0-	182	1	1859	2	Y	112	133	1			77
						123	9									
11	2640 X	1781	-0-	-859	-0-	136	1	1531	2	Y	104	73	1			108
						114	9									
12	2728 X	1696	-0-	-1032	-0-	137	1	1342	2	Y	197	172	1			133
						217	9									

TOTAL GAS PROD: 29,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56641	X	56641	-0-	-0-	-0-	162	1	54573	2	Y	1733	2230	1			51
							1906	9									
02	69552	X	56688	-0-	-12864	-0-	184	1	54704	2	Y	1636	1600	1			87
							1800	9									
03	77004	X	59620	-0-	-17384	-0-	226	1	57591	2	Y	1639	1561	1			165
							1803	9									
04	74520	X	54222	-0-	-20298	-0-	237	1	53227	2	Y	689	775	1			79
							758	9									
05	75485	X	52642	-0-	-22843	-0-	257	1	51647	2	Y	671	684	1			66
							738	9									
06	60750	X	46441	-0-	-14309	-0-	251	1	45572	2	Y	562	556	1			72
							618	9									
07	62775	X	44984	-0-	-17791	-0-	266	1	44117	2	Y	546	554	1			64
							601	9									
08	42532	X	42532	-0-	-0-	-0-	272	1	41681	2	Y	526	507	1			83
							579	9									
09	54210	X	38589	-0-	-15621	-0-	266	1	37803	2	Y	473	512	1			44
							520	9									
10	52638	X	36853	-0-	-15785	-0-	281	1	36111	2	Y	419	406	1			57
							461	9									
11	46440	X	33409	-0-	-13031	-0-	276	1	32681	2	Y	411	412	1			56
							452	9									
12	44981	X	34716	-0-	-10265	-0-	309	1	33529	2	Y	798	647	1			207
							878	9									

TOTAL GAS PROD: 557,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,103

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 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	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	547	1	11990	2	Y	1267	1527	1			199
							1394	9									
02	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	446	1	14801	2	Y	1262	1222	1			239
							1388	9									
03	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	440	1	15581	2	Y	872	870	1			241
							959	9									
04	9870	X	8073	-0-	-1797	-0-	450	1	6699	2	Y	840	762	1			319
							924	9									
05	10199	X	5472	-0-	-4727	-0-	412	1	4386	2	Y	613	671	1			261
							674	9									
06	9870	X	4790	-0-	-5080	-0-	443	1	3850	2	Y	452	396	1			317
							497	9									
07	10199	X	4906	-0-	-5293	-0-	505	1	3784	2	Y	561	541	1			337
							617	9									
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	627	1	3432	2	Y	480	449	1			368
							528	9									
09	6210	X	3660	-0-	-2550	-0-	1137	1	2322	2	Y	183					551
							201	9									
10	5487	X	4062	-0-	-1425	-0-	248	1	2922	2	Y	811	1115	1			247
							892	9									
11	4800	X	2818	-0-	-1982	-0-	313	1	1822	2	Y	621	532	1			336
							683	9									
12	4898	X	1975	-0-	-2923	-0-	273	1	1032	2	Y	609	448	1			497
							670	9									

TOTAL GAS PROD: 87,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,571

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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	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-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 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	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	557 230	1 9	1611	2	Y	209	251	1			38
02	3304	X	712	-0-	-2592	-0-	308 88	1 9	316	2	Y	80	70	1			48
03	76316	X	76316	-0-	-0-	-0-	1228 9044	1 9	66044	2	Y	8222	7738	1			532
04	58793	X	58793	-0-	-0-	-0-	1187 5240	1 9	52366	2	Y	4764	4404	1			892
05	40018	X	40018	-0-	-0-	-0-	1193 3363	1 9	35462	2	Y	3057	3585	1			364
06	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	1176 2113	1 9	21588	2	Y	1921	1576	1			709
07	28711	X	28711	-0-	-0-	-0-	1050 2234	1 9	25427	2	Y	2031	2348	1			392
08	24103	X	24103	-0-	-0-	-0-	1154 1921	1 9	21028	2	Y	1746	1661	1			477
09	53520	X	17552	-0-	-35968	-0-	1103 1370	1 9	15079	2	Y	1245	1324	1			398
10	40021	X	14282	-0-	-25739	-0-	1137 526	1 9	12619	2	Y	478	689	1			187
11	27780	X	9540	-0-	-18240	-0-	1057 246	1 9	8237	2	Y	224	90	1			321
12	28706	X	9122	-0-	-19584	-0-	1110 254	1 9	7758	2	Y	231	251	1			301

TOTAL GAS PROD: 306,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,208

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	180	X	180	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	7	5	1	2
							8	9							
02	T. A.		3821	-0-	3821	3821	334	1	2739	2	Y	680	189	1	493
							748	9							
03	T. A.		78655	-0-	78655	82476	1184	1	66938	2	Y	9575	9257	1	811
							10533	9							
04	157011	X	74535	-0-	-82476	-0-	1182	1	64188	2	Y	8332	8614	1	529
							9165	9							
05	57703	X	57703	-0-	-0-	-0-	1183	1	49360	2	Y	6509	6470	1	568
							7160	9							
06	76110	X	52026	-0-	-24084	-0-	1156	1	44768	2	Y	5547	5153	1	962
							6102	9							
07	79360	X	52973	-0-	-26387	-0-	1203	1	45820	2	Y	5409	5729	1	642
							5950	9							
08	79360	X	64071	-0-	-15289	-0-	1231	1	56506	2	Y	5758	5512	1	888
							6334	9							
09	76800	X	64589	-0-	-12211	-0-	1202	1	57383	2	Y	5458	5637	1	709
							6004	9							
10	63654	X	63654	-0-	-0-	-0-	1243	1	57061	2	Y	4864	4947	1	626
							5350	9							
11	62010	X	55752	-0-	-6258	-0-	944	1	50818	2	Y	3627	3961	1	292
							3990	9							
12	66743	X	54105	-0-	-12638	-0-	972	1	49169	2	Y	3604	3432	1	464
							3964	9							

TOTAL GAS PROD: 622,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,370

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	4030	X	305	-0-	-3725	-0-	191	1	114	2	N	-0-			355
02	3640	X	2245	-0-	-1395	-0-	313	1	1721	2	N	192	188	1	359
							211	9							
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	671	1	4642	2	N	140	185	1	314
							154	9							
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	887	1	4053	2	N	35			349
							39	9							
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1000	1	5249	2	N	188	189	1	348
							207	9							
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	616	1	4269	2	N	117			465
							129	9							
07	4030	X	3679	-0-	-351	-0-	701	1	2873	2	N	95	189	1	371
							105	9							
08	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	728	1	3215	2	N	46			417
							51	9							
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	889	1	3982	2	N	219			636
							241	9							
10	4030	X	3460	-0-	-570	-0-	525	1	2716	2	N	199	536	1	299
							219	9							
11	3900	X	3033	-0-	-867	-0-	446	1	2464	2	N	112			411
							123	9							
12	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	465	1	3142	2	N	50	189	1	272
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 47,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1743	-0-	-861	-0-	170	1	1573	2	Y	-0-					6
02	1904	X	1522	-0-	-382	-0-	138	1	1384	2	Y	-0-	4	1			2
03	2108	X	1906	-0-	-202	-0-	189	1	1717	2	Y	-0-					2
04	2040	X	1776	-0-	-264	-0-	181	1	1593	2	Y	2					4
							2	9									
05	1984	X	1935	-0-	-49	-0-	201	1	1728	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
06	1830	X	1799	-0-	-31	-0-	193	1	1600	2	Y	5					12
							6	9									
07	1891	X	1634	-0-	-257	-0-	191	1	1440	2	Y	3					15
							3	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	245	1	2138	2	Y	1					16
							1	9									
09	3000	N	12333	-0-	9333	9333	625	1	11649	2	Y	54	14	1			56
							59	9									
10	3100	N	12257	-0-	9157	18490	642	1	11605	2	Y	9	48	1			17
							10	9									
11	3000	N	1693	-0-	-1307	17183	149	1	1542	2	Y	2					19
							2	9									
*12	18904	X	1721	-0-	-17183	-0-	172	1	1545	2	Y	4	14	1			9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 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	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	1529	1	6910	2	Y	133	166	1			68
							146	9									
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	1460	1	6236	2	Y	99					167
							109	9									
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1558	1	7092	2	Y	139	226	1			80
							153	9									
04	8310	X	8249	-0-	-61	-0-	1475	1	6569	2	Y	186	89	1			177
							205	9									
05	8649	X	8121	-0-	-528	-0-	1494	1	6431	2	Y	178	239	1			116
							196	9									
06	8520	X	7439	-0-	-1081	-0-	1477	1	5809	2	Y	139	120	1			135
							153	9									
07	8804	X	7018	-0-	-1786	-0-	1392	1	5473	2	Y	139	127	1			147
							153	9									
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	515	1	5158	2	Y	145	129	1			163
							160	9									
09	8190	X	5889	-0-	-2301	-0-	434	1	5303	2	Y	138	109	1			192
							152	9									
10	8122	X	6841	-0-	-1281	-0-	593	1	6058	2	Y	173	246	1			119
							190	9									
11	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	564	1	6360	2	Y	170	113	1			176
							187	9									
12	7006	X	6244	-0-	-762	-0-	576	1	5623	2	Y	41	189	1			28
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 87,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

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	6727	X	1471	-0-	-5256	-0-	605	1	866	2	Y	-0-					113
02	6076	X	1402	-0-	-4674	-0-	564	1	829	2	Y	8	95	1			26
							9	9									
03	6727	X	1585	-0-	-5142	-0-	616	1	969	2	Y	-0-					26
04	2850	X	1947	-0-	-903	-0-	602	1	1321	2	Y	22					48
							24	9									
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	646	1	1499	2	Y	16					64
							18	9									
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	623	1	1301	2	Y	10					74
							11	9									
07	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	637	1	1323	2	Y	-0-					74
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	Y	-0-					74
09	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	79	1	1377	2	Y	17					91
							19	9									
10	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	81	1	1402	2	Y	8					99
							9	9									
11	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	79	1	1334	2	Y	11					110
							12	9									
12	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	82	1	1185	2	Y	6					116
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11846	X	11846	-0-		-0-	-0-	816	1	10923	2	Y	97	81	1			24
								107	9									
02	8305	X	8305	-0-		-0-	-0-	856	1	7017	2	Y	393	132	1			285
								432	9									
03	7544	X	7544	-0-		-0-	-0-	127	1	7163	2	Y	231	496	1			20
								254	9									
04	6070	X	6070	-0-		-0-	-0-	108	1	5855	2	Y	97	111	1			6
								107	9									
05	6546	X	6546	-0-		-0-	-0-	150	1	6279	2	Y	106	103	1			9
								117	9									
06	9600	X	5413	-0-		-4187	-0-	134	1	5188	2	Y	83	78	1			14
								91	9									
07	9207	X	5182	-0-		-4025	-0-	130	1	4968	2	Y	76	81	1			9
								84	9									
08	7595	X	4876	-0-		-2719	-0-	102	1	4706	2	Y	62	61	1			10
								68	9									
09	7350	X	4341	-0-		-3009	-0-	88	1	4197	2	Y	51	54	1			7
								56	9									
10	6541	X	3837	-0-		-2704	-0-	80	1	3678	2	Y	72	70	1			9
								79	9									
11	5400	X	2331	-0-		-3069	-0-	42	1	2235	2	Y	49	54	1			4
								54	9									
12	5177	X	3150	-0-		-2027	-0-	60	1	3033	2	Y	52	49	1			7
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 69,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 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	4092	X	1440	-0-		-2652	-0-	666	1	737	2	N	34					248
								37	9									
02	1596	X	1596	-0-		-0-	-0-	736	1	820	2	N	36					284
								40	9									
03	3995	X	3995	-0-		-0-	-0-	857	1	3073	2	N	59	189	1			154
								65	9									
04	4694	X	4694	-0-		-0-	-0-	830	1	3759	2	N	95					249
								105	9									
05	4205	X	4205	-0-		-0-	-0-	833	1	3236	2	N	124	185	1			188
								136	9									
06	3937	X	3937	-0-		-0-	-0-	816	1	3038	2	N	75					263
								83	9									
07	4836	X	784	-0-		-4052	-0-	422	1	356	2	N	5					268
								6	9									
08	4836	X	1339	-0-		-3497	-0-	793	1	511	2	N	32					300
								35	9									
09	4680	X	1316	-0-		-3364	-0-	821	1	464	2	N	28					328
								31	9									
10	4216	X	1002	-0-		-3214	-0-	630	1	340	2	N	29	186	1			171
								32	9									
11	3930	X	1304	-0-		-2626	-0-	671	1	608	2	N	23					194
								25	9									
12	1364	X	1231	-0-		-133	-0-	551	1	656	2	N	22					216
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2095	-0-		-168		-0-	124	1	1894	2	N	70					204
									77	9									
02	2044	X	1830	-0-		-214		-0-	102	1	1664	2	N	58	190	1			72
									64	9									
03	2232	X	2097	-0-		-135		-0-	124	1	1898	2	N	68					140
									75	9									
04	2100	X	1965	-0-		-135		-0-	120	1	1783	2	N	56					196
									62	9									
05	2108	X	2006	-0-		-102		-0-	124	1	1813	2	N	63	182	1			77
									69	9									
06	2040	X	2023	-0-		-17		-0-	114	1	1841	2	N	62					139
									68	9									
07	2252	X	2252	-0-		-0-		-0-	120	1	2058	2	N	67					206
									74	9									
08	2172	X	2172	-0-		-0-		-0-	123	1	1942	2	N	97	178	1			125
									107	9									
09	2034	X	2034	-0-		-0-		-0-	120	1	1811	2	N	94					219
									103	9									
10	2263	X	2007	-0-		-256		-0-	124	1	1818	2	N	59	184	1			94
									65	9									
11	2190	X	1957	-0-		-233		-0-	120	1	1770	2	N	61					155
									67	9									
12	2263	X	1918	-0-		-345		-0-	124	1	1727	2	N	61					216
									67	9									

TOTAL GAS PROD: 24,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 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	576	-0-	576	576	10	1	455	2	Y	101	88	1						13
						111	9												
*11	14B2 EXT	18898	-0-	18898	19474	304	1	16374	2	Y	2018	1869	1						162
						2220	9												
12	14B2 EXT	17484	-0-	17484	36958	301	1	15213	2	Y	1791	1723	1						230
						1970	9												

TOTAL GAS PROD: 36,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,910

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	1161	1	13474	2	Y	466	630	1			137
							513	9									
02	15484	X	8667	-0-	-6817	-0-	988	1	7274	2	Y	368	376	1			129
							405	9									
03	17143	X	11041	-0-	-6102	-0-	1098	1	9536	2	Y	370	358	1			141
							407	9									
04	16590	X	9541	-0-	-7049	-0-	994	1	8255	2	Y	265	213	1			193
							292	9									
05	17143	X	9072	-0-	-8071	-0-	1009	1	7830	2	Y	212	187	1			218
							233	9									
06	14670	X	7809	-0-	-6861	-0-	1015	1	6596	2	Y	180	270	1			128
							198	9									
07	11036	X	7266	-0-	-3770	-0-	973	1	6116	2	Y	161	183	1			106
							177	9									
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	895	1	5468	2	Y	157	166	1			97
							173	9									
09	9750	X	5295	-0-	-4455	-0-	825	1	4325	2	Y	132	154	1			75
							145	9									
10	9083	X	5276	-0-	-3807	-0-	841	1	4246	2	Y	172	74	1			173
							189	9									
11	7800	X	4166	-0-	-3634	-0-	731	1	3268	2	Y	152	194	1			131
							167	9									
12	7254	X	3577	-0-	-3677	-0-	736	1	2571	2	Y	245	98	1			278
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 93,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,880

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	9052	X	7648	-0-	-1404	-0-	733	1	6788	2	Y	115					311
							127	9									
02	7868	X	7202	-0-	-666	-0-	652	1	6520	2	Y	27	189	1			149
							30	9									
03	8556	X	8187	-0-	-369	-0-	792	1	7209	2	Y	169					318
							186	9									
04	8280	X	7565	-0-	-715	-0-	767	1	6756	2	Y	38					356
							42	9									
05	8060	X	7578	-0-	-482	-0-	780	1	6713	2	Y	77	185	1			248
							85	9									
06	7920	X	7116	-0-	-804	-0-	756	1	6253	2	Y	97					345
							107	9									
07	8184	X	6798	-0-	-1386	-0-	790	1	5958	2	Y	45					390
							50	9									
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	736	1	6412	2	Y	10					400
							11	9									
09	7560	X	6505	-0-	-1055	-0-	324	1	6043	2	Y	125	358	1			167
							138	9									
10	7564	X	6562	-0-	-1002	-0-	334	1	6040	2	Y	171	142	1			196
							188	9									
11	7110	X	6139	-0-	-971	-0-	538	1	5554	2	Y	43					239
							47	9									
12	7161	X	6527	-0-	-634	-0-	646	1	5811	2	Y	64	171	1			132
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 84,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0	Z	12365	-0-	12365	22560	475	1	10412	2	Y	1344	1425	1			211
							1478	9									
02	0	Z	18521	-0-	18521	41081	503	1	16687	2	Y	1210	1192	1			229
							1331	9									
03	0	Z	17063	-0-	17063	58144	428	1	15157	2	Y	1344	1201	1			372
							1478	9									
04	0	Z	10342	-0-	10342	68486	591	1	8798	2	Y	866	909	1			329
							953	9									
05	0	Z	9398	-0-	9398	77884	728	1	7746	2	Y	840	811	1			358
							924	9									
06	0	Z	7096	-0-	7096	84980	670	1	5818	2	Y	553	523	1			388
							608	9									
07	0	Z	6233	-0-	6233	91213	684	1	5125	2	Y	385	541	1			232
							424	9									
08	0	Z	3083	-0-	3083	94296	432	1	2365	2	Y	260	293	1			199
							286	9									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94296					Y	-0-					199
10	0	Z	13682	-0-	13682	107978	987	1	11605	2	Y	991	888	1			302
							1090	9									
11	113977	X	5999	-0-	-107978	-0-	853	1	4975	2	Y	155	373	1			84
							171	9									
*12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	973	1	3681	2	Y	110	104	1			90
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 108,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,058

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

01	1674	X	1468	-0-	-206	-0-	604	1	864	2	Y	-0-					116
02	1512	X	1293	-0-	-219	-0-	514	1	756	2	Y	21	98	1			39
							23	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	591	1	930	2	Y	-0-					39
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	534	1	1173	2	Y	21					60
							23	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	563	1	1305	2	Y	14					74
							15	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	547	1	1142	2	Y	10					84
							11	9									
07	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	572	1	1188	2	Y	-0-					84
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-					84
09	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	71	1	1243	2	Y	17					101
							19	9									
10	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	74	1	1270	2	Y	7					108
							8	9									
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	71	1	1204	2	Y	11					119
							12	9									
12	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	73	1	1069	2	Y	7					126
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 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	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	1	180	1	65
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-			65
03	3534	X	312	-0-	-3222	-0-	48	1	245	2	N	17			82
							19	9							
04	3390	X	2665	-0-	-725	-0-	363	1	2192	2	N	100			182
							110	9							
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	455	1	3210	2	N	93			275
							102	9							
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	506	1	2152	2	N	103	184	1	194
							113	9							
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	1301	1	1844	2	N	59			253
							65	9							
08	3782	X	3252	-0-	-530	-0-	1222	1	1960	2	N	64			317
							70	9							
09	3660	X	3137	-0-	-523	-0-	1183	1	1885	2	N	63			380
							69	9							
10	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	1346	1	1940	2	N	48	188	1	240
							53	9							
*11	3150	X	1906	-0-	-1244	-0-	387	1	1363	2	N	142	112	1	270
							156	9							
12	3255	X	1807	-0-	-1448	-0-	341	1	1425	2	N	37	131	1	176
							41	9							

TOTAL GAS PROD: 26,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1915	-0-	-1371	-0-	466	1	1347	2	Y	93	109	1	17
							102	9							
02	3080	X	1288	-0-	-1792	-0-	591	1	608	2	Y	81	50	1	48
							89	9							
03	3410	X	1367	-0-	-2043	-0-	23	1	1253	2	Y	83	126	1	5
							91	9							
04	1860	X	1287	-0-	-573	-0-	26	1	1132	2	Y	117	100	1	22
							129	9							
05	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	50	1	1500	2	Y	146	151	1	17
							161	9							
06	1860	X	375	-0-	-1485	-0-	18	1	321	2	Y	33	38	1	12
							36	9							
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	74	1	1798	2	Y	162	143	1	31
							178	9							
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	79	1	1444	2	Y	136	130	1	37
							150	9							
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	87	1	1193	2	Y	112	113	1	36
							123	9							
10	2046	N	1205	-0-	-841	-0-	97	1	1080	2	Y	25	51	1	10
							28	9							
11	1620	N	720	-0-	-900	-0-	81	1	631	2	Y	7	5	1	12
							8	9							
12	1457	N	996	-0-	-461	-0-	123	1	862	2	Y	10	10	1	12
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 15,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	81365	-0-	81365	81365	210 10742	1 9	70413	2	Y	9765	9641	1			285
02	0	Z	51723	-0-	51723	133088	152 6481	1 9	45090	2	Y	5892	5864	1			313
03	0	Z	42290	-0-	42290	175378	146 5069	1 9	37075	2	Y	4608	4457	1			464
04	0	Z	32330	-0-	32330	207708	123 4633	1 9	27574	2	Y	4212	4195	1			481
05	0	Z	27297	-0-	27297	235005	115 3927	1 9	23255	2	Y	3570	3700	1			351
06	0	Z	23100	-0-	23100	258105	109 3177	1 9	19814	2	Y	2888	2867	1			372
07	0	Z	20522	-0-	20522	278627	106 2822	1 9	17594	2	Y	2565	2637	1			300
08	0	Z	18015	-0-	18015	296642	100 2522	1 9	15393	2	Y	2293	2232	1			361
09	0	Z	15535	-0-	15535	312177	94 2158	1 9	13283	2	Y	1962	2140	1			183
10	0	Z	13791	-0-	13791	325968	91 2061	1 9	11639	2	Y	1874	1803	1			254
11	337898	X	11930	-0-	-325968	-0-	84 1893	1 9	9953	2	Y	1721	1742	1			233
12	20522	X	8114	-0-	-12408	-0-	63 1181	1 9	6870	2	Y	1074	1028	1			279

TOTAL GAS PROD: 346,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,424

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12334 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55149	X	13574	-0-	-41575	-0-	250 905	1 9	12419	2	Y	823	1142	1			149
02	49812	X	9459	-0-	-40353	-0-	252 818	1 9	8389	2	Y	744	450	1			443
03	55149	X	5520	-0-	-49629	-0-	22 459	1 9	5039	2	Y	417	833	1			27
04	53370	X	3684	-0-	-49686	-0-	18 298	1 9	3368	2	Y	271	247	1			51
05	55149	X	4462	-0-	-50687	-0-	31 337	1 9	4094	2	Y	306	321	1			36
06	53370	X	2382	-0-	-50988	-0-	39 272	1 9	2071	2	Y	247	192	1			91
07	55149	X	3443	-0-	-51706	-0-	29 243	1 9	3171	2	Y	221	269	1			43
08	55149	X	3749	-0-	-51400	-0-	41 271	1 9	3437	2	Y	246	222	1			67
09	3480	X	2985	-0-	-495	-0-	43 211	1 9	2731	2	Y	192	198	1			61
10	4464	X	2472	-0-	-1992	-0-	38 545	1 9	1889	2	Y	495	362	1			194
11	3630	X	1796	-0-	-1834	-0-	42 299	1 9	1455	2	Y	272	93	1			373
12	3751	X	1646	-0-	-2105	-0-	41 308	1 9	1297	2	Y	280	292	1			361

TOTAL GAS PROD: 55,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,514

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5952	-0-	5952	29823	338	1	4526	2	N	989	1237	1			242
							1088	9									
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-	242	1			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
10	0	Z	576	-0-	576	30399	10	1	455	2	N	101	88	1			13
							111	9									
*11	49297	X	18898	-0-	-30399	-0-	304	1	16374	2	N	2018	1869	1			162
							2220	9									
*12	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	301	1	15213	2	N	1791	1723	1			230
							1970	9									

TOTAL GAS PROD: 42,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,899

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 242

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10323 - 10333

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1183	-0-	-1514	-0-	1163	3	20	9	N	18					195
02	2324	X	1770	-0-	-554	-0-	1727	3	43	9	N	39					234
03	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	2119	3	53	9	N	48	179	1	1	8	102
04	2340	X	2013	-0-	-327	-0-	1947	3	66	9	N	60					162
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1906	3	57	9	N	52					214
06	2100	X	1911	-0-	-189	-0-	1854	3	57	9	N	52	176	1			90
07	2170	X	1829	-0-	-341	-0-	1775	3	54	9	N	49					139
08	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	1820	3	50	9	N	45					184
09	2010	X	1705	-0-	-305	-0-	1650	3	55	9	N	50					234
10	1984	X	1750	-0-	-234	-0-	1674	3	76	9	N	69	173	1			130
11	1920	X	1558	-0-	-362	-0-	1508	3	50	9	N	45					175
12	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	1699	3	59	9	N	54					229

TOTAL GAS PROD: 21,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 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	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					195
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	1	1	8			195
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	1	1	8			195
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	24	177	1	1	8	41
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					185
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	1	4	3	Y	5					190
							6	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					190
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					193
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					206
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					213
11	T. A.		18	-0-	18	18	12	3	6	9	Y	5					218
12	T. A.		33	-0-	33	51	30	1	3	9	Y	3					221

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	952	1	12925	3	Y	3726	3718	1	362
							4099	9							
02	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	1601	1	12414	3	Y	3191	3078	1	475
							3510	9							
03	17515	X	11840	-0-	-5675	-0-	1224	1	8489	3	Y	1934	2052	1	357
							2127	9							
04	16950	X	10975	-0-	-5975	-0-	1544	1	6977	3	Y	2231	1762	1	826
							2454	9							
05	17515	X	14945	-0-	-2570	-0-	1746	1	10451	3	Y	2498	2455	1	869
							2748	9							
06	16950	X	14682	-0-	-2268	-0-	1700	1	10375	3	Y	2370	2160	1	1079
							2607	9							
07	17515	X	14683	-0-	-2832	-0-	1797	1	10262	3	Y	2385	2484	1	980
							2624	9							
08	14260	X	14125	-0-	-135	-0-	1797	1	9787	3	Y	2310	2346	1	944
							2541	9							
09	13800	X	13545	-0-	-255	-0-	1715	1	9266	3	Y	2331	2534	1	741
							2564	9							
10	14260	X	12854	-0-	-1406	-0-	1797	1	8730	3	Y	2115	2375	1	481
							2327	9							
11	13800	X	11795	-0-	-2005	-0-	1652	1	7778	3	Y	2150	2039	1	592
							2365	9							
12	14260	X	10789	-0-	-3471	-0-	1671	1	6850	3	Y	2062	2185	1	469
							2268	9							

TOTAL GAS PROD: 165,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,303

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	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			151
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	1	151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 5817

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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	3441		2319	-0-	-1122 B	-5338	2319	3			N	-0-					-0-
02	3108		2114	-0-	-994 B	-6332	2114	3			N	-0-					-0-
03	1953	#	2481	-0-	528 B	-5804	2481	3			N	-0-					-0-
04	2760	#	2322	-0-	-438 B	-6242	2322	3			N	-0-					-0-
05	2852	#	3286	-0-	434 B	-5808	3286	3			N	-0-					-0-
06	2400	#	3137	-0-	737 B	-5071	3137	3			N	-0-					-0-
07	2480	#	4015	-0-	1535 B	-3536	4015	3			N	-0-					-0-
08	3286	#	4997	-0-	1711 B	-1825	4997	3			N	-0-					-0-
09	3180	#	3858	-0-	678 B	-1147	3858	3			N	-0-					-0-
*10	2790		4786	-0-	1996 B	849	4786	3			N	-0-					-0-
11	2700		1684	-0-	-1016 B	-167	1684	3			N	-0-					-0-
12	2790		-0-	-0-	-2790 B	-2957					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 24F RRCID -> 117682 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7016 - 7028

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-3286					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

MIFFLIN (H-04) 61283 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 25 D RRCID -> 110249 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFFLIN (H-07) 61283 628 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. 'C' WELL #: 24D RRCID -> 257245 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7174 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFFLIN (J-65) 61283 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 37 RRCID -> 147969 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9608 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	N	16					210
02	2081 R	2081	-0-	-0-	-0-	2053	2	28	9	N	25	197	1			38
03	2387 #	2194	-0-	-193	-0-	2173	2	21	9	N	19					57
04	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					57
05	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2670	2	11	9	N	10					67
06	2385 R	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					67
07	2790 #	2051	-0-	-739	-0-	2045	2	6	9	N	5					72
08	2790 #	2220	-0-	-570	-0-	2220	2			N	-0-					72
09	2700 #	2263	-0-	-437	-0-	2243	2	20	9	N	18					90
10	2666 #	2402	-0-	-264	-0-	2381	2	21	9	N	19					109
11	2400 #	1734	-0-	-666	-0-	1725	2	9	9	N	8					117
12	2325 #	1266	-0-	-1059	-0-	1253	2	13	9	N	12					129

TOTAL GAS PROD: 25,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-44	-0-	107	1	469	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	107	1	595	2	N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	94	1	500	2	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	76	1	275	2	N	-0-					-0-
05	620	N	429	-0-	-191	-0-	72	1	357	2	N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	81	1	438	2	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	485	2	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	2	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	147	1	766	2	N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	302	1	1152	2	N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	312	1	847	2	N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	252	1	548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	42	1	188	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	13	1	46	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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	14B	DENY	-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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

01	527	N	345	-0-	-182	-0-	63	1	282	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	2	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	64	1	340	2	N	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	46	1	165	2	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	195	2	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	120	1	461	2	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	125	1	339	2	N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	96	1	210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	73	1	277	2	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	75	1	203	2	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	61	1	132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-95	-0-	34	1	150	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	2	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	24	1	88	2	N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	23	1	114	2	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	29	1	152	2	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	86	1	446	2	N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	242	1	922	2	N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	249	1	678	2	N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	201	1	438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	X	-0-	-0-	-93	-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	14B2 EXT		-0-	-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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	663	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	664	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	585	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	474	1	1704	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	445	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	503	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	524	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	547	1	2952	2	N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	510	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	362	1	1383	2	N	-0-					-0-
11	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	374	1	1017	2	N	-0-					-0-
*12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	303	1	658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

01	0	W	4506	-0-	4506	73736	1020	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	0	W	5567	-0-	5567	79303	1003	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	0	W	6413	-0-	6413	85716	1210	1	5203	2	N	-0-					-0-
04	0	W	5394	-0-	5394	91110	1501	1	3893	2	N	-0-					-0-
05	0	W	9876	-0-	9876	100986	1653	1	8223	2	N	-0-					-0-
06	0	W	9704	-0-	9704	110690	1518	1	8186	2	N	-0-					-0-
07	0	W	9943	-0-	9943	120633	1476	1	8467	2	N	-0-					-0-
08	0	W	9043	-0-	9043	129676	1414	1	7629	2	N	-0-					-0-
09	136006	X	6330	-0-	-129676	-0-	1020	1	5310	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
12	5704	X	3173	-0-	-2531	-0-	1000	1	2173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1727	-0-	1727	22509	319	1	1408	2	N	-0-			-0-
02	0	W	2105	-0-	2105	24614	321	1	1784	2	N	-0-			-0-
03	0	W	1784	-0-	1784	26398	283	1	1501	2	N	-0-			-0-
04	0	W	1053	-0-	1053	27451	229	1	824	2	N	-0-			-0-
05	0	W	1287	-0-	1287	28738	215	1	1072	2	N	-0-			-0-
06	0	W	1558	-0-	1558	30296	244	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	0	W	1708	-0-	1708	32004	254	1	1454	2	N	-0-			-0-
08	0	W	1693	-0-	1693	33697	265	1	1428	2	N	-0-			-0-
09	0	W	1841	-0-	1841	35538	296	1	1545	2	N	-0-			-0-
10	0	W	1745	-0-	1745	37283	362	1	1383	2	N	-0-			-0-
11	38674	X	1391	-0-	-37283	-0-	374	1	1017	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	639	-0-	-5096	-0-	201	1	438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1036	-0-	1036	13961	191	1	845	2	N	-0-			-0-
02	0	W	1263	-0-	1263	15224	193	1	1070	2	N	-0-			-0-
03	0	W	1070	-0-	1070	16294	170	1	900	2	N	-0-			-0-
04	0	W	633	-0-	633	16927	138	1	495	2	N	-0-			-0-
05	0	W	772	-0-	772	17699	129	1	643	2	N	-0-			-0-
06	0	W	934	-0-	934	18633	146	1	788	2	N	-0-			-0-
07	0	W	1025	-0-	1025	19658	152	1	873	2	N	-0-			-0-
08	0	W	1016	-0-	1016	20674	159	1	857	2	N	-0-			-0-
09	0	W	1345	-0-	1345	22019	217	1	1128	2	N	-0-			-0-
10	0	W	1745	-0-	1745	23764	362	1	1383	2	N	-0-			-0-
11	25155	X	1391	-0-	-23764	-0-	374	1	1017	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	641	-0-	-5342	-0-	202	1	439	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 222825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8718 - 8738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS WELL #: 1 RRCID -> 236271 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8307 - 8334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
*11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242191 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9052 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244986 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-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-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARD WELL #: 1 RRCID -> 245458 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8592 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B2 EXT		16570	-0-	16570	35604	15997	2	573	9	N	521	405	0			375
02	44047	X	8443	-0-	-35604	-0-	8139	2	304	9	N	276	411	0			240
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4568	2	200	9	N	182	199	0			223
04	11100	X	2396	-0-	-8704	-0-	2309	2	87	9	N	79					302
05	11470	X	69	-0-	-11401	-0-	69	2			N	-0-					302
06	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					302
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					302
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					302
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					302
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

MILLS BENNETT, SE. (VICKSBURG 6) 61678 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY "C" WELL #: 1 RRCID -> 210425 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6056

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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-

BENNETT, BETSY "B" WELL #: 2 RRCID -> 227498 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5622 - 5632

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT, W. (V-2) 61680 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY WELL #: 2 RRCID -> 225010 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5987 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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	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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 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	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-

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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	362	1	925	2	Y	149	191	1				59	
							164	9											
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	386	1	659	2	Y	154	87	1				126	
							169	9											
03	1550	N	842	-0-	-708	-0-	92	1	582	2	Y	153	175	1				104	
							168	9											
04	1410	N	768	-0-	-642	-0-	605	2	163	9	Y	148	88	1				164	
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	860	1	916	2	Y	123	213	1				74	
							135	9											
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	694	1	839	2	Y	132	89	1				117	
							145	9											
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	735	1	844	2	Y	134	180	1				71	
							147	9											
08	1922	N	1266	-0-	-656	-0-	622	1	502	2	Y	129	91	1				109	
							142	9											
09	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	686	1	451	2	Y	95	145	1				59	
							105	9											
10	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	624	1	759	2	Y	109	101	1				67	
							120	9											
11	1230	N	931	-0-	-299	-0-	542	1	253	2	Y	124	53	1				138	
							136	9											
12	1271	N	953	-0-	-318	-0-	539	1	293	2	Y	110	154	1				94	
							121	9											

TOTAL GAS PROD: 15,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	625	1	1571	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2208	-0-	-368	-0-	598	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1703	-0-	-1149	-0-	147	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1205	-0-	-1435	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1252	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1198	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	1189	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	1168	1	1335	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1979	-0-	-691	-0-	1025	1	954	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1168	-0-	-1591	-0-	352	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	831	-0-	-1599	-0-	320	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	523	-0-	-1988	-0-	235	1	288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	1481	-0-	-2115	-0-	377	1	999	2	Y	95	80	1			54
							105	9									
02	3248	X	2748	-0-	-500	-0-	419	1	2201	2	Y	116	127	1			43
							128	9									
03	3596	X	1230	-0-	-2366	-0-	74	1	1047	2	Y	99	65	1			77
							109	9									
04	3480	X	1436	-0-	-2044	-0-	1355	2	81	9	Y	74	110	1			41
05	3596	X	2692	-0-	-904	-0-	768	1	1828	2	Y	87	71	1			57
							96	9									
06	2940	X	2365	-0-	-575	-0-	741	1	1534	2	Y	82	99	1			40
							90	9									
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	998	1	2187	2	Y	81	98	1			23
							89	9									
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1025	1	2291	2	Y	65	60	1			28
							72	9									
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	1038	1	1898	2	Y	69	69	1			28
							76	9									
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	1071	1	2321	2	Y	69	83	1			14
							76	9									
11	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	1015	1	1854	2	Y	56	41	1			29
							62	9									
*12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1274	1	2657	2	Y	56	62	1			23
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 32,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 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	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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

01	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	421	1	716	2	Y	177	79	1			143		
						195	9											
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	414	1	822	2	Y	184	224	1			103		
						202	9											
03	1519 N	1052	-0-	-467	-0-	94	1	695	2	Y	239	186	1			156		
						263	9											
04	1290 N	981	-0-	-309	-0-	642	2	339	9	Y	308	307	1			157		
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	919	1	666	2	Y	260	268	1			149		
						286	9											
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	897	1	795	2	Y	238	269	1			118		
						262	9											
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	924	1	727	2	Y	248	260	1			106		
						273	9											
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	787	1	938	2	Y	297	285	1			118		
						327	9											
09	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	805	1	672	2	Y	265	231	1			152		
						292	9											
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	869	1	993	2	Y	247	359	1			40		
						272	9											
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	892	1	1015	2	Y	210	60	1			190		
						231	9											
12	1829 N	1148	-0-	-681	-0-	817	1	119	2	Y	193	295	1			88		
						212	9											

TOTAL GAS PROD: 19,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

01	4371 X	2763	-0-	-1608	-0-	810	1	1867	2	Y	78	84	1			50
						86	9									
02	3948 X	3390	-0-	-558	-0-	760	1	2546	2	Y	76	114	1			12
						84	9									
03	4371 X	2266	-0-	-2105	-0-	387	1	1776	2	Y	94	50	1			56
						103	9									
04	4230 X	2327	-0-	-1903	-0-	360	1	1871	2	Y	87	100	1			43
						96	9									
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1376	1	3028	2	Y	86	49	1			80
						95	9									
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	1508	1	3127	2	Y	79	98	1			61
						87	9									
07	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	1644	1	3948	2	Y	82	50	1			93
						90	9									
08	4495 X	4478	-0-	-17	-0-	1353	1	3040	2	Y	77	98	1			72
						85	9									
09	4710 X	4292	-0-	-418	-0-	1390	1	2824	2	Y	71	47	1			96
						78	9									
10	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	1420	1	3811	2	Y	69	95	1			70
						76	9									
11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	1481	1	3572	2	Y	77	47	1			100
						85	9									
12	5673 X	3987	-0-	-1686	-0-	1341	1	2565	2	Y	74	94	1			80
						81	9									

TOTAL GAS PROD: 48,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	553	-0-	-346	-0-	81	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	634	-0-	-150	-0-	84	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	198	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	181	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	188	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	196	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	203	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	325	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	306	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	677	-0-	-191	-0-	305	1	372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-403	-0-	52	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	47	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	433	-0-	-404	-0-	15	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	109	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	84	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	101	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	116	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	116	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	142	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	205	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	175	1	797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

05	14756	X	6689	-0-	-8067	-0-	929	1	5027	2	Y	666	331	1			335
							733	9									
06	14280	X	7120	-0-	-7160	-0-	1043	1	4916	2	Y	1055	991	1			399
							1161	9									
07	14756	X	6462	-0-	-8294	-0-	875	1	4501	2	Y	987	1120	1			266
							1086	9									
08	14756	X	5247	-0-	-9509	-0-	656	1	3701	2	Y	809	731	1			344
							890	9									
09	14280	X	4709	-0-	-9571	-0-	654	1	3260	2	Y	723	754	1			313
							795	9									
10	14756	X	5381	-0-	-9375	-0-	608	1	3956	2	Y	743	899	1			157
							817	9									
11	14280	X	4928	-0-	-9352	-0-	614	1	3547	2	Y	697	500	1			354
							767	9									
12	6448	X	4025	-0-	-2423	-0-	592	1	2712	2	Y	655	738	1			271
							721	9									

TOTAL GAS PROD: 44,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,335

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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	930	N	472	-0-	-458	-0-	208	1	227	2	N	34					136
							37	9									
02	952	N	664	-0-	-288	-0-	270	1	350	2	N	40					176
							44	9									
03	1023	N	349	-0-	-674	-0-	59	1	266	2	N	22	168	1			30
							24	9									
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	326	2	34	9	N	31					61
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	674	1	161	2	N	57					118
							63	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	471	1	74	2	N	29					147
							32	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	486	1	168	2	N	30					177
							33	9									
08	899	N	477	-0-	-422	-0-	448	1	29	9	N	26	162	1			41
09	570	N	322	-0-	-248	-0-	297	1	25	9	N	23					64
10	682	N	160	-0-	-522	-0-	151	1	9	9	N	8					72
11	450	N	224	-0-	-226	-0-	96	1	109	2	N	17					89
							19	9									
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	103	1	6	9	N	5					94

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1432	-0-	1432	24736	2 136	1 9	1294	2	Y	124	104	1			71
02	0		469	-0-	469	25205	2 182	1 9	285	2	Y	165	177	1			59
03	18920		680	-0-	-18240	6965	398	2	282	9	Y	256	144	1			171
04	25800		351	-0-	-25449	-0-	178	2	173	9	Y	157	239	1			89
05	26660		761	-0-	-25899	-0-	582	2	179	9	Y	163	140	1			112
06	25800		670	-0-	-25130	-0-	2 200	1 9	468	2	Y	182	210	1			84
07	26660		642	-0-	-26018	-0-	3 201	1 9	438	2	Y	183	216	1			51
08	26660		1174	-0-	-25486	-0-	664 146	1 9	364	2	Y	133	125	1			59
09	25800		647	-0-	-25153	-0-	545	1	102	9	Y	93	107	1			45
10	26660		1188	-0-	-25472	-0-	610 194	1 9	384	2	Y	176	188	1			33
11	1140	#	821	-0-	-319	-0-	498 184	1 9	139	2	Y	167	117	1			83
12	1178	#	884	-0-	-294	-0-	508 183	1 9	193	2	Y	166	182	1			67

TOTAL GAS PROD: 9,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

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 05/27/1976 TOTAL DEPTH 6126 PERF. N/A

01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	496	N	122	-0-	-374	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-		692	1	934	3	N	4					94
								4	9									
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-		625	1	857	3	N	1					95
								1	9									
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-		692	1	711	3	N	9					104
								10	9									
04	1590	X	1023	-0-	-567	-0-		670	1	352	3	N	1					105
								1	9									
05	1643	X	754	-0-	-889	-0-		464	1	282	3	N	7					112
								8	9									
06	1590	X	1051	-0-	-539	-0-		424	1	616	3	N	10					122
								11	9									
07	1643	X	1192	-0-	-451	-0-		469	1	717	3	N	5					127
								6	9									
08	1426	X	583	-0-	-843	-0-		156	1	421	3	N	5					132
								6	9									
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-		246	1	836	3	N	13					145
								14	9									
10	1178	X	679	-0-	-499	-0-		112	1	559	3	N	7					152
								8	9									
11	1140	X	268	-0-	-872	-0-		265	3	3	9	N	3					155
12	1178	X	302	-0-	-876	-0-		141	1	157	3	N	4					159
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	719	-0-	-118	-0-		73	1	613	3	N	30					55
								33	9									
02	728	X	631	-0-	-97	-0-		67	1	2	2	N	24	49	1			30
								536	3	26	9							
03	806	X	664	-0-	-142	-0-		72	1	11	2	N	27					57
								551	3	30	9							
04	780	X	710	-0-	-70	-0-		79	1	14	2	N	22	52	1			27
								593	3	24	9							
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-		82	1	5	2	N	33					60
								593	3	36	9							
06	690	X	636	-0-	-54	-0-		77	1	6	2	N	16	48	1			28
								535	3	18	9							
07	744	X	634	-0-	-110	-0-		77	1	4	2	N	22					50
								529	3	24	9							
08	744	X	579	-0-	-165	-0-		70	1	3	2	N	9					59
								496	3	10	9							
09	720	X	454	-0-	-266	-0-		58	1	2	2	N	1					60
								393	3	1	9							
10	713	X	648	-0-	-65	-0-		80	1	3	2	N	10					70
								554	3	11	9							
11	630	X	512	-0-	-118	-0-		64	1	4	2	N	14					84
								429	3	15	9							
12	620	X	438	-0-	-182	-0-		52	1	68	2	N	65	104	1			45
								246	3	72	9							

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) //CONT.// 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1054	X	895	-0-	-159	-0-	88	1	746	3	N	55					80
							61	9									
02	952	X	825	-0-	-127	-0-	87	1	3	2	N	37	85	1			32
							694	3	41	9							
03	1054	X	899	-0-	-155	-0-	96	1	14	2	N	48	48	1			32
							736	3	53	9							
04	1020	X	862	-0-	-158	-0-	95	1	16	2	N	37	41	1			28
							710	3	41	9							
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	105	1	6	2	N	36					64
							760	3	40	9							
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	107	1	9	2	N	33					97
							747	3	36	9							
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	109	1	6	2	N	39	111	1			25
							747	3	43	9							
08	899	X	890	-0-	-9	-0-	104	1	5	2	N	47					72
							729	3	52	9							
09	900	X	899	-0-	-1	-0-	109	1	4	2	N	41	80	1			33
							741	3	45	9							
10	930	X	778	-0-	-152	-0-	94	1	4	2	N	24					57
							654	3	26	9							
11	900	X	739	-0-	-161	-0-	92	1	6	2	N	23					80
							616	3	25	9							
12	930	X	823	-0-	-107	-0-	111	1	144	2	N	37					117
							527	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 10,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7274 - 7334

01	713	N	73	-0-	-640	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	756	N	220	-0-	-536	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8509	-0-	5409	5409	8509	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4091	-0-	1091	6500	4091	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	1353	-0-	-15263	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	179	-0-	-16437	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	161	-0-	-15919	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	48	-0-	-8446	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	57	-0-	-4023	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	249	-0-	-1115	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,655 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 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7774 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4286	2	34	9	N	31					277
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3776	2	116	9	N	105					382
03	2635	X	1232	-0-	-1403	-0-	1196	2	36	9	N	33	186	1			229
04	4170	X	977	-0-	-3193	-0-	936	2	41	9	N	37					266
05	4309	X	961	-0-	-3348	-0-	903	2	58	9	N	53					319
06	4170	X	547	-0-	-3623	-0-	510	2	37	9	N	34					353
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					353
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					353
09	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11831	2	91	9	N	83					436
10	30757	X	30757	-0-	-0-	-0-	30288	2	469	9	N	426	525	1			337
11	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	28180	2	1065	9	N	968	842	1			463
*12	29126	X	29126	-0-	-0-	-0-	28350	2	776	9	N	705	884	1			284

TOTAL GAS PROD: 112,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	82	1	2639	2	N	6					19
							7	9									
02	2632	X	2398	-0-	-234	-0-	60	1	2335	2	N	3					22
							3	9									
03	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	110	1	2104	2	N	-0-					22
04	2820	X	1700	-0-	-1120	-0-	45	1	1653	2	N	2					24
							2	9									
05	2728	X	1680	-0-	-1048	-0-	41	1	1639	2	N	-0-					24
06	2640	X	1734	-0-	-906	-0-	45	1	1685	2	N	4					28
							4	9									
07	2666	X	1667	-0-	-999	-0-	43	1	1622	2	N	2					30
							2	9									
08	2201	X	1567	-0-	-634	-0-	41	1	1524	2	N	2					32
							2	9									
09	1740	X	1651	-0-	-89	-0-	43	1	1607	2	N	1					33
							1	9									
10	1798	X	1711	-0-	-87	-0-	44	1	1666	2	N	1					34
							1	9									
11	1740	X	1186	-0-	-554	-0-	142	1	1041	2	N	3	36	1			9
							3	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	744	N	450	-0-	-294	-0-	14	1	436	2	N	-0-					8
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	2	N	-0-					8
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	620	1	33	2	N	-0-					8
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	9	1	346	2	N	-0-					8
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	N	-0-					8
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	14	1	524	2	N	-0-					8
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	9	1	340	2	N	-0-					8
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					8
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	12	1	451	2	N	-0-					8
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-					8
11	630	N	291	-0-	-339	-0-	35	1	256	2	N	-0-					2
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

01	1674	X	1599	-0-	-75	-0-	48	1	1542	2	N	8					63
							9	9									
02	1456	X	1441	-0-	-15	-0-	36	1	1399	2	N	5					68
							6	9									
03	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	74	1	1417	2	N	-0-					68
04	1560	X	1087	-0-	-473	-0-	29	1	1058	2	N	-0-					68
05	1612	X	804	-0-	-808	-0-	20	1	784	2	N	-0-					68
06	1560	X	1011	-0-	-549	-0-	26	1	979	2	N	5					73
							6	9									
07	1581	X	1206	-0-	-375	-0-	31	1	1171	2	N	4					77
							4	9									
08	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	32	1	1208	2	N	3					80
							3	9									
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	37	1	1415	2	N	5					85
							6	9									
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	N	4					89
							4	9									
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	175	1	1276	2	N	1	87	1			13
							1	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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

	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	256839	X	256839	-0-	-0-	-0-	254152	3	314	4	N	2157	1534	1			1277
							2373	9									
02	237083	X	237083	-0-	-0-	-0-	234082	3	375	4	N	2387	2957	1			707
							2626	9									
03	232642	X	232642	-0-	-0-	-0-	229268	3	768	4	N	2369	2649	1			427
							2606	9									
04	191385	X	191385	-0-	-0-	-0-	189045	3	518	4	N	1656	1552	1			531
							1822	9									
05	145914	X	145914	-0-	-0-	-0-	144076	3	168	4	N	1518	1692	1			357
							1670	9									
06	196710	X	121248	-0-	-75462	-0-	119778	3	111	4	N	1235	1159	1			433
							1359	9									
07	203267	X	96931	-0-	-106336	-0-	95980	3	18	4	N	848	960	1			321
							933	9									
08	203267	X	83958	-0-	-119309	-0-	82993	3	97	4	N	789	683	1			427
							868	9									
09	191400	X	74565	-0-	-116835	-0-	73778	3	5	4	N	711	803	1			335
							782	9									
10	145917	X	62956	-0-	-82961	-0-	62270	3	686	9	N	624	753	1			206
11	121260	X	56177	-0-	-65083	-0-	55336	3	13	4	N	753	483	1			476
							828	9									
12	78399	X	51610	-0-	-26789	-0-	50940	3	670	9	N	609	687	1			398

TOTAL GAS PROD: 1,611,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,656

CHAPMAN RANCH WELL #: C 48ST RRCID -> 266597 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10808 - 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P&A EFF 02/21/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROOK-CHAPMAN 49 WELL #: 1 RRCID -> 269642 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10814 - 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
03	SHUT IN		33052	-0-	33052	33052	29873	3	3179	9	N	2890	1542	1			1348
04	SHUT IN		318476	-0-	318476	351528	291142	3	27334	9	N	24849	24750	1			1447
05	SHUT IN		158392	-0-	158392	509920	154134	3	4258	9	N	3871	5093	1			225
06	SHUT IN		7087	-0-	7087	517007	6962	3	125	9	N	114	209	1			130
07	SHUT IN		592	-0-	592	517599	490	3	102	9	N	93	83	1			140
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-	140	1			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,817

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	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	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-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					222
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					256
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					292
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					311
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	311	1			-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
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	14B	DENY	-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
APACHE CORPORATION 027200
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	T. A.		191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
04	208	X	17	-0-	-191	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 5 RRCID -> 208731 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12126 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P & A 01-16-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 6 RRCID -> 209638 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12363 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 213793 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12210 - 12398

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2013 - P&A 01-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	170	3	123	9	Y	112	48	1			64
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	3	340	9	Y	309	261	1			112
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	72	3	64	9	Y	58	149	1			21
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	77	3	72	9	Y	65	57	1			29
07	372	N	91	-0-	-281	-0-	41	3	50	9	Y	45	61	1			13
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	22	3	55	9	Y	50	22	1			41
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	20	3	13	9	Y	12	44	1			9
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	3	65	9	Y	59	22	1			46
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	42	3	50	9	Y	45	21	1			70
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	98	3	31	9	Y	28	40	1			58

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 219755 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12932 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-3734	-0-	48	3			Y	-0-	15	1			198
02	3416	X	17	-0-	-3399	-0-	17	3			Y	-0-					198
03	3782	X	43	-0-	-3739	-0-	43	3			Y	-0-					198
04	2430	X	13	-0-	-2417	-0-	13	3			Y	-0-					198
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11002	3	508	9	Y	462	462	1			198
06	60	X	58	-0-	-2	-0-	29	3	29	9	Y	26	74	1			150
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-	12	1			138
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5244	3	136	9	Y	124	90	1			172
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1537	3	76	9	Y	69	67	1			174
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3135	3	95	9	Y	86	70	1			190
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	35	1			155
12	5394	X	3976	-0-	-1418	-0-	3786	3	190	9	Y	173	44	1			284

TOTAL GAS PROD: 25,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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

01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2325	3	77	9	Y	70					202
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1654	3	37	9	Y	34	186	1			50
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1581	3	40	9	Y	36	2	1			84
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1376	3	52	9	Y	47	1	1			130
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1397	3	42	9	Y	38					168
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1387	3	50	9	Y	45	1	1			212
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	3	31	9	Y	28	179	1			61
08	3100	N	3850	-0-	750	750	3816	3	34	9	Y	31	1	1			91
09	2360	N	1610	-0-	-750	-0-	1485	3	125	9	Y	114	24	1			181
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1435	3	51	9	Y	46	74	1			153
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1451	3	41	9	Y	37	8	1			182
12	3844	X	1666	-0-	-2178	-0-	1618	3	48	9	Y	44	193	1			33

TOTAL GAS PROD: 21,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1167					Y	-0-	118	1			167
02	1167	X	-0-	-0-	-1167	-0-					Y	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	189	1			28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5					183
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	1					184
03	248	X	84	-0-	-164	-0-	1	1	83	2	N	-0-					184
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					195
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					207
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	11					218
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	N	-0-					218
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					218
09	156	X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					218
10	434	X	112	-0-	-322	-0-	2	1	110	2	N	-0-					218
11	420	X	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	2	N	-0-					218
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	25956	-0-	-3215	-0-	24208	2	1748	9	N	1589	1079	1			890
02	25396	X	21187	-0-	-4209	-0-	19720	2	1467	9	N	1334	1615	1			609
03	28117	X	23284	-0-	-4833	-0-	21858	2	1426	9	N	1296	1412	1			493
04	27090	X	21374	-0-	-5716	-0-	20066	3	1308	9	N	1189	1596	1			86
05	26133	X	19790	-0-	-6343	-0-	18584	3	1206	9	N	1096	676	1			506
06	25110	X	20720	-0-	-4390	-0-	19783	3	937	9	N	852	1026	1			332
07	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	24313	3	831	9	N	755	865	1			222
08	23281	X	17452	-0-	-5829	-0-	16728	3	724	9	N	658	354	1			526
09	28044	X	28044	-0-	-0-	-0-	27222	3	822	9	N	747	1068	1			205
10	25141	X	17746	-0-	-7395	-0-	16862	3	884	9	N	804	708	1			301
11	24330	X	11419	-0-	-12911	-0-	10653	3	766	9	N	696	724	1			273
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 232,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,016

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33418	X	28276	-0-	-5142	-0-	26453	2	1823	9	N	1657	1787	1			494
02	28924	X	24078	-0-	-4846	-0-	22699	2	1379	9	N	1254	908	1			840
03	31558	X	26813	-0-	-4745	-0-	25134	2	1679	9	N	1526	2217	1			149
04	29610	X	24572	-0-	-5038	-0-	23183	3	1389	9	N	1263	1072	1			340
05	29481	X	24779	-0-	-4702	-0-	23532	3	1247	9	N	1134	1034	1			440
06	27360	X	17700	-0-	-9660	-0-	16715	3	985	9	N	895	1191	1			144
07	26815	X	14816	-0-	-11999	-0-	13816	3	1000	9	N	909	938	1			115
08	26815	X	14489	-0-	-12326	-0-	13624	3	865	9	N	786	354	1			547
09	24570	X	13739	-0-	-10831	-0-	12913	3	826	9	N	751	1067	1			231
10	24769	X	14059	-0-	-10710	-0-	13173	3	886	9	N	805	706	1			330
*11	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	18157	3	857	9	N	779	724	1			385
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					385

TOTAL GAS PROD: 222,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,759

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75950	X	9044	-0-	-66906	-0-	8669	2	375	9	N	341	181	1			390
02	68600	X	7461	-0-	-61139	-0-	7220	2	241	9	N	219	182	1			427
03	75950	X	7756	-0-	-68194	-0-	7524	2	232	9	N	211	350	1			288
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	6868	3	189	9	N	172	344	1			116
05	9579	X	6781	-0-	-2798	-0-	6597	3	184	9	N	167					283
06	8760	X	3269	-0-	-5491	-0-	3147	3	122	9	N	111	177	1			217
07	8246	X	3017	-0-	-5229	-0-	2866	3	151	9	N	137					354
08	7750	X	2466	-0-	-5284	-0-	2332	3	134	9	N	122					476
09	7050	X	2390	-0-	-4660	-0-	2281	3	109	9	N	99	352	1			223
10	6789	X	3273	-0-	-3516	-0-	3160	3	113	9	N	103					326
*11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4354	3	105	9	N	95					421
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

TOTAL GAS PROD: 56,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

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	39068		192	-0-	-38876	-0-	16	2	176	9	N	160	180	1			230
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					390
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	354	1			192
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					342
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	336	1			160
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					195
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					334
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	358	1			82
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					174
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					266
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					331
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 4 RRCID -> 059560 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12705 PERF.12177 - 12258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - PLUGGED 02-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

01	T. A.		388	-0-	388	684	199	3	189	9	Y	172	88	1			173
02	907	X	223	-0-	-684	-0-	179	3	44	9	Y	40	134	1			79
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	411	3	86	9	Y	78	68	1			89
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	270	3	65	9	Y	59	47	1			101
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	419	3	69	9	Y	63	146	1			18
06	480	X	298	-0-	-182	-0-	263	3	35	9	Y	32	36	1			14
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	581	3	46	9	Y	42	44	1			12
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	33	18	1			27
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	16	31	1			12
10	620	X	615	-0-	-5	-0-	537	3	78	9	Y	71	44	1			39
11	600	X	255	-0-	-345	-0-	236	3	19	9	Y	17	41	1			15
*12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	594	3	35	9	Y	32	26	1			21

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 138872 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12368 - 12588

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

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	1023	N	391	-0-	-632	-0-	37 13	1 9	341	2	Y	12	10	1			51
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					51
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					51
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					51
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					51
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					51
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					51
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 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	1209	N	902	-0-	-307	-0-	115 19	1 9	768	2	Y	17	14	1			48
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	110 37	1 9	966	2	Y	34	44	1			38
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	136 54	1 9	1108	2	Y	49	44	1			43
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	159 31	1 9	1268	2	Y	28	29	1			42
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	150 30	1 9	1138	2	Y	27	27	1			42
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	169 26	1 9	1178	2	Y	24	28	1			38
07	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	156 28	1 9	1003	2	Y	25	19	1			44
08	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	156 29	1 9	971	2	Y	26	28	1			42
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	162 36	1 9	1004	2	Y	33	40	1			35
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	171 34	1 9	1116	2	Y	31	24	1			42
11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	173 23	1 9	752	2	Y	21	26	1			37
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 13,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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. (I) GAS LIFT(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	4066	-0-	-1328	-0-	499 245	1 9	3322	2	Y	223	181	1			121
02	4872	X	4689	-0-	-183	-0-	455 232	1 9	4002	2	Y	211	271	1			61
03	5394	X	4716	-0-	-678	-0-	496 172	1 9	4048	2	Y	156	138	1			79
04	4710	X	4355	-0-	-355	-0-	455 273	1 9	3627	2	Y	248	261	1			66
05	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	484 316	1 9	3672	2	Y	287	284	1			69
06	5010	X	3996	-0-	-1014	-0-	466 276	1 9	3254	2	Y	251	292	1			28
07	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	489 270	1 9	3149	2	Y	245	183	1			90
08	4712	X	3762	-0-	-950	-0-	479 292	1 9	2991	2	Y	265	285	1			70
09	4350	X	3496	-0-	-854	-0-	456 212	1 9	2828	2	Y	193	231	1			32
10	4464	X	3530	-0-	-934	-0-	441 215	1 9	2874	2	Y	195	154	1			73
11	3990	X	2234	-0-	-1756	-0-	393 128	1 9	1713	2	Y	116	146	1			43
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 43,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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 #: 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	15					265
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					268
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	620 34	1 9	75	2	Y	31	225	1			74
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	600	1	140	2	Y	-0-					74
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	155	1	206	2	Y	-0-					74
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	24					98
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	16					114
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	4185	X	3062	-0-	-1123	-0-	372 207	1 9	2483	2	Y	188	153	1			123
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	356 343	1 9	3131	2	Y	312	399	1			36
03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	383 419	1 9	3126	2	Y	381	338	1			79
04	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	370 257	1 9	2953	2	Y	234	246	1			67
05	4247	X	3488	-0-	-759	-0-	377 255	1 9	2856	2	Y	232	229	1			70
06	4110	X	3203	-0-	-907	-0-	376 201	1 9	2626	2	Y	183	213	1			40
07	4247	X	2891	-0-	-1356	-0-	359 224	1 9	2308	2	Y	204	152	1			92
08	3937	X	2926	-0-	-1011	-0-	373 224	1 9	2329	2	Y	204	219	1			77
09	3570	X	2919	-0-	-651	-0-	371 249	1 9	2299	2	Y	226	272	1			31
10	3503	X	3166	-0-	-337	-0-	391 233	1 9	2542	2	Y	212	167	1			76
11	3210	X	2509	-0-	-701	-0-	439 158	1 9	1912	2	Y	144	180	1			40
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 35,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B	DENY	-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	T.	A.	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: 6 RRCID -> 150721 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1036 - 1070

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 - SEC. 3B WELL #: 21 RRCID -> 157108 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 1543 - 1547

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 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-

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	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-

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	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-

DCRC - SEC. 3 WELL #: 30 RRCID -> 163708 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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-

MOCA (SAND 4, SEG. 2) 62296 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10 C RRCID -> 148560 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5130 - 5147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (WILCOX 4700) 62296 125 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 4-C RRCID -> 156871 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 4516 - 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	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_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

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	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-

MOCA (WILCOX SAND 4) 62296 191 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 4-T RRCID -> 146618 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 4561 - 4598

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (WILCOX SAND 5, SEG. 2) 62296 193 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10-T RRCID -> 148546 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5193 - 5199

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-

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

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3570	-0-	-2661	-0-	335	1	35	2	Y	5	5	8			-0-
							3194	3	6	9							
02	5768	X	2858	-0-	-2910	-0-	287	1	35	2	Y	2	2	8			-0-
							2534	3	2	9							
03	6386	X	331	-0-	-6055	-0-	34	1	6	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
04	2670	X	780	-0-	-1890	-0-	83	1	15	2	Y	4					4
							678	3	4	9							
05	2759	X	468	-0-	-2291	-0-	50	1	3	2	Y	1	1	8			4
							414	3	1	9							
06	2670	X	1427	-0-	-1243	-0-	146	1	15	2	Y	5	1	8			8
							1260	3	6	9							
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	717	1	50	2	Y	27	2	8			33
							6265	3	30	9							
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	501	1	27	2	Y	33	4	8			62
							4290	3	36	9							
09	1440	X	233	-0-	-1207	-0-	26	1	1	2	Y	9					71
							196	3	10	9							
10	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	32	1	1	2	Y	-0-					71
							210	3									
*11	DLQ	G-10	340	-0-	340	583	35	1	2	2	Y	64					159
							233	3	70	9							
12	DLQ	G-10	301	-0-	301	884	42	1	55	2	Y	1	1	8			159
							203	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 22,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					18
02	7056	X	-0-	-0-	-7056	-0-					Y	-0-					18
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		161	-0-	161	161	23	1	29	2	Y	-0-					16
							109	3									

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	561	1	59	2	N	35					87
							5352	3	39	9							
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	623	1	77	2	N	-0-					87
							5500	3									
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	721	1	119	2	N	99	170	1			16
							6155	3	109	9							
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	701	1	130	2	N	12					28
							5727	3	13	9							
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	662	1	43	2	N	30	3	8			55
							5501	3	33	9							
06	6870	X	6030	-0-	-840	-0-	617	1	63	2	N	15					70
							5333	3	17	9							
07	7099	X	6036	-0-	-1063	-0-	613	1	43	2	N	18	3	8			85
							5360	3	20	9							
08	7099	X	5945	-0-	-1154	-0-	612	1	34	2	N	57	3	8			139
							5236	3	63	9							
09	6570	X	5507	-0-	-1063	-0-	647	1	28	2	N	3	3	8			139
							4829	3	3	9							
10	6231	X	5491	-0-	-740	-0-	727	1	28	2	N	4	2	8			141
							4732	3	4	9							
*11	6030	X	4993	-0-	-1037	-0-	641	1	38	2	N	14	4	8			151
							4299	3	15	9							
12	6045	X	5565	-0-	-480	-0-	776	1	1014	2	N	19	1	8			169
							3754	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 71,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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. (I) GAS LIFT(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	1384	-0-	-1096	-0-	63	1	26	2	N	60	60	8			-0-
							1229	3	66	9							
02	2240	X	1206	-0-	-1034	-0-	55	1	25	2	N	33	33	8			-0-
							1090	3	36	9							
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	81	1	45	2	N	6	6	8			-0-
							1602	3	7	9							
04	1920	X	1482	-0-	-438	-0-	70	1	46	2	N	22	22	8			-0-
							1342	3	24	9							
05	1736	X	746	-0-	-990	-0-	33	1	15	2	N	11	11	8			-0-
							686	3	12	9							
06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	39	39	8			-0-
							1676	3	43	9							
07	1736	X	665	-0-	-1071	-0-	18	1	13	2	N	10	10	8			-0-
							623	3	11	9							
08	1736	X	1027	-0-	-709	-0-	40	1	19	2	N	23	23	8			-0-
							943	3	25	9							
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	20	20	8			-0-
10	1860	X	904	-0-	-956	-0-	50	1	17	2	N	4	3	1	1	8	-0-
							833	3	4	9							
*11	1800	X	397	-0-	-1403	-0-	24	1	3	2	N	-0-					-0-
							370	3									
12	1023	X	312	-0-	-711	-0-	26	1	61	2	N	-0-					-0-
							225	3									

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 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	5549	X	3234	-0-	-2315	-0-	140	1	64	2	N	19	19	8			77
							3009	3	21	9							
02	5012	X	2677	-0-	-2335	-0-	109	1	56	2	N	19	19	8			77
							2491	3	21	9							
03	3968	X	3140	-0-	-828	-0-	127	1	82	2	N	-0-					77
							2931	3									
04	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	138	1	102	2	N	11	11	8			77
							2977	3	12	9							
05	3875	X	3022	-0-	-853	-0-	134	1	62	2	N	-0-					77
							2826	3									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	123	1	100	2	N	10	10	8			77
							2891	3	11	9							
07	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	134	1	59	2	N	-0-					77
							2750	3									
08	3348	X	1532	-0-	-1816	-0-	75	1	29	2	N	12	2	0	10	8	77
							1415	3	13	9							
09	3240	X	1239	-0-	-2001	-0-	63	1	23	2	N	-0-					77
							1153	3									
10	3224	X	1041	-0-	-2183	-0-	55	1	20	2	N	7	7	8			77
							958	3	8	9							
*11	3120	X	971	-0-	-2149	-0-	50	1	6	2	N	4	4	8			77
							911	3	4	9							
12	2945	X	551	-0-	-2394	-0-	30	1	111	2	N	-0-					77
							410	3									

TOTAL GAS PROD: 26,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	713	N	311	-0-	-402	-0-	13	1	6	2	N	-0-					21
							292	3									
02	644	N	285	-0-	-359	-0-	11	1	6	2	N	-0-					21
							268	3									
03	589	N	277	-0-	-312	-0-	11	1	7	2	N	-0-					21
							259	3									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	13	1	10	2	N	22	22	8			21
							294	3	24	9							
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	10	1	5	2	N	11	11	8			21
							221	3	12	9							
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	N	31	31	8			21
							578	3	34	9							
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	12	12	8			21
							459	3	13	9							
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	11	2	N	48	32	8			37
							529	3	53	9							
09	660	N	512	-0-	-148	-0-	23	1	9	2	N	13	13	8			37
							466	3	14	9							
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	21	1	9	2	N	36	27	1	9	8	37
							409	3	40	9							
*11	600	N	104	-0-	-496	-0-	2	1	51	3	N	46	46	8			37
							51	9									
12	527	N	27	-0-	-500	-0-	1	1	5	2	N	1	1	8			37
							20	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	492	1	52	2	Y	44	8	8			140
							4695	3	48	9							
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	472	1	58	2	Y	3	3	8			140
							4172	3	3	9							
03	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	501	1	83	2	Y	117	195	1			62
							4283	3	129	9							
04	5190	X	4901	-0-	-289	-0-	524	1	97	2	Y	1					63
							4279	3	1	9							
05	5363	X	4850	-0-	-513	-0-	517	1	34	2	Y	3	3	8			63
							4296	3	3	9							
06	5130	X	4993	-0-	-137	-0-	512	1	52	2	Y	1					64
							4428	3	1	9							
07	5208	X	4911	-0-	-297	-0-	500	1	35	2	Y	9	3	8			70
							4366	3	10	9							
08	5053	X	4797	-0-	-256	-0-	498	1	27	2	Y	9	3	8			76
							4262	3	10	9							
09	4980	X	4562	-0-	-418	-0-	536	1	23	2	Y	5	3	8			78
							3997	3	6	9							
10	5146	X	4577	-0-	-569	-0-	606	1	23	2	Y	2	2	8			78
							3946	3	2	9							
*11	4980	X	3965	-0-	-1015	-0-	508	1	30	2	Y	17	3	8			69
							3408	3	19	9							
12	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	544	1	711	2	Y	1	1	8			69
							2630	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 56,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	611	1	64	2	N	58	8	8			102
							5834	3	64	9							
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	551	1	68	2	N	3	3	8			102
							4871	3	3	9							
03	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	582	1	97	2	N	17					119
							4974	3	19	9							
04	6360	X	4999	-0-	-1361	-0-	534	1	99	2	N	-0-					119
							4366	3									
05	6572	X	5296	-0-	-1276	-0-	565	1	37	2	N	3	3	8			119
							4691	3	3	9							
06	6360	X	5641	-0-	-719	-0-	579	1	59	2	N	-0-					119
							5003	3									
07	6076	X	5516	-0-	-560	-0-	561	1	39	2	N	10	2	8			127
							4905	3	11	9							
08	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	551	1	30	2	N	15	3	8			139
							4717	3	17	9							
09	5640	X	5267	-0-	-373	-0-	617	1	27	2	N	19	3	8			155
							4602	3	21	9							
10	5828	X	5415	-0-	-413	-0-	716	1	27	2	N	12	1	8			166
							4659	3	13	9							
*11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	727	1	43	2	N	185	5	8			346
							4880	3	204	9							
*12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	791	1	1033	2	N	59	382	1	1	8	22
							3824	3	65	9							

TOTAL GAS PROD: 66,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	587	1	62	2	N	28					131
							5605	3	31	9							
02	5572	X	5546	-0-	-26	-0-	555	1	69	2	N	15					146
							4905	3	17	9							
03	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	616	1	102	2	N	31					177
							5261	3	34	9							
04	5970	X	5425	-0-	-545	-0-	579	1	107	2	N	10	1	8			186
							4728	3	11	9							
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	589	1	39	2	N	32	181	1	5	8	32
							4891	3	35	9							
06	6090	X	5866	-0-	-224	-0-	602	1	61	2	N	1	1	8			32
							5202	3	1	9							
07	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	607	1	42	2	N	42	2	8			72
							5307	3	46	9							
08	6014	X	5903	-0-	-111	-0-	610	1	33	2	N	37	3	8			106
							5219	3	41	9							
09	5880	X	5491	-0-	-389	-0-	643	1	28	2	N	17	3	8			120
							4801	3	19	9							
10	6076	X	5515	-0-	-561	-0-	727	1	28	2	N	29	2	8			147
							4728	3	32	9							
*11	5880	X	3811	-0-	-2069	-0-	490	1	29	2	N	4	4	8			147
							3288	3	4	9							
12	6014	X	5428	-0-	-586	-0-	760	1	993	2	N	1	1	8			147
							3674	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 66,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	7006	X	6894	-0-	-112	-0-	645	1	68	2	N	26					117
							6152	3	29	9							
02	6216	X	6145	-0-	-71	-0-	616	1	76	2	N	8					125
							5444	3	9	9							
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	700	1	116	2	N	31					156
							5979	3	34	9							
04	6270	X	6229	-0-	-41	-0-	664	1	123	2	N	14	1	8			169
							5427	3	15	9							
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	598	1	39	2	N	28	177	1	4	8	16
							4967	3	31	9							
06	6660	X	6521	-0-	-139	-0-	669	1	68	2	N	1	1	8			16
							5783	3	1	9							
07	6820	X	6435	-0-	-385	-0-	654	1	46	2	N	18	2	8			32
							5715	3	20	9							
08	6820	X	6465	-0-	-355	-0-	666	1	36	2	N	56	3	8			85
							5701	3	62	9							
09	6510	X	5291	-0-	-1219	-0-	620	1	27	2	N	16	1	8			100
							4626	3	18	9							
10	6727	X	5431	-0-	-1296	-0-	719	1	27	2	N	7	2	8			105
							4677	3	8	9							
*11	6510	X	5091	-0-	-1419	-0-	654	1	39	2	N	5	5	8			105
							4392	3	6	9							
12	6479	X	6362	-0-	-117	-0-	891	1	1164	2	N	1	1	8			105
							4306	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 73,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	8680	X	8177	-0-	-503	-0-	760	1	80	2	Y	74					126
							7256	3	81	9							
02	7840	X	7217	-0-	-623	-0-	724	1	90	2	Y	4	4	8			126
							6399	3	4	9							
03	8184	X	8047	-0-	-137	-0-	826	1	137	2	Y	24	132	1			18
							7058	3	26	9							
04	7920	X	7335	-0-	-585	-0-	784	1	145	2	Y	4					22
							6402	3	4	9							
05	8184	X	7325	-0-	-859	-0-	780	1	51	2	Y	19					41
							6473	3	21	9							
06	7920	X	7809	-0-	-111	-0-	801	1	81	2	Y	-0-					41
							6927	3									
07	8029	X	7941	-0-	-88	-0-	809	1	57	2	Y	8					49
							7066	3	9	9							
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	840	1	46	2	Y	61					110
							7184	3	67	9							
09	7800	X	6911	-0-	-889	-0-	812	1	35	2	Y	-0-					110
							6064	3									
10	8060	X	4379	-0-	-3681	-0-	580	1	22	2	Y	-0-					110
							3777	3									
*11	7890	X	4405	-0-	-3485	-0-	566	1	34	2	Y	5	5	8			111
							3799	3	6	9							
12	8153	X	3648	-0-	-4505	-0-	511	1	667	2	Y	1	1	8			111
							2469	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 81,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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. 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	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	867	1	91	2	Y	4					142
							8270	3	4	9							
02	8120	X	7834	-0-	-286	-0-	785	1	97	2	Y	20	154	1			8
							6930	3	22	9							
03	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	995	1	165	2	Y	65					73
							8495	3	72	9							
04	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	1049	1	194	2	Y	-0-					73
							8567	3									
05	9641	X	9580	-0-	-61	-0-	1019	1	67	2	Y	30					103
							8461	3	33	9							
06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	1020	1	104	2	Y	25	114	1			14
							8818	3	28	9							
07	10137	X	9848	-0-	-289	-0-	1003	1	70	2	Y	11					25
							8763	3	12	9							
08	10137	X	9817	-0-	-320	-0-	1016	1	56	2	Y	43					68
							8698	3	47	9							
09	9960	X	9225	-0-	-735	-0-	1082	1	47	2	Y	16	3	8			81
							8078	3	18	9							
10	10292	X	9265	-0-	-1027	-0-	1223	1	47	2	Y	33	2	8			112
							7959	3	36	9							
*11	9960	X	7799	-0-	-2161	-0-	1003	1	60	2	Y	4	4	8			112
							6732	3	4	9							
12	9858	X	6350	-0-	-3508	-0-	836	1	1093	2	Y	344	379	1	1	8	76
							4043	3	378	9							

TOTAL GAS PROD: 108,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

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	5735	X	5153	-0-	-582	-0-	483	1	51	2	Y	9	8	8			24
							4609	3	10	9							
02	5096	X	4429	-0-	-667	-0-	444	1	55	2	Y	4	26	1			2
							3926	3	4	9							
03	5146	X	4254	-0-	-892	-0-	438	1	73	2	Y	1	1	8			2
							3742	3	1	9							
04	4980	X	3526	-0-	-1454	-0-	377	1	70	2	Y	-0-					2
							3079	3									
05	5146	X	219	-0-	-4927	-0-	23	1	2	2	Y	1					3
							193	3	1	9							
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-		267	1	28	2	N	24	8	8			46
								2547	3	26	9							
02	2296	X	1683	-0-	-613	-0-		168	1	21	2	N	7	4	8			49
								1486	3	8	9							
03	2604	X	2293	-0-	-311	-0-		236	1	39	2	N	2	2	8			49
								2016	3	2	9							
04	2790	X	2165	-0-	-625	-0-		231	1	43	2	N	-0-					49
								1891	3									
05	2883	X	2146	-0-	-737	-0-		223	1	15	2	N	54	5	8			98
								1849	3	59	9							
06	2790	X	2361	-0-	-429	-0-		242	1	25	2	N	1	1	8			98
								2093	3	1	9							
07	2294	X	2190	-0-	-104	-0-		223	1	16	2	N	2	2	8			98
								1949	3	2	9							
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-		241	1	13	2	N	6	2	8			102
								2059	3	7	9							
09	2370	X	2109	-0-	-261	-0-		246	1	11	2	N	11	2	8			111
								1840	3	12	9							
10	2449	X	1624	-0-	-825	-0-		215	1	8	2	N	2	2	8			111
								1399	3	2	9							
*11	2370	X	1770	-0-	-600	-0-		227	1	14	2	N	3	3	8			111
								1526	3	3	9							
12	2325	X	1556	-0-	-769	-0-		218	1	284	2	N	2	2	8			111
								1052	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 25,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-		432	1	45	2	N	4	4	8			70
								4119	3	4	9							
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-		486	1	60	2	N	2	2	8			70
								4294	3	2	9							
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-		557	1	92	2	N	19	1	8			88
								4753	3	21	9							
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-		514	1	95	2	N	-0-					88
								4200	3									
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-		508	1	33	2	N	3	3	8			88
								4217	3	3	9							
06	5250	X	4695	-0-	-555	-0-		482	1	49	2	N	-0-					88
								4164	3									
07	5425	X	4590	-0-	-835	-0-		468	1	33	2	N	2	2	8			88
								4087	3	2	9							
08	5425	X	4586	-0-	-839	-0-		470	1	26	2	N	59	2	8			145
								4025	3	65	9							
09	4800	X	4256	-0-	-544	-0-		500	1	22	2	N	2	2	8			145
								3732	3	2	9							
10	4867	X	4164	-0-	-703	-0-		549	1	21	2	N	22	1	8			166
								3570	3	24	9							
*11	4710	X	1748	-0-	-2962	-0-		225	1	13	2	N	2	2	8			166
								1508	3	2	9							
12	4588	X	2265	-0-	-2323	-0-		310	1	405	2	N	45	194	1	1	8	16
								1500	3	50	9							

TOTAL GAS PROD: 50,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	1187	-0-	-53	-0-	111	1	12	2	N	4	4	8			-0-
							1060	3	4	9							
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	91	1	11	2	N	3	3	8			-0-
							801	3	3	9							
03	1767	X	1114	-0-	-653	-0-	115	1	19	2	N	-0-					-0-
							980	3									
04	1710	X	927	-0-	-783	-0-	99	1	18	2	N	-0-					-0-
							810	3									
05	1767	X	950	-0-	-817	-0-	101	1	7	2	N	3	3	8			-0-
							839	3	3	9							
06	1140	X	944	-0-	-196	-0-	97	1	10	2	N	-0-					-0-
							837	3									
07	1116	X	982	-0-	-134	-0-	100	1	7	2	N	2	2	8			-0-
							873	3	2	9							
08	1116	X	775	-0-	-341	-0-	80	1	4	2	N	2	2	8			-0-
							689	3	2	9							
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	117	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							873	3	1	9							
10	992	X	846	-0-	-146	-0-	112	1	4	2	N	1	1	8			-0-
							729	3	1	9							
*11	960	X	731	-0-	-229	-0-	94	1	6	2	N	3	3	8			-0-
							628	3	3	9							
12	1023	X	684	-0-	-339	-0-	96	1	125	2	N	1	1	8			-0-
							462	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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	8463	X	6581	-0-	-1882	-0-	6512	2	69	9	N	63					292
02	7644	X	7258	-0-	-386	-0-	7204	2	54	9	N	49					341
03	7626	X	7255	-0-	-371	-0-	7204	2	51	9	N	46					387
04	8430	X	6595	-0-	-1835	-0-	6550	2	45	9	N	41	198	1			230
05	8711	X	7428	-0-	-1283	-0-	7360	2	68	9	N	62	183	1			109
06	7770	X	7223	-0-	-547	-0-	7168	2	55	9	N	50					159
07	8029	X	6928	-0-	-1101	-0-	6894	2	34	9	N	31					190
08	7440	X	6363	-0-	-1077	-0-	6290	2	73	9	N	66					256
09	7200	X	6255	-0-	-945	-0-	6212	2	43	9	N	39	193	1			102
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	5995	2	55	9	N	50					152
*11	6900	X	6084	-0-	-816	-0-	6042	2	42	9	N	38					190
*12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 74,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2953	2	24	9	N	22					167
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2610	2	3	9	N	3					170
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2610	2	8	9	N	7					177
04	2970	X	2322	-0-	-648	-0-	2309	2	13	9	N	12					189
05	3286	X	2441	-0-	-845	-0-	2435	2	6	9	N	5					194
06	2880	X	2291	-0-	-589	-0-	2280	2	11	9	N	10					204
07	2883	X	2350	-0-	-533	-0-	2343	2	7	9	N	6					210
08	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	2215	2	43	9	N	39					249
09	2370	X	2163	-0-	-207	-0-	2163	2			N	-0-					249
10	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	2140	2	3	9	N	3					252
*11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2560	2	3	9	N	3	192	1			63
*12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 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	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6724	2	47	9	N	43	183	1			47
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6376	2	42	9	N	38					85
03	6417	X	6411	-0-	-6	-0-	6376	2	35	9	N	32					117
04	6630	X	5938	-0-	-692	-0-	5902	2	36	9	N	33					150
05	7037	X	6138	-0-	-899	-0-	6099	2	39	9	N	35					185
06	6810	X	5864	-0-	-946	-0-	5832	2	32	9	N	29					214
07	7037	X	5806	-0-	-1231	-0-	5806	2			N	-0-					214
08	6417	X	5582	-0-	-835	-0-	5513	2	69	9	N	63	192	1			85
09	5940	X	5318	-0-	-622	-0-	5288	2	30	9	N	27					112
10	6138	X	5329	-0-	-809	-0-	5294	2	35	9	N	32					144
*11	5850	X	5459	-0-	-391	-0-	5430	2	29	9	N	26					170
*12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 65,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	1240	N	267	-0-	-973	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	12	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	16	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	19	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1187	-0-	-253	-0-	16	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	18	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	17	1	1164	2	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	18	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	935	-0-	-398	-0-	16	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	19	1	1204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,109 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-3949	-0-	9	1	444	2	Y	-0-					1
02	4116	X	2863	-0-	-1253	-0-	26	1	2837	2	Y	-0-					1
03	4557	X	3246	-0-	-1311	-0-	33	1	3213	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4410	X	625	-0-	-3785	-0-	12	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2677	-0-	-888	-0-	38	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2482	-0-	-668	-0-	35	1	2447	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2107	-0-	-1148	-0-	28	1	2079	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2262	-0-	-993	-0-	33	1	2229	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1860	-0-	-720	-0-	30	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	1810	-0-	-856	-0-	32	1	1778	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	31	1	2320	2	Y	1					1
							1	9									
*12	2263	X	1525	-0-	-738	-0-	22	1	1503	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	361	-0-	-1840	-0-	6	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1244	-0-	-744	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	29	1	2732	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	26	1	1854	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2024	-0-	-646	-0-	28	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	N	879	-0-	-950	-0-	13	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1587	-0-	-393	-0-	24	1	1563	2	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	296	-0-	-544	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					-0-
*12	1643	N	1249	-0-	-394	-0-	19	1	1230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 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	1426	N	389	-0-	-1037	-0-	6	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	17	1	1753	2	Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	17	1	1638	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	501	-0-	-1119	-0-	8	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	22	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1694	-0-	-196	-0-	23	1	1671	2	Y	-0-					-0-
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	27	1	1998	2	Y	-0-					-0-
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	27	1	1790	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	548	-0-	-1102	-0-	8	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	625	-0-	-1390	-0-	11	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	895	-0-	-875	-0-	12	1	883	2	Y	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	14	1	878	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,386 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	4464	X	778	-0-	-3686	-0-	12	1	766	2	Y	-0-					1
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	41	1	4376	2	Y	-0-					1
03	4464	X	3796	-0-	-668	-0-	40	1	3756	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3690	X	1096	-0-	-2594	-0-	18	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	70	1	4977	2	Y	-0-					-0-
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	62	1	4460	2	Y	-0-					-0-
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	71	1	5297	2	Y	-0-					-0-
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	67	1	4479	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3523	-0-	-587	-0-	54	1	3469	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	3748	-0-	-1615	-0-	66	1	3682	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	3803	-0-	-1387	-0-	52	1	3750	2	Y	1					1
							1	9									
*12	5363	X	3650	-0-	-1713	-0-	57	1	3593	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1147	N	246	-0-	-901	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	919	-0-	-290	-0-	10	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	931	-0-	-247	-0-	13	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	14	1	986	2	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	15	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	17	1	1157	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	15	1	951	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	660	-0-	-487	-0-	12	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	720	-0-	-420	-0-	10	1	710	2	Y	-0-					-0-
*12	992	N	900	-0-	-92	-0-	14	1	886	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	X	241	-0-	-1526	-0-	4	1	237	2	Y	-0-					1
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	18	1	1941	2	Y	-0-					1
03	1767	X	1525	-0-	-242	-0-	16	1	1509	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1481	-0-	-689	-0-	21	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	18	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	21	1	1547	2	Y	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	25	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	23	1	1456	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1264	-0-	-317	-0-	22	1	1242	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1545	-0-	-75	-0-	21	1	1523	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1674	X	1546	-0-	-128	-0-	24	1	1522	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-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	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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 10DF RRCID -> 128454 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7986 - 8002

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P & A 01/04/13

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 #: 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 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	3968	X	1930	-0-	-2038	-0-	191	1	1738	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3584	X	2833	-0-	-751	-0-	291	1	2392	3	Y	-0-					-0-
							150	4									
03	3968	X	2645	-0-	-1323	-0-	267	1	2368	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	316	1	2794	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	269	1	2375	3	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	371	1	1999	3	Y	-0-					-0-
							90	4									
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	404	1	1275	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
08	3224	X	2146	-0-	-1078	-0-	354	1	1784	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	3120	X	1713	-0-	-1407	-0-	265	1	1444	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	2635	X	2252	-0-	-383	-0-	260	1	1962	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	272	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							1495	3	52	4							
*12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	267	1	2567	3	Y	-0-					-0-
							260	4									

TOTAL GAS PROD: 29,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	163	1	1485	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1428	X	1290	-0-	-138	-0-	133	1	1089	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
03	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	144	1	1279	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1590	X	1460	-0-	-130	-0-	148	1	1309	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	144	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1436	-0-	-154	-0-	217	1	1167	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
07	1519	X	1025	-0-	-494	-0-	242	1	765	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
08	1519	X	1334	-0-	-185	-0-	220	1	1109	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	253	1	1380	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1488	X	1417	-0-	-71	-0-	164	1	1234	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	203	1	918	2	Y	-0-					-0-
							1118	3	39	4							
*12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	203	1	1956	3	Y	-0-					-0-
							199	4									

TOTAL GAS PROD: 18,722 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 #: 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	527	N	421	-0-	-106	-0-	42	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	321	-0-	-211	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	570	X	406	-0-	-164	-0-	41	1	364	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	434	X	306	-0-	-128	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	245	-0-	-175	-0-	37	1	199	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	434	X	90	-0-	-344	-0-	21	1	67	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	101	1	506	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	927	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	683	X	683	-0-	-0-	-0-	79	1	595	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	600	X	404	-0-	-196	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					-0-
							198	3	7	4							
12	1147	X	276	-0-	-871	-0-	24	1	229	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	6851	X	3254	-0-	-3597	-0-	320	1	2923	3	Y	8	8	1			4
							2	4	9	9							
02	6188	X	3007	-0-	-3181	-0-	309	1	2532	3	Y	7	4	1			7
							158	4	8	9							
03	5828	X	3556	-0-	-2272	-0-	358	1	3176	3	Y	8	11	1			4
							13	4	9	9							
04	5190	X	3674	-0-	-1516	-0-	373	1	3289	3	Y	5	5	1			4
							6	4	6	9							
05	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	333	1	2934	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	547	1	2945	3	Y	4	5	1			4
							132	4	4	9							
07	3782	X	2953	-0-	-829	-0-	694	1	2191	3	Y	15					19
							51	4	17	9							
08	3782	X	2486	-0-	-1296	-0-	409	1	2061	3	Y	6	19	1			6
							9	4	7	9							
09	3660	X	1152	-0-	-2508	-0-	177	1	969	3	Y	3	5	1			4
							3	4	3	9							
10	3751	X	2047	-0-	-1704	-0-	236	1	1781	3	Y	2	4	1			2
							28	4	2	9							
11	3630	X	2201	-0-	-1429	-0-	196	1	885	2	Y	5	4	1			3
							1077	3	37	4							
12	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	243	1	2338	3	Y	3					6
							237	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 34,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	444	1	7207	2	N	144					152
							158	9									
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	356	1	6041	2	N	53	192	0			13
							58	9									
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	382	1	6445	2	N	2					15
							2	9									
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	254	1	5667	2	N	-0-					15
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	340	1	6065	2	N	-0-					15
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	315	1	5431	2	N	-0-					15
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	302	1	5728	2	N	107					122
							118	9									
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	336	1	5609	2	N	45					167
							50	9									
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	342	1	5362	2	N	-0-					167
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	323	1	5477	2	N	8	152	0			23
							9	9									
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	287	1	5080	2	N	-0-					23
*12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	340	1	5479	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 74,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	438	1	7113	2	N	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	366	1	6224	2	N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	369	1	6233	2	N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	294	1	6558	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6317	-0-	-534	-0-	335	1	5982	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5337	-0-	-1293	-0-	293	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	377	1	7138	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6714	-0-	-137	-0-	380	1	6334	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6340	-0-	-290	-0-	380	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6600	-0-	-251	-0-	368	1	6232	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5993	-0-	-637	-0-	320	1	5673	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6486	-0-	-365	-0-	379	1	6107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,897 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	961	X	849	-0-	-112	-0-	49	1	800	2	N	-0-					60
02	868	X	866	-0-	-2	-0-	38	1	645	2	N	166	191	1			35
							183	9									
03	961	X	729	-0-	-232	-0-	41	1	688	2	N	-0-					35
04	930	X	829	-0-	-101	-0-	36	1	793	2	N	-0-					35
05	961	X	789	-0-	-172	-0-	42	1	747	2	N	-0-					35
06	930	X	761	-0-	-169	-0-	42	1	719	2	N	-0-					35
07	961	X	755	-0-	-206	-0-	38	1	717	2	N	-0-					35
08	868	X	700	-0-	-168	-0-	40	1	660	2	N	-0-					35
09	840	X	619	-0-	-221	-0-	37	1	582	2	N	-0-					35
10	775	X	630	-0-	-145	-0-	35	1	595	2	N	-0-					35
*11	750	X	630	-0-	-120	-0-	34	1	596	2	N	-0-					35
12	744	X	600	-0-	-144	-0-	35	1	565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	162	1	2632	2	N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	178	1	3023	2	N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	199	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	140	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	174	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2776	-0-	-674	-0-	152	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	162	1	3077	2	N	18					18
							20	9									
08	3565	X	2853	-0-	-712	-0-	161	1	2692	2	N	-0-					18
09	3270	X	2810	-0-	-460	-0-	168	1	2642	2	N	-0-					18
10	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	171	1	2891	2	N	-0-					18
*11	3150	X	2453	-0-	-697	-0-	131	1	2322	2	N	-0-					18
12	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	164	1	2648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	149	-0-	-301	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	487	-0-	-353	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 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	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	167	1	80	2	Y	3	3	8			179
							3757	3	3	9							
02	4508	X	3627	-0-	-881	-0-	142	1	77	2	Y	1	1	8			179
							3407	3	1	9							
03	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	153	1	104	2	Y	-0-					179
							3708	3									
04	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	156	1	121	2	Y	-0-					179
							3528	3									
05	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	170	1	82	2	Y	2	2	8			179
							3744	3	2	9							
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	152	1	130	2	Y	-0-					179
							3766	3									
07	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	169	1	78	2	Y	-0-					179
							3622	3									
08	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	170	1	71	2	Y	1	1	8			179
							3476	3	1	9							
09	4050	X	3600	-0-	-450	-0-	166	1	68	2	Y	4	172	1	1	8	10
							3362	3	4	9							
10	4185	X	3621	-0-	-564	-0-	174	1	70	2	Y	2	1	8			11
							3375	3	2	9							
*11	4050	X	3641	-0-	-409	-0-	165	1	23	2	Y	10	20	1			2
							3442	3	11	9							
12	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	151	1	708	2	Y	1	1	8			2
							2620	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 45,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-				-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	398	3	Y	-0-				-0-
							25	4								
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-				-0-
05	527	N	180	-0-	-347	-0-	18	1	162	3	Y	-0-				-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	23	1	124	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
07	310	N	39	-0-	-271	-0-	9	1	29	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	81	1	365	2	Y	-0-				-0-
							445	3	15	4						
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1067	-0-	-576	-0-	44	1	21	2	Y	3	3	8			141
							999	3	3	9							
02	1568	N	1211	-0-	-357	-0-	43	1	23	2	Y	96	194	1	12	8	31
							1039	3	106	9							
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	38	2	Y	166	6	8			191
							1346	3	183	9							
04	INC G-10		1108	-0-	1108	1108	45	1	35	2	Y	2	175	1	1	8	17
							1026	3	2	9							
05	INC G-10		1111	-0-	1111	2219	46	1	22	2	Y	20	20	8			17
							1021	3	22	9							
06	600	N	990	-0-	390	2609	37	1	32	2	Y	2	2	8			17
							919	3	2	9							
07	3100	N	795	-0-	-2305	304	33	1	15	2	Y	36	3	8			50
							707	3	40	9							
08	1116	N	751	-0-	-365	-0-	34	1	14	2	Y	4	4	8			50
							699	3	4	9							
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	20	2	Y	3	3	8			50
							972	3	3	9							
10	806	N	12	-0-	-794	-0-	5	3	7	9	Y	6					56
*11	720	N	161	-0-	-559	-0-	7	1	1	2	Y	1	1	8			56
							152	3	1	9							
12	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			56

TOTAL GAS PROD: 9,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	6913	X	4035	-0-	-2878	-0-	168	1	81	2	N	12	12	8			36
							3773	3	13	9							
02	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	399	1	216	2	N	24	24	8			36
							9569	3	26	9							
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	334	1	226	2	N	7	7	8			36
							8076	3	8	9							
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	300	1	233	2	N	2	2	8			36
							6781	3	2	9							
05	6913	X	2461	-0-	-4452	-0-	104	1	50	2	N	13	13	8			36
							2293	3	14	9							
06	6690	X	54	-0-	-6636	-0-	2	1	2	2	N	-0-					36
							50	3									
07	6913	X	77	-0-	-6836	-0-	3	1	2	2	N	-0-					36
							72	3									
08	6913	X	833	-0-	-6080	-0-	38	1	16	2	N	-0-					36
							779	3									
09	6690	X	557	-0-	-6133	-0-	26	1	10	2	N	1	1	8			36
							520	3	1	9							
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	290	1	118	2	N	-0-					36
							5642	3									
*11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	404	1	57	2	N	4	4	8			37
							8427	3	4	9							
*12	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	304	1	1426	2	N	1	1	8			37
							5278	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 56,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13907	-0-	-8103	-0-	1336	1	12181	3	Y	348	354	1			155
							7	4	383	9							
02	15176	X	7246	-0-	-7930	-0-	718	1	5899	3	Y	236	174	1			217
							369	4	260	9							
03	14942	X	8473	-0-	-6469	-0-	825	1	7314	3	Y	277	347	1			147
							29	4	305	9							
04	13830	X	6717	-0-	-7113	-0-	662	1	5844	3	Y	182	168	1			161
							11	4	200	9							
05	14291	X	8832	-0-	-5459	-0-	876	1	7724	3	Y	211	173	1			199
							232	9									
06	13470	X	962	-0-	-12508	-0-	132	1	713	3	Y	77	175	1			101
							32	4	85	9							
07	8463	X	856	-0-	-7607	-0-	198	1	625	3	Y	17					118
							14	4	19	9							
08	8835	X	5763	-0-	-3072	-0-	913	1	4600	3	Y	209	112	1			215
							20	4	230	9							
09	8550	X	5422	-0-	-3128	-0-	818	1	4461	3	Y	119	165	1			169
							12	4	131	9							
10	8835	X	3039	-0-	-5796	-0-	340	1	2560	3	Y	91	171	1			89
							39	4	100	9							
11	5580	X	2197	-0-	-3383	-0-	175	1	790	2	Y	215	178	1			126
							962	3	33	4							
12	5766	X	1509	-0-	-4257	-0-	120	1	1156	3	Y	105					231
							117	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 64,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	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	5	5	8			-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	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5888	-0-	-1428	-0-	245	1	118	2	N	-0-					84
							5525	3									
02	6608	X	5552	-0-	-1056	-0-	214	1	116	2	N	78					162
							5136	3	86	9							
03	6572	X	6099	-0-	-473	-0-	233	1	158	2	N	71	195	1			38
							5630	3	78	9							
04	6240	X	5794	-0-	-446	-0-	234	1	182	2	N	79					117
							5291	3	87	9							
05	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	260	1	126	2	N	27	4	8			140
							5706	3	30	9							
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	227	1	194	2	N	39					179
							5601	3	43	9							
07	6138	X	5896	-0-	-242	-0-	254	1	117	2	N	79	192	1	1	8	65
							5438	3	87	9							
08	6107	X	5575	-0-	-532	-0-	253	1	105	2	N	49	1	8			113
							5163	3	54	9							
09	6060	X	4803	-0-	-1257	-0-	221	1	90	2	N	20	1	8			132
							4470	3	22	9							
10	6262	X	5401	-0-	-861	-0-	257	1	104	2	N	35					167
							5001	3	39	9							
*11	6060	X	5138	-0-	-922	-0-	231	1	33	2	N	51	190	1	1	8	28
							4818	3	56	9							
12	5890	X	3712	-0-	-2178	-0-	161	1	755	2	N	1	1	8			28
							2795	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 66,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	2635	X	2117	-0-	-518	-0-	206	1	1878	3	Y	29	29	1			13
							1	4	32	9							
02	2128	X	1660	-0-	-468	-0-	168	1	1377	3	Y	26	15	1			24
							86	4	29	9							
03	2356	X	1491	-0-	-865	-0-	148	1	1309	3	Y	26	36	1			14
							5	4	29	9							
04	2280	X	2005	-0-	-275	-0-	202	1	1781	3	Y	17	16	1			15
							3	4	19	9							
05	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	182	1	1606	3	Y	19	16	1			18
							21	9									
06	2040	X	1995	-0-	-45	-0-	300	1	1611	3	Y	11	16	1			13
							72	4	12	9							
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	527	1	1665	3	Y	53					66
							39	4	58	9							
08	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	321	1	1617	3	Y	20	62	1			24
							7	4	22	9							
09	2010	X	1663	-0-	-347	-0-	255	1	1392	3	Y	11	19	1			16
							4	4	12	9							
10	2294	X	1484	-0-	-810	-0-	170	1	1284	3	Y	9	17	1			8
							20	4	10	9							
11	2220	X	2064	-0-	-156	-0-	182	1	824	2	Y	19	16	1			11
							1002	3	35	4							
*12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	198	1	1905	3	Y	9					20
							193	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 22,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14229	X	12281	-0-	-1948	-0-	512	1	246	2	Y	-0-					-0-
							11523	3									
02	12852	X	11608	-0-	-1244	-0-	454	1	247	2	Y	-0-					-0-
							10907	3									
03	12617	X	12537	-0-	-80	-0-	484	1	328	2	Y	-0-					-0-
							11725	3									
04	12210	X	11920	-0-	-290	-0-	484	1	376	2	Y	99	99	8			-0-
							10951	3	109	9							
05	12865	X	11803	-0-	-1062	-0-	501	1	243	2	Y	31	31	8			-0-
							11025	3	34	9							
06	12450	X	11652	-0-	-798	-0-	437	1	374	2	Y	36	36	8			-0-
							10801	3	40	9							
07	12865	X	9807	-0-	-3058	-0-	426	1	197	2	Y	50	50	8			-0-
							9129	3	55	9							
08	12524	X	9192	-0-	-3332	-0-	419	1	174	2	Y	41	41	8			-0-
							8554	3	45	9							
09	11910	X	8763	-0-	-3147	-0-	404	1	164	2	Y	23	23	8			-0-
							8170	3	25	9							
10	12028	X	8928	-0-	-3100	-0-	427	1	173	2	Y	28	28	8			-0-
							8297	3	31	9							
*11	11640	X	7448	-0-	-4192	-0-	338	1	48	2	Y	14	14	8			2
							7047	3	15	9							
12	9796	X	7537	-0-	-2259	-0-	325	1	1527	2	Y	30	30	8			2
							5652	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 123,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 26 RRCID -> 109460 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 17810 PERF.13243 - 13485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	17112 X	14793	-0-	-2319	-0-	617	1	296	2	Y	4	4	8	-0-
						13876	3	4	9					
02	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	718	1	390	2	Y	2	2	8	-0-
						17239	3	2	9					
03	23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	909	1	616	2	Y	1	1	8	-0-
						22003	3	1	9					
04	22184 X	22184	-0-	-0-	-0-	910	1	706	2	Y	-0-			-0-
						20568	3							
05	23245 X	23245	-0-	-0-	-0-	990	1	479	2	Y	4	4	8	-0-
						21772	3	4	9					
06	23518 X	23518	-0-	-0-	-0-	886	1	757	2	Y	-0-			-0-
						21875	3							
07	23529 X	22700	-0-	-829	-0-	991	1	458	2	Y	1	1	8	-0-
						21250	3	1	9					
08	23529 X	21644	-0-	-1885	-0-	992	1	413	2	Y	1	1	8	-0-
						20238	3	1	9					
09	23520 X	20936	-0-	-2584	-0-	968	1	393	2	Y	1	1	8	-0-
						19574	3	1	9					
10	24304 X	23181	-0-	-1123	-0-	1113	1	451	2	Y	1	1	8	-0-
						21616	3	1	9					
*11	23520 X	21054	-0-	-2466	-0-	957	1	135	2	Y	2	2	8	4
						19960	3	2	9					
*12	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	927	1	4350	2	Y	1	1	8	4
						16100	3	1	9					

TOTAL GAS PROD: 256,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 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 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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	165	1	1506	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1512	N	1458	-0-	-54	-0-	150	1	1231	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	149	1	1321	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	169	1	1491	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	158	1	1395	3	Y	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	239	1	1286	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
07	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	375	1	1185	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	274	1	1382	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	245	1	1340	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1643	#	1062	-0-	-581	-0-	123	1	925	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
11	1620	#	1301	-0-	-319	-0-	116	1	525	2	Y	-0-					-0-
							638	3	22	4							
12	1674	#	1379	-0-	-295	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-					-0-
							116	4									

TOTAL GAS PROD: 17,984 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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6125	-0-	-1439		-0-	255	1	123	2	Y	-0-					-0-
								5747	3									
02	6832	X	5264	-0-	-1568		-0-	206	1	112	2	Y	-0-					-0-
								4946	3									
03	6324	X	5421	-0-	-903		-0-	209	1	142	2	Y	-0-					-0-
								5070	3									
04	6120	X	5401	-0-	-719		-0-	221	1	171	2	Y	13	13	8			-0-
								4995	3	14	9							
05	6324	X	5752	-0-	-572		-0-	245	1	119	2	Y	3	3	8			-0-
								5385	3	3	9							
06	6061	X	6061	-0-	-0-		-0-	228	1	195	2	Y	6	6	8			-0-
								5631	3	7	9							
07	5828	X	5782	-0-	-46		-0-	252	1	116	2	Y	11	11	8			-0-
								5402	3	12	9							
08	6417	X	6417	-0-	-0-		-0-	318	1	251	2	Y	-0-					-0-
								5848	3									
09	6060	X	4777	-0-	-1283		-0-	220	1	90	2	Y	9	9	8			-0-
								4457	3	10	9							
10	6262	X	5155	-0-	-1107		-0-	247	1	100	2	Y	-0-					-0-
								4808	3									
*11	6060	X	5020	-0-	-1040		-0-	227	1	32	2	Y	14	14	8			1
								4746	3	15	9							
12	5797	X	4881	-0-	-916		-0-	210	1	987	2	Y	27	27	8			1
								3654	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 66,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1341	-0-	-85		-0-	56	1	27	2	Y	-0-					-0-
								1258	3									
02	1347	N	1347	-0-	-0-		-0-	53	1	29	2	Y	-0-					-0-
								1265	3									
03	1572	N	1572	-0-	-0-		-0-	61	1	41	2	Y	-0-					-0-
								1470	3									
04	1355	N	1355	-0-	-0-		-0-	55	1	43	2	Y	5	5	8			-0-
								1251	3	6	9							
05	1550	N	1550	-0-	-0-		-0-	66	1	32	2	Y	2	2	8			-0-
								1450	3	2	9							
06	1728	N	1728	-0-	-0-		-0-	65	1	55	2	Y	5	5	8			-0-
								1602	3	6	9							
07	1395	N	1230	-0-	-165		-0-	53	1	25	2	Y	7	7	8			-0-
								1144	3	8	9							
08	1550	N	1232	-0-	-318		-0-	56	1	23	2	Y	5	5	8			-0-
								1147	3	6	9							
09	1680	N	587	-0-	-1093		-0-	27	1	11	2	Y	9	2	8			7
								539	3	10	9							
10	1240	N	963	-0-	-277		-0-	46	1	19	2	Y	9	9	8			7
								888	3	10	9							
*11	1646	N	1646	-0-	-0-		-0-	75	1	11	2	Y	4	4	8			7
								1556	3	4	9							
*12	1794	N	1794	-0-	-0-		-0-	77	1	361	2	Y	20	20	8			7
								1334	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 16,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1984	-0-	-1550	-0-	83	1	40	2	N	-0-			-0-
							1861	3							
02	3192	X	1960	-0-	-1232	-0-	77	1	42	2	N	-0-			-0-
							1841	3							
03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	94	1	64	2	N	-0-			-0-
							2284	3							
04	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	102	1	79	2	N	-0-			-0-
							2306	3							
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	95	1	46	2	N	-0-			-0-
							2090	3							
06	2370	X	1989	-0-	-381	-0-	75	1	64	2	N	-0-			-0-
							1850	3							
07	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	101	1	47	2	N	-0-			-0-
							2163	3							
08	2573	X	1688	-0-	-885	-0-	77	1	32	2	N	-0-			-0-
							1579	3							
09	2490	X	1689	-0-	-801	-0-	78	1	32	2	N	-0-			-0-
							1579	3							
10	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	92	1	37	2	N	-0-			-0-
							1783	3							
*11	2250	X	1211	-0-	-1039	-0-	55	1	8	2	N	-0-			-0-
							1148	3							
12	2325	X	93	-0-	-2232	-0-	4	1	19	2	N	-0-			-0-
							70	3							

TOTAL GAS PROD: 21,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-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 #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 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	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	60	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1341	3	1	9							
02	980	N	544	-0-	-436	-0-	21	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							510	3	1	9							
03	1891	N	531	-0-	-1360	-0-	20	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							496	3	1	9							
04	1380	N	366	-0-	-1014	-0-	15	1	12	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							866	3	2	9							
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	Y	-0-					-0-
							825	3									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1159	3									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	21	2	Y	1	1	8			-0-
							1011	3	1	9							
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	41	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							832	3	1	9							
10	1240	N	772	-0-	-468	-0-	37	1	15	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
*11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	42	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							883	3	1	9							
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	201	2	Y	1	1	8			-0-
							743	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 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	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-

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	-0-					-0-
							871	3									
02	364	N	196	-0-	-168	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
03	558	N	138	-0-	-420	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
04	870	N	156	-0-	-714	-0-	6	1	5	2	Y	5	5	8			-0-
							139	3	6	9							
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							125	3	1	9							
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
							150	3	4	9							
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							202	3	2	9							
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							199	3	2	9							
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							193	3	2	9							
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	Y	9	9	8			-0-
							240	3	10	9							
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	Y	2	2	8			1
							562	3	2	9							
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	Y	12	12	8			1
							361	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	220	1	106	2	Y	-0-					-0-
							4958	3									
02	5124	X	4497	-0-	-627	-0-	176	1	96	2	Y	-0-					-0-
							4225	3									
03	5673	X	4896	-0-	-777	-0-	189	1	128	2	Y	-0-					-0-
							4579	3									
04	5400	X	4676	-0-	-724	-0-	191	1	148	2	Y	21	21	8			-0-
							4314	3	23	9							
05	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	211	1	102	2	Y	6	6	8			-0-
							4640	3	7	9							
06	5100	X	4995	-0-	-105	-0-	188	1	161	2	Y	8	8	8			-0-
							4637	3	9	9							
07	4991	X	4740	-0-	-251	-0-	206	1	95	2	Y	13	13	8			-0-
							4425	3	14	9							
08	4960	X	4487	-0-	-473	-0-	205	1	85	2	Y	7	7	8			-0-
							4189	3	8	9							
09	5010	X	3349	-0-	-1661	-0-	154	1	63	2	Y	7	7	8			-0-
							3124	3	8	9							
10	5177	X	1833	-0-	-3344	-0-	87	1	35	2	Y	16	16	8			-0-
							1693	3	18	9							
*11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	267	1	38	2	Y	10	10	8			1
							5567	3	11	9							
12	4743	X	4608	-0-	-135	-0-	198	1	932	2	Y	27	27	8			1
							3448	3	30	9							

TOTAL GAS PROD: 54,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-
							364	3									
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	16	1	12	2	Y	3	3	8			-0-
							362	3	3	9							
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	17	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							382	3	2	9							
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	13	1	11	2	Y	-0-					-0-
							316	3									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							367	3	1	9							
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	2	2	8			-0-
							499	3	2	9							
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	12	2	Y	4	4	8			-0-
							591	3	4	9							
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	14	2	Y	14	14	8			-0-
							692	3	15	9							
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	4	2	Y	10	10	8			-0-
							544	3	11	9							
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	25	1	116	2	Y	14	14	8			-0-
							428	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	10323	X	8712	-0-	-1611	-0-	363	1	174	2	Y	3	3	8			-0-
							8172	3	3	9							
02	9324	X	6920	-0-	-2404	-0-	271	1	147	2	Y	1	1	8			-0-
							6501	3	1	9							
03	9207	X	7915	-0-	-1292	-0-	306	1	207	2	Y	-0-					-0-
							7402	3									
04	8910	X	7461	-0-	-1449	-0-	306	1	237	2	Y	-0-					-0-
							6918	3									
05	9207	X	7910	-0-	-1297	-0-	337	1	163	2	Y	2	2	8			-0-
							7408	3	2	9							
06	8430	X	8054	-0-	-376	-0-	303	1	259	2	Y	4					4
							7488	3	4	9							
07	7905	X	7607	-0-	-298	-0-	332	1	153	2	Y	4					8
							7118	3	4	9							
08	7905	X	7284	-0-	-621	-0-	334	1	139	2	Y	1	1	8			8
							6810	3	1	9							
09	8040	X	7099	-0-	-941	-0-	327	1	133	2	Y	25	8	1	1	8	24
							6611	3	28	9							
10	8308	X	7030	-0-	-1278	-0-	337	1	136	2	Y	17	1	8			40
							6538	3	19	9							
*11	8040	X	7598	-0-	-442	-0-	340	1	48	2	Y	114	138	1	1	8	16
							7085	3	125	9							
12	7595	X	7004	-0-	-591	-0-	304	1	1425	2	Y	1	1	8			16
							5274	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 90,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	T. A.		44	-0-	44	44	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	T. A.		22	-0-	22	66	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	85	X	19	-0-	-66	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							633	3	1	9							
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
*11	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

TOTAL GAS PROD: 1,561 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 #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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 #: 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	3348	X	2455	-0-	-893	-0-	102	1	49	2	Y	3	3	8			-0-
							2301	3	3	9							
02	2884	X	2011	-0-	-873	-0-	79	1	43	2	Y	1	1	8			-0-
							1888	3	1	9							
03	2387	X	1783	-0-	-604	-0-	69	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1667	3									
04	2310	X	1752	-0-	-558	-0-	72	1	56	2	Y	-0-					-0-
							1624	3									
05	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	87	1	42	2	Y	3	3	8			-0-
							1912	3	3	9							
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	85	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2107	3									
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	120	1	56	2	Y	27	2	8			25
							2578	3	30	9							
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	134	1	56	2	Y	1	1	8			25
							2740	3	1	9							
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	128	1	52	2	Y	1	1	8			25
							2586	3	1	9							
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	139	1	56	2	Y	5	1	8			29
							2703	3	6	9							
*11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	114	1	16	2	Y	1	1	8			29
							2382	3	1	9							
*12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	115	1	542	2	Y	1	1	8			29
							2006	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 28,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

01	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	149	1	72	2	Y	3	3	8			-0-
							3364	3	3	9							
02	3920	X	3177	-0-	-743	-0-	124	1	67	2	Y	1	1	8			-0-
							2985	3	1	9							
03	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	134	1	91	2	Y	-0-					-0-
							3249	3									
04	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	145	1	112	2	Y	-0-					-0-
							3268	3									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	160	1	78	2	Y	2	2	8			-0-
							3524	3	2	9							
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	145	1	124	2	Y	-0-					-0-
							3587	3									
07	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	157	1	73	2	Y	17					17
							3369	3	19	9							
08	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	149	1	62	2	Y	1	1	8			17
							3034	3	1	9							
09	3870	X	3033	-0-	-837	-0-	140	1	57	2	Y	1	1	8			17
							2835	3	1	9							
10	3999	X	2992	-0-	-1007	-0-	143	1	58	2	Y	4	1	8			20
							2787	3	4	9							
*11	3870	X	2955	-0-	-915	-0-	134	1	19	2	Y	1	1	8			20
							2801	3	1	9							
12	3627	X	2850	-0-	-777	-0-	124	1	580	2	Y	-0-					20
							2146	3									

TOTAL GAS PROD: 40,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1321	-0-	1321	1321	52	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1240	3	1	9							
03	14B2 EXT		2777	-0-	2777	4098	107	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2597	3									
04	3000	N	2725	-0-	-275	3823	112	1	87	2	Y	-0-					-0-
							2526	3									
05	3100	N	2028	-0-	-1072	2751	86	1	42	2	Y	2	2	8			-0-
							1898	3	2	9							
06	3000	N	1636	-0-	-1364	1387	62	1	53	2	Y	-0-					-0-
							1521	3									
07	2821	N	677	-0-	-2144	-0-	30	1	14	2	Y	-0-					-0-
							633	3									
08	2015	N	172	-0-	-1843	-0-	8	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							160	3	1	9							
09	1650	N	189	-0-	-1461	-0-	9	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							175	3	1	9							
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	17	2	Y	-0-					-0-
							821	3									
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							588	3	1	9							
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
							163	3									

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6108	-0-	-1363	-0-	255	1	122	2	Y	3	3	8			-0-
							5728	3	3	9							
02	6748	X	5573	-0-	-1175	-0-	218	1	118	2	Y	1	1	8			-0-
							5236	3	1	9							
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	236	1	160	2	Y	-0-					-0-
							5706	3									
04	5910	X	5758	-0-	-152	-0-	236	1	183	2	Y	-0-					-0-
							5339	3									
05	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	257	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							5647	3	2	9							
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	235	1	201	2	Y	1					1
							5804	3	1	9							
07	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	261	1	121	2	Y	-0-					1
							5608	3									
08	6107	X	5808	-0-	-299	-0-	266	1	111	2	Y	1	1	8			1
							5430	3	1	9							
09	6240	X	4588	-0-	-1652	-0-	212	1	86	2	Y	5	1	1	1	8	4
							4284	3	6	9							
10	DLQ G-10		6156	-0-	6156	6156	295	1	120	2	Y	3					7
							5738	3	3	9							
*11	DLQ G-10		5692	-0-	5692	11848	258	1	36	2	Y	23	25	1	2	8	4
							5373	3	25	9							
12	DLQ G-10		5224	-0-	5224	17072	226	1	1063	2	Y	-0-					4
							3935	3									

TOTAL GAS PROD: 69,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

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	4960	X	4012	-0-	-948	-0-	916	1	65	2	N	4	4	8			132
							3027	3	4	9							
02	4480	X	3733	-0-	-747	-0-	824	1	64	2	N	2	2	8			132
							2843	3	2	9							
03	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	905	1	84	2	N	1	1	8			132
							2993	3	1	9							
04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	880	1	96	2	N	-0-					132
							2803	3									
05	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	918	1	66	2	N	-0-					132
							3001	3									
06	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	876	1	103	2	N	12					144
							2972	3	13	9							
07	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	925	1	67	2	N	11	1	8			154
							3093	3	12	9							
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	930	1	62	2	N	9	1	8			162
							3043	3	10	9							
09	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	895	1	57	2	N	31	175	1	1	8	17
							2817	3	34	9							
10	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	934	1	62	2	N	21	1	8			37
							2965	3	23	9							
*11	3960	X	3514	-0-	-446	-0-	881	1	18	2	N	3	1	8			39
							2612	3	3	9							
12	4092	X	2867	-0-	-1225	-0-	872	1	424	2	N	1	1	8			39
							1570	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 45,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

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	1891	X	122	-0-	-1769	-0-	5	1	2	2	N	1	1	8			30
							114	3	1	9							
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	38	2	N	2	2	8			30
							1692	3	2	9							
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	77	1	52	2	N	-0-					30
							1875	3									
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	100	1	77	2	N	-0-					30
							2257	3									
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	105	1	51	2	N	4	4	8			30
							2304	3	4	9							
06	1950	X	428	-0-	-1522	-0-	16	1	14	2	N	-0-					30
							398	3									
07	2511	X	123	-0-	-2388	-0-	5	1	2	2	N	1	1	8			30
							115	3	1	9							
08	2511	X	1295	-0-	-1216	-0-	59	1	25	2	N	1	1	8			30
							1210	3	1	9							
09	2430	X	148	-0-	-2282	-0-	7	1	3	2	N	1	1	8			30
							137	3	1	9							
10	2449	X	57	-0-	-2392	-0-	3	1	1	2	N	-0-					30
							53	3									
*11	1260	X	15	-0-	-1245	-0-	1	1	13	3	N	1	1	8			30
							1	9									
12	1302	X	1081	-0-	-221	-0-	47	1	220	2	N	-0-					30
							814	3									

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

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	3083	-0-		-2094		-0-	128	1	62	2	N	3	3	8			128
									2890	3	3	9							
02	4676	X	3036	-0-		-1640		-0-	118	1	64	2	N	18	1	8			145
									2834	3	20	9							
03	5177	X	3520	-0-		-1657		-0-	132	1	90	2	N	87	193	1	1	8	38
									3202	3	96	9							
04	5010	X	3294	-0-		-1716		-0-	135	1	105	2	N	7					45
									3046	3	8	9							
05	3968	X	3677	-0-		-291		-0-	156	1	76	2	N	7	2	8			50
									3437	3	8	9							
06	3652	X	3652	-0-		-0-		-0-	137	1	117	2	N	8					58
									3389	3	9	9							
07	3534	X	3340	-0-		-194		-0-	145	1	67	2	N	12					70
									3115	3	13	9							
08	3689	X	3173	-0-		-516		-0-	145	1	60	2	N	8	1	8			77
									2959	3	9	9							
09	3660	X	3214	-0-		-446		-0-	147	1	60	2	N	24	1	8			100
									2981	3	26	9							
10	3782	X	3302	-0-		-480		-0-	158	1	64	2	N	9	1	8			108
									3070	3	10	9							
*11	3660	X	2932	-0-		-728		-0-	133	1	19	2	N	1	1	8			109
									2779	3	1	9							
12	3348	X	1603	-0-		-1745		-0-	69	1	326	2	N	1	1	8			109
									1207	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 37,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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. 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	6014	X	2607	-0-		-3407		-0-	108	1	52	2	Y	13	3	8			47
									2433	3	14	9							
02	3472	X	1730	-0-		-1742		-0-	68	1	37	2	Y	1	1	8			47
									1624	3	1	9							
03	4185	X	1784	-0-		-2401		-0-	69	1	47	2	Y	-0-					47
									1668	3									
04	2700	X	2616	-0-		-84		-0-	107	1	83	2	Y	-0-					47
									2426	3									
05	2790	X	2427	-0-		-363		-0-	103	1	50	2	Y	2	2	8			47
									2272	3	2	9							
06	4287	X	4287	-0-		-0-		-0-	161	1	138	2	Y	1	1	8			47
									3987	3	1	9							
07	3736	X	3736	-0-		-0-		-0-	163	1	75	2	Y	-0-					47
									3498	3									
08	2697	X	2021	-0-		-676		-0-	93	1	39	2	Y	1	1	8			47
									1888	3	1	9							
09	2700	X	2095	-0-		-605		-0-	97	1	39	2	Y	1	1	8			47
									1958	3	1	9							
10	4433	X	2505	-0-		-1928		-0-	120	1	49	2	Y	1	1	8			47
									2335	3	1	9							
*11	4290	X	2789	-0-		-1501		-0-	127	1	18	2	Y	-0-					47
									2644	3									
12	3751	X	1758	-0-		-1993		-0-	76	1	358	2	Y	-0-					47
									1324	3									

TOTAL GAS PROD: 30,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	5673	X	4332	-0-	-1341	-0-	180	1	87	2	Y	6	25	1	3	8	3
							4058	3	7	9							
02	5124	X	4387	-0-	-737	-0-	172	1	93	2	Y	5	1	8			7
							4116	3	6	9							
03	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	190	1	128	2	Y	-0-					7
							4590	3									
04	4440	X	4229	-0-	-211	-0-	173	1	135	2	Y	-0-					7
							3921	3									
05	4867	X	725	-0-	-4142	-0-	31	1	15	2	Y	2	2	8			7
							677	3	2	9							
06	4740	X	646	-0-	-4094	-0-	24	1	21	2	Y	-0-					7
							601	3									
07	4898	X	326	-0-	-4572	-0-	14	1	7	2	Y	3					10
							302	3	3	9							
08	4898	X	318	-0-	-4580	-0-	14	1	6	2	Y	3					13
							295	3	3	9							
09	4230	X	294	-0-	-3936	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					13
							274	3									
10	620	X	255	-0-	-365	-0-	12	1	5	2	Y	-0-					13
							238	3									
*11	600	X	256	-0-	-344	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					14
							242	3									
12	341	X	87	-0-	-254	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					14
							65	3									

TOTAL GAS PROD: 20,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 #: 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	5642	X	4295	-0-	-1347	-0-	179	1	86	2	Y	8	74	1			8
							4021	3	9	9							
02	5096	X	3746	-0-	-1350	-0-	146	1	79	2	Y	12					20
							3508	3	13	9							
03	4960	X	4031	-0-	-929	-0-	156	1	105	2	Y	-0-					20
							3770	3									
04	4650	X	3730	-0-	-920	-0-	153	1	119	2	Y	-0-					20
							3458	3									
05	4712	X	3541	-0-	-1171	-0-	151	1	73	2	Y	-0-					20
							3317	3									
06	4170	X	3446	-0-	-724	-0-	130	1	111	2	Y	-0-					20
							3205	3									
07	4154	X	3253	-0-	-901	-0-	142	1	66	2	Y	-0-					20
							3045	3									
08	4030	X	3233	-0-	-797	-0-	148	1	62	2	Y	-0-					20
							3023	3									
09	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	145	1	59	2	Y	1	1	8			20
							2926	3	1	9							
10	3565	X	3020	-0-	-545	-0-	145	1	59	2	Y	-0-					20
							2816	3									
*11	3450	X	2518	-0-	-932	-0-	114	1	16	2	Y	1	1	8			21
							2387	3	1	9							
12	3255	X	2316	-0-	-939	-0-	100	1	471	2	Y	-0-					21
							1745	3									

TOTAL GAS PROD: 40,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 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	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	102	1	49	2	Y	6	3	8			14
							2291	3	7	9							
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	78	1	42	2	Y	1	1	8			14
							1879	3	1	9							
03	2356	N	1425	-0-	-931	-0-	55	1	37	2	Y	-0-					14
							1333	3									
04	2310	N	998	-0-	-1312	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					14
							925	3									
05	2201	N	1214	-0-	-987	-0-	52	1	25	2	Y	2	2	8			14
							1135	3	2	9							
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	61	2	Y	64					78
							1769	3	70	9							
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	Y	-0-					78
							1608	3									
08	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	51	1	21	2	Y	1	1	8			78
							1050	3	1	9							
09	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	80	1	33	2	Y	1	1	8			78
							1623	3	1	9							
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	38	2	Y	1	1	8			78
							1840	3	1	9							
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	10	2	Y	1	1	8			78
							1411	3	1	9							
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	363	2	Y	-0-					78
							1344	3									

TOTAL GAS PROD: 19,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 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	11656	X	8230	-0-	-3426	-0-	1233	1	146	2	Y	27	27	8			-0-
							6821	3	30	9							
02	10528	X	7441	-0-	-3087	-0-	1098	1	140	2	Y	10	10	8			-0-
							6192	3	11	9							
03	9455	X	8432	-0-	-1023	-0-	1220	1	196	2	Y	3	3	8			-0-
							7013	3	3	9							
04	9150	X	7635	-0-	-1515	-0-	1176	1	214	2	Y	14	14	8			-0-
							6230	3	15	9							
05	9455	X	8505	-0-	-950	-0-	1252	1	156	2	Y	13	13	8			-0-
							7083	3	14	9							
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	1189	1	247	2	Y	9	9	8			-0-
							7134	3	10	9							
07	8432	X	8263	-0-	-169	-0-	1249	1	148	2	Y	16	16	8			-0-
							6848	3	18	9							
08	8494	X	8212	-0-	-282	-0-	1263	1	139	2	Y	15	15	8			-0-
							6793	3	17	9							
09	8580	X	8114	-0-	-466	-0-	1233	1	135	2	Y	17	15	8			2
							6727	3	19	9							
10	8866	X	8622	-0-	-244	-0-	1297	1	149	2	Y	37	37	8			2
							7135	3	41	9							
*11	8580	X	8282	-0-	-298	-0-	1234	1	47	2	Y	29	29	8			3
							6969	3	32	9							
12	8370	X	7134	-0-	-1236	-0-	1197	1	1256	2	Y	31	31	8			3
							4647	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 97,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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 #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 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	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	248	1	119	2	Y	5	49	1			5
							5584	3	6	9							
02	5852	X	5328	-0-	-524	-0-	208	1	113	2	Y	9					14
							4997	3	10	9							
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	223	1	151	2	Y	-0-					14
							5395	3									
04	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	224	1	174	2	Y	-0-					14
							5055	3									
05	5952	X	5426	-0-	-526	-0-	231	1	112	2	Y	-0-					14
							5083	3									
06	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	196	1	168	2	Y	-0-					14
							4838	3									
07	5890	X	4860	-0-	-1030	-0-	212	1	98	2	Y	-0-					14
							4550	3									
08	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	208	1	86	2	Y	-0-					14
							4238	3									
09	5460	X	4459	-0-	-1001	-0-	206	1	84	2	Y	1	1	8			14
							4168	3	1	9							
10	5425	X	3299	-0-	-2126	-0-	158	1	64	2	Y	-0-					14
							3077	3									
*11	5190	X	3623	-0-	-1567	-0-	165	1	23	2	Y	1	1	8			14
							3434	3	1	9							
12	4867	X	3755	-0-	-1112	-0-	163	1	764	2	Y	-0-					14
							2828	3									

TOTAL GAS PROD: 57,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

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

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 (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	5580	X	2510	-0-	-3070	-0-	105	1	50	2	N	3	3	8			-0-
							2352	3	3	9							
02	5040	X	1886	-0-	-3154	-0-	74	1	40	2	N	2	2	8			-0-
							1770	3	2	9							
03	4681	X	2704	-0-	-1977	-0-	104	1	71	2	N	1	1	8			-0-
							2528	3	1	9							
04	4350	X	2137	-0-	-2213	-0-	88	1	68	2	N	1	1	8			-0-
							1980	3	1	9							
05	4185	X	3035	-0-	-1150	-0-	129	1	63	2	N	2	2	8			-0-
							2841	3	2	9							
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	137	1	117	2	N	1	1	8			-0-
							3387	3	1	9							
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	243	1	113	2	N	-0-					-0-
							5222	3									
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	168	1	70	2	N	2	2	8			-0-
							3426	3	2	9							
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	186	1	76	2	N	1	1	8			-0-
							3762	3	1	9							
10	5580	X	3812	-0-	-1768	-0-	183	1	74	2	N	1	1	8			-0-
							3554	3	1	9							
*11	5400	X	4465	-0-	-935	-0-	203	1	29	2	N	1	1	8			-0-
							4232	3	1	9							
12	5580	X	3275	-0-	-2305	-0-	142	1	666	2	N	1	1	8			-0-
							2466	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 40,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	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	558	N	220	-0-	-338	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	6	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		799	-0-	799	799	14	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		642	-0-	642	1441	9	1	633	2	Y	-0-					-0-
*12	1000	N	691	-0-	-309	1132	11	1	680	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2542	X	576	-0-	-1966	-0-	9	1	567	2	Y	-0-					2
02	2324	X	1954	-0-	-370	-0-	18	1	1936	2	Y	-0-					2
03	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	28	1	2636	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2610	X	537	-0-	-2073	-0-	9	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	919	-0-	-1778	-0-	13	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	827	-0-	-1753	-0-	11	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	834	-0-	-1832	-0-	11	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	1287	-0-	-1379	-0-	19	1	1268	2	Y	-0-					-0-
09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	22	1	1416	2	Y	1					1
							1	9									
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	12	1	687	2	Y	-0-					1
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	39	1	2801	2	Y	1					2
							1	9									
*12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	40	1	2512	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NO. 3 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100744 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9766 - 10054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

01	3596	X	806	-0-	-2790	-0-	13	1	793	2	Y	-0-					175
02	3248	X	2537	-0-	-711	-0-	23	1	2451	2	Y	57					232
							63	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	42	1	4011	2	Y	26	169	1			89
							29	9									
04	3780	X	673	-0-	-3107	-0-	11	1	662	2	Y	-0-					89
05	3906	X	1900	-0-	-2006	-0-	25	1	1775	2	Y	91					180
							100	9									
06	3960	X	2923	-0-	-1037	-0-	38	1	2727	2	Y	144					324
							158	9									
07	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	47	1	3493	2	Y	118	179	1			263
							130	9									
08	4092	X	2958	-0-	-1134	-0-	43	1	2915	2	Y	-0-	172	1			91
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	43	1	2756	2	Y	81					172
							89	9									
10	3658	X	2331	-0-	-1327	-0-	40	1	2265	2	Y	24					196
							26	9									
11	3540	X	2902	-0-	-638	-0-	38	1	2729	2	Y	123					319
							135	9									
*12	3658	X	2332	-0-	-1326	-0-	36	1	2283	2	Y	12	189	1			142
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103224 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 9908 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	8	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	10	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	9	1	615	2	Y	-0-					-0-
*12	496	N	105	-0-	-391	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	270	-0-	-970	-0-	4	1	266	2	Y	-0-					1
02	1232	N	806	-0-	-426	-0-	8	1	798	2	Y	-0-					1
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	16	1	1483	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	12	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1093	-0-	-347	-0-	15	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	18	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	17	1	1122	2	Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	17	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	900	-0-	-495	-0-	16	1	883	2	Y	1					1
							1	9									
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	14	1	996	2	Y	-0-					1
*12	1147	N	779	-0-	-368	-0-	12	1	767	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NO. 3 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111064 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9737 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	2294	X	459	-0-	-1835	-0-	7	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1374	-0-	-614	-0-	13	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1928	-0-	-366	-0-	20	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	5	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	16	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	21	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1420	2	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	17	1	1146	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	20	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	27	1	1541	2	Y	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	25	1	1796	2	Y	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	23	1	1437	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					35
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					35
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					35
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					35
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					35
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					35
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	558	2	23	9	Y	21					56
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					56
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					56
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					56
11	1350	N	629	-0-	-721	-0-	629	2			Y	-0-					56
12	1395	N	42	-0-	-1353	-0-	42	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 13,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	718	-0-	-234	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	484	-0-	-632	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	521	-0-	-559	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	448	-0-	-358	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	131	-0-	-1069	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	X	12	-0-	-2988	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	53	-0-	-3047	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,272 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 (-)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-	2680						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	7572	-0-	7572	7572	7532	3	40	9	Y	36					36
07		23395	23395	-0-	-0-	7572	23157	3	87	4	Y	137	147	1			26
							151	9									
08		28675	23043	-0-	-5632	1940	22575	3	383	4	Y	77					103
							85	9									
09		27750	19775	-0-	-7975	-0-	19507	3	218	4	Y	45					148
							50	9									
10		28675	5571	-0-	-23104	-0-	5461	3	86	4	Y	22	128	1			42
							24	9									
11		27750	-0-	-0-	-27750	-0-					Y	-0-					42
12		23405 #	-0-	-0-	-23405	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 79,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1			-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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	2232	X	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2031	-0-	-321	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1418	-0-	-1186	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1649	-0-	-481	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1028	-0-	-1235	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	578	-0-	-802	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	4	-0-	-1701	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1884	3	32	4	Y	-0-					-0-
09	570	N	380	-0-	-190	-0-	376	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	1023	X	891	-0-	-132	-0-	877	3	14	4	Y	-0-					-0-
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	846	2	1029	3	Y	-0-					-0-
*12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1902	3	53	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 39 D RRCID -> 127828 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7341 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

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 #: 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-

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 43 D RRCID -> 112463 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7358 - 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	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	14B2 EXT	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2013

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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46D RRCID -> 175668 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7339 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	6665	X	5341	-0-	-1324	-0-	223	1	107	2	N	-0-					176
							5011	3									
02	6020	X	4714	-0-	-1306	-0-	185	1	100	2	N	-0-					176
							4429	3									
03	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	200	1	135	2	N	35	193	1			18
							4832	3	39	9							
04	5160	X	4733	-0-	-427	-0-	194	1	150	2	N	10					28
							4378	3	11	9							
05	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	225	1	109	2	N	-0-					28
							4948	3									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	202	1	173	2	N	-0-					28
							4984	3									
07	5208	X	4981	-0-	-227	-0-	217	1	100	2	N	7					35
							4656	3	8	9							
08	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	215	1	89	2	N	15					50
							4383	3	17	9							
09	5370	X	4287	-0-	-1083	-0-	197	1	80	2	N	30					80
							3977	3	33	9							
10	5549	X	4749	-0-	-800	-0-	228	1	92	2	N	-0-					80
							4429	3									
*11	5370	X	4264	-0-	-1106	-0-	194	1	27	2	N	-0-					81
							4043	3									
*12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	217	1	1017	2	N	-0-					81
							3763	3									

TOTAL GAS PROD: 58,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	32	2	Y	-0-					-0-
							1487	3									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	Y	-0-					-0-
							917	3									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
04	1530	N	69	-0-	-1461	-0-	3	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							62	3	2	9							
05	1085	N	89	-0-	-996	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							256	3	1	9							
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	17	2	Y	2	2	8			-0-
							825	3	2	9							
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	56	1	23	2	Y	4	4	8			-0-
							1137	3	4	9							
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							60	3	1	9							
*11	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	290	1	139	2	Y	-0-				-0-
						6526	3								
02	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	241	1	131	2	Y	-0-				-0-
						5774	3								
03	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	265	1	179	2	Y	-0-				-0-
						6401	3								
04	6720 X	5583	-0-	-1137	-0-	229	1	177	2	Y	7	7	8		-0-
						5169	3	8	9						
05	6944 X	6741	-0-	-203	-0-	287	1	139	2	Y	3	3	8		-0-
						6312	3	3	9						
06	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	263	1	225	2	Y	8	8	8		-0-
						6498	3	9	9						
07	6851 X	6544	-0-	-307	-0-	285	1	132	2	Y	15	15	8		-0-
						6110	3	17	9						
08	6851 X	4824	-0-	-2027	-0-	221	1	92	2	Y	11	11	8		-0-
						4499	3	12	9						
09	6990 X	5479	-0-	-1511	-0-	253	1	103	2	Y	14	13	8		1
						5108	3	15	9						
10	7223 X	5957	-0-	-1266	-0-	285	1	115	2	Y	22	22	8		1
						5533	3	24	9						
*11	6990 X	5732	-0-	-1258	-0-	260	1	37	2	Y	13	13	8		2
						5421	3	14	9						
12	6541 X	5160	-0-	-1381	-0-	222	1	1044	2	Y	27	27	8		2
						3864	3	30	9						

TOTAL GAS PROD: 72,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS LIFT(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-	39	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							871	3	1	9							
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	18	2	Y	2	2	8			-0-
							795	3	2	9							
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	37	1	25	2	Y	-0-					-0-
							887	3									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					-0-
							922	3									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	22	2	Y	2	2	8			-0-
							994	3	2	9							
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	31	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1004	3									
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	47	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							964	3	1	9							
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
							902	3	1	9							
10	1085	N	871	-0-	-214	-0-	42	1	17	2	Y	-0-					-0-
							812	3									
*11	990	N	509	-0-	-481	-0-	23	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							482	3	1	9							
12	992	N	378	-0-	-614	-0-	16	1	77	2	Y	1	1	8			-0-
							284	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 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	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	139	1	67	2	Y	-0-					-0-
							3126	3									
02	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	126	1	68	2	Y	-0-					-0-
							3019	3									
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2936	3									
04	INC G-10		2730	-0-	2730	2730	112	1	87	2	Y	9	9	8			-0-
							2521	3	10	9							
05	INC G-10		3265	-0-	3265	5995	139	1	67	2	Y	4	4	8			-0-
							3055	3	4	9							
06	8700	X	2705	-0-	-5995	-0-	102	1	87	2	Y	5	5	8			-0-
							2510	3	6	9							
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	133	1	62	2	Y	8	8	8			-0-
							2860	3	9	9							
08	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	129	1	54	2	Y	8	8	8			-0-
							2626	3	9	9							
09	3150	X	2529	-0-	-621	-0-	117	1	47	2	Y	6	5	8			1
							2358	3	7	9							
10	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	134	1	54	2	Y	14	14	8			1
							2607	3	15	9							
*11	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	130	1	18	2	Y	13	13	8			1
							2716	3	14	9							
12	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	123	1	575	2	Y	24	24	8			1
							2129	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 35,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 151968 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8276 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/10/2012 - P&A 01-10-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	111	1	54	2	Y	-0-					-0-
							2509	3									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	73	1	40	2	Y	1					1
							1763	3	1	9							
03	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	78	1	53	2	Y	-0-					1
							1899	3									
04	2580	X	1988	-0-	-592	-0-	78	1	60	2	Y	87	87	8			1
							1754	3	96	9							
05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	110	1	53	2	Y	39	39	8			1
							2418	3	43	9							
06	2580	X	2404	-0-	-176	-0-	89	1	76	2	Y	44	44	8			1
							2191	3	48	9							
07	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	85	1	40	2	Y	48	48	8			1
							1833	3	53	9							
08	2635	X	2007	-0-	-628	-0-	90	1	37	2	Y	45	45	8			1
							1830	3	50	9							
09	2550	X	1849	-0-	-701	-0-	84	1	34	2	Y	24	23	8			2
							1705	3	26	9							
10	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	90	1	36	2	Y	20	20	8			2
							1746	3	22	9							
*11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	84	1	12	2	Y	8	8	8			2
							1746	3	9	9							
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	449	2	Y	25	25	8			2
							1662	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 25,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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-

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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 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	7471	X	1690	-0-	-5781	-0-	960	1	15	2	Y	27	27	8			210
							685	3	30	9							
02	6748	X	1186	-0-	-5562	-0-	853	1	7	2	Y	8	8	8			210
							317	3	9	9							
03	6293	X	1308	-0-	-4985	-0-	944	1	10	2	Y	3	3	8			210
							351	3	3	9							
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	912	1	10	2	Y	11	11	8			210
							281	3	12	9							
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	950	1	9	2	Y	13	13	8			210
							431	3	14	9							
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	916	1	14	2	Y	10	10	8			210
							407	3	11	9							
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	948	1	9	2	Y	17	17	8			210
							395	3	19	9							
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	945	1	6	2	Y	13	13	8			210
							315	3	14	9							
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	916	1	7	2	Y	14	14	8			210
							332	3	15	9							
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	946	1	6	2	Y	30	30	8			210
							308	3	33	9							
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	938	1	5	2	Y	22	22	8			210
							783	3	24	9							
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	966	1	169	2	Y	36	36	8			210
							626	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 16,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-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 #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	16	2	Y	-0-					-0-
							747	3									
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	24	1	13	2	Y	-0-					-0-
							576	3									
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	25	1	17	2	Y	-0-					-0-
							615	3									
04	780	N	596	-0-	-184	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	20	1	17	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
07	620	N	350	-0-	-270	-0-	15	1	7	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	33	1	14	2	Y	-0-					-0-
							674	3									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
							148	3									

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	255	-0-	-458	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	327	3	6	4	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	135	2	164	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	180	-0-	-192	-0-	175	3	5	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 D RRCID -> 111876 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8016 - 8028

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	-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-

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	837	N	570	-0-	-267	-0-	570	3			Y	-0-					5
02	728	N	468	-0-	-260	-0-	468	3			Y	-0-					5
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			Y	-0-					5
04	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			Y	-0-					5
05	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-					5
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	296	3	1	9	Y	1					6
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	181	2	221	3	Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
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	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	215	-0-	-445	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	292	-0-	-421	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	346	-0-	-314	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 39 F RRCID -> 110230 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7689 - 7698

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

01	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	764	2	929	3	Y	-0-					-0-
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2019	3	57	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

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 (46) //CONT.// 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (47) 62556 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 112464 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2013

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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: 1

MONTE CHRISTO (48) //CONT.// 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 114731 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8239 - 8289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (50-B, SOUTH) //CONT.// 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	186	X	41	-0-	-145	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	207	-0-	-227	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	207	-0-	-227	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	12	1	847	2	Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (51) 62556 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LA GLORIA FARMS, INC. STATE WELL #: 2 RRCID -> 125714 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 4028 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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	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-

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

01	5611	X	4077	-0-	-1534	-0-	4077	3			Y	-0-					49
02	5068	X	3038	-0-	-2030	-0-	3038	3			Y	-0-					49
03	5611	X	2968	-0-	-2643	-0-	2968	3			Y	-0-					49
04	4320	X	3591	-0-	-729	-0-	3591	3			Y	-0-					49
05	4278	X	3611	-0-	-667	-0-	3611	3			Y	-0-					49
06	3960	X	2995	-0-	-965	-0-	2988	3	7	9	Y	6					55
07	3720	X	1269	-0-	-2451	-0-	1264	3	5	4	Y	-0-	55	1			-0-
08	3720	X	523	-0-	-3197	-0-	504	3	9	4	Y	9					9
							10	9									
09	3600	X	586	-0-	-3014	-0-	573	3	6	4	Y	6					15
							7	9									
10	3596	X	2037	-0-	-1559	-0-	1993	3	31	4	Y	12	13	1			14
							13	9									
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	1602	2	1948	3	Y	-0-					14
*12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3809	3	107	4	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 32,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					5
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					5
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					5
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					5
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			Y	-0-					5
06	930	N	621	-0-	-309	-0-	620	3	1	9	Y	1					6
07	1085	N	270	-0-	-815	-0-	269	3	1	4	Y	-0-	6	1			-0-
08	1054	N	655	-0-	-399	-0-	643	3	11	4	Y	1					1
							1	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	782	3	9	4	Y	-0-					1
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	3	7	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	721	2	877	3	Y	-0-					1
*12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2042	3	57	4	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, F. I. WELL #: 46-F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		453	-0-	453	930	21	1	9	2	Y	8	8	8			-0-
							414	3	9	9							
02	14B2 EXT		410	-0-	410	1340	19	1	9	2	Y	4	4	8			-0-
							378	3	4	9							
03	1744	X	404	-0-	-1340	-0-	19	1	10	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							355	3	2	9							
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							370	3	1	9							
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	3	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							361	3	2	9							
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	15	1	7	2	Y	2	2	8			-0-
							354	3	2	9							
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	14	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							305	3	1	9							
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	Y	5	4	1	1	8	-0-
							342	3	6	9							
*11	360	N	349	-0-	-11	-0-	20	1	2	2	Y	5	5	8			-0-
							321	3	6	9							
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	27	1	63	2	Y	-0-					-0-
							232	3									

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

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 (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	97	1	40	2	Y	-0-					56
							1884	3									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	86	1	39	2	Y	-0-					56
							1711	3									
03	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	82	1	45	2	Y	-0-					56
							1625	3									
04	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	90	1	59	2	Y	8	38	1			26
							1706	3	9	9							
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	93	1	43	2	Y	-0-					26
							1953	3									
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	19	1	73	2	Y	-0-					26
							2114	3									
07	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	49	1	36	2	Y	-0-					26
							1688	3									
08	2077	N	1737	-0-	-340	-0-	69	1	33	2	Y	-0-					26
							1635	3									
09	2220	N	1362	-0-	-858	-0-	58	1	26	2	Y	-0-					26
							1278	3									
10	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	85	1	29	2	Y	-0-					26
							1410	3									
*11	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	80	1	9	2	Y	4	4	8			26
							1260	3	4	9							
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	136	1	318	2	Y	-0-					26
							1177	3									

TOTAL GAS PROD: 21,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	55	1	23	2	Y	5	5	8			-0-
							1068	3	6	9							
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	12	2	Y	5	5	8			-0-
							509	3	6	9							
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	23	2	Y	-0-					-0-
							821	3									
04	1110	N	474	-0-	-636	-0-	23	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							434	3	2	9							
05	620	N	86	-0-	-534	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
06	600	N	335	-0-	-265	-0-	3	1	11	2	Y	2	2	8			-0-
							319	3	2	9							
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	16	2	Y	-0-					-0-
							753	3									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	14	2	Y	2	2	8			-0-
							688	3	2	9							
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	Y	-0-					-0-
							359	3									
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	27	1	9	2	Y	1	1	8			-0-
							441	3	1	9							
*11	600	N	115	-0-	-485	-0-	7	1	1	2	Y	4	4	8			-0-
							103	3	4	9							
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	121	2	Y	-0-					-0-
							449	3									

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. GAS LIFT (I)(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	2366	-0-	-1416	-0-	113	1	47	2	Y	7	7	8			2
							2198	3	8	9							
02	3416	X	2145	-0-	-1271	-0-	100	1	45	2	Y	3	3	8			2
							1997	3	3	9							
03	3131	X	2082	-0-	-1049	-0-	98	1	54	2	Y	-0-					2
							1930	3									
04	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	94	1	62	2	Y	-0-					2
							1794	3									
05	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	85	1	39	2	Y	-0-					2
							1775	3									
06	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	17	1	65	2	Y	2	2	8			2
							1890	3	2	9							
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	55	1	40	2	Y	-0-					2
							1871	3									
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	76	1	37	2	Y	3	3	8			2
							1810	3	3	9							
09	1980	N	1776	-0-	-204	-0-	76	1	33	2	Y	-0-					2
							1667	3									
10	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	106	1	37	2	Y	2	3	1	1	8	-0-
							1758	3	2	9							
*11	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	89	1	9	2	Y	6	6	8			-0-
							1388	3	7	9							
12	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	130	1	305	2	Y	-0-					-0-
							1128	3									

TOTAL GAS PROD: 23,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	78	1	32	2	Y	5	5	8			10
							1511	3	6	9							
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	32	2	Y	11					21
							1425	3	12	9							
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	77	1	43	2	Y	-0-					21
							1525	3									
04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	74	1	48	2	Y	3	2	8			22
							1412	3	3	9							
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	65	1	30	2	Y	25					47
							1373	3	28	9							
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	Y	2	2	8			47
							1551	3	2	9							
07	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	42	1	31	2	Y	-0-					47
							1442	3									
08	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	57	1	28	2	Y	2	2	8			47
							1361	3	2	9							
09	1620	N	1343	-0-	-277	-0-	56	1	25	2	Y	30					77
							1229	3	33	9							
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	71	1	25	2	Y	48	115	1	2	8	8
							1182	3	53	9							
*11	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	62	1	7	2	Y	4	3	8			9
							976	3	4	9							
12	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	90	1	211	2	Y	-0-					9
							782	3									

TOTAL GAS PROD: 17,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 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	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	3	2	N	3	3	8			-0-
							150	3	3	9							
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					-0-
							154	3									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
							148	3									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	N	-0-					-0-
							146	3									
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	3	2	N	-0-					-0-
							152	3									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							142	3									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							130	3									
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-
							125	3									
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
							115	3									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					-0-
							127	3									
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
							106	3									
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
							86	3									

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 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	992	N	935	-0-	-57	-0-	45	1	18	2	N	5	5	8			-0-
							866	3	6	9							
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	39	1	18	2	N	-0-					-0-
							777	3									
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	44	1	24	2	N	-0-					-0-
							859	3									
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	43	1	28	2	N	-0-					-0-
							813	3									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	20	2	N	-0-					-0-
							911	3									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
							907	3									
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	25	1	18	2	N	-0-					-0-
							839	3									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	51	1	25	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	35	1	16	2	N	-0-					-0-
							774	3									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	5	4	1	1	8	-0-
							799	3	6	9							
*11	1230	N	781	-0-	-449	-0-	46	1	5	2	N	5	5	8			-0-
							724	3	6	9							
12	868	N	729	-0-	-139	-0-	61	1	142	2	N	-0-					-0-
							526	3									

TOTAL GAS PROD: 10,866 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 #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7160	-0-	-2078	-0-	341	1	141	2	N	67	14	8			84
							6604	3	74	9							
02	8344	X	6298	-0-	-2046	-0-	292	1	132	2	N	29	5	8			108
							5842	3	32	9							
03	7471	X	7238	-0-	-233	-0-	339	1	187	2	N	24	1	8			131
							6686	3	26	9							
04	7230	X	6971	-0-	-259	-0-	333	1	218	2	N	75	188	1	6	8	12
							6337	3	83	9							
05	7471	X	7157	-0-	-314	-0-	317	1	147	2	N	28	1	8			39
							6662	3	31	9							
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	61	1	232	2	N	22	7	8			54
							6688	3	24	9							
07	7223	X	6790	-0-	-433	-0-	188	1	138	2	N	58					112
							6400	3	64	9							
08	7223	X	6425	-0-	-798	-0-	254	1	123	2	N	6	2	8			116
							6041	3	7	9							
09	7020	X	6220	-0-	-800	-0-	263	1	116	2	N	61	2	8			175
							5774	3	67	9							
10	7254	X	6238	-0-	-1016	-0-	346	1	120	2	N	39	193	1	1	8	20
							5729	3	43	9							
*11	7020	X	5573	-0-	-1447	-0-	330	1	35	2	N	33	10	8			43
							5172	3	36	9							
12	6789	X	5251	-0-	-1538	-0-	434	1	1017	2	N	32					75
							3765	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 78,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	90	1	43	2	N	29	14	8			31
							2035	3	32	9							
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	42	2	N	7	5	8			33
							1875	3	8	9							
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	63	2	N	16	1	8			48
							2241	3	18	9							
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	94	1	73	2	N	13	4	8			57
							2121	3	14	9							
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	97	1	47	2	N	14					71
							2142	3	15	9							
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	84	1	72	2	N	7	6	8			72
							2072	3	8	9							
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	92	1	42	2	N	17					89
							1963	3	19	9							
08	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	90	1	38	2	N	-0-					89
							1844	3									
09	2070	N	1947	-0-	-123	-0-	89	1	36	2	N	28	2	8			115
							1791	3	31	9							
10	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	86	1	35	2	N	13	7	1	1	8	120
							1677	3	14	9							
*11	1920	N	1219	-0-	-701	-0-	55	1	8	2	N	3	3	8			120
							1153	3	3	9							
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	90	1	424	2	N	5					125
							1571	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 24,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-178	-0-	473	3			Y	-0-					5
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			Y	-0-					5
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					5
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			Y	-0-					5
05	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			Y	-0-					5
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	327	3	1	9	Y	1					6
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	3	8	4	Y	1					1
							1	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	3	8	4	Y	-0-					1
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	254	3	4	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	150	2	182	3	Y	-0-					1
12	713	N	242	-0-	-471	-0-	235	3	7	4	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.	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 (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	589	N	84	-0-	-505	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	4	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	8	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	7	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	6	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	6	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	7	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	7	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

01	1519 N	1215	-0-	-304	-0-	58	1	24	2	Y	-0-							-0-
						1133	3											
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	33	2	Y	8	8	8					-0-
						1445	3	9	9									
03	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	74	1	41	2	Y	1	1	8					-0-
						1462	3	1	9									
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	47	2	Y	-0-							-0-
						1358	3											
05	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	72	1	33	2	Y	-0-							-0-
						1519	3											
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	Y	2	2	8					-0-
						1491	3	2	9									
07	1519 N	1246	-0-	-273	-0-	35	1	26	2	Y	-0-							-0-
						1185	3											
08	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	61	1	30	2	Y	1	1	8					-0-
						1453	3	1	9									
09	1560 N	1298	-0-	-262	-0-	55	1	24	2	Y	2							2
						1217	3	2	9									
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	26	2	Y	2	3	1	1	8			-0-
						1234	3	2	9									
*11	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	84	1	9	2	Y	4	4	8					-0-
						1319	3	4	9									
12	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	93	1	219	2	Y	-0-							-0-
						811	3											

TOTAL GAS PROD: 16,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	55	1	3	2	N	-0-					16
							155	3									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	123	1	4	2	N	-0-					16
							157	3									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	210	1	9	2	N	-0-					16
							332	3									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	135	1	8	2	N	-0-					16
							224	3									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	229	1	6	2	N	-0-					16
							261	3									
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	188	1	10	2	N	-0-					16
							291	3									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	13	2	N	-0-					16
							584	3									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	242	1	14	2	N	-0-					16
							679	3									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	184	1	14	2	N	-0-					16
							712	3									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	251	1	13	2	N	-0-					16
							624	3									
*11	900	N	527	-0-	-373	-0-	228	1	2	2	N	-0-					16
							297	3									
12	930	N	217	-0-	-713	-0-	217	1			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	X	1836	-0-	-954	-0-	87	1	36	2	N	17	17	8			124
							1694	3	19	9							
02	2520	X	2297	-0-	-223	-0-	107	1	48	2	N	9	26	0	9	8	98
							2132	3	10	9							
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	111	1	61	2	N	1	1	8			98
							2184	3	1	9							
04	2220	X	2161	-0-	-59	-0-	104	1	68	2	N	11	11	8			98
							1977	3	12	9							
05	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	105	1	48	2	N	2	2	8			98
							2199	3	2	9							
06	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	18	1	67	2	N	13	13	8			98
							1944	3	14	9							
07	2542	X	1565	-0-	-977	-0-	44	1	32	2	N	1	1	8			98
							1488	3	1	9							
08	2356	X	1130	-0-	-1226	-0-	45	1	22	2	N	3	3	8			98
							1060	3	3	9							
09	2280	X	2234	-0-	-46	-0-	95	1	42	2	N	6	4	8			100
							2090	3	7	9							
10	2356	X	1669	-0-	-687	-0-	93	1	32	2	N	1	1	8			100
							1543	3	1	9							
*11	2040	X	1551	-0-	-489	-0-	91	1	10	2	N	21	15	8			106
							1427	3	23	9							
12	2294	X	1544	-0-	-750	-0-	127	1	299	2	N	10					116
							1107	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 22,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-

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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 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	7006	X	4505	-0-	-2501	-0-	187	1	90	2	Y	11	11	8			-0-
							4216	3	12	9							
02	6328	X	5438	-0-	-890	-0-	213	1	115	2	Y	6	6	8			-0-
							5103	3	7	9							
03	5952	X	5787	-0-	-165	-0-	224	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
							5411	3	1	9							
04	5760	X	5224	-0-	-536	-0-	214	1	166	2	Y	5	5	8			-0-
							4838	3	6	9							
05	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	244	1	118	2	Y	1	1	8			-0-
							5363	3	1	9							
06	5760	X	5550	-0-	-210	-0-	209	1	178	2	Y	7	7	8			-0-
							5155	3	8	9							
07	5952	X	5319	-0-	-633	-0-	232	1	107	2	Y	-0-					-0-
							4980	3									
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	342	1	142	2	Y	7	4	0	3	8	-0-
							6979	3	8	9							
09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	392	1	159	2	Y	1	1	8			-0-
							7923	3	1	9							
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	341	1	138	2	Y	2	2	1			-0-
							6634	3	2	9							
*11	5760	X	4908	-0-	-852	-0-	223	1	31	2	Y	3	3	8			-0-
							4651	3	3	9							
12	7378	X	4257	-0-	-3121	-0-	185	1	866	2	Y	-0-					-0-
							3206	3									

TOTAL GAS PROD: 69,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	110	1	53	2	N	24	24	8			-0-
							2472	3	26	9							
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	145	1	78	2	N	18	18	8			-0-
							3473	3	20	9							
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	144	1	98	2	N	1	1	8			-0-
							3493	3	1	9							
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	135	1	105	2	N	20	20	8			-0-
							3062	3	22	9							
05	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	138	1	67	2	N	2	2	8			-0-
							3034	3	2	9							
06	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	113	1	97	2	N	18	18	8			-0-
							2798	3	20	9							
07	3689	X	2852	-0-	-837	-0-	124	1	58	2	N	3	3	8			-0-
							2667	3	3	9							
08	3689	X	2501	-0-	-1188	-0-	114	1	47	2	N	15	2	0	13	8	-0-
							2323	3	17	9							
09	3330	X	2318	-0-	-1012	-0-	107	1	43	2	N	4	4	8			-0-
							2164	3	4	9							
10	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	137	1	56	2	N	16	13	1	3	8	-0-
							2664	3	18	9							
*11	3030	X	2277	-0-	-753	-0-	102	1	14	2	N	21	21	8			-0-
							2138	3	23	9							
12	1178	X	580	-0-	-598	-0-	25	1	118	2	N	-0-					-0-
							437	3									

TOTAL GAS PROD: 33,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 1-A WELL #: 1 RRCID -> 117278 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8878 - 8916

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2011 - PLUGGED 12/28/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

06	0		3199	-0-	3199	3199	3180	3	19	9	Y	17					17
07	5958		7658	-0-	1700	4899	7628	3	29	4	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
08	10261		6616	-0-	-3645	1254	6399	3	109	4	Y	98					98
							108	9									
09	9930		5034	-0-	-4896	-0-	4914	3	55	4	Y	59					157
							65	9									
10	10261		3709	-0-	-6552	-0-	3612	3	57	4	Y	36	135	1			58
							40	9									
11	9930		-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					58
12	7657	#	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 26,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

01	T. A.		5908	-0-	5908	5908	375	1	5331	2	N	184	171	1			137
							202	9									
02	T. A.		5088	-0-	5088	10996	340	1	4579	2	N	154	84	1			207
							169	9									
03	T. A.		5815	-0-	5815	16811	375	1	5246	2	N	176	250	1			133
							194	9									
04	22390	X	5579	-0-	-16811	-0-	360	1	5009	2	N	191	168	1			156
							210	9									
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	396	1	4870	2	N	121	83	1			194
							133	9									
06	5730	X	5458	-0-	-272	-0-	448	1	4814	2	N	178	253	1			119
							196	9									
07	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	477	1	4944	2	N	166	161	1			124
							183	9									
08	5828	X	5433	-0-	-395	-0-	402	1	4879	2	N	138	159	1			103
							152	9									
09	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	385	1	4610	2	N	140	158	1			85
							154	9									
10	5642	X	5312	-0-	-330	-0-	398	1	4780	2	N	122	80	1			127
							134	9									
11	5460	X	5194	-0-	-266	-0-	534	1	4472	2	N	171	168	1			130
							188	9									
12	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	869	1	4496	2	N	110	166	1			74
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 65,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

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	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	280	1	3991	2	N	137	125	1			101
							151	9									
02	4676	X	4009	-0-	-667	-0-	268	1	3608	2	N	121	64	1			158
							133	9									
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	311	1	4344	2	N	146	198	1			106
							161	9									
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	287	1	3993	2	N	153	134	1			125
							168	9									
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	339	1	4171	2	N	104	69	1			160
							114	9									
06	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	363	1	3898	2	N	144	207	1			97
							158	9									
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	450	1	4662	2	N	156	144	1			109
							172	9									
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	359	1	4355	2	N	123	141	1			91
							135	9									
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	341	1	4076	2	N	124	140	1			75
							136	9									
10	5270	X	4560	-0-	-710	-0-	342	1	4102	2	N	105	70	1			110
							116	9									
11	5100	X	3732	-0-	-1368	-0-	384	1	3213	2	N	123	132	1			101
							135	9									
12	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	811	1	4191	2	N	103	141	1			63
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 54,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

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	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	155	1	2201	2	N	76	70	1			58
							84	9									
02	2296	X	2175	-0-	-121	-0-	145	1	1957	2	N	66	35	1			89
							73	9									
03	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	150	1	2092	2	N	70	102	1			57
							77	9									
04	2370	N	2130	-0-	-240	-0-	138	1	1912	2	N	73	66	1			64
							80	9									
05	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	149	1	1827	2	N	46	32	1			78
							51	9									
06	2250	N	1825	-0-	-425	-0-	150	1	1610	2	N	59	91	1			46
							65	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	192	1	1987	2	N	66	62	1			50
							73	9									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	165	1	2003	2	N	57	63	1			44
							63	9									
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	163	1	1955	2	N	60	65	1			39
							66	9									
10	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	160	1	1915	2	N	49	33	1			55
							54	9									
11	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	221	1	1851	2	N	71	69	1			57
							78	9									
12	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	338	1	1746	2	N	43	67	1			33
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 25,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

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	6789		4753	-0-	-2036	-0-	198 4456	1 3	95 4	2 9	N	4	4	8			133
02	6132		4048	-0-	-2084	-0-	158 3801	1 3	86 3	2 9	N	3	3	8			133
03	4867	#	4664	-0-	-203	-0-	180 4362	1 3	122	2	N	-0-					133
04	4710	#	4616	-0-	-94	-0-	189 4280	1 3	147	2	N	-0-					133
05	5079	R	5079	-0-	-0-	-0-	216 4757	1 3	105 1	2 9	N	1	1	8			133
06	4815	R	4815	-0-	-0-	-0-	181 4479	1 3	155	2	N	-0-					133
07	4774	#	4530	-0-	-244	-0-	198 4240	1 3	91 1	2 9	N	1	1	8			133
08	5084	#	4855	-0-	-229	-0-	222 4540	1 3	93	2	N	-0-					133
09	4920	#	4148	-0-	-772	-0-	190 3839	1 3	77 42	2 9	N	38					171
10	5084	#	3885	-0-	-1199	-0-	186 3620	1 3	76 3	2 9	N	3	1	8			173
*11	4830	#	3505	-0-	-1325	-0-	159 3324	1 3	22	2	N	-0-					174
12	4867	#	3391	-0-	-1476	-0-	147 2553	1 3	690 1	2 9	N	1	1	8			174

TOTAL GAS PROD: 52,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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, 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-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-

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

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	30	-0-		30	39		1	1	1	2	N	-0-					16
									28	3									
02	14B2	EXT	32	-0-		32	71		1	1	1	2	N	-0-					16
									30	3									
03	14B2	EXT	36	-0-		36	107		1	1	1	2	N	-0-					16
									34	3									
04	14B2	EXT	32	-0-		32	139		1	1	1	2	N	-0-					16
									30	3									
05	T. A.		30	-0-		30	169		1	1	1	2	N	-0-					16
									28	3									
06	220		51	-0-		-169	-0-		2	1	2	2	N	-0-					16
									47	3									
07	31	R	31	-0-		-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-					16
									29	3									
08	31	N	30	-0-		-1	-0-		1	1	1	2	N	-0-	16	0			-0-
									28	3									
09	60	N	47	-0-		-13	-0-		2	1	1	2	N	-0-					-0-
									44	3									
10	62	N	62	-0-		-0-	-0-		3	1	1	2	N	-0-					-0-
									58	3									
11	49	N	49	-0-		-0-	-0-		2	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-		-15	-0-		2	1	10	2	N	-0-					-0-
									35	3									

TOTAL GAS PROD: 477 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

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	1457	N	1274	-0-		-183	-0-		406	1	868	2	Y	-0-					98
02	1176	N	1079	-0-		-97	-0-		435	1	644	2	Y	-0-					98
03	1612	N	1395	-0-		-217	-0-		402	1	993	2	Y	-0-					98
04	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-		510	1	1107	2	Y	-0-					98
05	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-		541	1	1086	2	Y	-0-					98
06	1350	N	994	-0-		-356	-0-		311	1	683	2	Y	-0-					98
07	1550	N	965	-0-		-585	-0-		327	1	638	2	Y	-0-					98
08	1550	N	-0-	-0-		-1550	-0-						Y	-0-					98
09	990	N	-0-	-0-		-990	-0-						Y	-0-					98
10	961	N	-0-	-0-		-961	-0-						Y	-0-					98
11	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-		313	1	1582	2	Y	12	95	1			15
									13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	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	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-

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	310	N	273	-0-	-37	-0-	87	1	186	2	Y	-0-					97
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	73	1	107	2	Y	-0-					97
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	84	1	206	2	Y	-0-					97
04	T. A.		362	-0-	362	362	114	1	248	2	Y	-0-					97
05	T. A.		334	-0-	334	696	111	1	223	2	Y	-0-					97
06	1446	X	750	-0-	-696	-0-	235	1	515	2	Y	-0-					97
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	59	1	116	2	Y	-0-					97
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					97
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					97
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					97
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	207	2	Y	12	96	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	248	1	6213	2	N	37	183	1			133
							41	9									
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	216	1	5447	2	N	39					172
							43	9									
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	240	1	5631	2	N	43					215
							47	9									
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	240	1	6415	2	N	35					250
							39	9									
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	248	1	6492	2	N	61					311
							67	9									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	208	1	4324	2	N	2					313
							2	9									
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	216	1	5297	2	N	14					327
							15	9									
08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	232	1	6331	2	N	32	194	1			165
							35	9									
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	216	1	5115	2	N	36					201
							40	9									
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	240	1	5172	2	N	43					244
							47	9									
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	192	1	3189	2	N	14					258
							15	9									
*12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	224	1	4244	2	N	32					290
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 67,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							144	3	1	9							
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							168	3	1	9							
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	Y	9	9	8			-0-
							112	3	10	9							
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							97	3	1	9							
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	15	15	8			-0-
							247	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	93	1	45	2	N	61	29	8			112
							2100	3	67	9							
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	N	35	8	8			139
							1937	3	39	9							
03	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	86	1	58	2	N	29	1	8			167
							2075	3	32	9							
04	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	84	1	66	2	N	50	191	1	14	8	12
							1908	3	55	9							
05	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	81	1	39	2	N	20	2	8			30
							1770	3	22	9							
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	87	1	74	2	N	43	14	8			59
							2139	3	47	9							
07	2325	X	2270	-0-	-55	-0-	99	1	46	2	N	8	2	8			65
							2116	3	9	9							
08	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	96	1	40	2	N	83	1	0	12	8	135
							1965	3	91	9							
09	2340	X	1994	-0-	-346	-0-	90	1	36	2	N	52	5	8			182
							1811	3	57	9							
10	2418	X	2078	-0-	-340	-0-	97	1	40	2	N	44	203	1	3	8	20
							1893	3	48	9							
*11	2340	X	1867	-0-	-473	-0-	82	1	11	2	N	67	25	8			62
							1700	3	74	9							
12	2263	X	1683	-0-	-580	-0-	72	1	336	2	N	28					90
							1244	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 25,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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	2046	X	910	-0-	-1136	-0-	37	1	18	2	Y	11					25
							843	3	12	9							
02	1848	X	58	-0-	-1790	-0-	2	1	1	2	Y	14					39
							40	3	15	9							
03	2046	X	78	-0-	-1968	-0-	3	1	2	2	Y	9					48
							63	3	10	9							
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	35	2	Y	14	3	8			59
							1029	3	15	9							
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	73	1	35	2	Y	15					74
							1606	3	17	9							
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	51	2	Y	2					76
							1459	3	2	9							
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	47	1	22	2	Y	14	83	1			7
							1011	3	15	9							
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	28	2	Y	27	1	0			33
							1350	3	30	9							
09	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	54	1	22	2	Y	13					46
							1087	3	14	9							
10	1085	N	312	-0-	-773	-0-	14	1	6	2	Y	15					61
							275	3	17	9							
11	1380	N	39	-0-	-1341	-0-	2	1	33	3	Y	4					65
							4	9									
12	1209	N	56	-0-	-1153	-0-	2	1	9	2	Y	12					77
							32	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 9,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	962	1	16	2	Y	11	11	8			72
							731	3	12	9							
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	869	1	16	2	Y	3	3	8			72
							702	3	3	9							
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	961	1	21	2	Y	-0-					72
							762	3									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	932	1	25	2	Y	2	2	8			72
							730	3	2	9							
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	969	1	19	2	Y	1	1	8			72
							859	3	1	9							
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	944	1	37	2	Y	2	2	8			72
							1080	3	2	9							
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	976	1	21	2	Y	-0-					72
							992	3									
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	976	1	19	2	Y	7	1	0	2	8	76
							929	3	8	9							
09	2070	X	1875	-0-	-195	-0-	945	1	18	2	Y	8					84
							903	3	9	9							
10	2139	X	1988	-0-	-151	-0-	978	1	20	2	Y	50	2	1			132
							935	3	55	9							
*11	2070	X	1790	-0-	-280	-0-	940	1	6	2	Y	4	2	8			191
							840	3	4	9							
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	975	1	210	2	Y	2					192
							777	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 22,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	12028	X	9146	-0-	-2882	-0-	381 1 8564 3	183 2 18 9	Y	16	16 8		-0-
02	10864	X	7541	-0-	-3323	-0-	295 1 7080 3	160 2 6 9	Y	5	5 8		-0-
03	9362	X	8869	-0-	-493	-0-	343 1 8293 3	232 2 1 9	Y	1	1 8		-0-
04	9060	X	5675	-0-	-3385	-0-	233 1 5260 3	181 2 1 9	Y	1	1 8		-0-
05	9145	X	5821	-0-	-3324	-0-	248 1 5452 3	120 2 1 9	Y	1	1 8		-0-
06	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	204 1 5044 3	175 2 9 9	Y	8	8 8		-0-
07	5735	X	4959	-0-	-776	-0-	216 1 4642 3	100 2 1 9	Y	1	1 8		-0-
08	5735	X	4704	-0-	-1031	-0-	215 1 4391 3	90 2 8 9	Y	7	5 0	2 8	-0-
09	5550	X	4191	-0-	-1359	-0-	194 1 3917 3	79 2 1 9	Y	1	1 8		-0-
10	5735	X	3985	-0-	-1750	-0-	191 1 3714 3	78 2 2 9	Y	2	2 1		-0-
*11	5430	X	3301	-0-	-2129	-0-	150 1 3127 3	21 2 3 9	Y	3	3 8		-0-
12	4960	X	3346	-0-	-1614	-0-	145 1 2520 3	681 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	207	1	99	2	N	121	69	8			97
							4652	3	133	9							
02	4676	X	4513	-0-	-163	-0-	174	1	95	2	N	53	20	8			130
							4186	3	58	9							
03	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	194	1	131	2	N	28	1	8			157
							4692	3	31	9							
04	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	192	1	149	2	N	46	32	8			171
							4334	3	51	9							
05	5084	X	4930	-0-	-154	-0-	209	1	101	2	N	16	6	8			181
							4602	3	18	9							
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	184	1	157	2	N	53	43	8			191
							4541	3	58	9							
07	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	184	1	85	2	N	54	179	1	5	8	61
							3940	3	59	9							
08	5053	X	4540	-0-	-513	-0-	206	1	86	2	N	35	3	0	29	8	64
							4209	3	39	9							
09	4950	X	4493	-0-	-457	-0-	204	1	83	2	N	81	9	8			136
							4117	3	89	9							
10	5115	X	4372	-0-	-743	-0-	206	1	84	2	N	67	34	1	7	8	162
							4008	3	74	9							
*11	4950	X	4342	-0-	-608	-0-	194	1	27	2	N	63	44	8			181
							4052	3	69	9							
12	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	179	1	841	2	N	28					209
							3111	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 55,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

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	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					-0-
							399	3									
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	4	4	8			-0-
							73	3	4	9							
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	47	-0-	-373	-0-	2	1	1	2	N	1	1	8			-0-
							43	3	1	9							
10	434	X	47	-0-	-387	-0-	2	1	1	2	N	2	2	1			-0-
							42	3	2	9							
*11	90	X	76	-0-	-14	-0-	3	1	71	3	N	2	1	8			1
							2	9									
12	62	X	18	-0-	-44	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							13	3									

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1612	X	1045	-0-	-567	-0-	43	1	21	2	N	12	12	8			-0-
							968	3	13	9							
02	1456	X	999	-0-	-457	-0-	39	1	21	2	N	7	7	8			-0-
							931	3	8	9							
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	39	1	26	2	N	2	2	8			-0-
							936	3	2	9							
04	1470	X	954	-0-	-516	-0-	39	1	30	2	N	-0-					-0-
							885	3									
05	1395	X	1066	-0-	-329	-0-	45	1	22	2	N	7	7	8			-0-
							991	3	8	9							
06	1080	X	1013	-0-	-67	-0-	38	1	33	2	N	1	1	8			-0-
							941	3	1	9							
07	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	44	1	21	2	N	2	2	8			-0-
							954	3	2	9							
08	1054	X	1042	-0-	-12	-0-	48	1	20	2	N	4	1	0	3	8	-0-
							970	3	4	9							
09	1020	X	1009	-0-	-11	-0-	47	1	19	2	N	3	3	8			-0-
							940	3	3	9							
10	1054	X	1027	-0-	-27	-0-	49	1	20	2	N	2	2	8			-0-
							956	3	2	9							
*11	1020	X	755	-0-	-265	-0-	34	1	5	2	N	5	5	8			-0-
							710	3	6	9							
12	1054	X	446	-0-	-608	-0-	19	1	91	2	N	1	1	8			-0-
							335	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	217	1	104	2	Y	5	5	8			-0-
							4885	3	6	9							
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	255	1	138	2	Y	-0-					-0-
							6117	3									
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	99	1	67	2	Y	-0-					-0-
							2386	3									
04	270	X	238	-0-	-32	-0-	10	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							219	3	1	9							
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	75	1	36	2	Y	-0-					-0-
							1658	3									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	151	1	130	2	Y	2	2	8			-0-
							3742	3	2	9							
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	74	1	34	2	Y	-0-					-0-
							1579	3									
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	137	1	57	2	Y	4	3	0	1	8	-0-
							2793	3	4	9							
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	141	1	57	2	Y	-0-					-0-
							2855	3									
10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	86	1	35	2	Y	2	2	1			-0-
							1679	3	2	9							
*11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2	1	8			1
12	3162	X	18	-0-	-3144	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

TOTAL GAS PROD: 29,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	X	81	-0-	-229	-0-	3 76	1 3	2	2	N	-0-					30
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					30
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					30
04	690	X	436	-0-	-254	-0-	18 404	1 3	14	2	N	-0-					30
05	310	X	128	-0-	-182	-0-	5 120	1 3	3	2	N	-0-					30
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					30
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	248	X	83	-0-	-165	-0-	3	1	2	2	N	-0-					89
							78	3									
02	224	X	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	3	N	-0-					89
03	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					89
04	90	X	18	-0-	-72	-0-	1	1	1	2	N	-0-					89
							16	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					89
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

01	3410	X	2705	-0-	-705	-0-	113	1	54	2	N	-0-					25
							2538	3									
02	3080	X	2305	-0-	-775	-0-	90	1	49	2	N	-0-					25
							2166	3									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	118	1	80	2	N	-0-					25
							2858	3									
04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	112	1	87	2	N	9	9	8			25
							2524	3	10	9							
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	122	1	59	2	N	4	4	8			25
							2677	3	4	9							
06	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	103	1	88	2	N	6	6	8			25
							2552	3	7	9							
07	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	113	1	52	2	N	9	9	8			25
							2428	3	10	9							
08	3069	X	2548	-0-	-521	-0-	116	1	48	2	N	7	7	8			25
							2376	3	8	9							
09	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	117	1	48	2	N	7	7	8			25
							2374	3	8	9							
10	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	125	1	51	2	N	16	16	8			25
							2423	3	18	9							
*11	2760	X	2358	-0-	-402	-0-	107	1	15	2	N	11	11	8			25
							2224	3	12	9							
12	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	84	1	394	2	N	24	24	8			25
							1458	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 31,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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 S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 211351 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 17010 PERF.13894 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

01	1302	X	560	-0-	-742	-0-	23	1	11	2	N	17	8	8			164
							507	3	19	9							
02	1176	X	320	-0-	-856	-0-	12	1	7	2	N	10	2	8			172
							290	3	11	9							
03	992	X	563	-0-	-429	-0-	22	1	15	2	N	-0-					172
							526	3									
04	840	X	590	-0-	-250	-0-	24	1	19	2	N	-0-					172
							547	3									
05	868	X	601	-0-	-267	-0-	26	1	12	2	N	-0-					172
							563	3									
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	-0-					172
							596	3									
07	944	X	944	-0-	-0-	-0-	41	1	19	2	N	7					179
							876	3	8	9							
08	620	X	216	-0-	-404	-0-	10	1	4	2	N	-0-					179
							202	3									
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	11	140	1			50
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	2	2	1			50
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					50
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 183757 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 17010 PERF.14894 - 15864

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	234	1	112	2	Y	83	189	1	26	8	17
							5259	3	91	9							
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	181	1	98	2	Y	39	9	8			47
							4336	3	43	9							
03	5332	X	4400	-0-	-932	-0-	169	1	114	2	Y	24	1	8			70
							4091	3	26	9							
04	5910	X	3930	-0-	-1980	-0-	160	1	124	2	Y	29	12	8			87
							3614	3	32	9							
05	6107	X	3938	-0-	-2169	-0-	167	1	81	2	Y	12	2	8			97
							3677	3	13	9							
06	5520	X	3816	-0-	-1704	-0-	143	1	122	2	Y	18	14	8			101
							3531	3	20	9							
07	5146	X	3799	-0-	-1347	-0-	165	1	76	2	Y	21	1	8			121
							3535	3	23	9							
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	216	1	90	2	Y	16	3	0	13	8	121
							4398	3	18	9							
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	203	1	83	2	Y	52	2	8			171
							4111	3	57	9							
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	206	1	84	2	Y	39	14	1	3	8	193
							4009	3	43	9							
*11	4560	X	3618	-0-	-942	-0-	162	1	23	2	Y	52	197	1	24	8	24
							3376	3	57	9							
12	4712	X	2565	-0-	-2147	-0-	111	1	520	2	Y	10					34
							1923	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 49,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-

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	907	X	907	-0-	-0-	-0-	38 851	1 3	18	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	784	-0-	-28	-0-	31 736	1 3	17	2	Y	-0-					-0-
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	36 865	1 3	24	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	819	-0-	-51	-0-	34 759	1 3	26	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	827	-0-	-72	-0-	35 775	1 3	17	2	Y	-0-					-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	34 838	1 3	29 1	2 9	Y	1	1	8			-0-
07	930	X	806	-0-	-124	-0-	35 755	1 3	16	2	Y	-0-					-0-
08	930	X	757	-0-	-173	-0-	35 707	1 3	14 1	2 9	Y	1					1
09	900	X	742	-0-	-158	-0-	34 693	1 3	14 1	2 9	Y	1	1	8			1
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39 759	1 3	16	2	Y	-0-					1
*11	720	N	684	-0-	-36	-0-	31 649	1 3	4	2	Y	-0-					1
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	31 547	1 3	148	2	Y	-0-	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1928	-0-	-1327	-0-	80 1790	1 3	38 20	2 9	Y	18					140
02	2940	X	1431	-0-	-1509	-0-	56 1345	1 3	30	2	Y	-0-					140
03	2418	X	1600	-0-	-818	-0-	62 1495	1 3	42 1	2 9	Y	1					141
04	1950	X	1458	-0-	-492	-0-	60 1352	1 3	46	2	Y	-0-					141
05	2015	X	1387	-0-	-628	-0-	59 1299	1 3	29	2	Y	-0-					141
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	49 1211	1 3	42	2	Y	-0-					141
07	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	53 1147	1 3	25	2	Y	-0-					141
08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	52 1065	1 3	22 6	2 9	Y	5					146
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	135 2735	1 3	55 1	2 9	Y	1	1	8			146
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	123 2397	1 3	50	2	Y	-0-					146
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	95 1987	1 3	13 6	2 9	Y	5	2	8			149
12	3038	N	1983	-0-	-1055	-0-	86 1488	1 3	402 7	2 9	Y	6	5	8			150

TOTAL GAS PROD: 21,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	80	-0-	-354	-0-	3	1	2	2	N	-0-					66
							75	3									
02	392	X	46	-0-	-346	-0-	2	1	1	2	N	-0-					66
							43	3									
03	217	X	58	-0-	-159	-0-	2	1	2	2	N	-0-					66
							54	3									
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	1	1	1	2	N	-0-					66
							18	3									
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					66
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					66
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					66
							101	3									
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					66
							25	3									
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					79
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					79
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					79
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-					79
							18	3									
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					79
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					79
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					79
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					79
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					79
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					79
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					79
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8634	-0-	-2154	-0-	358	1	172	2	N	49	193	1	26	8	39
							8050	3	54	9							
02	9744	X	8481	-0-	-1263	-0-	330	1	179	2	N	49	8	8			80
							7918	3	54	9							
03	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	356	1	241	2	N	71	1	8			150
							8619	3	78	9							
04	9150	X	8860	-0-	-290	-0-	359	1	279	2	N	98	191	1	11	8	46
							8114	3	108	9							
05	9393	X	9035	-0-	-358	-0-	383	1	185	2	N	51	2	8			95
							8411	3	56	9							
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	342	1	293	2	N	78	9	8			164
							8454	3	86	9							
07	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	366	1	169	2	N	55	195	1	2	8	22
							7842	3	61	9							
08	9300	X	9104	-0-	-196	-0-	414	1	172	2	N	72	6	0	9	8	79
							8439	3	79	9							
09	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	473	1	192	2	N	77	4	8			152
							9563	3	85	9							
10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	489	1	198	2	N	90	209	1	3	8	30
							9496	3	99	9							
*11	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	422	1	59	2	N	61	19	8			72
							8797	3	67	9							
12	9579	X	8587	-0-	-992	-0-	368	1	1729	2	N	82					154
							6400	3	90	9							

TOTAL GAS PROD: 109,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

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

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	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	209	1	100	2	N	38	9	8			58
							4708	3	42	9							
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	154	1	84	2	N	3	3	8			58
							3698	3	3	9							
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	219	1	148	2	N	10					68
							5292	3	11	9							
04	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	483	1	374	2	N	27	1	8			94
							10909	3	30	9							
05	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	432	1	209	2	N	67	5	8			156
							9500	3	74	9							
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	375	1	321	2	N	62	191	1	1	8	26
							9264	3	68	9							
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	403	1	186	2	N	32	2	8			56
							8644	3	35	9							
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	392	1	163	2	N	55	3	8			108
							8001	3	61	9							
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	319	1	130	2	N	34	3	8			139
							6453	3	37	9							
10	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	341	1	138	2	N	32	1	8			170
							6620	3	35	9							
*11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	318	1	45	2	N	36	5	8			203
							6624	3	40	9							
*12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	247	1	1162	2	N	17	194	1	1	8	25
							4300	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 91,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

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	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	176	1	84	2	N	50	8	8			77
							3958	3	55	9							
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	136	1	74	2	N	3	3	8			77
							3258	3	3	9							
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	156	1	106	2	N	-0-					77
							3771	3									
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	206	1	160	2	N	1	1	8			77
							4658	3	1	9							
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	222	1	108	2	N	33	5	8			105
							4888	3	36	9							
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	197	1	168	2	N	1	1	8			105
							4864	3	1	9							
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	212	1	98	2	N	2	2	8			105
							4541	3	2	9							
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	206	1	86	2	N	14	2	8			117
							4205	3	15	9							
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	199	1	81	2	N	10	2	8			125
							4029	3	11	9							
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	209	1	85	2	N	1	1	8			125
							4066	3	1	9							
*11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	179	1	25	2	N	4	4	8			126
							3744	3	4	9							
*12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	169	1	795	2	N	1					127
							2942	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 53,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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		176	-0-	176	449	7	1	4	2	N	-0-					39
							165	3									
02	466	X	17	-0-	-449	-0-	1	1	16	3	N	-0-					39
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					39
							24	3									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					39
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 219 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	6758	X	5591	-0-	-1167	-0-	232	1	112	2	N	19					156
							5226	3	21	9							
02	6104	X	5564	-0-	-540	-0-	216	1	117	2	N	47	188	1			15
							5179	3	52	9							
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	238	1	161	2	N	12					27
							5761	3	13	9							
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	238	1	184	2	N	19	12	8			34
							5373	3	21	9							
05	6169	X	5841	-0-	-328	-0-	249	1	120	2	N	5	5	8			34
							5466	3	6	9							
06	5970	X	5772	-0-	-198	-0-	215	1	184	2	N	54	8	8			80
							5314	3	59	9							
07	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	244	1	113	2	N	21	9	8			92
							5238	3	23	9							
08	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	262	1	109	2	N	15	7	8			100
							5352	3	17	9							
09	5820	X	5460	-0-	-360	-0-	252	1	102	2	N	5	5	8			100
							5100	3	6	9							
10	5952	X	5272	-0-	-680	-0-	252	1	102	2	N	12	12	8			100
							4905	3	13	9							
*11	5760	X	5424	-0-	-336	-0-	246	1	35	2	N	14	14	8			101
							5128	3	15	9							
12	5735	X	4918	-0-	-817	-0-	212	1	995	2	N	26	26	8			101
							3682	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 67,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	-0-	4	4		4	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
06	6	2	-0-	-4	-0-		2	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 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	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	158	1	76	2	N	6	6	8			-0-
							3546	3	7	9							
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	120	1	65	2	N	3	3	8			-0-
							2882	3	3	9							
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	86	1	58	2	N	-0-					-0-
							2088	3									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	183	1	142	2	N	2	2	8			-0-
							4138	3	2	9							
05	3782	X	2902	-0-	-880	-0-	124	1	60	2	N	1	1	8			-0-
							2717	3	1	9							
06	3660	X	3142	-0-	-518	-0-	118	1	101	2	N	2	2	8			-0-
							2921	3	2	9							
07	4619	X	2720	-0-	-1899	-0-	119	1	55	2	N	-0-					-0-
							2546	3									
08	4619	X	1325	-0-	-3294	-0-	61	1	25	2	N	2	1	0	1	8	-0-
							1237	3	2	9							
09	4470	X	3866	-0-	-604	-0-	179	1	73	2	N	-0-					-0-
							3614	3									
10	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	121	1	49	2	N	1	1	1			-0-
							2359	3	1	9							
*11	3150	X	1661	-0-	-1489	-0-	74	1	10	2	N	29	1	8			29
							1545	3	32	9							
12	3999	X	1185	-0-	-2814	-0-	51	1	241	2	N	-0-					29
							893	3									

TOTAL GAS PROD: 32,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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 #: 1 RRCID -> 186449 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 18470 PERF.16976 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-356	-0-	21	1	10	2	Y	44	185	1	8	8	25
							464	3	48	9							
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	Y	26	3	8			48
							498	3	29	9							
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	16	2	Y	37					85
							556	3	41	9							
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	19	2	Y	52	2	8			135
							562	3	57	9							
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	22	1	10	2	Y	15	1	8			149
							473	3	17	9							
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	20	1	17	2	Y	49	174	1	4	8	20
							482	3	54	9							
07	682	N	151	-0-	-531	-0-	6	1	3	2	Y	9	1	8			28
							132	3	10	9							
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	Y	6					34
							714	3	7	9							
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	72	1	8			105
							955	3	79	9							
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	21	2	Y	60	2	1			163
							998	3	66	9							
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	7	2	Y	-0-	151	8			12
							1021	3									
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	43	1	202	2	Y	52					64
							746	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	350	1	168	2	Y	22	8	8			32
							7868	3	24	9							
02	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	416	1	226	2	Y	22	4	8			50
							9988	3	24	9							
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	572	1	388	2	Y	14					64
							13849	3	15	9							
04	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	596	1	462	2	Y	19	5	8			78
							13468	3	21	9							
05	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	611	1	296	2	Y	18					96
							13438	3	20	9							
06	14340	X	13011	-0-	-1329	-0-	490	1	419	2	Y	6	4	8			98
							12095	3	7	9							
07	15035	X	11798	-0-	-3237	-0-	514	1	238	2	Y	19	108	1			9
							11025	3	21	9							
08	15035	X	10284	-0-	-4751	-0-	469	1	195	2	Y	39	5	0	1	8	42
							9577	3	43	9							
09	14550	X	9269	-0-	-5281	-0-	428	1	174	2	Y	15					57
							8650	3	17	9							
10	14353	X	10400	-0-	-3953	-0-	498	1	202	2	Y	20	1	1			76
							9678	3	22	9							
*11	13020	X	8081	-0-	-4939	-0-	367	1	52	2	Y	5	1	8			80
							7656	3	6	9							
12	10695	X	6865	-0-	-3830	-0-	297	1	1393	2	Y	16					96
							5157	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 132,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15	7			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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 #: 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	15903	X	12564	-0-	-3339	-0-	523	1	251	2	Y	13	13	8				-0-
							11776	3	14	9								
02	14364	X	9815	-0-	-4549	-0-	384	1	208	2	Y	7	7	8				-0-
							9215	3	8	9								
03	13764	X	11285	-0-	-2479	-0-	436	1	295	2	Y	1	1	8				-0-
							10553	3	1	9								
04	13110	X	9632	-0-	-3478	-0-	395	1	306	2	Y	5	5	8				-0-
							8925	3	6	9								
05	13547	X	10406	-0-	-3141	-0-	443	1	215	2	Y	1	1	8				-0-
							9747	3	1	9								
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	358	1	307	2	Y	6	6	8				-0-
							8853	3	7	9								
07	8711	X	6683	-0-	-2028	-0-	292	1	135	2	Y	1	1	8				-0-
							6255	3	1	9								
08	8711	X	4535	-0-	-4176	-0-	207	1	86	2	Y	8	7	0	1	8		-0-
							4233	3	9	9								
09	8430	X	4390	-0-	-4040	-0-	203	1	82	2	Y	-0-						-0-
							4105	3										
10	8711	X	4561	-0-	-4150	-0-	219	1	89	2	Y	2	2	1				-0-
							4251	3	2	9								
*11	8430	X	4241	-0-	-4189	-0-	193	1	27	2	Y	3	3	8				-0-
							4018	3	3	9								
12	5270	X	4019	-0-	-1251	-0-	174	1	818	2	Y	-0-						-0-
							3027	3										

TOTAL GAS PROD: 91,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	5859	X	4401	-0-	-1458	-0-	183	1	88	2	Y	13	13	8			-0-
							4116	3	14	9							
02	5292	X	3579	-0-	-1713	-0-	140	1	76	2	Y	4	4	8			-0-
							3359	3	4	9							
03	4991	X	4337	-0-	-654	-0-	168	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
							4055	3	1	9							
04	4590	X	4032	-0-	-558	-0-	165	1	128	2	Y	4	4	8			-0-
							3735	3	4	9							
05	4743	X	4313	-0-	-430	-0-	184	1	89	2	Y	1	1	8			-0-
							4039	3	1	9							
06	4260	X	3545	-0-	-715	-0-	133	1	114	2	Y	5	5	8			-0-
							3292	3	6	9							
07	4340	X	3834	-0-	-506	-0-	167	1	77	2	Y	1	1	8			-0-
							3589	3	1	9							
08	4340	X	3817	-0-	-523	-0-	175	1	73	2	Y	6	2	0	4	8	-0-
							3562	3	7	9							
09	4170	X	4007	-0-	-163	-0-	185	1	75	2	Y	1	1	8			-0-
							3746	3	1	9							
10	4309	X	3862	-0-	-447	-0-	185	1	75	2	Y	4	3	1	1	8	-0-
							3598	3	4	9							
*11	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	158	1	22	2	Y	2	2	8			-0-
							3290	3	2	9							
12	4154	X	3317	-0-	-837	-0-	144	1	675	2	Y	-0-					-0-
							2498	3									

TOTAL GAS PROD: 46,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	308	X	149	-0-	-159	-0-	6	1	3	2	Y	1					1
							139	3	1	9							
03	341	X	271	-0-	-70	-0-	10	1	7	2	Y	6					7
							247	3	7	9							
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	Y	7					14
							278	3	8	9							
05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	2					16
							181	3	2	9							
06	270	N	108	-0-	-162	-0-	4	1	3	2	Y	7	20	1			3
							93	3	8	9							
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	3	1	1	2	Y	1					4
							63	3	1	9							
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	1	2	Y	1					5
							40	3	1	9							
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	1	2	Y	2					7
							68	3	2	9							
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	4					11
							91	3	4	9							
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	2	19	1			1
							2	9									
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
							39	3									

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-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

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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

01	5642	X	4360	-0-	-1282	-0-	177	1	85	2	N	105	195	1	15	8			80
							3982	3	116	9									
02	5096	X	4297	-0-	-799	-0-	164	1	89	2	N	94	5	8					169
							3941	3	103	9									
03	4650	X	4627	-0-	-23	-0-	175	1	119	2	N	85	193	1	1	8			60
							4239	3	94	9									
04	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	174	1	135	2	N	76	4	8					132
							3933	3	84	9									
05	4743	X	4342	-0-	-401	-0-	179	1	87	2	N	128	192	1	1	8			67
							3935	3	141	9									
06	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	164	1	140	2	N	28	5	8					90
							4047	3	31	9									
07	4743	X	3954	-0-	-789	-0-	172	1	80	2	N	10							100
							3691	3	11	9									
08	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	185	1	77	2	N	176	3	0	193	1			77
							3774	3	194	9			3	8					
09	4380	X	3686	-0-	-694	-0-	165	1	67	2	N	102							179
							3342	3	112	9									
10	4526	X	3665	-0-	-861	-0-	172	1	70	2	N	80	194	1					65
							3335	3	88	9									
*11	4380	X	3228	-0-	-1152	-0-	143	1	20	2	N	80	3	8					142
							2977	3	88	9									
12	4216	X	3137	-0-	-1079	-0-	132	1	620	2	N	84							226
							2293	3	92	9									

TOTAL GAS PROD: 48,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	T. A.		10179	-0-	10179	20347	423	1	203	2	Y	30					132
							9520	3	33	9							
02	T. A.		9073	-0-	9073	29420	351	1	190	2	Y	97	174	1			55
							8425	3	107	9							
03	T. A.		9916	-0-	9916	39336	382	1	259	2	Y	32					87
							9240	3	35	9							
04	49048	X	9712	-0-	-39336	-0-	392	1	304	2	Y	138	9	8			216
							8864	3	152	9							
05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	433	1	210	2	Y	85	193	1	4	8	104
							9520	3	94	9							
06	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	386	1	330	2	Y	193	190	1	7	8	100
							9536	3	212	9							
07	10044	X	9909	-0-	-135	-0-	429	1	199	2	Y	62	15	8			147
							9213	3	68	9							
08	10261	X	9338	-0-	-923	-0-	426	1	177	2	Y	33	14	8			166
							8699	3	36	9							
09	10470	X	9269	-0-	-1201	-0-	422	1	171	2	Y	127	193	1	10	8	90
							8536	3	140	9							
10	10819	X	9523	-0-	-1296	-0-	449	1	182	2	Y	147	16	8			221
							8730	3	162	9							
*11	10470	X	8822	-0-	-1648	-0-	398	1	56	2	Y	68	180	1	9	8	101
							8293	3	75	9							
12	9920	X	8781	-0-	-1139	-0-	369	1	1732	2	Y	245	192	1	29	8	125
							6410	3	270	9							

TOTAL GAS PROD: 115,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	113	1	52	2	N	-0-					-0-
							2426	3									
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	248	1	103	2	N	-0-					-0-
							5068	3									
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	237	1	96	2	N	-0-					-0-
							4798	3									
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	273	1	111	2	N	2	2	1			-0-
							5297	3	2	9							
*11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	239	1	34	2	N	2	1	8			1
							4988	3	2	9							
12	5425	X	5268	-0-	-157	-0-	228	1	1072	2	N	-0-					-0-
							3968	3									

TOTAL GAS PROD: 29,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					40
						41	3									
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	N	-0-					40
						20	3									
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					40
						18	3									
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	0			40
10	5 N	-0-	-0-	-5	-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: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	957	-0-	-748	-0-	40	1	19	2	N	-0-					33
							898	3									
02	1540	X	506	-0-	-1034	-0-	20	1	11	2	N	-0-					33
							475	3									
03	1705	X	200	-0-	-1505	-0-	8	1	5	2	N	-0-					33
							187	3									
04	1650	X	1288	-0-	-362	-0-	53	1	41	2	N	-0-					33
							1194	3									
05	1705	X	662	-0-	-1043	-0-	28	1	14	2	N	-0-					33
							620	3									
06	930	X	112	-0-	-818	-0-	4	1	4	2	N	-0-					33
							104	3									
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					33
08	1333	X	2	-0-	-1331	-0-	1	3	1	9	N	1	1	0			33
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	124	1	50	2	N	-0-					33
							2498	3									
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
12	1705	N	1	-0-	-1704	-0-	1	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1868	-0-	-829	-0-	159	1	18	2	Y	11	11	8			-0-
							1679	3	12	9							
02	2436	X	1718	-0-	-718	-0-	156	1	21	2	Y	6	6	8			-0-
							1534	3	7	9							
03	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	140	1	31	2	Y	35	35	8			-0-
							1618	3	39	9							
04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	167	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1806	3									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	260	1	23	2	Y	10	10	8			-0-
							2865	3	11	9							
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	194	1	24	2	Y	1	1	8			-0-
							2046	3	1	9							
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	263	1	22	2	Y	4	4	8			-0-
							2739	3	4	9							
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	195	1	12	2	Y	29	9	1	20	8	-0-
							1806	3	32	9							
09	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	158	1	7	2	Y	2	2	8			-0-
							1226	3	2	9							
10	1922	X	1380	-0-	-542	-0-	152	1	7	2	Y	2	2	8			-0-
							1219	3	2	9							
*11	1860	X	1142	-0-	-718	-0-	155	1	9	2	Y	2	2	8			-0-
							976	3	2	9							
12	2635	X	1766	-0-	-869	-0-	267	1	316	2	Y	12	12	8			-0-
							1170	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 23,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 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	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-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

	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	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	952	1	111	2	Y	16	16	8			28
							10076	3	18	9							
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	746	1	102	2	Y	10	10	8			28
							7333	3	11	9							
03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	804	1	181	2	Y	57	57	8			28
							9312	3	63	9							
04	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	974	1	239	2	Y	1	1	8			28
							10540	3	1	9							
05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	978	1	85	2	Y	10	10	8			28
							10778	3	11	9							
06	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	995	1	123	2	Y	1	1	8			28
							10465	3	1	9							
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	970	1	81	2	Y	5	5	8			28
							10092	3	6	9							
08	10385	X	9224	-0-	-1161	-0-	888	1	53	2	Y	40	13	1	27	8	28
							8239	3	44	9							
09	10050	X	8431	-0-	-1619	-0-	956	1	43	2	Y	5	5	8			28
							7426	3	6	9							
10	10385	X	8938	-0-	-1447	-0-	985	1	46	2	Y	4	4	8			28
							7903	3	4	9							
*11	10050	X	6763	-0-	-3287	-0-	914	1	51	2	Y	23	4	8			47
							5773	3	25	9							
12	2697	X	1356	-0-	-1341	-0-	205	1	243	2	Y	7	7	8			47
							900	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 110,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	1	8			-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							78	3	2	9							
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	5	1	39	3	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: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(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	2819	-0-	-374	-0-	240	1	28	2	Y	14	14	8			-0-
							2536	3	15	9							
02	2968	X	2574	-0-	-394	-0-	234	1	32	2	Y	10	10	8			-0-
							2297	3	11	9							
03	3596	X	2955	-0-	-641	-0-	227	1	51	2	Y	46	46	8			-0-
							2626	3	51	9							
04	3480	X	2501	-0-	-979	-0-	207	1	51	2	Y	-0-					-0-
							2243	3									
05	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	252	1	22	2	Y	10	10	8			-0-
							2782	3	11	9							
06	2850	X	2460	-0-	-390	-0-	211	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							2222	3	1	9							
07	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	226	1	19	2	Y	4	4	8			-0-
							2356	3	4	9							
08	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	241	1	14	2	Y	35	11	1	24	8	-0-
							2230	3	39	9							
09	2970	X	1857	-0-	-1113	-0-	210	1	10	2	Y	2	2	8			-0-
							1635	3	2	9							
10	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	253	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							2025	3	2	9							
*11	2520	X	1556	-0-	-964	-0-	211	1	12	2	Y	3	3	8			-0-
							1330	3	3	9							
12	2604	X	1696	-0-	-908	-0-	256	1	303	2	Y	15	15	8			-0-
							1120	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 28,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS LIFT(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	2932	-0-	-478	-0-	249	1	29	2	Y	14	14	8			-0-
							2639	3	15	9							
02	3080	X	2378	-0-	-702	-0-	216	1	30	2	Y	7	7	8			-0-
							2124	3	8	9							
03	3410	X	2770	-0-	-640	-0-	212	1	48	2	Y	49	49	8			-0-
							2456	3	54	9							
04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	216	1	53	2	Y	-0-					-0-
							2333	3									
05	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	216	1	19	2	Y	10	10	8			-0-
							2385	3	11	9							
06	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	224	1	28	2	Y	2	2	8			-0-
							2354	3	2	9							
07	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	229	1	19	2	Y	4	4	8			-0-
							2387	3	4	9							
08	2759	X	2551	-0-	-208	-0-	243	1	14	2	Y	37	12	1	25	8	-0-
							2253	3	41	9							
09	2610	X	1971	-0-	-639	-0-	223	1	10	2	Y	4	4	8			-0-
							1734	3	4	9							
10	2697	X	1933	-0-	-764	-0-	213	1	10	2	Y	4	4	8			-0-
							1706	3	4	9							
*11	2610	X	1914	-0-	-696	-0-	259	1	15	2	Y	5	5	8			-0-
							1634	3	6	9							
*12	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	452	1	535	2	Y	20	20	8			-0-
							1979	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 29,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	1023	N	899	-0-	-124	-0-	76	1	9	2	Y	7	7	8			114
							806	3	8	9							
02	420	N	184	-0-	-236	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					114
							165	3									
03	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	86	1	19	2	Y	36	36	8			114
							996	3	40	9							
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	61	1	15	2	Y	-0-					114
							661	3									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	Y	2	2	8			114
							394	3	2	9							
06	1110	N	620	-0-	-490	-0-	53	1	7	2	Y	1	1	8			114
							559	3	1	9							
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	62	1	5	2	Y	1	1	8			114
							650	3	1	9							
08	434	N	163	-0-	-271	-0-	16	1	1	2	Y	-0-	98	1			16
							146	3									
09	630	N	103	-0-	-527	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					16
							90	3									
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	122	1	6	2	Y	2	2	8			16
							979	3	2	9							
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	68	1	4	2	Y	-0-					16
							428	3									
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	91	1	107	2	Y	4	4	8			16
							397	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	992	N	850	-0-	-142	-0-	72	1	8	2	Y	7	7	8			-0-
							762	3	8	9							
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	64	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							628	3	3	9							
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	16	2	Y	30	30	8			-0-
							831	3	33	9							
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	63	1	5	2	Y	5	5	8			-0-
							697	3	6	9							
06	930	N	651	-0-	-279	-0-	56	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							587	3	1	9							
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	62	1	5	2	Y	2	2	8			-0-
							646	3	2	9							
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	67	1	4	2	Y	18	6	1	12	8	-0-
							617	3	20	9							
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	73	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							570	3	1	9							
10	713	N	602	-0-	-111	-0-	66	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							532	3	1	9							
*11	690	N	665	-0-	-25	-0-	90	1	5	2	Y	2	2	8			-0-
							568	3	2	9							
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	146	1	173	2	Y	10	10	8			-0-
							641	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 9,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					29
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					29
							76	3									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	1	1	8			29
							91	3	1	9							
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					29
							189	3									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	Y	1	1	8			29
							144	3	1	9							
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					29
							128	3									
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					29
							159	3									
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					29
							128	3									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	1	2	Y	1	1	8			29
							123	3	1	9							
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	11	1	1	2	Y	-0-					29
							90	3									
*11	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	1	2	Y	19					48
							106	3	21	9							
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	24	2	Y	1	1	8			48
							90	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 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	341	N	291	-0-	-50	-0-	25	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							262	3	1	9							
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	23	1	3	2	Y	2	2	8			-0-
							228	3	2	9							
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	21	1	5	2	Y	6	6	8			-0-
							242	3	7	9							
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							231	3	1	9							
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	21	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							222	3	1	9							
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	21	1	2	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	10	3	1	7	8	-0-
							227	3	11	9							
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	17	1	1	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
*11	270	N	154	-0-	-116	-0-	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	28	1	33	2	Y	2	2	8			-0-
							122	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							170	3	1	9							
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
							192	3	4	9							
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							184	3	1	9							
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	15	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							137	3	1	9							
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	Y	3	3	8			-0-
							59	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	143	-0-	-105	-0-		12	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
								129	3	1	9							
02	336	N	89	-0-	-247	-0-		8	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
								79	3	1	9							
03	186	N	130	-0-	-56	-0-		10	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
								115	3	3	9							
04	150	N	112	-0-	-38	-0-		9	1	2	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-		75	1	7	2	Y	4	4	8			-0-
								832	3	4	9							
06	INC G-10		197	-0-	197	197		17	1	2	2	Y	-0-					-0-
								178	3									
07	INC G-10		123	-0-	123	320		11	1	1	2	Y	-0-					-0-
								111	3									
08	440	N	120	-0-	-320	-0-		11	1	1	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
								105	3	3	9							
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-		6	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-		3	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	68	-0-	-52	-0-		9	1	1	2	Y	-0-					-0-
								58	3									
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-		16	1	19	2	Y	-0-					-0-
								70	3									

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2922	-0-	-860	-0-		248	1	29	2	Y	15	15	8			-0-
								2628	3	17	9							
02	3416	X	2864	-0-	-552	-0-		260	1	36	2	Y	8	8	8			-0-
								2559	3	9	9							
03	3968	X	3062	-0-	-906	-0-		235	1	53	2	Y	48	48	8			-0-
								2721	3	53	9							
04	3840	X	2697	-0-	-1143	-0-		223	1	55	2	Y	-0-					-0-
								2419	3									
05	3968	X	2566	-0-	-1402	-0-		211	1	18	2	Y	10	10	8			-0-
								2326	3	11	9							
06	3060	X	3035	-0-	-25	-0-		261	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
								2741	3	1	9							
07	3162	X	3097	-0-	-65	-0-		269	1	22	2	Y	4	4	8			-0-
								2802	3	4	9							
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-		297	1	18	2	Y	42	13	1	29	8	-0-
								2753	3	46	9							
09	3030	X	2270	-0-	-760	-0-		257	1	12	2	Y	3	3	8			-0-
								1998	3	3	9							
10	3131	X	2493	-0-	-638	-0-		275	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
								2203	3	2	9							
*11	3030	X	1438	-0-	-1592	-0-		195	1	11	2	Y	2	2	8			-0-
								1230	3	2	9							
12	3100	X	1748	-0-	-1352	-0-		264	1	313	2	Y	11	11	8			-0-
								1159	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 31,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	Y	-0-					-0-
							563	3									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	81	-0-	-570	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	376	-0-	-213	-0-	32	1	4	2	Y	3	3	8			-0-
							337	3	3	9							
02	532	X	286	-0-	-246	-0-	26	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							255	3	1	9							
03	589	X	284	-0-	-305	-0-	22	1	5	2	Y	3	3	8			-0-
							254	3	3	9							
04	510	X	336	-0-	-174	-0-	28	1	7	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
05	403	X	236	-0-	-167	-0-	19	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							214	3	1	9							
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
							190	3	4	9							
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							258	3	1	9							
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							404	3	1	9							
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	56	1	67	2	Y	7	7	8			-0-
							247	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	18	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							185	3	3	9							
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							158	3	1	9							
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	14	1	3	2	Y	5	5	8			-0-
							158	3	6	9							
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							140	3	1	9							
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	10	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							102	3	1	9							
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							171	3	1	9							
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	1	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
							98	3	4	9							
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	2	2	8			-0-
							160	3	2	9							
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	45	1	53	2	Y	7	7	8			-0-
							197	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	Y	6	6	8			-0-
							807	3	7	9							
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	Y	3	3	8			-0-
							703	3	3	9							
03	1054	N	912	-0-	-142	-0-	69	1	16	2	Y	22	22	8			-0-
							803	3	24	9							
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	68	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							735	3	1	9							
05	868	N	692	-0-	-176	-0-	57	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
							626	3	4	9							
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	70	1	9	2	Y	-0-					-0-
							738	3									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	6	2	Y	3	3	8			-0-
							810	3	3	9							
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	88	1	5	2	Y	20	6	1	14	8	-0-
							820	3	22	9							
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	85	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							661	3	1	9							
10	899	N	701	-0-	-198	-0-	77	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							619	3	1	9							
*11	900	N	654	-0-	-246	-0-	89	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							559	3	1	9							
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	167	1	198	2	Y	7	7	8			-0-
							732	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	9	2	Y	11	11	8			-0-
							451	3	12	9							
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	Y	9	3	1	6	8	-0-
							325	3	10	9							
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	12	-0-	-348	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	217	N	201	-0-	-16	-0-	17	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							179	3	3	9							
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	6	6	8			-0-
							201	3	7	9							
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	15	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							167	3	1	9							
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	14	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							143	3	1	9							
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	10	3	1	7	8	-0-
							195	3	11	9							
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							194	3	1	9							
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							184	3	1	9							
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	49	1	58	2	Y	3	3	8			-0-
							216	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	9	2	N	3	3	8			30
							833	3	3	9							
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	N	1	1	8			30
							709	3	1	9							
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	71	1	16	2	N	-0-					30
							822	3									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	16	2	N	-0-					30
							705	3									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	N	2	2	8			30
							778	3	2	9							
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	8	2	N	-0-					30
							723	3									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	N	-0-					30
							705	3									
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	N	62	2	8			90
							886	3	68	9							
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	3	2	N	8	1	8			97
							583	3	9	9							
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	3	2	N	4	1	8			100
							517	3	4	9							
11	570	N	406	-0-	-164	-0-	55	1	3	2	N	-0-					100
							348	3									
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	86	1	102	2	N	-0-					100
							378	3									

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		113	-0-	113	113	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
10	14B2 EXT		52	-0-	52	165	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		28	-0-	28	193	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
*12	214	X	21	-0-	-193	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

01	868	N	749	-0-	-119	-0-	64	1	7	2	N	-0-					137
							678	3									
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	56	1	8	2	N	-0-					137
							547	3									
03	868	N	705	-0-	-163	-0-	55	1	12	2	N	-0-					137
							638	3									
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	53	1	13	2	N	-0-					137
							577	3									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	-0-					137
							628	3									
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	47	1	6	2	N	-0-					137
							492	3									
07	651	N	421	-0-	-230	-0-	37	1	3	2	N	-0-					137
							381	3									
08	682	N	471	-0-	-211	-0-	46	1	3	2	N	-0-					137
							422	3									
09	540	N	325	-0-	-215	-0-	37	1	2	2	N	-0-					137
							286	3									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	2	2	N	-0-					137
							412	3									
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	58	1	3	2	N	-0-					137
							365	3									
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	96	1	114	2	N	-0-					137
							422	3									

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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-

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

01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	N	1	134	1		35
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	N	9				44
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12	9	N	11				55
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1213	2	15	9	N	14				69
05	1054 N	895	-0-	-159	-0-	886	2	9	9	N	8				77
06	1110 N	739	-0-	-371	-0-	737	2	2	9	N	2				79
07	1271 N	736	-0-	-535	-0-	730	2	6	9	N	5				84
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	749	2	10	9	N	9				93
09	750 N	316	-0-	-434	-0-	315	2	1	9	N	1				94
10	744 N	110	-0-	-634	-0-	110	2			N	-0-				94
11	720 N	388	-0-	-332	-0-	387	2	1	9	N	1				95
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				95

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MORITAS (LOBO) 62920 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GILL, F.J. WELL #: 1 RRCID -> 082626 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8756 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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

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	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	179	1	2948	2	Y	20					62
							22	9									
02	3388	X	2250	-0-	-1138	-0-	110	1	2125	2	Y	14					76
							15	9									
03	3689	X	1982	-0-	-1707	-0-	105	1	1860	2	Y	15					91
							17	9									
04	3450	X	1139	-0-	-2311	-0-	60	1	1073	2	Y	5					96
							6	9									
05	3565	X	1620	-0-	-1945	-0-	88	1	1523	2	Y	8	77	1			27
							9	9									
06	3060	X	1065	-0-	-1995	-0-	59	1	999	2	Y	6					33
							7	9									
07	2480	X	1976	-0-	-504	-0-	89	1	1878	2	Y	8					41
							9	9									
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	84	1	2194	2	Y	13					54
							14	9									
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	124	1	2029	2	Y	10					64
							11	9									
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	117	1	2124	2	Y	11					75
							12	9									
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2277	2	Y	11	45	1			41
							12	9									
12	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	152	1	1989	2	Y	12					53
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3086	-0-	-882	-0-	174	1	2865	2	Y	43	42	1			68
							47	9									
02	3444	X	3374	-0-	-70	-0-	164	1	3170	2	Y	36	42	1			62
							40	9									
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	197	1	3507	2	Y	19	48	1			33
							21	9									
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	203	1	3663	2	Y	29					62
							32	9									
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	204	1	3540	2	Y	23	42	1			43
							25	9									
06	3630	X	3594	-0-	-36	-0-	199	1	3377	2	Y	16					59
							18	9									
07	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	149	1	3123	2	Y	25					84
							28	9									
08	4030	X	3195	-0-	-835	-0-	117	1	3060	2	Y	16	57	1			43
							18	9									
09	3900	X	3161	-0-	-739	-0-	179	1	2927	2	Y	50					93
							55	9									
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	162	1	2935	2	Y	29	51	1			71
							32	9									
11	3600	X	2706	-0-	-894	-0-	142	1	2527	2	Y	34	48	1			57
							37	9									
12	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	217	1	2836	2	Y	29					86
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 40,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

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	4185	X	3315	-0-		-870	-0-	187	1	3072	2	Y	51	59	1			80
								56	9									
02	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	186	1	3576	2	Y	46	47	1			79
								51	9									
03	4425	X	4425	-0-		-0-	-0-	234	1	4163	2	Y	25	61	1			43
								28	9									
04	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-	219	1	3946	2	Y	30					73
								33	9									
05	4425	X	4425	-0-		-0-	-0-	239	1	4157	2	Y	26	50	1			49
								29	9									
06	4290	X	4024	-0-		-266	-0-	222	1	3782	2	Y	18					67
								20	9									
07	4433	X	3861	-0-		-572	-0-	174	1	3656	2	Y	28					95
								31	9									
08	4433	X	4257	-0-		-176	-0-	156	1	4077	2	Y	22	58	1			59
								24	9									
09	4290	X	4045	-0-		-245	-0-	229	1	3748	2	Y	62					121
								68	9									
10	4077	X	4077	-0-		-0-	-0-	211	1	3825	2	Y	37	68	1			90
								41	9									
11	4110	X	3396	-0-		-714	-0-	178	1	3172	2	Y	42	61	1			71
								46	9									
12	4247	X	3269	-0-		-978	-0-	231	1	3005	2	Y	30					101
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 47,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

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	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-	166	1	4616	2	Y	159	179	1			94
								175	9									
02	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	153	1	3660	2	Y	148	152	1			90
								163	9									
03	3627	X	1924	-0-		-1703	-0-	70	1	1787	2	Y	61	85	1			66
								67	9									
04	4800	X	3965	-0-		-835	-0-	225	1	3627	2	Y	103	83	1			86
								113	9									
05	4960	X	4285	-0-		-675	-0-	248	1	3981	2	Y	51	102	1			35
								56	9									
06	4800	X	2321	-0-		-2479	-0-	217	1	2075	2	Y	26	27	1			34
								29	9									
07	4402	X	3595	-0-		-807	-0-	185	1	3369	2	Y	37	38	1			33
								41	9									
08	4278	X	3817	-0-		-461	-0-	166	1	3607	2	Y	40	46	1			27
								44	9									
09	4140	X	4024	-0-		-116	-0-	176	1	3805	2	Y	39	22	1			44
								43	9									
10	4153	X	4153	-0-		-0-	-0-	211	1	3869	2	Y	66	51	1			59
								73	9									
11	3690	X	3261	-0-		-429	-0-	164	1	3039	2	Y	53	70	1			42
								58	9									
12	4123	X	3858	-0-		-265	-0-	169	1	3612	2	Y	70	60	1			52
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 44,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9159	-0-	-978	-0-	808 32	1 9	8319	2	Y	29					87
02	9156	X	7930	-0-	-1226	-0-	511 29	1 9	7390	2	Y	26					113
03	10137	X	9597	-0-	-540	-0-	793 39	1 9	8765	2	Y	35					148
04	9240	X	8770	-0-	-470	-0-	673 25	1 9	8072	2	Y	23					171
05	9548	X	9071	-0-	-477	-0-	480 28	1 9	8563	2	Y	25	111	1			85
06	9300	X	8751	-0-	-549	-0-	700 32	1 9	8019	2	Y	29					114
07	9610	X	8253	-0-	-1357	-0-	250 22	1 9	7981	2	Y	20					134
08	9610	X	7944	-0-	-1666	-0-	292 30	1 9	7622	2	Y	27					161
09	8790	X	7230	-0-	-1560	-0-	797 21	1 9	6412	2	Y	19					180
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	787 29	1 9	6781	2	Y	26					206
11	8760	X	7146	-0-	-1614	-0-	703 26	1 9	6417	2	Y	24	139	1			91
12	8246	X	7294	-0-	-952	-0-	872 33	1 9	6389	2	Y	30					121

TOTAL GAS PROD: 98,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5502	-0-	-1318	-0-	315	1	5187	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4927	-0-	-673	-0-	243	1	4684	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	309	1	5480	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	293	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5782	-0-	-263	-0-	314	1	5468	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5460	-0-	-150	-0-	304	1	5156	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	248	1	5200	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5783	-0-	-14	-0-	213	1	5570	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5493	-0-	-117	-0-	315	1	5178	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	290	1	5250	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5107	-0-	-503	-0-	271	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	2111	-0-	-3686	-0-	150	1	1961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUD FLATS (FRIO DEEP) 63522 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LONE WOLF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256728 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9451 - 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	3069	#	2435	-0-	-634	-0-	2392	2	43	9	N	39					82
02	2772	#	1390	-0-	-1382	-0-	1359	2	31	9	N	28					110
03	3503	#	573	-0-	-2930	-0-	561	2	12	9	N	11					121
04	3390	#	661	-0-	-2729	-0-	660	2	1	9	N	1					122
05	3503	#	613	-0-	-2890	-0-	613	2			N	-0-	50	1			72
06	2370	#	293	-0-	-2077	-0-	293	2			N	-0-					72
07	1550	#	193	-0-	-1357	-0-	193	2			N	-0-					72
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	72	1			-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MUD FLATS (9000) 63522 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HOUSTON ENDOWMENT INC WELL #: 1 RRCID -> 232986 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8926 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-

MUNOZ (LOBO) 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	324	1	3491	2	N	-0-			-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	229	1	2268	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	252	1	2569	2	N	-0-			-0-
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	208	1	2194	2	N	-0-			-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	317	1	2762	2	N	-0-			-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	280	1	2557	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	384	1	3677	2	N	-0-			-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	354	1	3284	2	N	-0-			-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	340	1	2976	2	N	-0-			-0-
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	361	1	2796	2	N	-0-			-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	324	1	2390	2	N	-0-			-0-
*12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	321	1	2410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	24	1	242	2	Y	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	28	1	295	2	Y	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	25	1	236	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	196	-0-	-145	-0-	19	1	177	2	Y	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	Y	-0-			-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	Y	-0-			-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 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 #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	7037	X	5860	-0-	-1177	-0-	530	1	5330	2	Y	-0-			89
02	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	694	1	6876	2	Y	-0-			89
03	7285	X	5770	-0-	-1515	-0-	557	1	5213	2	Y	-0-			89
04	7050	X	5613	-0-	-1437	-0-	505	1	5108	2	Y	-0-			89
05	8370	X	5047	-0-	-3323	-0-	489	1	4558	2	Y	-0-			89
06	8100	X	5513	-0-	-2587	-0-	555	1	4958	2	Y	-0-			89
07	8370	X	5282	-0-	-3088	-0-	530	1	4752	2	Y	-0-			89
08	5797	X	4872	-0-	-925	-0-	499	1	4373	2	Y	-0-			89
09	5610	X	4756	-0-	-854	-0-	510	1	4246	2	Y	-0-			89
10	DLQ G-10		5152	-0-	5152	5152	499	1	4653	2	Y	-0-			89
11	12601	X	7449	-0-	-5152	-0-	745	1	6704	2	Y	-0-			89
*12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	635	1	5811	2	Y	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 69,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

01	1705	X	984	-0-	-721	-0-	220	1	764	2	N	-0-			-0-
02	1540	X	1115	-0-	-425	-0-	228	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	320	1	1149	2	N	-0-			-0-
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	358	1	1446	2	N	-0-			-0-
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	439	1	1763	2	N	-0-			-0-
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	318	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	1574	-0-	-286	-0-	347	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	1662	-0-	-539	-0-	380	1	1282	2	N	-0-			-0-
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	535	1	1761	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	1721	-0-	-480	-0-	391	1	1330	2	N	-0-			-0-
11	1620	X	1586	-0-	-34	-0-	358	1	1228	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	848	-0-	-1539	-0-	204	1	644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B DENY		-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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 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	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1204	1	4182	2	N	-0-			-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1134	1	4424	2	N	-0-			-0-
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1188	1	4265	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4199	-0-	-841	-0-	832	1	3367	2	N	-0-			-0-
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1160	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	3303	-0-	-1737	-0-	735	1	2568	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	2082	-0-	-3126	-0-	458	1	1624	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	2801	-0-	-2407	-0-	640	1	2161	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	2437	-0-	-2603	-0-	568	1	1869	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	3315	-0-	-1893	-0-	752	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	949	1	3242	2	N	-0-			-0-
*12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	940	1	2974	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

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 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-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6924	-0-	-764	-0-	1548	1	5376	2	N	-0-					-0-
02	6944 X	5761	-0-	-1183	-0-	1176	1	4585	2	N	-0-					-0-
03	7409 X	6590	-0-	-819	-0-	1434	1	5156	2	N	-0-					-0-
04	7170 X	5911	-0-	-1259	-0-	1173	1	4738	2	N	-0-					-0-
05	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	1480	1	5941	2	N	-0-					-0-
06	6690 X	6333	-0-	-357	-0-	1410	1	4923	2	N	-0-					-0-
07	6603 X	5614	-0-	-989	-0-	1235	1	4379	2	N	-0-					-0-
08	7409 X	7046	-0-	-363	-0-	1610	1	5436	2	N	-0-					-0-
09	7170 X	5618	-0-	-1552	-0-	1310	1	4308	2	N	-0-					-0-
10	7409 X	6841	-0-	-568	-0-	1554	1	5287	2	N	-0-					-0-
11	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	1553	1	5318	2	N	-0-					-0-
*12	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1724	1	5454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	336	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3114	-0-	-554	-0-	285	1	2829	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2659	-0-	-1402	-0-	256	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2711	-0-	-889	-0-	245	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	254	1	2362	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2066	-0-	-1534	-0-	208	1	1858	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	272	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	228	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	308	1	2546	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	162	1	1510	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1581	-0-	-1059	-0-	158	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	395	-0-	-2550	-0-	39	1	356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,331 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-

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	3100	N	3139	-0-	39	128	167	1	2972	2	Y	-0-					-0-
02	2794	X	2666	-0-	-128	-0-	138	1	2528	2	Y	-0-					-0-
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	152	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	154	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2512	-0-	-619	-0-	155	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2442	-0-	-588	-0-	153	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2495	-0-	-450	-0-	146	1	2349	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	154	1	2343	2	Y	43	11	1			32
							47	9									
09	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	150	1	2227	2	Y	-0-					32
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	154	1	2400	2	Y	-0-					32
*11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	154	1	2395	2	Y	1					33
							1	9									
*12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	154	1	2385	2	Y	-0-	21	1			12

TOTAL GAS PROD: 31,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	442	1	7879	2	Y	-0-					-0-
02	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	389	1	7137	2	Y	-0-					-0-
03	8091 X	7825	-0-	-266	-0-	425	1	7400	2	Y	-0-					-0-
04	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	465	1	7329	2	Y	-0-					-0-
05	8029 X	7740	-0-	-289	-0-	477	1	7263	2	Y	-0-					-0-
06	7770 X	7227	-0-	-543	-0-	453	1	6774	2	Y	-0-					-0-
07	8029 X	7434	-0-	-595	-0-	435	1	6999	2	Y	-0-					-0-
08	8029 X	7457	-0-	-572	-0-	459	1	6994	2	Y	4	1	1			3
						4	9									
09	7770 X	7034	-0-	-736	-0-	444	1	6590	2	Y	-0-					3
10	7750 X	7281	-0-	-469	-0-	438	1	6843	2	Y	-0-					3
11	7230 X	7028	-0-	-202	-0-	424	1	6604	2	Y	-0-					3
12	7471 X	7145	-0-	-326	-0-	434	1	6711	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 89,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	256	1	4231	2	Y	-0-			-0-
02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	256	1	3987	2	Y	-0-			-0-
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	261	1	4409	2	Y	-0-			-0-
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	276	1	4641	2	Y	-0-			-0-
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	299	1	4893	2	Y	-0-			-0-
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	297	1	4572	2	Y	-0-			-0-
07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	301	1	4778	2	Y	-0-			-0-
08	4743 X	4159	-0-	-584	-0-	250	1	3909	2	Y	-0-			-0-
09	4590 X	3612	-0-	-978	-0-	224	1	3388	2	Y	-0-			-0-
10	5177 X	3899	-0-	-1278	-0-	237	1	3662	2	Y	-0-			-0-
11	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	364	1	5176	2	Y	-0-			-0-
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-956	-0-	23	1	540	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	445	-0-	-927	-0-	21	1	424	2	N	-0-					-0-
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-					-0-
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	6					6
							7	9									
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	35	1	537	2	Y	-0-					6
07	744	N	557	-0-	-187	-0-	33	1	524	2	Y	-0-					6
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					6
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					6
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	31	1	472	2	Y	-0-					6
*11	510	N	492	-0-	-18	-0-	32	1	460	2	Y	-0-					6
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 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		-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-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	156	1	2420	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	142	1	2347	2	Y	-0-			-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	196	1	3061	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	158	1	2588	2	Y	-0-			-0-
06	3480	X	1489	-0-	-1991	-0-	91	1	1398	2	Y	-0-			-0-
07	3596	X	2681	-0-	-915	-0-	159	1	2522	2	Y	-0-			-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	198	1	3099	2	Y	-0-			-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	203	1	3062	2	Y	-0-			-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	193	1	2978	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2723	-0-	-457	-0-	179	1	2544	2	Y	-0-			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	X	1836	-0-	-241	-0-	101	1	1735	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	481	-0-	-1199	-0-	28	1	453	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	104	1	1702	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	681	-0-	-1089	-0-	42	1	639	2	N	-0-			-0-
05	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	77	1	1268	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	854	-0-	-916	-0-	44	1	810	2	N	-0-			-0-
07	1798	X	1588	-0-	-210	-0-	84	1	1504	2	N	-0-			-0-
08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	102	1	1756	2	N	-0-			-0-
09	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	87	1	1493	2	N	-0-			-0-
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	114	1	1942	2	N	-0-			-0-
11	1800	X	1427	-0-	-373	-0-	82	1	1345	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,512 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	601	X	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	N	-0-					-0-
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	630	X	468	-0-	-162	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
05	651	X	433	-0-	-218	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	317	-0-	-793	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	488	-0-	-659	-0-	23	1	465	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	581	-0-	-566	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	N	-0-					-0-
10	496	X	393	-0-	-103	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	N	-0-					-0-
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,472 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

01	2170 X	1185	-0-	-985	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	120	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	1736 X	1236	-0-	-500	-0-	70	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1680 X	1421	-0-	-259	-0-	88	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	86	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	2280 X	1337	-0-	-943	-0-	69	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	2356 X	1301	-0-	-1055	-0-	69	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	88	1	1527	2	N	-0-					-0-
09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	87	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1488 X	1465	-0-	-23	-0-	81	1	1384	2	N	-0-					-0-
11	1560 X	1384	-0-	-176	-0-	80	1	1304	2	N	-0-					-0-
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

01	186 N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	-0-	-58	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	565	-0-	-335	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	992	N	610	-0-	-382	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	572	-0-	-324	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	89	1	1506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1073	-0-	-457	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	65	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	56	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	725	-0-	-355	-0-	45	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	94	1	1331	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

01	1116 X	914	-0-	-202	-0-	37	1	877	2	N	-0-			-0-
02	1008 X	840	-0-	-168	-0-	40	1	800	2	N	-0-			-0-
03	1116 X	1066	-0-	-50	-0-	49	1	1017	2	N	-0-			-0-
04	990 X	811	-0-	-179	-0-	36	1	775	2	N	-0-			-0-
05	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	N	-0-			-0-
06	1020 X	706	-0-	-314	-0-	34	1	672	2	N	-0-			-0-
07	1054 X	1040	-0-	-14	-0-	50	1	990	2	N	-0-			-0-
08	1054 X	925	-0-	-129	-0-	46	1	879	2	N	-0-			-0-
09	1020 X	707	-0-	-313	-0-	36	1	671	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	977	-0-	-77	-0-	53	1	924	2	N	-0-			-0-
11	1020 X	922	-0-	-98	-0-	55	1	867	2	N	-0-			-0-
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	Y	-0-			-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	57	1	965	2	Y	-0-			-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	887	-0-	-193	-0-	54	1	833	2	Y	-0-			-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	85	1	1355	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	63	1	992	2	Y	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	Y	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	974	2	Y	-0-			-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	141	1	1997	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,090 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	232	1	5566	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4562	-0-	-198	-0-	219	1	4343	2	N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	234	1	4811	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	263	1	5555	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5615	-0-	-182	-0-	256	1	5359	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4701	-0-	-909	-0-	225	1	4476	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4220	-0-	-1639	-0-	203	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	1678	-0-	-4181	-0-	84	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4769	-0-	-901	-0-	244	1	4525	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	237	1	4164	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	2367	-0-	-2343	-0-	142	1	2225	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-
06	660	N	477	-0-	-183	-0-	23	1	454	2	N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	108	1	2139	2	N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	115	1	2187	2	N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	810	N	700	-0-	-110	-0-	42	1	658	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,477 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	4247	X	2283	-0-	-1964	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	1984	-0-	-1302	-0-	114	1	1870	2	N	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	115	1	2113	2	N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	100	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	192	1	3316	2	N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	190	1	3242	2	N	-0-					-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	225	1	3838	2	N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	250	1	4072	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,699 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	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	358	1	5906	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	353	1	5505	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6296	-0-	-431	-0-	351	1	5945	2	Y	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	339	1	5701	2	Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	359	1	5867	2	Y	-0-					-0-
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	354	1	5441	2	Y	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	376	1	5960	2	Y	-0-					-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	349	1	5460	2	Y	-0-					-0-
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	369	1	5580	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5933	-0-	-391	-0-	360	1	5573	2	Y	-0-					-0-
11	6120	X	5723	-0-	-397	-0-	376	1	5347	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	137	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2208	-0-	-172	-0-	133	1	2075	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	133	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	139	1	2337	2	Y	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	144	1	2355	2	Y	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	139	1	2140	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	147	1	2325	2	Y	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	155	1	2422	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	133	1	2009	2	Y	-0-					-0-
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	164	1	2540	2	Y	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	176	1	2508	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	165	1	2720	2	Y	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	194	1	3022	2	Y	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2940	X	1568	-0-	-1372	-0-	88	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1749	-0-	-1134	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	113	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1236	-0-	-1802	-0-	73	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	164	1	2563	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1274	-0-	-586	-0-	79	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	177	1	2731	2	Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	92	1	1306	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3162	X	706	-0-	-2456	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	486	-0-	-2370	-0-	23	1	463	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	454	-0-	-2708	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	675	-0-	-915	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	682	-0-	-496	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-
06	690	X	582	-0-	-108	-0-	28	1	554	2	N	-0-					-0-
07	713	X	441	-0-	-272	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-
08	713	X	521	-0-	-192	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
09	690	X	627	-0-	-63	-0-	32	1	595	2	N	-0-					-0-
10	682	X	315	-0-	-367	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
11	570	X	45	-0-	-525	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 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	527	N	463	-0-	-64	-0-	18	1	445	2	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	20	1	397	2	N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	2	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	477	-0-	-633	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,172 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	1023	X	699	-0-	-324	-0-	28	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	899	X	438	-0-	-461	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
04	870	X	795	-0-	-75	-0-	36	1	759	2	N	-0-					-0-
05	899	X	570	-0-	-329	-0-	26	1	544	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	380	-0-	-850	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	1221	-0-	-50	-0-	59	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	810	X	514	-0-	-296	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	797	-0-	-412	-0-	43	1	754	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	406	-0-	-764	-0-	24	1	382	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,119 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	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9	3886	2	Y	2	3	1			1
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	232 1	1 9	3610	2	Y	1	2	0			-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	250 1	1 9	4238	2	Y	1	1	8			-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	235 4	1 9	3944	2	Y	4					4
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	240 3	1 9	3923	2	Y	3					7
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	250	1	3844	2	Y	-0-	2	0			5
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	250	1	3962	2	Y	-0-					5
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	245	1	3845	2	Y	-0-					5
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	254	1	3836	2	Y	-0-					5
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	251	1	3882	2	Y	-0-	3	5			2
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	276 1	1 9	3930	2	Y	1	2	1			1
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 45,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	265	1	4375	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	160	-0-	-4544	-0-	10	1	149	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	448	1	3806	2	Y	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	458	1	3498	2	Y	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	505	1	4297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4230	X	4216	-0-	-14	-0-	464	1	3752	2	Y	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	508	1	4192	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	481	1	3797	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	4805	X	4455	-0-	-350	-0-	490	1	3965	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	480	1	4053	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3893	-0-	-667	-0-	443	1	3450	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3723	-0-	-989	-0-	226	1	3497	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3820	-0-	-560	-0-	251	1	3569	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	3193	X	2456	-0-	-737	-0-	98	1	2358	2	N	-0-			-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	138	1	2745	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	132	1	2728	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2149	-0-	-1151	-0-	97	1	2052	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	152	1	3170	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	118	1	2354	2	N	-0-			-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	159	1	3147	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	2641	-0-	-676	-0-	132	1	2509	2	N	-0-			-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	246	1	4555	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	146	1	2558	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2422	-0-	-788	-0-	145	1	2277	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 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	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-

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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	98	1	1611	2	Y	-0-			-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	97	1	1521	2	Y	-0-			-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	91	1	1541	2	Y	-0-			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-			-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	2	Y	-0-			-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	95	1	1507	2	Y	-0-			-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	99	1	1556	2	Y	-0-			-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	97	1	1501	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	99	1	1401	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	171	1	4089	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3288	-0-	-212	-0-	158	1	3130	2	N	-0-			-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	186	1	3818	2	N	-0-			-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	174	1	3685	2	N	-0-			-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	200	1	4178	2	N	-0-			-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	181	1	3610	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	158	1	3137	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3327	-0-	-548	-0-	166	1	3161	2	N	-0-			-0-
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	310	1	5751	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3143	-0-	-732	-0-	169	1	2974	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3360	-0-	-390	-0-	201	1	3159	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	882	X	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	2	N	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 937 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	1542	-0-	1542	1542	89	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	1401	-0-	1401	2943	87	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	1411	-0-	1411	4354	81	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	1312	-0-	1312	5666	67	1	1231	2	N	13					13
							14	9									
07	SWR	10	1364	-0-	1364	7030	73	1	1291	2	N	-0-					13
08	SWR	10	1259	-0-	1259	8289	69	1	1190	2	N	-0-	13	1			-0-
09	SWR	10	1182	-0-	1182	9471	65	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	1186	-0-	1186	10657	66	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	1294	-0-	1294	11951	75	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11951					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	9807	-0-	9807	9807	547	1	9260	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	9415	-0-	9415	19222	529	1	8886	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	19222					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	19222					N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,222 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	1953	X	970	-0-	-983	-0-	55	1	915	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1292	-0-	-472	-0-	78	1	1214	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1307	-0-	-646	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	68	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	131	1	2051	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	83	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	99	1	1530	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1208	-0-	-892	-0-	79	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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 #: 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	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	171	1	2814	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2072	X	1904	-0-	-168	-0-	115	1	1788	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	2170	X	1225	-0-	-945	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2300	-0-	-580	-0-	129	1	2170	2	Y	1					1
							1	9									
05	2976	X	1549	-0-	-1427	-0-	89	1	1460	2	Y	-0-					1
06	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	119	1	1824	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
07	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	115	1	1827	2	Y	-0-					2
08	2387	X	1853	-0-	-534	-0-	111	1	1742	2	Y	-0-					2
09	2310	X	1582	-0-	-728	-0-	98	1	1484	2	Y	-0-					2
10	2015	X	1883	-0-	-132	-0-	114	1	1769	2	Y	-0-					2
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	206	1	2928	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	600	-0-	600	600	34	1	566	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	510	-0-	510	1110	32	1	478	2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	560	-0-	560	1670	32	1	528	2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	451	-0-	451	2121	23	1	428	2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	532	-0-	532	2653	28	1	504	2	N	-0-			-0-
08	SWR	10	610	-0-	610	3263	33	1	577	2	N	-0-			-0-
09	SWR	10	494	-0-	494	3757	27	1	467	2	N	-0-			-0-
10	SWR	10	531	-0-	531	4288	29	1	502	2	N	-0-			-0-
11	SWR	10	502	-0-	502	4790	29	1	473	2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4790					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	1600	-0-	1600	1600	92	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	1246	-0-	1246	2846	77	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	1076	-0-	1076	3922	62	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	722	-0-	722	4644	37	1	685	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	1147	-0-	1147	5791	61	1	1086	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	889	-0-	889	6680	49	1	840	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	1699	-0-	1699	8379	94	1	1605	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	8379					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	8379					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8379					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5053	X	3682	-0-	-1371	-0-	210	1	3471	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4508	X	4117	-0-	-391	-0-	248	1	3867	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	4991	X	3784	-0-	-1207	-0-	211	1	3571	2	Y	2					3
							2	9									
04	4710	X	4304	-0-	-406	-0-	242	1	4062	2	Y	-0-					3
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	278	1	4537	2	Y	1					4
							1	9									
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-	3	0			1
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	293	1	4655	2	Y	1					2
							1	9									
08	4805	X	4354	-0-	-451	-0-	261	1	4093	2	Y	-0-					2
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	320	1	4830	2	Y	-0-					2
10	4929	X	4894	-0-	-35	-0-	297	1	4597	2	Y	-0-					2
11	4770	X	4738	-0-	-32	-0-	311	1	4426	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	850	-0-	-514	-0-	47	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	495	-0-	-621	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	42	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	50	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	47	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	1320	-0-	1320	1320	76	1	1244	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	819	-0-	819	2139	51	1	768	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	1808	-0-	1808	3947	104	1	1704	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	1141	-0-	1141	5088	59	1	1082	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	1223	-0-	1223	6311	65	1	1158	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	1761	-0-	1761	8072	96	1	1665	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	1631	-0-	1631	9703	90	1	1541	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	1640	-0-	1640	11343	91	1	1549	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	1779	-0-	1779	13122	103	1	1676	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13122					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	3811	-0-	3811	3811	230	1	3581	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	3753	-0-	3753	7564	209	1	3544	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	4317	-0-	4317	11881	242	1	4075	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	-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-

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-

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					1
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	2	Y	-0-					1
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					1
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					1
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	-0-					1
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					1
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1591	-0-	-269	-0-	88	1	1503	2	N	-0-			-0-
02	1596	X	1585	-0-	-11	-0-	92	1	1493	2	N	-0-			-0-
03	1736	X	1357	-0-	-379	-0-	78	1	1279	2	N	-0-			-0-
04	1680	X	1435	-0-	-245	-0-	89	1	1346	2	N	-0-			-0-
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	96	1	1572	2	N	-0-			-0-
06	1710	X	1682	-0-	-28	-0-	87	1	1595	2	N	-0-			-0-
07	1767	X	1645	-0-	-122	-0-	88	1	1557	2	N	-0-			-0-
08	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	89	1	1532	2	N	-0-			-0-
09	1680	X	1461	-0-	-219	-0-	81	1	1380	2	N	-0-			-0-
10	1736	X	1705	-0-	-31	-0-	94	1	1611	2	N	-0-			-0-
11	1680	X	1486	-0-	-194	-0-	86	1	1400	2	N	-0-			-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	496	N	435	-0-	-61	-0-	25	1	410	2	Y	-0-			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	-0-			-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	-0-			-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	125	1	1940	2	Y	-0-			-0-
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	92	1	1307	2	Y	-0-			-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1984	X	1282	-0-	-702	-0-	51	1	1231	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	987	-0-	-805	-0-	47	1	940	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	1711	-0-	-273	-0-	79	1	1632	2	N	-0-			-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-			-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	88	1	1845	2	N	-0-			-0-
06	1650	X	1363	-0-	-287	-0-	65	1	1298	2	N	-0-			-0-
07	1705	X	1112	-0-	-593	-0-	53	1	1059	2	N	-0-			-0-
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	96	1	1833	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	1294	-0-	-566	-0-	66	1	1228	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	1453	-0-	-469	-0-	78	1	1375	2	N	-0-			-0-
11	1860	X	1548	-0-	-312	-0-	93	1	1455	2	N	-0-			-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
10	496	N	139	-0-	-357	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
11	510	N	139	-0-	-371	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2879	-0-	-407	-0-	104	1	2775	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2459	-0-	-509	-0-	94	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	121	1	2631	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	153	1	2730	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	158	1	2814	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	131	1	2342	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	111	1	2355	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2379	-0-	-597	-0-	90	1	2289	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	111	1	2705	2	N	-0-			-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	125	1	3043	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	110	1	2560	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

MO															
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-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

MO															
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	899	N	859	-0-	-40	-0-	31	1	828	2	N	-0-			-0-
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	29	1	721	2	N	-0-			-0-
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	37	1	814	2	N	-0-			-0-
04	840	N	683	-0-	-157	-0-	36	1	647	2	N	-0-			-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	N	-0-			-0-
06	810	N	661	-0-	-149	-0-	35	1	626	2	N	-0-			-0-
07	713	N	377	-0-	-336	-0-	17	1	360	2	N	-0-			-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	2	N	-0-			-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	972	2	N	-0-			-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	923	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	856	-0-	-284	-0-	35	1	821	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2644	-0-	-1200	-0-	2644	2			Y	-0-			-0-
02	3472	X	2051	-0-	-1421	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
03	3844	X	1915	-0-	-1929	-0-	1915	2			Y	-0-			-0-
04	2970	X	2171	-0-	-799	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
05	3069	X	2058	-0-	-1011	-0-	2058	2			Y	-0-			-0-
06	2550	X	1629	-0-	-921	-0-	1629	2			Y	-0-			-0-
07	2263	X	1704	-0-	-559	-0-	1704	2			Y	-0-			-0-
08	2232	X	1648	-0-	-584	-0-	1648	2			Y	-0-			-0-
09	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	129	1	1989	2	Y	-0-			-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	1535	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		1812	-0-	1812	1812	104	1	1708	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1812					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		2146	-0-	2146	3958	123	1	2023	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10		1408	-0-	1408	5366	73	1	1335	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10		6098	-0-	6098	11464	325	1	5773	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10		6001	-0-	6001	17465	329	1	5672	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10		3247	-0-	3247	20712	179	1	3068	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10		3317	-0-	3317	24029	183	1	3134	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10		2950	-0-	2950	26979	170	1	2780	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	26979					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	651	N	644	-0-	-7	-0-	36	1	608	2	N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	33	1	544	2	N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	36	1	592	2	N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	37	1	561	2	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
10	589	N	293	-0-	-296	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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	2077	X	992	-0-	-1085	-0-	40	1	952	2	N	-0-			-0-
02	1764	X	1329	-0-	-435	-0-	64	1	1265	2	N	-0-			-0-
03	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	60	1	1235	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	1010	-0-	-340	-0-	45	1	965	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	866	-0-	-281	-0-	40	1	826	2	N	-0-			-0-
06	1410	X	591	-0-	-819	-0-	28	1	563	2	N	-0-			-0-
07	1457	X	1439	-0-	-18	-0-	69	1	1370	2	N	-0-			-0-
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	101	1	1922	2	N	-0-			-0-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	N	-0-			-0-
10	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	88	1	1540	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1003	-0-	-947	-0-	60	1	943	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1643	X	1363	-0-	-280	-0-	78	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	790	-0-	-834	-0-	48	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1350	-0-	-448	-0-	75	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1519	-0-	-221	-0-	85	1	1434	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1345	-0-	-329	-0-	78	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	73	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1021	-0-	-560	-0-	61	1	960	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	1047	-0-	-534	-0-	63	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1165	-0-	-365	-0-	72	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1184	-0-	-149	-0-	72	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	768	-0-	-432	-0-	50	1	718	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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-

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	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1925	-0-	-7	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1709	-0-	-337	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1100	-0-	-1039	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1922	-0-	-148	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1853	-0-	-69	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1764	-0-	-623	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1785	-0-	-525	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1573	-0-	-814	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

LAREDO ENERGY 486543
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	536	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	482	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	627	1	2695	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	511	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	405	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	426	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	461	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2740	-0-	-577	-0-	326	1	2414	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	419	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	427	1	2532	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	385	1	2255	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,988 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-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	661	1	5184	2	N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	675	1	5262	2	N	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	738	1	5857	2	N	-0-					-0-
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	706	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	633	1	5075	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6275	-0-	-115	-0-	707	1	5567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6603	X	2999	-0-	-3604	-0-	372	1	2627	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	1749	-0-	-4854	-0-	171	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	844	1	7954	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	686	1	5349	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5546	-0-	-724	-0-	611	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5869	-0-	-610	-0-	706	1	5162	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 67,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10986	-0-	-267	-0-	92	1	10893	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10164	X	9998	-0-	-166	-0-	86	1	9912	2	Y	-0-					-0-
03	11253	X	10894	-0-	-359	-0-	94	1	10800	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10521	-0-	-249	-0-	92	1	10429	2	Y	-0-					-0-
05	11129	X	10378	-0-	-751	-0-	90	1	10288	2	Y	-0-					-0-
06	10710	X	9852	-0-	-858	-0-	85	1	9767	2	Y	-0-					-0-
07	11067	X	4567	-0-	-6500	-0-	88	1	4479	2	Y	-0-					-0-
08	10881	X	3013	-0-	-7868	-0-	95	1	2918	2	Y	-0-					-0-
09	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	95	1	14165	2	Y	-0-					-0-
10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	100	1	11880	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	94	1	10626	2	Y	-0-					-0-
12	10726	X	10487	-0-	-239	-0-	100	1	10386	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 117,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

01	465	X	405	-0-	-60	-0-	43	1	362	2	N	-0-					-0-
02	392	X	265	-0-	-127	-0-	28	1	237	2	N	-0-					-0-
03	434	X	393	-0-	-41	-0-	41	1	352	2	N	-0-					-0-
04	390	X	350	-0-	-40	-0-	37	1	313	2	N	-0-					-0-
05	403	X	158	-0-	-245	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	2	N	-0-					-0-
07	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	403	X	301	-0-	-102	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
09	540	X	267	-0-	-273	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
10	558	X	317	-0-	-241	-0-	34	1	283	2	N	-0-					-0-
11	540	X	388	-0-	-152	-0-	40	1	348	2	N	-0-					-0-
*12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	52	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	0	N	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3 1	651 3	N	-0-			1
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-			1
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			1
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 658 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	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-

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 (5 7810) 64115 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212271 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 8110 - 8165

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	6	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013

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	3491	3491	-0-	-0-	-0-	1725	1	1766	2	Y	-0-					102
02	3548	3316	-0-	-232	-0-	1016	1	2158	2	Y	129	187	1			44
						142	9									
03	3583	3583	-0-	-0-	-0-	89	1	3399	2	Y	86					130
						95	9									
04	3240	2472	-0-	-768	-0-	68	1	2341	2	Y	57					187
						63	9									
05	3756	3756	-0-	-0-	-0-	103	1	3585	2	Y	62	183	1			66
						68	9									
06	3540 #	124	-0-	-3416	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					66
07	3658 #	235	-0-	-3423	-0-	7	1	210	2	Y	16					82
						18	9									
08	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					82
09	3630 #	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					82
10	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					82
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	157					239
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 16,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30783	#	26973	-0-	-3810	-0-	755	1	25924	2	N	267	191	1			342
							294	9									
02	27804	#	20025	-0-	-7779	-0-	654	1	19106	2	N	241	371	1			212
							265	9									
03	29016	#	27120	-0-	-1896	-0-	686	1	26083	2	N	319	188	1			343
							351	9									
04	26100	#	24577	-0-	-1523	-0-	682	1	23639	2	N	233	376	1			200
							256	9									
05	26970	#	24548	-0-	-2422	-0-	672	1	23499	2	N	343	178	1			365
							377	9									
06	26250	#	22489	-0-	-3761	-0-	657	1	21586	2	N	224	366	1			223
							246	9									
07	27125	#	23330	-0-	-3795	-0-	768	1	22298	2	N	240	188	1			275
							264	9									
08	27125	#	26147	-0-	-978	-0-	775	1	25120	2	N	229	188	1			316
							252	9									
09	24570	#	24537	-0-	-33	-0-	750	1	23564	2	N	203	187	1			332
							223	9									
10	24979	R	24979	-0-	-0-	-0-	775	1	23960	2	N	222	180	1			374
							244	9									
11	25290	#	23878	-0-	-1412	-0-	750	1	22887	2	N	219	371	1			222
							241	9									
*12	22967	R	22967	-0-	-0-	-0-	775	1	22030	2	N	147	186	1			183
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 291,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,887

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21516		21516	-0-	-0-	-0-	434	1	20496	2	N	533	524	1			50
							586	9									
02	18424		17429	-0-	-995	-0-	401	1	16574	2	N	413	434	1			29
							454	9									
03	20398		22582	-0-	2184	2184	498	1	21459	2	N	568	494	1			103
							625	9									
04	22851		20667	-0-	-2184	-0-	414	1	19704	2	N	499	538	1			64
							549	9									
05	22003		22003	-0-	-0-	-0-	461	1	20999	2	N	494	514	1			44
							543	9									
06	INC G-10		20076	-0-	20076	20076	458	1	19143	2	N	432	412	1			64
							475	9									
07	INC G-10		19171	-0-	19171	39247	446	1	18293	2	N	393	341	1			116
							432	9									
08	58874		19627	-0-	-39247	-0-	418	1	18741	2	N	425	468	1			73
							468	9									
09	17018	R	17018	-0-	-0-	-0-	386	1	16185	2	N	406	418	1			61
							447	9									
10	21204		19711	-0-	-1493	-0-	425	1	18774	2	N	465	429	1			97
							512	9									
11	20070	#	18838	-0-	-1232	-0-	403	1	17949	2	N	442	496	1			43
							486	9									
12	19623	#	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 218,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,070

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	6944	#	5539	-0-	-1405	-0-	130	1	5328	2	N	74	75	1			11
							81	9									
02	5852	#	4520	-0-	-1332	-0-	124	1	4324	2	N	65	68	1			8
							72	9									
03	6107	#	5423	-0-	-684	-0-	142	1	5197	2	N	76	67	1			17
							84	9									
04	5850	#	5084	-0-	-766	-0-	120	1	4874	2	N	82	86	1			13
							90	9									
05	5704	#	5518	-0-	-186	-0-	139	1	5309	2	N	64	69	1			8
							70	9									
06	5370	#	4884	-0-	-486	-0-	143	1	4664	2	N	70	66	1			12
							77	9									
07	5425	#	5009	-0-	-416	-0-	148	1	4803	2	N	53	47	1			18
							58	9									
08	5756	R	5756	-0-	-0-	-0-	150	1	5541	2	N	59	65	1			12
							65	9									
09	5340	#	4426	-0-	-914	-0-	128	1	4251	2	N	43	46	1			9
							47	9									
10	7222		7222	-0-	-0-	-0-	163	1	6986	2	N	66	60	1			15
							73	9									
11	5958	R	5958	-0-	-0-	-0-	138	1	5736	2	N	76	82	1			9
							84	9									
*12	6046	R	6046	-0-	-0-	-0-	153	1	5812	2	N	74	68	1			15
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 65,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

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	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	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-					-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 * * DISPOSITIONS * * AMT	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	0 Z	-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-

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 * * 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-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
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	54312	#	53239	-0-	-1073	-0-	1089	1	51370	2	N	709	698	1			67
							780	9									
02	48636	#	42674	-0-	-5962	-0-	994	1	41027	2	N	594	620	1			41
							653	9									
03	52824	#	50033	-0-	-2791	-0-	1122	1	48207	2	N	640	564	1			117
							704	9									
04	52196	R	52196	-0-	-0-	-0-	1059	1	50442	2	N	632	670	1			79
							695	9									
05	54147	R	54147	-0-	-0-	-0-	1153	1	52247	2	N	679	699	1			59
							747	9									
06	INC G-10		50491	-0-	50491	50491	1166	1	48606	2	N	654	617	1			96
							719	9									
07	INC G-10		48604	-0-	48604	99095	1142	1	46781	2	N	619	533	1			182
							681	9									
08	151982		52887	-0-	-99095	-0-	1140	1	51018	2	N	663	732	1			113
							729	9									
09	47664	R	47664	-0-	-0-	-0-	1097	1	45898	2	N	608	629	1			92
							669	9									
10	54157	#	53407	-0-	-750	-0-	1167	1	51504	2	N	669	620	1			141
							736	9									
11	51180	#	49926	-0-	-1254	-0-	1081	1	48149	2	N	633	712	1			62
							696	9									
12	52886	#	NO RPT	-0-	-52886	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 555,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,100

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	3720		1835	-0-	-1885	-0-	67	1	1758	2	Y	9	7	0			4
							10	9									
02	1820	#	568	-0-	-1252	-0-	39	1	522	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
03	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	102	1	3323	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	77	1	2403	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
05	2201	#	2184	-0-	-17	-0-	75	1	2099	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	3000		2971	-0-	-29	-0-	176	1	2785	2	Y	9	2	0			9
							10	9									
07	3100		2926	-0-	-174	-0-	130	1	2775	2	Y	19	9	0			19
							21	9									
08	3100		2759	-0-	-341	-0-	88	1	2664	2	Y	6	18	0			7
							7	9									
09	3514		3514	-0-	-0-	-0-	105	1	3401	2	Y	7	12	0			2
							8	9									
10	3069	R	3069	-0-	-0-	-0-	93	1	2969	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	3741		3741	-0-	-0-	-0-	104	1	3628	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	3348		2881	-0-	-467	-0-	139	1	2730	2	Y	11	10	0			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 32,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MSTG ISL BLK 883 (CIB HAZ 3) 64129 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1L RRCID -> 262506 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10578 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97	1			43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG ISL BLK 883 (MARG TEX 1A) 64129 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 179803 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11258 - 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	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-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
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-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) //CONT.// 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	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-

MSTG. ISL. BLK 889(MARG FRIO,LO) 64136 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: B 1 RRCID -> 053798 COMPL. DATE 10/05/1972 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	2742	2742	-0-	-0-	-0-	83 1 55 4	2604 2	Y	-0-			3
02	2146	2216	-0-	70	70	88 1 39 4	2019 2 70 9	Y	64	57 1		10
03	9788	9788	-0-	-0-	70	306 1 188 4	9294 2	Y	-0-			10
04	5060	4990	-0-	-70	-0-	186 1 77 4	4679 2 48 9	Y	44	43 1		11
05	5934	5934	-0-	-0-	-0-	186 1 100 4	5539 2 109 9	Y	99	102 1		8
06	5060	2986	-0-	-2074	-0-	99 1 47 4	2738 2 102 9	Y	93	88 1		13
07	7845 R	7845	-0-	-0-	-0-	271 1 118 4	7322 2 134 9	Y	122	128 1		7
08	9300	2215	-0-	-7085	-0-	73 1 46 4	2083 2 13 9	Y	12	11 1		8
09	6011 R	6011	-0-	-0-	-0-	215 1 89 4	5640 2 67 9	Y	61	68 1		1
10	7843 #	17	-0-	-7826	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	7590 #	147	-0-	-7443	-0-	8 1 1 9	138 2	Y	1	1 1		-0-
12	7843 #	78	-0-	-7765	-0-	76 2 1 9	1 4	Y	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 44,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	2883		21	-0-	-2862	-0-	21	1			Y	-0-					150
02	2604		42	-0-	-2562	-0-	42	2			Y	-0-	130	1			20
03	2883		279	-0-	-2604	-0-	117	1	162	9	Y	147	154	1			13
04	2790		216	-0-	-2574	-0-	216	1			Y	-0-					13
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		36523	-0-	36523	36523	505	1	30891	2	Y	3820	3604	1			216
							925	4	4202	9							
*11	PRTL PLG		58743	-0-	58743	95266	758	1	49979	2	Y	5974	5902	1			288
							1435	4	6571	9							
12	PRTL PLG		58183	-0-	58183	153449	819	1	50072	2	Y	5443	5633	1			255
							1305	4	5987	9							

TOTAL GAS PROD: 154,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,384

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4306	-0-	4306	4306	133	1	3441	2	N	572	531	1			41
							103	4	629	9							
09	47260		74404	-0-	27144	31450	857	1	63331	2	N	7621	7518	1			144
							1833	4	8383	9							
10	73253		NO RPT	-0-	-73253	-0-					N	NO RPT					144
11	70890		NO RPT	-0-	-70890	-0-					N	NO RPT					144
12	73253		NO RPT	-0-	-73253	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 78,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,193

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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 //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 154132 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 15443 PERF.14598 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
02	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	3610	-0-	-3710	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
06	9930	X	2074	-0-	-7856	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	3689	-0-	-6572	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	1008	-0-	-6246	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	50	-0-	-3550	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	11776	-0-	-3414	-0-	2304	1	9472	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	9094	-0-	-4626	-0-	1788	1	7306	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14636	-0-	-554	-0-	2934	1	11702	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	6099	-0-	-7971	-0-	1421	1	4678	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	13751	-0-	-788	-0-	2900	1	10851	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	10298	-0-	-3862	-0-	1987	1	8311	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	13874	-0-	-758	-0-	2701	1	11173	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	9591	-0-	-5041	-0-	1847	1	7744	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12486	-0-	-834	-0-	2476	1	10010	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12039	-0-	-1849	-0-	2432	1	9607	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	13365	-0-	-75	-0-	2827	1	10538	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13671	-0-	-217	-0-	2797	1	10874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 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	13423	X	10259	-0-	-3164	-0-	2007	1	8252	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9187	-0-	-361	-0-	1806	1	7381	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	7389	-0-	-5724	-0-	1481	1	5908	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	8236	-0-	-4454	-0-	1919	1	6317	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	7723	-0-	-5390	-0-	1629	1	6094	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	6568	-0-	-3362	-0-	1267	1	5301	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	7682	-0-	-2486	-0-	1495	1	6187	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7386	-0-	-1139	-0-	1422	1	5964	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	5550	-0-	-2700	-0-	1100	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	5833	-0-	-1886	-0-	1178	1	4655	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	5976	-0-	-1464	-0-	1264	1	4712	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	5818	-0-	-1870	-0-	1190	1	4628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	7223	X	6752	-0-	-471	-0-	1321	1	5431	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	6016	-0-	-592	-0-	1183	1	4833	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	6270	-0-	-1046	-0-	1257	1	5013	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	5579	-0-	-1501	-0-	1300	1	4279	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	6267	-0-	-987	-0-	1322	1	4945	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5417	-0-	-1123	-0-	1045	1	4372	2	N	-0-			-0-
07	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	1389	1	5748	2	N	-0-			-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1241	1	5206	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5423	-0-	-637	-0-	1075	1	4348	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6221	-0-	-909	-0-	1257	1	4964	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	5351	-0-	-1549	-0-	1132	1	4219	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6033	-0-	-1097	-0-	1234	1	4799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,913 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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-

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-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 160154 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13656 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1924	-0-	-1269	-0-	262	1	1662	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	1205	-0-	-2463	-0-	175	1	1030	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	2560	-0-	-1501	-0-	272	1	2288	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	2040	-0-	-1890	-0-	262	1	1778	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	272	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	1586	-0-	-904	-0-	204	1	1382	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	1204	-0-	-1369	-0-	282	1	922	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	301	1	3574	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	34	-0-	-2096	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
APACHE CORPORATION 027200
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-

MUY GRANDE (15700 SAND) //CONT.// 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
APACHE CORPORATION 027200
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	6758	X	6502	-0-	-256	-0-	1272	1	5230	2	N	-0-					-0-
02	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1244	1	5082	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6639	-0-	-119	-0-	1331	1	5308	2	N	-0-					-0-
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	1445	1	4758	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6682	-0-	-324	-0-	1409	1	5273	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5639	-0-	-1141	-0-	1088	1	4551	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6494	-0-	-512	-0-	1264	1	5230	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6081	-0-	-615	-0-	1171	1	4910	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5770	-0-	-710	-0-	1144	1	4626	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6226	-0-	-346	-0-	1258	1	4968	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5670	-0-	-600	-0-	1199	1	4471	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	1292	1	5023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	6820	X	6776	-0-	-44	-0-	1326	1	5450	2	N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1261	1	5152	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6833	-0-	-80	-0-	1370	1	5463	2	N	-0-					-0-
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1446	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6655	-0-	-444	-0-	1404	1	5251	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5629	-0-	-1241	-0-	1086	1	4543	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	7024	-0-	-75	-0-	1367	1	5657	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6808	-0-	-12	-0-	1311	1	5497	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6298	-0-	-152	-0-	1249	1	5049	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6538	-0-	-499	-0-	1321	1	5217	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5758	-0-	-1052	-0-	1218	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6068	-0-	-969	-0-	1241	1	4827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-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	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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	4836	X	3956	-0-	-880	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3629	-0-	-739	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4104	-0-	-1166	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	3603	-0-	-1677	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4552	-0-	-904	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	3626	-0-	-1830	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	3046	-0-	-1904	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3491	-0-	-919	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3467	-0-	-1090	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPI 883-L (FRIO SAND) 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883L/899L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180199 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 8522 - 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	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-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.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPI 883-L (FRIO SAND) //CONT.// 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. //CONT.// 027233
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 181415 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF. 8500 - 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	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-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184110 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10090 - 10140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPI 883-L (MT-1A SAND) 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 181502 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11142 - 12310

01	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					403
02	13944 X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	-0-	110	1			293
03	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-	93	1			200
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			197
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPI 883-L (MT-1A SAND) //CONT.// 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. //CONT.// 027233
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	1953	X	106	-0-	-1847	-0-	49	2	57	9	N	52					268
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	74	73	1			269
03	1953	X	210	-0-	-1743	-0-	210	2			N	-0-	86	1			183
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	2	1			181
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					181
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					181
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					181
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					181
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27967	X	7247	-0-	-20720	-0-	7247	2			Y	-0-					106
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					106
03	8959	X	7963	-0-	-996	-0-	7963	2			Y	-0-					106
04	8670	X	6726	-0-	-1944	-0-	6726	2			Y	-0-					106
05	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8958	2	42	9	Y	38					144
06	7710	X	6781	-0-	-929	-0-	6781	2			Y	-0-					144
07	7967	X	7336	-0-	-631	-0-	7336	2			Y	-0-					144
08	8959	X	8107	-0-	-852	-0-	8107	2			Y	-0-					144
09	8670	X	2360	-0-	-6310	-0-	2360	2			Y	-0-	129	1			15
10	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			Y	-0-					15
11	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			Y	-0-					15
12	8122	X	6895	-0-	-1227	-0-	6895	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 83,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 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	14392	X	3869	-0-	-10523	-0-	3869	2			Y	-0-					52
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					52
03	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	4396	2			Y	-0-					52
04	4740	X	2906	-0-	-1834	-0-	2906	2			Y	-0-					52
05	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	3996	2	21	9	Y	19					71
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					71
07	4402	X	3200	-0-	-1202	-0-	3200	2			Y	-0-					71
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					71
09	4740	X	1363	-0-	-3377	-0-	1363	2			Y	-0-	64	1			7
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					7
11	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	4735	2			Y	-0-					7
*12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 47,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	180			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
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-74					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-74					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-74					N	-0-					-0-
04	4375		4449	-0-	74	B	-0-	810	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	3644		3644	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3393	2	N	-0-					-0-
06	3516		3516	-0-	-0-	B	-0-	713	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3747		3747	-0-	-0-	B	-0-	899	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	3795		3795	-0-	-0-	B	-0-	978	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	2846	N	2846	-0-	-0-	B	-0-	326	1	2520	2	N	-0-					-0-
10	3370		3370	-0-	-0-	B	-0-	788	1	2582	2	N	-0-					-0-
11	600		390	-0-	-210	B	-210	73	1	317	2	N	-0-					-0-
12	620		2826	-0-	2206	B	1996	763	1	2063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,583 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	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	51	1	393	2	N	-0-					-0-
02	336	N	206	-0-	-130	B	-0-	37	1	169	2	N	-0-					-0-
03	527	N	166	-0-	-361	B	-0-	43	1	123	2	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	81	1	363	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	87	1	343	2	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	119	1	379	2	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	97	1	281	2	N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	B	-0-	45	1	349	2	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	140	1	459	2	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	73	1	317	2	N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	B	-0-	100	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
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		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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	89	1	687	2	N	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77 B	-0-	72	1	327	2	N	-0-					-0-
03	589	N	268	-0-	-321 B	-0-	70	1	198	2	N	-0-					-0-
04	750	N	415	-0-	-335 B	-0-	76	1	339	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	167	1	656	2	N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	87	1	274	2	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	180	1	520	2	N	-0-					-0-
09	810	N	597	-0-	-213 B	-0-	68	1	529	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	169	1	552	2	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	206	1	902	2	N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	201	1	542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

01	403	N	628	-0-	225 B	-1279	72	1	556	2	N	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94 B	-1279	73	1	337	2	N	-0-					-0-
03	713	N	161	-0-	-552 B	-1279	42	1	119	2	N	-0-					-0-
04	600	N	459	-0-	-141 B	-1279	84	1	375	2	N	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124 B	-1279	24	1	317	2	N	-0-					-0-
06	150	N	505	-0-	355 B	-924	102	1	403	2	N	-0-					-0-
07	465	N	496	-0-	31 B	-893	119	1	377	2	N	-0-					-0-
08	341	N	588	-0-	247 B	-646	152	1	436	2	N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33 B	-646	55	1	422	2	N	-0-					-0-
10	496	N	734	-0-	238 B	-408	172	1	562	2	N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28 B	-408	101	1	441	2	N	-0-					-0-
12	496	N	500	-0-	4 B	-404	135	1	365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
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	3534	#	3994	-0-	460 B	-26981	456	1	3538	2	N	-0-			-0-
02	3220	#	2024	-0-	-1196 B	-28177	364	1	1660	2	N	-0-			-0-
03	3906	#	1933	-0-	-1973 B	-30150	503	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	3870	#	-0-	-0-	-3870 B	-34020					N	-0-			-0-
05	3999	#	-0-	-0-	-3999 B	-38019					N	-0-			-0-
06	3870	#	-0-	-0-	-3870 B	-41889					N	-0-			-0-
07	2232	#	-0-	-0-	-2232 B	-44121					N	-0-			-0-
08	1922	#	-0-	-0-	-1922 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	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,951 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	1395	#	1237	-0-	-158 B	-9802	141	1	1096	2	N	-0-			-0-
02	1400	#	683	-0-	-717 B	-10519	122	1	561	2	N	-0-			-0-
03	1550	#	706	-0-	-844 B	-11363	184	1	522	2	N	-0-			-0-
04	1500	#	1554	-0-	54 B	-11309	283	1	1271	2	N	-0-			-0-
05	1457	#	1309	-0-	-148 B	-11457	90	1	1219	2	N	-0-			-0-
06	1200	#	1423	-0-	223 B	-11234	289	1	1134	2	N	-0-			-0-
07	1612	#	1271	-0-	-341 B	-11575	305	1	966	2	N	-0-			-0-
08	1612	#	1308	-0-	-304 B	-11879	337	1	971	2	N	-0-			-0-
09	1560	#	1071	-0-	-489 B	-12368	122	1	949	2	N	-0-			-0-
10	1457	#	632	-0-	-825 B	-13193	148	1	484	2	N	-0-			-0-
11	1410	#	520	-0-	-890 B	-14083	97	1	423	2	N	-0-			-0-
12	1302	#	1884	-0-	582 B	-13501	509	1	1375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	465	#	456	-0-	-9	-0-	52	1	404	2	N	-0-			31
02	420	#	314	-0-	-106	-0-	56	1	258	2	N	-0-			31
03	341	#	18	-0-	-323	-0-	5	1	13	2	N	-0-			31
04	450	#	112	-0-	-338	-0-	20	1	92	2	N	-0-			31
05	465	#	48	-0-	-417	-0-	3	1	45	2	N	-0-			31
06	450	#	71	-0-	-379	-0-	14	1	57	2	N	-0-			31
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			31
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			31
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			31
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-			31
11	60	#	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-			31
*12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3100) //CONT.// 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	45	-0-	-110	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
02	308	N	73	-0-	-235	-0-	13	1	60	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	65	1	186	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	72	1	324	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	46	1	180	2	N	-0-					-0-
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	89	1	258	2	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	27	1	210	2	N	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	49	1	159	2	N	-0-					-0-
11	330	N	215	-0-	-115	-0-	40	1	175	2	N	-0-					-0-
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	40	1	109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
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	2170	N	2069	-0-	-101 B	-0-	47	1	1966	3	Y	51	54	1			9
							56	9									
02	2016	N	1813	-0-	-203 B	-0-	43	1	1719	3	Y	46	45	1			10
							51	9									
03	2015	N	1803	-0-	-212 B	-0-	43	1	1707	3	Y	48	52	1			6
							53	9									
04	1890	N	1835	-0-	-55 B	-0-	43	1	1741	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
05	2015	N	1802	-0-	-213 B	-0-	43	1	1707	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	47	1	1733	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
07	1891	N	1730	-0-	-161 B	-0-	54	1	1630	3	Y	42	35	1			14
							46	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	54	1	1630	3	Y	43	41	1			16
							47	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	54	1	1630	3	Y	40	45	1			11
							44	9									
10	1736	N	1731	-0-	-5 B	-0-	54	1	1630	3	Y	43	35	1			19
							47	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	54	1	1630	3	Y	42	55	1			6
							46	9									
*12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	35	1	1191	3	Y	43	40	1			9
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 21,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

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	558	N	72	-0-	-486 B	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	44	-0-	-152 B	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	29	1	1171	3	Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	36	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	30	1	1028	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					-0-
02	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 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	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

01	19009	X	19009	-0-	-0-	B	-0-	421	1	17454	3	Y	1031	1088	1			186
								1134	9									
02	15467	X	15467	-0-	-0-	B	-0-	349	1	14098	3	Y	927	906	1			207
								1020	9									
03	15505	X	15505	-0-	-0-	B	-0-	349	1	14101	3	Y	959	1047	1			119
								1055	9									
04	17507	X	17507	-0-	-0-	B	-0-	394	1	16102	3	Y	919	920	1			118
								1011	9									
05	17538	X	17538	-0-	-0-	B	-0-	394	1	16106	3	Y	944	983	1			79
								1038	9									
06	17384	X	17384	-0-	-0-	B	-0-	438	1	16002	3	Y	858	789	1			148
								944	9									
07	16417	X	16417	-0-	-0-	B	-0-	492	1	15008	3	Y	834	691	1			291
								917	9									
08	16435	X	16435	-0-	-0-	B	-0-	492	1	15008	3	Y	850	815	1			326
								935	9									
09	16383	X	16383	-0-	-0-	B	-0-	492	1	15008	3	Y	803	892	1			237
								883	9									
10	16439	X	16439	-0-	-0-	B	-0-	492	1	15008	3	Y	854	707	1			384
								939	9									
11	16425	X	16425	-0-	-0-	B	-0-	492	1	15008	3	Y	841	1100	1			125
								925	9									
*12	16342	X	16342	-0-	-0-	B	-0-	437	1	14940	3	Y	877	809	1			193
								965	9									

TOTAL GAS PROD: 200,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,697

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15419					Y	-0-			-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15419					Y	-0-			-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15419					Y	-0-			-0-
04	INC G-10		8	-0-	8	B	-15411	8	3			Y	-0-			-0-
05	INC G-10		10	-0-	10	B	-15401	10	3			Y	-0-			-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15401					Y	-0-			-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15401					Y	-0-			-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15401					Y	-0-			-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15401					Y	-0-			-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15401					Y	-0-			-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15401					Y	-0-			-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15401					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

01	12803	X	11727	-0-	-1076	B	-0-	276	1	11451	3	Y	-0-			-0-
02	11004	X	9361	-0-	-1643	B	-0-	226	1	9135	3	Y	-0-			-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	11220	X	9534	-0-	-1686	B	-0-	227	1	9307	3	Y	-0-			-0-
05	11718	X	9500	-0-	-2218	B	-0-	227	1	9273	3	Y	-0-			-0-
06	11340	X	9857	-0-	-1483	B	-0-	262	1	9595	3	Y	-0-			-0-
07	10354	X	3493	-0-	-6861	B	-0-	111	1	3382	3	Y	-0-			-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	B	-0-	111	1	3382	3	Y	-0-			-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	B	-0-	111	1	3382	3	Y	-0-			-0-
10	10199	X	3493	-0-	-6706	B	-0-	111	1	3382	3	Y	-0-			-0-
11	9870	X	3493	-0-	-6377	B	-0-	111	1	3382	3	Y	-0-			-0-
*12	8609	X	8609	-0-	-0-	B	-0-	244	1	8365	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	25401	-0-	-8172 B	-0-	578	1	23978	3	Y	768	826	1			142
							845	9									
02	27916	X	20217	-0-	-7699 B	-0-	469	1	18983	3	Y	695	681	1			156
							765	9									
03	30566	X	20305	-0-	-10261 B	-0-	469	1	18931	3	Y	823	880	1			99
							905	9									
04	27150	X	22077	-0-	-5073 B	-0-	506	1	20701	3	Y	791	789	1			101
							870	9									
05	27528	X	21724	-0-	-5804 B	-0-	506	1	20494	3	Y	658	703	1			56
							724	9									
06	24570	X	21492	-0-	-3078 B	-0-	555	1	20278	3	Y	599	552	1			103
							659	9									
07	22816	X	18848	-0-	-3968 B	-0-	578	1	17630	3	Y	582	482	1			203
							640	9									
08	18860	X	18860	-0-	-0- B	-0-	578	1	17630	3	Y	593	568	1			228
							652	9									
09	18824	X	18824	-0-	-0- B	-0-	578	1	17630	3	Y	560	622	1			166
							616	9									
10	22196	X	18863	-0-	-3333 B	-0-	578	1	17630	3	Y	595	493	1			268
							655	9									
11	21480	X	18854	-0-	-2626 B	-0-	578	1	17630	3	Y	587	768	1			87
							646	9									
12	18848	X	17308	-0-	-1540 B	-0-	472	1	16163	3	Y	612	565	1			134
							673	9									

TOTAL GAS PROD: 242,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,863

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 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	2914	X	1511	-0-	-1403 B	-0-	34	1	1391	3	Y	78	82	1			14
							86	9									
02	1736	X	931	-0-	-805 B	-0-	21	1	834	3	Y	69	68	1			15
							76	9									
03	1922	X	930	-0-	-992 B	-0-	21	1	829	3	Y	73	79	1			9
							80	9									
04	1140	N	916	-0-	-224 B	-0-	20	1	820	3	Y	69	69	1			9
							76	9									
05	1023	N	878	-0-	-145 B	-0-	20	1	780	3	Y	71	74	1			6
							78	9									
06	900	N	822	-0-	-78 B	-0-	20	1	732	3	Y	64	59	1			11
							70	9									
07	961	N	750	-0-	-211 B	-0-	22	1	659	3	Y	63	52	1			22
							69	9									
08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	22	1	659	3	Y	64	61	1			25
							70	9									
09	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	22	1	659	3	Y	60	67	1			18
							66	9									
10	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	22	1	659	3	Y	64	53	1			29
							70	9									
11	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	22	1	659	3	Y	63	83	1			9
							69	9									
*12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	18	1	632	3	Y	66	61	1			14
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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 (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 7/27/2012

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

01	463 R	463	-0-	-0-	-0-	450	2	13 9	N	12				198
02	645 R	645	-0-	-0-	-0-	632	2	13 9	N	12				210
03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	279	2	15 9	N	14				224
04	943 R	943	-0-	-0-	-0-	925	2	18 9	N	16				240
05	952 R	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19 9	N	17	145	1		112
06	690 #	219	-0-	-471	-0-	196	2	23 9	N	21				133
07	713 #	83	-0-	-630	-0-	58	2	25 9	N	23				156
08	961 #	254	-0-	-707	-0-	231	2	23 9	N	21				177
09	930 #	164	-0-	-766	-0-	135	2	29 9	N	26				203
10	961 #	302	-0-	-659	-0-	284	2	18 9	N	16				219
11	240 #	140	-0-	-100	-0-	123	2	17 9	N	15				234
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				234

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	H15 VIOL	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
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	1843	-0-	1843	1843	107	1	1736	2	N	-0-					-0-
08	0	1541	-0-	1541	3384	129	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	0	944	-0-	944	4328	78	1	866	2	N	-0-					-0-
10	0	882	-0-	882	5210	59	1	823	2	N	-0-					-0-
11	0 W	683	-0-	683	5893	41	1	642	2	N	-0-					-0-
12	0 W	71	-0-	71	5964	4	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,964 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-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	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: -0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 162703 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2064 - 2078

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-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	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	98	1	2262	2	N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
*10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	108	1	1705	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3949	-0-	849	849	201	1	3748	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,681 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	879	R	879	-0-	-0-	-0-	73	1	806	3	N	-0-					-0-
10	844	R	844	-0-	-0-	-0-	56	1	788	3	N	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	899	#	14	-0-	-885	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		7126	-0-	7126	7126	297	1	6829	2	N	-0-					-0-
07	0		6330	-0-	6330	13456	366	1	5964	2	N	-0-					-0-
08	0		3998	-0-	3998	17454	335	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	0		3959	-0-	3959	21413	327	1	3632	2	N	-0-					-0-
10	0		5461	-0-	5461	26874	363	1	5098	2	N	-0-					-0-
*11	6936		5255	-0-	-1681	25193	313	1	4942	2	N	-0-					-0-
*12	30609		5416	-0-	-25193	-0-	276	1	5140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (2850) 66289 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 1 RRCID -> 251292 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2710 - 2714

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (3470) 66289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: RRCID -> 232288 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 3468 - 3473

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

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
02	0		69	-0-	69	69	2	1	67	2	N	-0-					-0-
03	0		7483	-0-	7483	7552	145	1	6367	2	N	883	568	1			315
							971	9									
04	0	Z	9003	-0-	9003	16555	300	1	7438	3	N	1150	745	1			720
							1265	9									
05	0	Z	6979	-0-	6979	23534	304	1	5639	3	N	942	929	1			733
							1036	9									
06	0	Z	6086	-0-	6086	29620	300	1	4898	3	N	807	899	1			641
							888	9									
07	0	Z	16324	-0-	16324	45944	286	1	13622	3	N	2196	2486	1			351
							2416	9									
08	0	Z	9992	-0-	9992	55936	166	1	7569	3	N	2052	1914	1			489
							2257	9									
09	0	Z	17267	-0-	17267	73203	256	1	13314	3	N	3361	3426	1			424
							3697	9									
10	0	Z	22450	-0-	22450	95653	210	1	17678	3	N	4147	4142	1			429
							4562	9									
11	0	Z	16984	-0-	16984	112637	300	1	13139	3	N	3223	3289	1			363
							3545	9									
*12	18879		15598	-0-	-3281	109356	270	1	12135	3	N	2903	2559	1			707
							3193	9									

TOTAL GAS PROD: 128,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,664

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	713	N	577	-0-	-136	-0-	233	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	208	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	250	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	248	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	293	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	296	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	306	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	314	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	345	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	360	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	353	1	535	2	Y	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	367	1	591	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 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, W. (8500) //CONT.// 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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	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-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58559	X	43370	-0-	-15189	-0-	3071	1	39651	3	Y	589	444	1			700
							648	9									
02	45696	X	33858	-0-	-11838	-0-	2526	1	30779	3	Y	503	739	1			464
							553	9									
03	50592	X	35259	-0-	-15333	-0-	3228	1	31523	3	Y	462	366	1			560
							508	9									
04	46740	X	33214	-0-	-13526	-0-	2181	1	30459	3	Y	522	579	1			503
							574	9									
05	45725	X	30347	-0-	-15378	-0-	2154	1	27585	3	Y	553	466	1			590
							608	9									
06	41970	X	29732	-0-	-12238	-0-	2098	1	27198	3	Y	396	256	1			730
							436	9									
07	37479	X	26568	-0-	-10911	-0-	648	1	25485	3	Y	395	357	1			768
							435	9									
08	26713	X	26713	-0-	-0-	-0-	2182	1	24023	3	Y	462	739	1			491
							508	9									
09	33210	X	25020	-0-	-8190	-0-	1865	1	22708	3	Y	406	282	1			615
							447	9									
10	30721	X	24798	-0-	-5923	-0-	1872	1	22474	3	Y	411	402	1			624
							452	9									
11	29730	X	21808	-0-	-7922	-0-	1594	1	19894	3	Y	291	407	1			508
							320	9									
12	26722	X	20916	-0-	-5806	-0-	1631	1	18866	3	Y	381	424	1			465
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 351,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,371

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. GAS LIFT (I)(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	5549	-0-	-6231	-0-	1343	1	3071	3	N	1032	943	1			464
							1135	9									
02	9772	X	8116	-0-	-1656	-0-	3109	1	4098	3	N	826	575	1			715
							909	9									
03	10819	X	10264	-0-	-555	-0-	2528	1	6713	3	N	930	1132	1			513
							1023	9									
04	10470	X	10188	-0-	-282	-0-	2515	1	6795	3	N	798	769	1			542
							878	9									
05	8990	X	1225	-0-	-7765	-0-	211	1	733	3	N	255	556	1			241
							281	9									
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	447	1	10117	3	N	1112	562	1			791
							1223	9									
07	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	994	1	12772	3	N	1146	1290	1			647
							1261	9									
08	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	995	1	9673	3	N	780	1113	1			314
							858	9									
09	8610	X	1109	-0-	-7501	-0-	416	1	553	3	N	127	188	1			253
							140	9									
10	8897	X	3285	-0-	-5612	-0-	250	1	2618	3	N	379	378	1			254
							417	9									
11	8610	X	5138	-0-	-3472	-0-	485	1	4132	3	N	474	552	1			176
							521	9									
12	8897	X	4293	-0-	-4604	-0-	374	1	3446	3	N	430	193	1			413
							473	9									

TOTAL GAS PROD: 87,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,289

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 #: 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	38595	X	36774	-0-	-1821	-0-	3509	1	31923	3	Y	1220	1347	1			577
							1342	9									
02	32228	X	29360	-0-	-2868	-0-	2976	1	25067	3	Y	1197	1142	1			632
							1317	9									
03	35681	X	228	-0-	-35453	-0-	31	1	183	3	Y	13	639	1			6
							14	9									
04	34530	X	20636	-0-	-13894	-0-	1437	1	18639	3	Y	509	198	1			317
							560	9									
05	35681	X	23178	-0-	-12503	-0-	1624	1	20793	3	Y	692	527	1			482
							761	9									
06	34530	X	21978	-0-	-12552	-0-	1509	1	19566	3	Y	821	757	1			546
							903	9									
07	32519	X	20649	-0-	-11870	-0-	487	1	19150	3	Y	920	929	1			537
							1012	9									
08	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	1653	1	18194	3	Y	863	761	1			639
							949	9									
09	22440	X	20156	-0-	-2284	-0-	1461	1	17794	3	Y	819	821	1			637
							901	9									
10	23188	X	19957	-0-	-3231	-0-	1470	1	17648	3	Y	763	969	1			431
							839	9									
11	21990	X	19570	-0-	-2420	-0-	1376	1	17171	3	Y	930	858	1			503
							1023	9									
12	20832	X	18388	-0-	-2444	-0-	1399	1	16184	3	Y	732	544	1			691
							805	9									

TOTAL GAS PROD: 251,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,479

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13175 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-34782	-0-					N	-0-					568
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
06	T. A.		110	-0-	110	110	4	1	100	3	N	5					573
							6	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					573
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					573
09	T. A.		211	-0-	211	321	89	1	119	3	N	3					576
							3	9									
10	T. A.		4399	-0-	4399	4720	376	1	3929	3	N	85	180	1			481
							94	9									
11	5195	X	475	-0-	-4720	-0-	50	1	424	3	N	1					482
							1	9									
*12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	398	1	3675	3	N	20					502
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

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	434	X	223	-0-	-211	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	5	1			2
02	2604	X	18	-0-	-2586	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	280	1	2733	3	Y	26					26
							29	9									
04	2790	X	703	-0-	-2087	-0-	47	1	655	3	Y	1	26	1			1
							1	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-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: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4838	-0-	4838	18023	1536	1	3260	3	Y	38	41	1			18
							42	9									
02	22234	X	4211	-0-	-18023	-0-	1393	1	2775	3	Y	39	36	1			21
							43	9									
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	1979	1	4770	3	Y	85	67	1			39
							94	9									
04	4770	X	3005	-0-	-1765	-0-	1254	1	1728	3	Y	21	47	1			13
							23	9									
05	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	1422	1	3130	3	Y	10	16	1			7
							11	9									
06	6630	X	3313	-0-	-3317	-0-	1294	1	1990	3	Y	26	16	1			17
							29	9									
07	6851	X	1938	-0-	-4913	-0-	1196	1	721	3	Y	19	25	1			11
							21	9									
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1224	1	581	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
09	4410	X	292	-0-	-4118	-0-	22	1	269	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12580	-0-	-7105	-0-	1151	1	10473	3	Y	869	973	1			411
							956	9									
02	13216	X	10820	-0-	-2396	-0-	1048	1	8831	3	Y	855	815	1			451
							941	9									
03	14632	X	13016	-0-	-1616	-0-	1658	1	9876	3	Y	1347	1181	1			617
							1482	9									
04	14160	X	10756	-0-	-3404	-0-	674	1	8743	3	Y	1217	1077	1			757
							1339	9									
05	13268	X	10125	-0-	-3143	-0-	637	1	8161	3	Y	1206	1122	1			841
							1327	9									
06	12600	X	9103	-0-	-3497	-0-	593	1	7683	3	Y	752	1093	1			500
							827	9									
07	13020	X	8633	-0-	-4387	-0-	191	1	7516	3	Y	842	851	1			491
							926	9									
08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	659	1	7257	3	Y	634	656	1			469
							697	9									
09	10050	X	8263	-0-	-1787	-0-	576	1	7014	3	Y	612	605	1			476
							673	9									
10	10137	X	7876	-0-	-2261	-0-	559	1	6717	3	Y	545	713	1			308
							600	9									
11	9090	X	7840	-0-	-1250	-0-	527	1	6579	3	Y	667	615	1			360
							734	9									
12	8618	X	6987	-0-	-1631	-0-	510	1	5901	3	Y	524	390	1			494
							576	9									

TOTAL GAS PROD: 114,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,070

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 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	41261	X	26975	-0-	-14286	-0-	1926	1	24877	3	Y	156	123	1			187
							172	9									
02	29652	X	23682	-0-	-5970	-0-	1773	1	21605	3	Y	276	208	1			255
							304	9									
03	31093	X	24121	-0-	-6972	-0-	2215	1	21633	3	Y	248	201	1			302
							273	9									
04	29220	X	22992	-0-	-6228	-0-	1513	1	21134	3	Y	314	313	1			303
							345	9									
05	29729	X	25341	-0-	-4388	-0-	1816	1	23249	3	Y	251	280	1			274
							276	9									
06	26100	X	20237	-0-	-5863	-0-	1434	1	18587	3	Y	196	119	1			351
							216	9									
07	26226	X	19139	-0-	-7087	-0-	469	1	18441	3	Y	208	172	1			387
							229	9									
08	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	1569	1	17279	3	Y	135	372	1			150
							149	9									
09	24000	X	18839	-0-	-5161	-0-	1418	1	17260	3	Y	146	86	1			210
							161	9									
10	24800	X	19795	-0-	-5005	-0-	1510	1	18125	3	Y	145	137	1			218
							160	9									
11	20250	X	17815	-0-	-2435	-0-	1313	1	16386	3	Y	105	142	1			181
							116	9									
12	19468	X	18037	-0-	-1431	-0-	1423	1	16467	3	Y	134	151	1			164
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 255,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 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	1922	N	35	-0-	-1887	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					39
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	18	1	1925	2	Y	112					151
							123	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	27	1	2517	2	Y	87	172	1			66
							96	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	Y	7					73
							8	9									
05	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			Y	-0-					73
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					73
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	21	1	1558	2	Y	-0-					73
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					73
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	Y	65					138
							72	9									
10	1581	N	383	-0-	-1198	-0-	5	1	284	2	Y	85					223
							94	9									
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	10					233
							11	9									
*12	403	N	228	-0-	-175	-0-	3	1	180	2	Y	41	147	1			127
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	257	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	189	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	159	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	213	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	236	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	252	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	291	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		404	-0-	404	404	208	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		757	-0-	757	1161	285	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	1487	N	326	-0-	-1161	-0-	172	1	154	2	Y	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	160	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	136	1	268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 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	899	N	875	-0-	-24	-0-	131	1	744	2	N	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	120	1	646	2	N	-0-					-0-
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	113	1	735	2	N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	114	1	713	2	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	114	1	773	2	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	163	1	740	2	N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	151	1	801	2	N	-0-					-0-
08	899	N	268	-0-	-631	-0-	52	1	216	2	N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	138	1	654	2	N	-0-					-0-
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	138	1	793	2	N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	N	-0-					-0-
12	806	N	434	-0-	-372	-0-	146	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,988 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

01	T. A.		510	-0-	510	1297	266	1	243	2	Y	1	50	1			1
							1	9									
02	1920	N	623	-0-	-1297	-0-	277	1	299	2	Y	43					44
							47	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	267	1	278	2	Y	33	58	1			19
							36	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	271	1	280	2	Y	42					61
							46	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	213	1	223	2	Y	6	53	1			14
							7	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	306	1	182	2	Y	22					36
							24	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	257	1	213	2	Y	18					54
							20	9									
08	T. A.		574	-0-	574	574	279	1	262	2	Y	30	56	1			28
							33	9									
09	T. A.		707	-0-	707	1281	254	1	420	2	Y	30					58
							33	9									
10	1705	X	424	-0-	-1281	-0-	223	1	199	2	Y	2	60	1			-0-
							2	9									
*11	80	X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	57					57
							63	9									
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	231	1	453	2	Y	27	59	1			25
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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

01	T. A.		367	-0-	367	928	192	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	1249	X	321	-0-	-928	-0-	154	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	122	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	139	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	117	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	79	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	169	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	173	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	181	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	159	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		123	-0-	123	123	36	1	1	2	Y	78					78
							86	9									
05	14B2 EXT		972	-0-	972	1095	735	1	17	2	Y	200	147	1			131
							220	9									
06	1358	X	263	-0-	-1095	-0-	130	1	77	2	Y	51	114	1			68
							56	9									
07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	1155	1	956	2	Y	68	59	1			77
							75	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	738	1	694	2	Y	30	80	1			27
							33	9									
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	926	1	1531	2	Y	58	35	1			50
							64	9									
10	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	1058	1	944	2	Y	72	46	1			76
							79	9									
*11	3000	N	3813	-0-	813	813	1153	1	2599	2	Y	55	90	1			41
							61	9									
*12	3100	N	3884	-0-	784	1597	1280	1	2514	2	Y	82	83	1			40
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	280	1	256	2	Y	42	28	1			23
							46	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	185	1	200	2	Y	50	58	1			15
							55	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	176	1	183	2	Y	52	47	1			20
							57	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	217	1	224	2	Y	36	46	1			10
							40	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	201	1	211	2	Y	48	50	1			8
							53	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	252	1	150	2	Y	25	21	1			12
							28	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	193	1	160	2	Y	34	32	1			14
							37	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	259	1	243	2	Y	27	31	1			10
							30	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	291	1	480	2	Y	59	43	1			26
							65	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	237	1	212	2	Y	63	64	1			25
							69	9									
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	233	1	524	2	Y	61	64	1			22
							67	9									
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	304	1	597	2	Y	38	47	1			13
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	628	1	573	2	Y	34	31	1			31
							37	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	579	1	626	2	Y	40	27	1			44
							44	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	523	1	546	2	Y	43	40	1			47
							47	9									
04	1140	N	953	-0-	-187	-0-	454	1	468	2	Y	28	42	1			33
							31	9									
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	464	1	487	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	615	1	366	2	Y	22	12	1			29
							24	9									
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	512	1	424	2	Y	22	22	1			29
							24	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	681	1	641	2	Y	35	48	1			16
							39	9									
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	763	1	1260	2	Y	55	29	1			42
							61	9									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	610	1	545	2	Y	19	23	1			38
							21	9									
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	651	1	1468	2	Y	28	45	1			21
							31	9									
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	687	1	1350	2	Y	70	57	1			34
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 16,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

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. (I) GAS LIFT(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-	860	1	784	2	Y	44	36	1			40
							48	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	860	1	929	2	Y	47	35	1			52
							52	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	721	1	753	2	Y	52	47	1			57
							57	9									
04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	698	1	721	2	Y	44	50	1			51
							48	9									
05	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	600	1	629	2	Y	47	67	1			31
							52	9									
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	798	1	475	2	Y	41	17	1			55
							45	9									
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	782	1	647	2	Y	47	44	1			58
							52	9									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	892	1	839	2	Y	62	90	1			30
							68	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	873	1	1442	2	Y	79	45	1			64
							87	9									
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	725	1	647	2	Y	26	34	1			56
							29	9									
*11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	781	1	1760	2	Y	43	67	1			32
							47	9									
*12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	834	1	1638	2	Y	67	66	1			33
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 21,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	674	1	615	2	Y	36	30	1			33
							40	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	619	1	669	2	Y	41	28	1			46
							45	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	618	1	645	2	Y	47	42	1			51
							52	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	607	1	627	2	Y	58	45	1			64
							64	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	628	1	658	2	Y	47	80	1			31
							52	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	761	1	453	2	Y	40	17	1			54
							44	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	679	1	562	2	Y	27	35	1			46
							30	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	943	1	887	2	Y	49	71	1			24
							54	9									
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	915	1	1512	2	Y	87	46	1			65
							96	9									
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	776	1	693	2	Y	85	57	1			93
							94	9									
*11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	838	1	1888	2	Y	57	108	1			42
							63	9									
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	666	1	1308	2	Y	93	89	1			46
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 19,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

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. GAS LIFT (I)(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-	276	1	251	2	Y	150	119	1			49
							165	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	301	1	325	2	Y	106	133	1			22
							117	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	395	1	412	2	Y	336	289	1			69
							370	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	300	1	310	2	Y	72	119	1			22
							79	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	385	1	403	2	Y	163	160	1			25
							179	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	469	1	279	2	Y	136	120	1			41
							150	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	443	1	367	2	Y	137	143	1			35
							151	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	621	1	584	2	Y	97	110	1			22
							107	9									
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	479	1	792	2	Y	107	102	1			27
							118	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	476	1	425	2	Y	114	106	1			35
							125	9									
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	502	1	1130	2	Y	92	113	1			14
							101	9									
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	466	1	917	2	Y	130	114	1			30
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 13,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	243	1	222	2	Y	42	30	1			25
								46	9									
02	466	N	466	-0-		-0-	-0-	198	1	214	2	Y	49	59	1			15
								54	9									
03	407	N	407	-0-		-0-	-0-	171	1	179	2	Y	52	47	1			20
								57	9									
04	484	N	484	-0-		-0-	-0-	209	1	216	2	Y	54	59	1			15
								59	9									
05	480	N	480	-0-		-0-	-0-	193	1	202	2	Y	77	79	1			13
								85	9									
06	374	N	374	-0-		-0-	-0-	193	1	115	2	Y	60	46	1			27
								66	9									
07	341	N	301	-0-		-40	-0-	139	1	115	2	Y	43	49	1			21
								47	9									
08	382	N	382	-0-		-0-	-0-	168	1	158	2	Y	51	54	1			18
								56	9									
09	460	N	460	-0-		-0-	-0-	154	1	255	2	Y	46	40	1			24
								51	9									
10	343	N	343	-0-		-0-	-0-	149	1	133	2	Y	55	57	1			22
								61	9									
*11	565	N	565	-0-		-0-	-0-	135	1	303	2	Y	115	96	1			41
								127	9									
*12	677	N	677	-0-		-0-	-0-	189	1	371	2	Y	106	112	1			35
								117	9									

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	341	#	-0-	-0-	-341	B	-6462				N	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	B	-6714				N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	B	-6900				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-					-0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	9424	X	8759	-0-	-665	-0-	1310	1	7449	2	Y	-0-					-0-
02	8288	X	7895	-0-	-393	-0-	1236	1	6659	2	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8525	-0-	-620	-0-	1137	1	7388	2	Y	-0-					-0-
04	8850	X	8405	-0-	-445	-0-	1161	1	7244	2	Y	-0-					-0-
05	8897	X	8801	-0-	-96	-0-	1132	1	7669	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	8456	-0-	-34	-0-	1524	1	6932	2	Y	-0-					-0-
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	1389	1	7394	2	Y	-0-					-0-
08	8804	X	7301	-0-	-1503	-0-	1412	1	5889	2	Y	-0-					-0-
09	8520	X	8065	-0-	-455	-0-	1410	1	6655	2	Y	-0-					-0-
10	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	1340	1	7680	2	Y	-0-					-0-
11	8490	X	5066	-0-	-3424	-0-	1559	1	3507	2	Y	-0-					-0-
12	8773	X	4386	-0-	-4387	-0-	1483	1	2903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,462 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

01	992	N	922	-0-	-70	-0-	138	1	784	2	N	-0-					-0-
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	125	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	134	1	872	2	N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	130	1	810	2	N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	117	1	794	2	N	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	166	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	160	1	852	2	N	-0-					-0-
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	153	1	640	2	N	-0-					-0-
09	930	N	845	-0-	-85	-0-	148	1	697	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	139	1	797	2	N	-0-					-0-
11	780	N	521	-0-	-259	-0-	160	1	361	2	N	-0-					-0-
12	868	N	419	-0-	-449	-0-	141	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,026 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	H15	VIOL	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	95	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	87	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	79	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	73	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	64	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	93	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	80	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	93	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	62	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	359	-0-	-137	-0-	53	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	168	-0-	-282	-0-	51	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	155	-0-	-217	-0-	52	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	191	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	184	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	185	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	183	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	182	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	245	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	226	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	507	-0-	-919	-0-	98	1	409	2	N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	268	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	206	1	1182	2	N	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	233	1	524	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	654	-0-	-927	-0-	221	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,206 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9516	-0-	9516	68643	9494	2	22	9	N	20					76
02	0	W	7594	-0-	7594	76237	7568	2	26	9	N	24					100
03	0	W	8093	-0-	8093	84330	8072	2	21	9	N	19					119
04	0	W	8800	-0-	8800	93130	8781	2	19	9	N	17					136
05	0	W	8841	-0-	8841	101971	8829	2	12	9	N	11					147
06	29211		7186	-0-	-22025	79946	7185	2	1	9	N	1					148
07	88570		8624	-0-	-79946	-0-	8616	2	8	9	N	7					155
08	9083	#	7334	-0-	-1749	-0-	7324	2	10	9	N	9					164
09	9465	R	9465	-0-	-0-	-0-	9459	2	6	9	N	5					169
10	8873	R	8873	-0-	-0-	-0-	8866	2	7	9	N	6	135	1			40
11	8340	#	7942	-0-	-398	-0-	7942	2			N	-0-					40
12	9796	#	6840	-0-	-2956	-0-	6840	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 99,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	201	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1201	-0-	-255	-0-	188	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	212	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	198	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	206	1	1399	2	Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	277	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	275	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	273	1	1136	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	256	1	1209	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	234	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	943	-0-	-407	-0-	290	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	856	-0-	-663	-0-	289	1	567	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,697 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

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	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-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	186	N	101	-0-	-85	-0-	53	1	48	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	392	N	102	-0-	-290	-0-	49	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	47	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	46	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	63	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	56	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	36	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	60	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	530	1	484	2	N	-0-					-0-
02	1344 N	986	-0-	-358	-0-	474	1	512	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	891	-0-	-163	-0-	436	1	455	2	N	-0-					-0-
04	990 N	914	-0-	-76	-0-	450	1	464	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	910	-0-	-175	-0-	444	1	466	2	N	-0-					-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	604	1	360	2	N	-0-					-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	551	1	456	2	N	-0-					-0-
08	899 N	854	-0-	-45	-0-	440	1	414	2	N	-0-					-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	506	1	836	2	N	-0-					-0-
10	992 N	797	-0-	-195	-0-	421	1	376	2	N	-0-					-0-
*11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	440	1	991	2	N	-0-					-0-
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	445	1	876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (6160) 66762 693 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
SMITH, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 115075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6058 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	864	1	788	2	Y	71	50	1				64	
							78	9											
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	847	1	915	2	Y	49	58	1				55	
							54	9											
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	742	1	775	2	Y	54	50	1				59	
							59	9											
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	748	1	772	2	Y	28	54	1				33	
							31	9											
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	704	1	737	2	Y	29	43	1				19	
							32	9											
06	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	631	1	376	2	Y	21	12	1				28	
							23	9											
07	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	693	1	574	2	Y	23	22	1				29	
							25	9											
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	691	1	650	2	Y	35	48	1				16	
							39	9											
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	983	1	1624	2	Y	55	29	1				42	
							61	9											
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	743	1	664	2	Y	19	23	1				38	
							21	9											
*11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	802	1	1806	2	Y	46	50	1				34	
							51	9											
*12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	866	1	1700	2	Y	61	65	1				30	
							67	9											

TOTAL GAS PROD: 21,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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	6256	R	6256	-0-	-0-	-0-	928	1	5280	2	Y	44	51	1			21
							48	9									
02	4578	R	4578	-0-	-0-	-0-	813	1	3697	2	Y	62	71	1			12
							68	9									
03	8806	R	8806	-0-	-0-	-0-	1856	1	6882	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
04	8453	R	8453	-0-	-0-	-0-	1825	1	6566	2	Y	56	59	1			11
							62	9									
05	8197	R	8197	-0-	-0-	-0-	1672	1	6436	2	Y	81	79	1			13
							89	9									
06	8160	#	6586	-0-	-1574	-0-	1174	1	5337	2	Y	68	60	1			21
							75	9									
07	8432	#	7313	-0-	-1119	-0-	1145	1	6093	2	Y	68	72	1			17
							75	9									
08	8432	#	2393	-0-	-6039	-0-	450	1	1877	2	Y	60	64	1			13
							66	9									
09	8160	#	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	49	49	1			13
10	8585	R	8585	-0-	-0-	-0-	1258	1	7210	2	Y	106	90	1			29
							117	9									
11	6630	#	4527	-0-	-2103	-0-	1365	1	3076	2	Y	78	95	1			12
							86	9									
12	6851	#	4209	-0-	-2642	-0-	1379	1	2709	2	Y	110	96	1			26
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 69,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

ODEM (6930) 66762 878 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214604 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7072 - 7075

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	374	1	2128	2	Y	32	21	1				18
							35	9										
02	2436	X	2286	-0-	-150	-0-	352	1	1894	2	Y	36	44	1				10
							40	9										
03	2666	N	2453	-0-	-213	-0-	321	1	2089	2	Y	39	34	1				15
							43	9										
04	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	316	1	1972	2	Y	25	34	1				6
							28	9										
05	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	310	1	2098	2	Y	44	43	1				7
							48	9										
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	432	1	1967	2	Y	30	24	1				13
							33	9										
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	424	1	2258	2	Y	32	32	1				13
							35	9										
08	INC G-10		2440	-0-	2440	2440	466	1	1943	2	Y	28	31	1				10
							31	9										
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	2440					Y	26	24	1				12
10	5270	X	2830	-0-	-2440	-0-	415	1	2382	2	Y	30	32	1				10
							33	9										
*11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	497	1	1119	2	Y	31	30	1				11
							34	9										
12	2728	X	1416	-0-	-1312	-0-	466	1	917	2	Y	30	31	1				10
							33	9										

TOTAL GAS PROD: 25,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	1	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	4	79	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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	310	X	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	310	X	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	13	-0-	-669	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	217	X	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	217	X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-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: 342 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 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	279	N	180	-0-	-99	-0-	73	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	109	-0-	-199	-0-	68	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	90	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	122	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	112	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	10	1	1	3	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: 1,428 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	961	N	880	-0-	-81	-0-	354	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	547	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	136	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	420	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	449	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	633	-0-	-204	-0-	481	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	761	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	807	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,156 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	122	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	175	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	100	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	125	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	363	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	322	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	31	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	76	1	2843	2	N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	4	1	860	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	747	-0-	-303 B	-0-	17	1	730	2	N	-0-					-0-
05	961	N	511	-0-	-450 B	-0-	15	1	496	2	N	-0-					-0-
06	540	N	265	-0-	-275 B	-0-	1	1	264	2	N	-0-					-0-
07	775	N	677	-0-	-98 B	-0-	2	1	675	2	N	-0-					-0-
08	496	N	35	-0-	-461 B	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	30	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	10	1	531	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS, S. (HIRSCH) //CONT.// 67220 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORZA OPERATING, LLC //CONT.// 278837
CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 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	3089	R	3089	-0-	-0-		-0-	530	1	2559	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1649	-0-	1649		1649	327	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1140	-0-	1140		2789	244	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	4012		1223	-0-	-2789		-0-	239	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1525	R	1525	-0-	-0-		-0-	206	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	3000	#	553	-0-	-2447		-0-	80	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	1829	#	155	-0-	-1674		-0-	26	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		230	-0-	230		230	39	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		473	-0-	473		703	83	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		195	-0-	195		898	34	1	161	2	Y	-0-					-0-
*11	1088		190	-0-	-898		-0-	38	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79		-0-	17	1	90	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	422	1	2040	2	Y	15					35
							17	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	394	1	1592	2	Y	13	26	1			22
							14	9									
03	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	437	1	1603	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
04	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	422	1	1734	2	Y	-0-	9	1			1
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	368	1	2356	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	291	1	1720	2	Y	25	8	1			17
							28	9									
07	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	359	1	1781	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
08	2728	N	2385	-0-	-343	-0-	398	1	1965	2	Y	20	29	1			8
							22	9									
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	421	1	1982	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
10	2170	N	1556	-0-	-614	-0-	272	1	1284	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2310	N	2281	-0-	-29	-0-	452	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	460	1	2445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	200	1	1181	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

01	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	580	1	2805	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2648	-0-	-376	-0-	525	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	566	1	2078	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	530	1	2180	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	445	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2324	-0-	-946	-0-	336	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	404	1	2004	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2615	-0-	-671	-0-	440	1	2175	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2620	-0-	-560	-0-	459	1	2161	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1678	-0-	-1608	-0-	293	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2319	-0-	-201	-0-	460	1	1859	2	Y	-0-					-0-
*12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	437	1	2325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (5300) //CONT.// 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	186	N	118	-0-	-68	-0-	20	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	144	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	88	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	81	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	81	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	404	-0-	-247	-0-	68	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	44	-0-	-526	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	24	-0-	-472	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	85	-0-	-305	-0-	14	1	57	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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	806	N	539	-0-	-267	-0-	92	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	104	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		119	-0-	119	119	20	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		52	-0-	52	171	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		24	-0-	24	195	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
*11	240		45	-0-	-195	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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	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	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 3

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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	1302	N	858	-0-	-444	-0-	144	1	697	2	Y	15					35
							17	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	170	1	686	2	Y	13	26	1			22
							14	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	183	1	670	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	157	1	645	2	Y	-0-	9	1			1
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	110	1	706	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	137	1	811	2	Y	49	15	1			34
							54	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	142	1	703	2	Y	28	28	1			34
							31	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	180	1	888	2	Y	68	75	1			27
							75	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	273	1	1286	2	Y	3	28	1			2
							3	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	160	1	758	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	312	1	1262	2	Y	22	15	1			7
							24	9									
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	318	1	1694	2	Y	45	36	1			16
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 13,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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

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	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-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SUSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238502 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3907 - 3920

01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	252	1	1368	2	N	-0-					25
02	1316	X	1261	-0-	-55	-0-	198	1	1063	2	N	-0-					25
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	290	1	1410	2	N	-0-					25
04	1560	X	1121	-0-	-439	-0-	203	1	918	2	N	-0-					25
05	1612	X	1519	-0-	-93	-0-	252	1	1267	2	N	-0-					25
06	1650	X	1535	-0-	-115	-0-	135	1	1400	2	N	-0-					25
07	1705	X	1422	-0-	-283	-0-	217	1	1205	2	N	-0-					25
08	1705	X	735	-0-	-970	-0-	56	1	679	2	N	-0-					25
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					25
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					25
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					25
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 10,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

01	1643	X	998	-0-	-645	-0-	114	1	884	2	N	-0-					29
02	1428	X	1083	-0-	-345	-0-	176	1	907	2	N	-0-					29
03	1302	X	1288	-0-	-14	-0-	203	1	1085	2	N	-0-					29
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	203	1	1047	2	N	-0-					29
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	224	1	1165	2	N	-0-					29
06	1260	X	970	-0-	-290	-0-	81	1	889	2	N	-0-					29
07	1302	X	1299	-0-	-3	-0-	217	1	1082	2	N	-0-					29
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	195	1	2578	2	N	2	2	8			29
							2	9									
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					29
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	48					77
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 11,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	224	1	1186	2	N	-0-					142
02	1232	N	995	-0-	-237	-0-	154	1	841	2	N	-0-					142
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	203	1	1025	2	N	-0-					142
04	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	203	1	936	2	N	-0-					142
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	168	1	964	2	N	-0-					142
06	1200	N	884	-0-	-316	-0-	81	1	803	2	N	-0-					142
07	1178	N	940	-0-	-238	-0-	155	1	778	2	N	6	6	8			142
							7	9									
08	1147	N	650	-0-	-497	-0-	42	1	608	2	N	-0-					142
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					142
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					142
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ORANGE GROVE (4600) 67506 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 243712 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4648 - 4654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

01	0	X	-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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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 #: 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	598	2	N	18					143
							20	9									
02	644	N	521	-0-	-123	-0-	83	1	397	2	N	37					180
							41	9									
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	71	1	447	2	N	3					183
							3	9									
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	60	1	362	2	N	-0-					183
05	589	N	223	-0-	-366	-0-	16	1	207	2	N	-0-					183
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	16	1	205	2	N	20	140	1			63
							22	9									
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	19	1	244	2	N	20					83
							22	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	-0-					83
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					83
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-					83
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	91	1	337	2	N	-0-					83
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	283	1	218	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	6293	X	4188	-0-	-2105	-0-	452	1	3719	2	N	15	154	1			19
							17	9									
02	5684	X	2904	-0-	-2780	-0-	505	1	2399	2	N	-0-					19
03	6293	X	3160	-0-	-3133	-0-	420	1	2666	2	N	67					86
							74	9									
04	5580	X	3031	-0-	-2549	-0-	424	1	2566	2	N	37					123
							41	9									
05	4805	X	2583	-0-	-2222	-0-	188	1	2386	2	N	8					131
							9	9									
06	4050	X	2182	-0-	-1868	-0-	150	1	1982	2	N	45	176	1			-0-
							50	9									
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	311	1	4127	2	N	20					20
							22	9									
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	383	1	5094	2	N	-0-					20
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	306	1	4070	2	N	-0-					20
10	4464	X	3584	-0-	-880	-0-	251	1	3333	2	N	-0-					20
11	4320	X	2754	-0-	-1566	-0-	193	1	2561	2	N	-0-					20
12	5487	X	2848	-0-	-2639	-0-	194	1	2577	2	N	70					90
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 41,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

	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	619	-0-	-497	-0-	63	1	556	2	N	-0-					122
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	N	11					133
							12	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	724	2	N	7					140
							8	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	5	1	607	2	N	3					143
							3	9									
05	744	N	415	-0-	-329	-0-	27	1	388	2	N	-0-					143
06	720	N	132	-0-	-588	-0-	8	1	102	2	N	20					163
							22	9									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					163
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	59	1	789	2	N	-0-					163
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					163
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	20					183
							22	9									
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-					183
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	974	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

	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-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	117	-0-	117	117	16	1	101	2	N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					7
07	14B2	EXT	383	-0-	383	500	27	1	356	2	N	-0-					7
08	14B2	EXT	472	-0-	472	972	33	1	439	2	N	-0-					7
09	14B2	EXT	121	-0-	121	1093	8	1	113	2	N	-0-					7
10	14B2	EXT	351	-0-	351	1444	25	1	326	2	N	-0-					7
*11	2098	X	654	-0-	-1444	-0-	89	1	565	2	N	-0-					7
*12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	126	1	185	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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	527	X	252	-0-	-275	-0-	25	1	219	2	N	7	173	1			227
							8	9									
02	616	X	357	-0-	-259	-0-	7	1	237	2	N	103	172	1			158
							113	9									
03	682	X	296	-0-	-386	-0-	1	1	221	2	N	67					225
							74	9									
04	660	X	237	-0-	-423	-0-	2	1	190	2	N	41	174	1			92
							45	9									
05	403	X	111	-0-	-292	-0-	7	1	104	2	N	-0-					92
06	390	X	149	-0-	-241	-0-	7	1	92	2	N	45					137
							50	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	180	317	1			-0-
08	310	X	62	-0-	-248	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	50					50
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	32					82
*12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	30					112
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	192	1	1706	2	N	136	171	1			125
							150	9									
02	2240	X	1529	-0-	-711	-0-	43	1	1411	2	N	68					193
							75	9									
03	2480	X	1545	-0-	-935	-0-	4	1	1423	2	N	107	170	1			130
							118	9									
04	2250	X	1431	-0-	-819	-0-	11	1	1334	2	N	78	171	1			37
							86	9									
05	2046	X	1001	-0-	-1045	-0-	59	1	870	2	N	65					102
							72	9									
06	1980	X	1086	-0-	-894	-0-	74	1	973	2	N	35					137
							39	9									
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	37	174	1			-0-
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	156	1	2075	2	N	-0-					-0-
							11	4									
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	2	N	161	161	1			-0-
							177	9									
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	150	1	2000	2	N	526	526	1			-0-
							579	9									
*11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	251	1	1202	2	N	176	176	1			-0-
							194	9									
*12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	N	174	174	1			-0-
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 19,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 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-					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-

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	4867	X	4171	-0-	-696	-0-	452 1	1 9	3718	2	N	1					37
02	4256	X	3051	-0-	-1205	-0-	530	1	2521	2	N	-0-					37
03	4557	X	3371	-0-	-1186	-0-	459 1	1 9	2911	2	N	1					38
04	4050	X	3367	-0-	-683	-0-	474 19	1 9	2874	2	N	17					55
05	4185	X	2391	-0-	-1794	-0-	174 8	1 9	2209	2	N	7					62
06	4050	X	2089	-0-	-1961	-0-	147	1	1942	2	N	-0-					62
07	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	220 30	1 9	2913	2	N	27					89
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	292	1	3885	2	N	-0-					89
09	3360	X	2090	-0-	-1270	-0-	146	1	1944	2	N	-0-					89
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	242	1	3216	2	N	-0-					89
11	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	381	1	2530	2	N	-0-					89
12	4185	X	2579	-0-	-1606	-0-	452	1	2127	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 36,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 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	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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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 ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					35
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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 #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 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	775	X	585	-0-	-190	-0-	64	1	521	2	N	-0-					217
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	187	1	890	2	N	-0-					217
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	154	1	977	2	N	126	171	1			172
							139	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	157	1	951	2	N	98					270
							108	9									
05	775	N	516	-0-	-259	-0-	32	1	401	2	N	75					345
							83	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	155	1			190
07	775	N	205	-0-	-570	-0-	13	1	170	2	N	20					210
							22	9									
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	7	1	100	2	N	-0-					210
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	N	-0-					210
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ATINUM OPERATING, INC. 036059
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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	Y	3					40
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	3	8	9	Y	7	4	8			43
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	3	4	9	Y	4					47
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	9	Y	7					54
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	Y	6	2	8			58
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	3	3	9	Y	3					61
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	652	3	11	9	Y	10	1	8			70
08	806	N	312	-0-	-494	-0-	309	3	3	9	Y	3	66	1			7
09	750	N	237	-0-	-513	-0-	234	3	3	9	Y	3					10
10	651	N	146	-0-	-505	-0-	143	3	3	9	Y	3					13
11	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	3			Y	-0-					13
12	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					21
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					21
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			Y	-0-					21
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					21
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					21
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					21
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	3	3	9	Y	3					24
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	3	1	9	Y	1	23	1			2
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	3	1	9	Y	1					3
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	639	3	1	9	Y	1					4
11	840	N	443	-0-	-397	-0-	442	3	1	9	Y	1					5
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	3	4	9	Y	4					42
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	742	3	4	9	Y	4					46
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	3	7	9	Y	6					52
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	3	4	9	Y	4					56
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	Y	5					61
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	3	1	9	Y	1					62
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	3	10	9	Y	9					71
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	816	3	3	9	Y	3	67	1			7
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	Y	3					10
10	868	N	682	-0-	-186	-0-	680	3	2	9	Y	2					12
11	780	N	54	-0-	-726	-0-	53	3	1	9	Y	1					13
12	899	N	174	-0-	-725	-0-	174	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	563	3			Y	-0-					19
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			Y	-0-					19
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			Y	-0-					19
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					19
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					19
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					19
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	Y	3					22
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	21	1			2
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1					3
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1					4
11	630	N	438	-0-	-192	-0-	437	3	1	9	Y	1					5
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 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	1457	X	379	-0-	-1078	-0-	379	2			Y	-0-					4
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					4
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					4
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					4
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					4
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					4
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					4
11	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					4
*12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 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	2490	X	499	-0-	-1991	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND COMPANY 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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					259
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					259
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	96	1	1801	2	N	-0-					259
04	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	72	1	1529	2	N	-0-					259
05	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	54	1	1604	2	N	-0-					259
06	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	47	1	1501	2	N	-0-					259
07	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	86	1	1467	2	N	-0-					259
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	90	1	1546	2	N	-0-					259
09	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	68	1	1218	2	N	-0-					259
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	98	1	1588	2	N	-0-					259
11	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1455	2			N	-0-					56
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	21	1	1586	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6076	X	5003	-0-	-1073	-0-	5003	2			Y	-0-					64
02	4928	X	3885	-0-	-1043	-0-	3885	2			Y	-0-					64
03	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	249	1	4672	2	Y	-0-					64
04	INC G-10		3382	-0-	3382	3382	152	1	3230	2	Y	-0-					64
05	INC G-10		2667	-0-	2667	6049	87	1	2580	2	Y	-0-					64
06	8964	X	2915	-0-	-6049	-0-	88	1	2827	2	Y	-0-					64
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	215	1	3661	2	Y	-0-					64
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	203	1	3493	2	Y	-0-					64
09	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	174	1	3101	2	Y	-0-					64
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	237	1	3840	2	Y	-0-					64
11	3750	X	3371	-0-	-379	-0-	3266	2			Y	-0-					64
12	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	40	1	3070	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 44,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	2948	2			Y	-0-					17
02	3080	X	1784	-0-	-1296	-0-	1784	2			Y	-0-					17
03	3224	X	2046	-0-	-1178	-0-	103	1	1943	2	Y	-0-					17
04	INC G-10		1485	-0-	1485	1485	67	1	1418	2	Y	-0-					17
05	INC G-10		1165	-0-	1165	2650	38	1	1127	2	Y	-0-					17
06	INC G-10		1425	-0-	1425	4075	43	1	1382	2	Y	-0-					17
07	INC G-10		1607	-0-	1607	5682	89	1	1518	2	Y	-0-					17
08	1300	N	1831	-0-	531	6213	100	1	1731	2	Y	-0-					17
09	3000	N	879	-0-	-2121	4092	46	1	833	2	Y	-0-					17
10	3100	N	1497	-0-	-1603	2489	87	1	1410	2	Y	-0-					17
11	3000	N	1659	-0-	-1341	1148	1608	2			Y	-0-					17
*12	2319	N	1171	-0-	-1148	-0-	15	1	1156	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND COMPANY 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	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					48
02	2044	N	1861	-0-	-183	-0-	1861	2			Y	-0-					48
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	116	1	2186	2	Y	-0-					48
04	INC G-10		1981	-0-	1981	1981	89	1	1892	2	Y	-0-					48
05	INC G-10		2019	-0-	2019	4000	66	1	1953	2	Y	-0-					48
06	3000	N	1963	-0-	-1037	2963	60	1	1903	2	Y	-0-					48
07	3100	N	1865	-0-	-1235	1728	104	1	1761	2	Y	-0-					48
08	3100	N	1710	-0-	-1390	338	93	1	1617	2	Y	-0-					48
09	2054	N	1716	-0-	-338	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-					48
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	122	1	1967	2	Y	-0-					48
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					48
12	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	19	1	1464	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 23,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2233	2	10	9	Y	9					57
02	1764	N	1573	-0-	-191	-0-	1573	2			Y	-0-					57
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					57
04	INC G-10		1613	-0-	1613	1613	73	1	1540	2	Y	-0-					57
05	INC G-10		1450	-0-	1450	3063	47	1	1403	2	Y	-0-					57
06	INC G-10		1638	-0-	1638	4701	50	1	1588	2	Y	-0-					57
07	INC G-10		1586	-0-	1586	6287	88	1	1498	2	Y	-0-					57
08	1300	N	1909	-0-	609	6896	105	1	1804	2	Y	-0-					57
09	3000	N	1645	-0-	-1355	5541	88	1	1557	2	Y	-0-					57
10	3100	N	2093	-0-	-1007	4534	122	1	1971	2	Y	-0-					57
11	3000	N	1851	-0-	-1149	3385	1793	2			Y	-0-					57
*12	3100	N	1723	-0-	-1377	2008	23	1	1700	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 21,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					66
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					66
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					66
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					66
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					66
06	1290	N	667	-0-	-623	-0-	667	2			N	-0-					66
07	1302	N	403	-0-	-899	-0-	403	2			N	-0-					66
08	1333	N	82	-0-	-1251	-0-	82	2			N	-0-					66
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					66
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					66
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	88	1	1228	2	N	-0-					66
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 12,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3121	-0-	-940	-0-	3121	2			N	-0-					68
02	3668	X	3037	-0-	-631	-0-	3037	2			N	-0-					68
03	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	2			N	-0-					68
04	INC G-10		2866	-0-	2866	2866	2866	2			N	-0-					68
05	INC G-10		3239	-0-	3239	6105	3239	2			N	-0-					68
06	7682	X	1577	-0-	-6105	-0-	1577	2			N	-0-					68
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					68
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					68
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					68
10	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3140	2			N	-0-					68
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	203	1	2820	2	N	-0-					68
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 27,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

MO																	
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-

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	945	-0-	-202	-0-	945	2			N	-0-					17
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					17
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	-0-					17
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	34	1	719	2	N	-0-					17
05	1116	N	708	-0-	-408	-0-	23	1	685	2	N	-0-					17
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	34	1	1087	2	N	-0-					17
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	N	-0-					17
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	-0-					17
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1117	2	N	-0-					17
*10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	2	2	8			-0-
11	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1057	2			N	-0-					17
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	15	1	1123	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 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	8060	X	6504	-0-	-1556	-0-	6504	2			Y	-0-					10
02	6244	X	4706	-0-	-1538	-0-	4706	2			Y	-0-					10
03	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	295	1	5538	2	Y	-0-					10
04	INC G-10		4684	-0-	4684	4684	211	1	4473	2	Y	-0-					10
05	INC G-10		4905	-0-	4905	9589	160	1	4745	2	Y	-0-					10
06	14528	X	4939	-0-	-9589	-0-	150	1	4789	2	Y	-0-					10
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	258	1	4382	2	Y	-0-					10
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	246	1	4244	2	Y	-0-					10
09	4950	X	3497	-0-	-1453	-0-	186	1	3311	2	Y	-0-					10
10	5115	X	3868	-0-	-1247	-0-	225	1	3643	2	Y	-0-					10
11	4950	X	3701	-0-	-1249	-0-	3586	2			Y	-0-					10
12	4650	X	3259	-0-	-1391	-0-	42	1	3192	2	Y	23					33
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 55,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

01	9238	X	1895	-0-	-7343	-0-	244	1	1645	2	Y	5					76
							6	9									
02	8344	X	5663	-0-	-2681	-0-	608	1	5054	2	Y	1					77
							1	9									
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	299	1	5813	2	Y	57					134
							63	9									
04	5460	X	2822	-0-	-2638	-0-	242	1	2580	2	Y	-0-					134
05	5642	X	2272	-0-	-3370	-0-	79	1	2193	2	Y	-0-					134
06	5460	X	4911	-0-	-549	-0-	258	1	4653	2	Y	-0-					134
07	5642	X	2089	-0-	-3553	-0-	104	1	1985	2	Y	-0-					134
08	5642	X	1725	-0-	-3917	-0-	106	1	1619	2	Y	-0-					134
09	5220	X	951	-0-	-4269	-0-	11	1	940	2	Y	-0-	119	1			15
10	2852	X	534	-0-	-2318	-0-	6	1	528	2	Y	-0-					15
11	2760	X	1525	-0-	-1235	-0-	191	1	1334	2	Y	-0-					15
12	2077	X	1211	-0-	-866	-0-	103	1	1108	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 31,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	1219	1	8207	2	N	31					100
							34	9									
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1193	1	9930	2	N	12					112
							13	9									
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	423	1	8235	2	N	3					115
							3	9									
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	166	1	1768	2	N	-0-					115
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	125	1	3446	2	N	-0-					115
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	376	1	6787	2	N	10					125
							11	9									
07	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	418	1	7999	2	N	20					145
							22	9									
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	392	1	5960	2	N	-0-					145
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	73	1	6500	2	N	-0-					145
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	74	1	6145	2	N	-0-	99	1			46
11	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	786	1	5501	2	N	-0-					46
*12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	488	1	5216	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 81,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	235	X	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	Y	-0-					42
02	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	850	1	7077	2	Y	-0-					42
03	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	706	1	13734	2	Y	16					58
							18	9									
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	627	1	6677	2	Y	-0-					58
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	166	1	4586	2	Y	-0-					58
06	4200	X	2681	-0-	-1519	-0-	141	1	2540	2	Y	-0-					58
07	4340	X	1664	-0-	-2676	-0-	83	1	1581	2	Y	-0-					58
08	4340	X	1425	-0-	-2915	-0-	88	1	1337	2	Y	-0-					58
09	4200	X	1067	-0-	-3133	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-	11	1			47
10	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	21	1	1705	2	Y	-0-					47
11	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	163	1	1137	2	Y	-0-					47
*12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	922	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 45,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	185	1	3424	2	N	86	91	1			77
							95	9									
02	2996	X	2624	-0-	-372	-0-	74	1	2544	2	N	5					82
							6	9									
03	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	155	1	2909	2	N	-0-					82
04	INC G-10		2517	-0-	2517	2517	113	1	2404	2	N	-0-					82
05	INC G-10		2173	-0-	2173	4690	70	1	2094	2	N	8					90
							9	9									
06	7242	X	2552	-0-	-4690	-0-	77	1	2475	2	N	-0-					90
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	149	1	2530	2	N	-0-					90
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	170	1	2918	2	N	-0-					90
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	137	1	2438	2	N	-0-					90
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	173	1	2801	2	N	-0-					90
11	3000	X	2960	-0-	-40	-0-	92	1	2868	2	N	-0-					90
12	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	20	1	2386	2	N	-0-	51	1			38

TOTAL GAS PROD: 33,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	317	1	5838	2	N	-0-					272
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	134	1	4622	2	N	-0-					272
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	300	1	5641	2	N	-0-					272
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	170	1	3607	2	N	-0-					272
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	144	1	4264	2	N	-0-					272
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	98	1	3123	2	N	-0-					272
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	313	1	5316	2	N	-0-					272
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	221	1	3809	2	N	-0-					272
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	230	1	4091	2	N	-0-	129	1			143
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	329	1	5343	2	N	-0-					143
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	134	1	4174	2	N	-0-					143
*12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	33	1	3841	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 56,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	9331	X	7187	-0-	-2144	-0-	370	1	6817	2	N	-0-					267
02	8064	X	5819	-0-	-2245	-0-	164	1	5655	2	N	-0-					267
03	8835	X	8344	-0-	-491	-0-	422	1	7922	2	N	-0-					267
04	INC G-10		5792	-0-	5792	5792	261	1	5531	2	N	-0-					267
05	INC G-10		6199	-0-	6199	11991	202	1	5997	2	N	-0-					267
06	19393	X	7402	-0-	-11991	-0-	225	1	7177	2	N	-0-					267
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	358	1	6098	2	N	-0-					267
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	233	1	4023	2	N	-0-					267
09	7410	X	6168	-0-	-1242	-0-	328	1	5840	2	N	-0-					267
10	7657	X	7038	-0-	-619	-0-	409	1	6629	2	N	-0-					267
11	7410	X	6773	-0-	-637	-0-	211	1	6562	2	N	-0-					267
*12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	56	1	6587	2	N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 78,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

01	39525	X	39374	-0-	-151	-0-	39345	2	29	9	N	26					190
02	35084	X	27494	-0-	-7590	-0-	27494	2			Y	-0-					190
03	37262	X	34002	-0-	-3260	-0-	1718	1	32284	2	Y	-0-					190
04	38100	X	29282	-0-	-8818	-0-	1320	1	27962	2	Y	-0-					190
05	39370	X	28550	-0-	-10820	-0-	930	1	27617	2	Y	3	49	1			144
							3	9									
06	38100	X	27528	-0-	-10572	-0-	835	1	26693	2	Y	-0-	52	1			92
07	34007	X	27305	-0-	-6702	-0-	1517	1	25778	2	Y	9	60	1	1	8	40
							10	9									
08	34007	X	29428	-0-	-4579	-0-	1609	1	27754	2	Y	59					99
							65	9									
09	29280	X	25263	-0-	-4017	-0-	1343	1	23910	2	Y	9	80	1			28
							10	9									
10	28732	X	28732	-0-	-0-	-0-	1668	1	27064	2	Y	-0-					28
11	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	24781	2	31	9	Y	28					56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 322,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

01	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	1478	1	21835	2	N	16					56
							18	9									
02	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	1645	1	18942	2	N	9					65
							10	9									
03	21390	X	20319	-0-	-1071	-0-	1712	1	18598	2	N	8					73
							9	9									
04	23400	X	15139	-0-	-8261	-0-	1238	1	13891	2	N	9					82
							10	9									
05	23343	X	13621	-0-	-9722	-0-	13621	2			N	-0-					82
06	22590	X	19173	-0-	-3417	-0-	19126	2	47	9	N	43					125
07	22816	X	18461	-0-	-4355	-0-	952	1	17468	2	N	37					162
							41	9									
08	20305	X	17158	-0-	-3147	-0-	994	1	16152	2	N	11					173
							12	9									
09	19170	X	15442	-0-	-3728	-0-	852	1	14590	2	N	-0-	123	1			50
10	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	967	1	14640	2	N	-0-					50
11	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	444	1	13683	2	N	3					53
							3	9									
*12	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	258	1	13535	2	N	12					65
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 206,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52850	X	52850	-0-	-0-	-0-	52774	2	76	9	Y	69	91	1			78
02	55300	X	43083	-0-	-12217	-0-	43054	2	29	9	Y	26					104
03	61225	X	43786	-0-	-17439	-0-	43697	2	89	9	Y	81	85	1			100
04	57120	X	33426	-0-	-23694	-0-	33426	2			Y	-0-					100
05	59024	X	50277	-0-	-8747	-0-	50116	2	161	9	Y	146	145	1			101
06	57962	X	57962	-0-	-0-	-0-	57962	2			Y	-0-					101
07	55024	X	55024	-0-	-0-	-0-	1473	1	53422	2	Y	117	163	1			55
							129	9									
08	50282	X	43911	-0-	-6371	-0-	1363	1	42504	2	Y	40					95
							44	9									
09	57120	X	33091	-0-	-24029	-0-	1185	1	31839	2	Y	61	75	1			81
							67	9									
10	56885	X	38549	-0-	-18336	-0-	1461	1	37036	2	Y	47	2	8			126
							52	9									
11	55050	X	35523	-0-	-19527	-0-	157	1	35338	2	Y	25	105	1			76
							28	9									
12	55025	X	-0-	-0-	-55025	-0-					Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 487,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18608	-0-	-20917	-0-	1177	1	17391	2	N	36					195
							40	9									
02	35700	X	23962	-0-	-11738	-0-	1905	1	21941	2	N	105	173	1			127
							116	9									
03	39525	X	24128	-0-	-15397	-0-	2029	1	22041	2	N	53					180
							58	9									
04	36060	X	19834	-0-	-16226	-0-	1619	1	18172	2	N	39	176	1			43
							43	9									
05	26536	X	16503	-0-	-10033	-0-	16503	2			N	-0-					43
06	25680	X	22915	-0-	-2765	-0-	22898	2	17	9	N	15					58
07	26536	X	22825	-0-	-3711	-0-	1178	1	21617	2	N	27					85
							30	9									
08	24118	X	21773	-0-	-2345	-0-	1261	1	20493	2	N	17					102
							19	9									
09	22920	X	19794	-0-	-3126	-0-	1090	1	18682	2	N	20	66	1	3	8	53
							22	9									
10	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	1199	1	18149	2	N	17	2	8			68
							19	9									
11	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	587	1	18103	2	N	18					87
							20	9									
*12	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	354	1	18526	2	N	23					110
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 247,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61721	X	32305	-0-	-29416	-0-	32137	2	168	9	N	153	177	1	171
02	61432	X	29519	-0-	-31913	-0-	29519	2			N	-0-			171
03	68014	X	30610	-0-	-37404	-0-	30591	2	19	9	N	17			188
04	61860	X	23419	-0-	-38441	-0-	23375	2	44	9	N	40	171	1	57
05	36710	X	36710	-0-	-0-	-0-	36658	2	52	9	N	47			104
06	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	43786	2	42	9	N	38			142
07	43196	X	43196	-0-	-0-	-0-	1159	1	42002	2	N	32			174
							35	9							
08	36704	X	35321	-0-	-1383	-0-	1096	1	34199	2	N	24			198
							26	9							
09	43830	X	28282	-0-	-15548	-0-	1009	1	27121	2	N	138	194	1	142
							152	9							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8	-0-
11	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	447	1	30825	2	N	-0-			142
*12	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	1187	1	26322	2	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 361,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	10759	-0-	-4183	-0-	10714	2	45	9	N	41			91
02	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20755	2	20	9	N	18			109
03	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	23264	2	86	9	N	78			187
04	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	1841	1	19609	2	N	28	165	1	50
							31	9							
05	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	675	1	18637	2	N	49			99
							54	9							
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	892	1	16084	2	N	12			111
							13	9							
07	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	870	1	16646	2	N	18			129
							20	9							
08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	1058	1	16090	2	N	14			143
							15	9							
09	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	127	1	11787	2	N	3	3	8	143
							3	9							
10	19313	X	16749	-0-	-2564	-0-	200	1	16540	2	N	8	6	8	145
							9	9							
11	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	2228	1	15591	2	N	-0-			145
*12	17546	X	17407	-0-	-139	-0-	1489	1	15918	2	N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 211,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	978	1	18016	2	Y	65	91	1			77
							72	9									
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	322	1	11123	2	Y	26					103
							29	9									
03	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	669	1	12579	2	Y	122	165	1			60
							134	9									
04	INC G-10		10940	-0-	10940	10940	493	1	10447	2	Y	-0-					60
05	INC G-10		10482	-0-	10482	21422	340	1	10099	2	Y	39	33	1			66
							43	9									
06	31737	X	10315	-0-	-21422	-0-	313	1	10002	2	Y	-0-					66
07	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	532	1	9045	2	Y	3	29	1			40
							3	9									
08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	559	1	9632	2	Y	10					50
							11	9									
09	10950	X	7697	-0-	-3253	-0-	409	1	7282	2	Y	5	17	1			38
							6	9									
10	10664	X	8460	-0-	-2204	-0-	491	1	7965	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
11	10320	X	9057	-0-	-1263	-0-	282	1	8756	2	Y	17	32	1			23
							19	9									
12	10199	X	8847	-0-	-1352	-0-	75	1	8750	2	Y	20					43
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 129,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	409	1	7542	2	Y	40					98
							44	9									
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	109	1	3741	2	Y	-0-					98
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	226	1	4240	2	Y	132	195	1			35
							145	9									
04	INC G-10		3396	-0-	3396	3396	153	1	3237	2	Y	5					40
							6	9									
05	INC G-10		3532	-0-	3532	6928	112	1	3325	2	Y	86					126
							95	9									
06	9785	X	2857	-0-	-6928	-0-	87	1	2770	2	Y	-0-	88	1			38
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	128	1	2183	2	Y	5					43
							6	9									
08	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	113	1	1943	2	Y	-0-					43
09	3420	X	1835	-0-	-1585	-0-	95	1	1690	2	Y	45	50	1			38
							50	9									
10	3069	X	2099	-0-	-970	-0-	122	1	1973	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
11	2850	X	1608	-0-	-1242	-0-	50	1	1558	2	Y	-0-					38
12	2325	X	1406	-0-	-919	-0-	12	1	1394	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 37,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13625	-0-	-1007	-0-	13581	2	44	9	N	40					215
02	13216	X	12105	-0-	-1111	-0-	12086	2	19	9	N	17					232
03	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11232	2	28	9	N	25	150	1			107
04	13950	X	11593	-0-	-2357	-0-	11570	2	23	9	N	21					128
05	14415	X	11887	-0-	-2528	-0-	11852	2	35	9	N	32					160
06	13200	X	8399	-0-	-4801	-0-	8378	2	21	9	N	19					179
07	13392	X	9474	-0-	-3918	-0-	9442	2	32	9	N	29	164	1	1	8	43
08	11966	X	8806	-0-	-3160	-0-	8784	2	22	9	N	20					63
09	11580	X	8712	-0-	-2868	-0-	8688	2	24	9	N	22					85
10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10699	2	34	9	N	31	4	8			112
11	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	257	1	7834	2	N	12					124
							13	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	52452	X	19459	-0-	-32993	-0-	19424	2	35	9	N	32	159	1			58
02	47376	X	28992	-0-	-18384	-0-	575	1	28356	2	N	55					113
							61	9									
03	52452	X	23501	-0-	-28951	-0-	23455	2	46	9	N	42					155
04	47580	X	29256	-0-	-18324	-0-	1134	1	28119	2	N	3					158
							3	9									
05	32085	X	30815	-0-	-1270	-0-	627	1	30177	2	N	10					168
							11	9									
06	38498	X	38498	-0-	-0-	-0-	38498	2			N	-0-					168
07	32085	X	25073	-0-	-7012	-0-	859	1	24201	2	N	12					180
							13	9									
08	34042	X	34042	-0-	-0-	-0-	1865	1	32166	2	N	10					190
							11	9									
09	38490	X	30646	-0-	-7844	-0-	1629	1	29002	2	N	14	60	1	3	8	141
							15	9									
*10	35030	X	-0-	-0-	-35030	-0-					N	3	3	8			-0-
11	33900	X	29475	-0-	-4425	-0-	919	1	28549	2	N	5	115	1			45
							6	9									
12	34038	X	27736	-0-	-6302	-0-	236	1	27497	2	N	3					48
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 317,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	53413	X	46094	-0-	-7319	-0-	45938	2	156	9	N	142	167	1			55
02	48244	X	35832	-0-	-12412	-0-	35770	2	62	9	N	56					111
03	53413	X	34664	-0-	-18749	-0-	34594	2	70	9	N	64					175
04	51060	X	22108	-0-	-28952	-0-	22052	2	56	9	N	51	169	1			57
05	54284	X	54284	-0-	-0-	-0-	54146	2	138	9	N	125					182
06	59346	X	59346	-0-	-0-	-0-	59321	2	25	9	N	23					205
07	55993	X	55993	-0-	-0-	-0-	1502	1	54455	2	N	33	198	1			40
							36	9									
08	54281	X	51416	-0-	-2865	-0-	1597	1	49819	2	N	-0-					40
09	54000	X	45538	-0-	-8462	-0-	1633	1	43880	2	N	23	3	8			60
							25	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	42617	X	42617	-0-	-0-	-0-	542	1	42061	2	N	13	48	1			57
							14	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 447,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

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	40951	X	23857	-0-	-17094	-0-	23857	2			N	-0-					159
02	36988	X	1025	-0-	-35963	-0-	1025	2			N	-0-					159
03	39680	X	30408	-0-	-9272	-0-	30399	2	9	9	N	8					167
04	29850	X	50	-0-	-29800	-0-	50	2			N	-0-					167
05	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	37198	2	39	9	N	35					202
06	54856	X	54856	-0-	-0-	-0-	54844	2	12	9	N	11	163	1			50
07	44013	X	44013	-0-	-0-	-0-	1181	1	42823	2	N	8					58
							9	9									
08	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	1159	1	36140	2	N	5					63
							6	9									
*09	37410	X	-0-	-0-	-37410	-0-					N	2	2	8			-0-
10	45167	X	31949	-0-	-13218	-0-	1212	1	30718	2	N	17	8	8			82
							19	9									
11	43710	X	25435	-0-	-18275	-0-	25416	2	19	9	N	17					99
12	44020	X	-0-	-0-	-44020	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	56141	X	28666	-0-	-27475	-0-	28618	2	48	9	N	44	188	1			90
02	44212	X	20819	-0-	-23393	-0-	20772	2	47	9	N	43					133
03	45663	X	27372	-0-	-18291	-0-	27331	2	41	9	N	37					170
04	35010	X	17052	-0-	-17958	-0-	17032	2	20	9	N	18					188
05	48329	X	48329	-0-	-0-	-0-	48257	2	72	9	N	65	178	1			75
06	61339	X	61339	-0-	-0-	-0-	61304	2	35	9	N	32					107
07	53516	X	53516	-0-	-0-	-0-	1436	1	52063	2	N	15					122
							17	9									
08	47399	X	46700	-0-	-699	-0-	1450	1	45229	2	N	19					141
							21	9									
09	45870	X	40989	-0-	-4881	-0-	1471	1	39505	2	N	12	95	1	3	8	55
							13	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
11	35900	X	35900	-0-	-0-	-0-	35880	2	20	9	N	18					99
*12	33649	X	33649	-0-	-0-	-0-	682	1	32938	2	N	26					125
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 414,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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	42563	X	37045	-0-	-5518	-0-	36931	2	114	9	N	104	168	1			90
02	36736	X	29056	-0-	-7680	-0-	28976	2	80	9	N	73					163
03	40672	X	28784	-0-	-11888	-0-	28740	2	44	9	N	40					203
04	38100	X	12783	-0-	-25317	-0-	12736	2	47	9	N	43	168	1			78
05	39370	X	27668	-0-	-11702	-0-	27651	2	17	9	N	15					93
06	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	36511	2	62	9	N	56					149
07	36599	X	36599	-0-	-0-	-0-	980	1	35554	2	N	59	1	8			207
							65	9									
08	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	1098	1	34233	2	N	43	175	1			75
							47	9									
09	36570	X	32310	-0-	-4260	-0-	1076	1	31189	2	N	41	59	1			57
							45	9									
*10	37789	X	-0-	-0-	-37789	-0-					N	2	2	8			-0-
11	36570	X	30439	-0-	-6131	-0-	386	1	29987	2	N	60	85	1			80
							66	9									
12	36611	X	19340	-0-	-17271	-0-	192	1	19129	2	N	17					97
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 325,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	25854	X	19694	-0-	-6160	-0-	1010	1	18612	2	N	65	178	1			117
							72	9									
02	23352	X	13337	-0-	-10015	-0-	374	1	12905	2	N	53					170
							58	9									
03	20398	X	15691	-0-	-4707	-0-	790	1	14848	2	N	48					218
							53	9									
04	18360	X	13265	-0-	-5095	-0-	594	1	12585	2	N	78	179	1			117
							86	9									
05	18972	X	13304	-0-	-5668	-0-	431	1	12798	2	N	68					185
							75	9									
06	18360	X	12121	-0-	-6239	-0-	366	1	11702	2	N	48					233
							53	9									
07	15686	X	11740	-0-	-3946	-0-	650	1	11054	2	N	33	180	1			86
							36	9									
08	15686	X	12692	-0-	-2994	-0-	693	1	11947	2	N	47					133
							52	9									
09	13260	X	11803	-0-	-1457	-0-	625	1	11136	2	N	38	111	1			60
							42	9									
10	13299	X	12539	-0-	-760	-0-	724	1	11735	2	N	73					133
							80	9									
11	12270	X	11687	-0-	-583	-0-	363	1	11268	2	N	51	86	1			99
							56	9									
12	12679	X	10694	-0-	-1985	-0-	90	1	10554	2	N	45					144
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 158,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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	148552	X	30767	-0-	-117785	-0-	30650	2	117	9	N	106	170	1			143
02	134176	X	21200	-0-	-112976	-0-	20925	2	275	9	N	250	173	1			220
03	148552	X	20563	-0-	-127989	-0-	20563	2			N	-0-					220
04	29760	X	13841	-0-	-15919	-0-	13841	2			N	-0-					220
05	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-	33425	2	21	9	N	19	179	1			60
06	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31080	2	52	9	N	47					107
07	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	771	1	27945	2	N	62					169
							68	9									
08	33449	X	26455	-0-	-6994	-0-	821	1	25602	2	N	29					198
							32	9									
*09	32370	X	-0-	-0-	-32370	-0-					N	1	1	8			-0-
10	30039	X	23331	-0-	-6708	-0-	884	1	22406	2	N	37					92
							41	9									
11	29070	X	20915	-0-	-8155	-0-	226	1	20644	2	N	40					132
							44	9									
12	28799	X	20061	-0-	-8738	-0-	20000	2	61	9	N	55	89	1			99

TOTAL GAS PROD: 270,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	100874	X	53677	-0-	-47197	-0-	53615	2	62	9	N	56					131
02	91112	X	46137	-0-	-44975	-0-	46078	2	59	9	N	54					185
03	100874	X	54394	-0-	-46480	-0-	54304	2	90	9	N	82	90	1			177
04	96540	X	50916	-0-	-45624	-0-	50858	2	58	9	N	53	172	1			58
05	60026	X	60026	-0-	-0-	-0-	59958	2	68	9	N	62					120
06	74054	X	74054	-0-	-0-	-0-	74010	2	44	9	N	40					160
07	71385	X	71385	-0-	-0-	-0-	1915	1	69437	2	N	30					190
							33	9									
08	66837	X	66837	-0-	-0-	-0-	2075	1	64733	2	N	26	174	1			42
							29	9									
09	74040	X	60970	-0-	-13070	-0-	2187	1	58754	2	N	26					68
							29	9									
10	70866	X	60027	-0-	-10839	-0-	2276	1	57662	2	N	81	2	8			147
							89	9									
11	68580	X	54328	-0-	-14252	-0-	151	1	54145	2	N	28	85	1			90
							31	9									
12	70866	X	52538	-0-	-18328	-0-	970	1	51568	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 705,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

01	14849	X	790	-0-	-14059	-0-	790	2			N	-0-					80
02	13412	X	7265	-0-	-6147	-0-	7241	2	24	9	N	22					102
03	14849	X	11457	-0-	-3392	-0-	11457	2			N	-0-					102
04	14370	X	10718	-0-	-3652	-0-	10695	2	23	9	N	21					123
05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9194	2	42	9	N	38					161
06	11100	X	5553	-0-	-5547	-0-	5552	2	1	9	N	1					162
07	11470	X	7463	-0-	-4007	-0-	199	1	7202	2	N	56	187	1	1	8	30
							62	9									
08	11470	X	6403	-0-	-5067	-0-	199	1	6197	2	N	6					36
							7	9									
09	10710	X	5764	-0-	-4946	-0-	207	1	5543	2	N	13	1	8			48
							14	9									
10	7316	X	5769	-0-	-1547	-0-	218	1	5537	2	N	13					61
							14	9									
11	7080	X	4381	-0-	-2699	-0-	32	1	4336	2	N	12					73
							13	9									
*12	7316	X	2541	-0-	-4775	-0-	1135	1	1403	2	N	3					76
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 77,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140771	X	18336	-0-	-122435	-0-	18245	2	91	9	N	83	173	1			115
02	127148	X	17739	-0-	-109409	-0-	17660	2	79	9	N	72					187
03	140771	X	17797	-0-	-122974	-0-	17728	2	69	9	N	63	158	1			92
04	136230	X	13957	-0-	-122273	-0-	13918	2	39	9	N	35					127
05	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	29870	2	72	9	N	65					192
06	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	28466	2	36	9	N	33					225
07	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	675	1	24459	2	N	35	178	1			82
							39	9									
08	29946	X	22072	-0-	-7874	-0-	684	1	21353	2	N	32					114
							35	9									
09	28980	X	21526	-0-	-7454	-0-	771	1	20711	2	N	40	114	1			40
							44	9									
10	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	828	1	20981	2	N	38					78
							42	9									
11	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	212	1	19373	2	N	36	53	1			62
							40	9									
*12	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	19070	2	36	9	N	33					95

TOTAL GAS PROD: 255,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116932	X	45666	-0-	-71266	-0-	45484	2	182	9	N	165	340	1			85
02	105616	X	39779	-0-	-65837	-0-	39623	2	156	9	N	142					227
03	116932	X	41055	-0-	-75877	-0-	40913	2	142	9	N	129	181	1			175
04	113160	X	33938	-0-	-79222	-0-	33826	2	112	9	N	102	179	1			98
05	50623	X	48817	-0-	-1806	-0-	48730	2	87	9	N	79					177
06	48010	X	48010	-0-	-0-	-0-	47878	2	132	9	N	120	183	1			114
07	46231	X	46231	-0-	-0-	-0-	1236	1	44828	2	N	152	76	1			190
							167	9									
08	48825	X	44880	-0-	-3945	-0-	1391	1	43406	2	N	75	190	1			75
							83	9									
09	48000	X	39123	-0-	-8877	-0-	1403	1	37674	2	N	42	13	1	3	8	101
							46	9									
10	39528	X	39528	-0-	-0-	-0-	1497	1	37930	2	N	92					193
							101	9									
11	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	394	1	35923	2	N	78	173	1			99
							86	9									
*12	36473	X	36473	-0-	-0-	-0-	36378	2	95	9	N	86	80	1			105

TOTAL GAS PROD: 499,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	17484	X	16522	-0-	-962	-0-	16481	2	41	9	N	37	173	1			38
02	15792	X	12747	-0-	-3045	-0-	12723	2	24	9	N	22					60
03	17484	X	7734	-0-	-9750	-0-	7694	2	40	9	N	36					96
04	16920	X	8496	-0-	-8424	-0-	8482	2	14	9	N	13					109
05	16523	X	8061	-0-	-8462	-0-	8061	2			N	-0-					109
06	15990	X	8010	-0-	-7980	-0-	8004	2	6	9	N	5					114
07	14105	X	7500	-0-	-6605	-0-	200	1	7267	2	N	30					144
							33	9									
08	8773	X	6829	-0-	-1944	-0-	211	1	6588	2	N	27					171
							30	9									
09	8490	X	6134	-0-	-2356	-0-	218	1	5873	2	N	39	163	1			47
							43	9									
10	8277	X	7028	-0-	-1249	-0-	267	1	6750	2	N	10	4	8			53
							11	9									
11	8010	X	5736	-0-	-2274	-0-	148	1	5571	2	N	15					68
							17	9									
*12	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9752	2	8	9	N	7					75

TOTAL GAS PROD: 104,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

01	204228	X	101329	-0-	-102899	-0-	101156	2	173	9	N	157	164	1			60
02	184464	X	75811	-0-	-108653	-0-	75692	2	119	9	N	108					168
03	204228	X	93027	-0-	-111201	-0-	92882	2	145	9	N	132	87	1			213
04	197640	X	82994	-0-	-114646	-0-	82884	2	110	9	N	100	187	1			126
05	204228	X	82159	-0-	-122069	-0-	82047	2	112	9	N	102					228
06	197640	X	103952	-0-	-93688	-0-	103840	2	112	9	N	102	181	1			149
07	104509	X	104509	-0-	-0-	-0-	2803	1	101623	2	N	75					224
							83	9									
08	93031	X	86483	-0-	-6548	-0-	2685	1	83748	2	N	45	187	1			82
							50	9									
09	103950	X	93072	-0-	-10878	-0-	3338	1	89661	2	N	66	100	1			48
							73	9									
*10	107415	X	-0-	-0-	-107415	-0-					N	3	3	8			-0-
11	103950	X	82335	-0-	-21615	-0-	2288	1	79993	2	N	49	74	1			77
							54	9									
12	104501	X	-0-	-0-	-104501	-0-					N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 905,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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	0	W	65367	-0-	65367	293574	65093	2	274	9	N	249	361	1			92
02	0	W	46929	-0-	46929	340503	46730	2	199	9	N	181	178	1			95
03	0	W	44205	-0-	44205	384708	43846	2	359	9	N	326	184	1			237
04	0	W	30520	-0-	30520	415228	30343	2	177	9	N	161	178	1			220
05	0	W	46705	-0-	46705	461933	46567	2	138	9	N	125	186	1	2	8	157
06	0	W	40590	-0-	40590	502523	40500	2	90	9	N	82	184	1			55
07	0	W	36717	-0-	36717	539240	981	1	35572	2	N	149					204
							164	9									
08	572125	X	32885	-0-	-539240	-0-	1016	1	31684	2	N	168	187	1			185
							185	9									
09	44010	X	18756	-0-	-25254	-0-	671	1	18022	2	N	57	195	1			47
							63	9									
10	45477	X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	72					119
11	40590	X	-0-	-0-	-40590	-0-					N	-0-					119
12	36704	X	12082	-0-	-24622	-0-	67	1	11990	2	N	23					142
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 374,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

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	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				NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN				NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT				NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	42151	-0-	42151	1086606	42090	2	61	9	N	55	106	1			121
02	0	W	31829	-0-	31829	1118435	31800	2	29	9	N	26					147
03	0	W	6462	-0-	6462	1124897	6440	2	22	9	N	20					167
04	0	W	34108	-0-	34108	1159005	34066	2	42	9	N	38					205
05	0	W	39758	-0-	39758	1198763	1390	1	38359	2	N	8	59	1			154
							9	9									
06	0	W	53546	-0-	53546	1252309	2813	1	50716	2	N	15					169
							17	9									
07	0	W	46513	-0-	46513	1298822	2309	1	44182	2	N	20					189
							22	9									
08	0	W	41688	-0-	41688	1340510	2571	1	39102	2	N	14	161	1			42
							15	9									
09	1374467	X	33957	-0-	-1340510	-0-	364	1	33590	2	N	3	3	8			42
							3	9									
10	40765	X	25592	-0-	-15173	-0-	306	1	25286	2	N	-0-					42
11	39450	X	33227	-0-	-6223	-0-	4153	1	29060	2	N	13					55
							14	9									
12	40765	X	28108	-0-	-12657	-0-	2403	1	25691	2	N	13					55
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 416,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	53966	-0-	53966	441898	53929	2	37	9	N	34	173	1			58
02	0	W	37118	-0-	37118	479016	37088	2	30	9	N	27					85
03	0	W	19485	-0-	19485	498501	19460	2	25	9	N	23					108
04	0	W	12483	-0-	12483	510984	12483	2			N	-0-					108
05	0	W	48679	-0-	48679	559663	1702	1	46967	2	N	9					117
							10	9									
06	0	W	58559	-0-	58559	618222	3077	1	55473	2	N	8					125
							9	9									
07	0	W	51730	-0-	51730	669952	2569	1	49147	2	N	13					138
							14	9									
08	0	W	45133	-0-	45133	715085	2785	1	42345	2	N	3	28	1			113
							3	9									
09	753234	X	38149	-0-	-715085	-0-	409	1	37740	2	N	-0-	65	1			48
10	60512	X	26541	-0-	-33971	-0-	317	1	26214	2	N	9					57
							10	9									
11	58560	X	34939	-0-	-23621	-0-	4368	1	30565	2	N	5					62
							6	9									
12	51739	X	29474	-0-	-22265	-0-	2520	1	26948	2	N	5					62
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 456,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	76149	-0-	76149	622128	76097	2	52	9	N	47	65	1			119
02	0	W	56872	-0-	56872	679000	56835	2	37	9	N	34					153
03	0	W	58000	-0-	58000	737000	57957	2	43	9	N	39					192
04	0	W	34067	-0-	34067	771067	34053	2	14	9	N	13					205
05	0	W	48041	-0-	48041	819108	1679	1	46329	2	N	30	122	1			113
							33	9									
06	0	W	17552	-0-	17552	836660	922	1	16622	3	N	7					120
							8	9									
07	0	W	73549	-0-	73549	910209	3652	1	69874	2	N	21					141
							23	9									
08	0	W	60310	-0-	60310	970519	3720	1	56578	2	N	11					152
							12	9									
09	0	W	47703	-0-	47703	1018222	511	1	47186	2	N	5	119	1	3	8	35
							6	9									
10	1062703	X	44481	-0-	-1018222	-0-	531	1	43950	2	N	-0-					35
11	60750	X	43634	-0-	-17116	-0-	5455	1	38177	2	N	2					37
							2	9									
12	62775	X	37259	-0-	-25516	-0-	3187	1	34070	2	N	2					37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 597,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*11	56507	X	56507	-0-	-0-	-0-	328	1	55241	2	N	853	563	1			412
							938	9									
12	63023	X	-0-	-0-	-63023	-0-					N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 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	85634	X	5587	-0-	-80047	-0-	223	1	5329	2	N	32					90
							35	9									
02	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	428	1	7887	2	N	36					126
							40	9									
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	135	1	9291	2	N	16					142
							18	9									
04	5400	X	3509	-0-	-1891	-0-	58	1	3451	2	N	-0-					142
05	9238	X	6032	-0-	-3206	-0-	160	1	5872	2	N	-0-					142
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					142
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					142
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					142
09	5850	X	3470	-0-	-2380	-0-	37	1	3433	2	N	-0-					142
10	T. A.		3824	-0-	3824	3824	42	1	3780	2	N	2					144
							2	9									
11	T. A.		962	-0-	962	4786	56	1	894	2	N	11					155
							12	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4786					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 41,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

REUTHINGER WELL #: 1 RRCID -> 251754 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5930 - 6646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	13454	X	11635	-0-	-1819	-0-	1106	1	10512	2	N	15					110
							17	9									
02	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	957	1	9996	2	N	19					129
							21	9									
03	13609	X	9942	-0-	-3667	-0-	923	1	8993	2	N	24					153
							26	9									
04	13170	X	11377	-0-	-1793	-0-	1333	1	10031	2	N	12					165
							13	9									
05	12896	X	11112	-0-	-1784	-0-	1253	1	9859	2	N	-0-					165
06	11760	X	3839	-0-	-7921	-0-	431	1	3408	2	N	-0-					165
07	12152	X	10627	-0-	-1525	-0-	1007	1	9620	2	N	-0-					165
08	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	1251	1	11117	2	N	-0-					165
09	11370	X	10977	-0-	-393	-0-	1231	1	9746	2	N	-0-					165
10	11098	X	10822	-0-	-276	-0-	1345	1	9477	2	N	-0-					165
11	11730	X	9541	-0-	-2189	-0-	1431	1	8110	2	N	-0-					165
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 113,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BENAVIDES, ROSA VELA 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	11687	X	5376	-0-	-6311	-0-	191	1	5091	2	N	85					200
							94	9									
02	10752	X	6269	-0-	-4483	-0-	299	1	5872	2	N	89	182	1			107
							98	9									
03	12431	X	7574	-0-	-4857	-0-	107	1	7361	2	N	96	157	1			46
							106	9									
04	12030	X	8941	-0-	-3089	-0-	795	1	8046	2	N	91					137
							100	9									
05	10912	X	8651	-0-	-2261	-0-	403	1	8171	2	N	70	162	1			45
							77	9									
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	558	1	8536	2	N	83					128
							91	9									
07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	790	1	9025	2	N	66	170	1			24
							73	9									
08	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	991	1	8845	2	N	86					110
							95	9									
09	9180	X	8883	-0-	-297	-0-	881	1	7911	2	N	83					193
							91	9									
10	9889	X	8789	-0-	-1100	-0-	941	1	7776	2	N	65	171	1			87
							72	9									
11	9600	X	7970	-0-	-1630	-0-	1148	1	6807	2	N	14					101
							15	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 91,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

BENAVIDES, ROSA VELA 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SHUT IN		-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		1372	-0-	1372	1372	301	1	1071	2	N	-0-					19
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1372					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA VELA 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	16399	X	13183	-0-	-3216	-0-	543	1	12640	2	N	-0-					73
02	14812	X	10500	-0-	-4312	-0-	604	1	9896	2	N	-0-					73
03	13640	X	10516	-0-	-3124	-0-	159	1	10357	2	N	-0-					73
04	12810	X	9865	-0-	-2945	-0-	847	1	9018	2	N	-0-					73
05	13237	X	10449	-0-	-2788	-0-	978	1	9470	2	N	1					74
							1	9									
06	12750	X	9306	-0-	-3444	-0-	891	1	8412	2	N	3					77
							3	9									
07	11625	X	10296	-0-	-1329	-0-	881	1	9413	2	N	2					79
							2	9									
08	10509	X	8904	-0-	-1605	-0-	785	1	8119	2	N	-0-					79
09	10110	X	8969	-0-	-1141	-0-	779	1	8187	2	N	3	3	8			79
							3	9									
10	9641	X	6816	-0-	-2825	-0-	674	1	6142	2	N	-0-					79
11	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	1248	1	9097	2	N	3					82
							3	9									
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 109,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	146	1	2091	2	N	-0-					165
02	1960	X	1225	-0-	-735	-0-	95	1	1130	2	N	-0-					165
03	3224	X	2288	-0-	-936	-0-	32	1	2246	2	N	9					174
							10	9									
04	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	35	1	2656	2	N	-0-					174
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	73	1	2760	2	N	-0-					174
06	2220	X	1820	-0-	-400	-0-	25	1	1795	2	N	-0-					174
07	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	23	1	2076	2	N	-0-					174
08	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	49	1	2105	2	N	-0-					174
09	2730	X	1526	-0-	-1204	-0-	15	1	1511	2	N	-0-					174
10	2821	X	2115	-0-	-706	-0-	32	1	2083	2	N	-0-					174
11	2070	X	1750	-0-	-320	-0-	52	1	1698	2	N	-0-					174
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

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	96472	X	67815	-0-	-28657		-0-	2594	1	65149	2	N	65	163	1			41
								72	9									
02	81256	X	54373	-0-	-26883		-0-	2831	1	51466	2	N	69					110
								76	9									
03	91264	X	62775	-0-	-28489		-0-	919	1	61753	2	N	94	169	1			35
								103	9									
04	77520	X	36662	-0-	-40858		-0-	607	1	36001	2	N	49					84
								54	9									
05	75361	X	53237	-0-	-22124		-0-	1411	1	51757	2	N	63					147
								69	9									
06	65640	X	45469	-0-	-20171		-0-	1027	1	44383	2	N	54	156	1			45
								59	9									
07	62775	X	32027	-0-	-30748		-0-	543	1	31447	2	N	34					79
								37	9									
08	62775	X	36296	-0-	-26479		-0-	491	1	35746	2	N	54					133
								59	9									
09	51510	X	39873	-0-	-11637		-0-	413	1	39388	2	N	65	154	1			44
								72	9									
10	53227	X	32951	-0-	-20276		-0-	352	1	32511	2	N	80					124
								88	9									
11	45480	X	37641	-0-	-7839		-0-	2220	1	35323	2	N	89	172	1			41
								98	9									
12	41199	X	NO RPT	-0-	-41199		-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 499,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

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	364471	X	130282	-0-	-234189		-0-	1991	1	128226	2	N	59					114
								65	9									
02	155316	X	76279	-0-	-79037		-0-	756	1	75494	2	N	26					140
								29	9									
03	171957	X	47496	-0-	-124461		-0-	399	1	46917	2	N	164	184	0			120
								180	9									
04	132060	X	56340	-0-	-75720		-0-	359	1	55913	2	N	62					182
								68	9									
05	136462	X	49857	-0-	-86605		-0-	46	1	49811	2	N	-0-					182
06	126090	X	40314	-0-	-85776		-0-	307	1	39920	2	N	79	193	1			68
								87	9									
07	84444	X	36007	-0-	-48437		-0-	3	1	36004	2	N	-0-					68
08	58218	X	37132	-0-	-21086		-0-	374	1	36649	2	N	99					167
								109	9									
09	56340	X	32063	-0-	-24277		-0-	352	1	31669	2	N	38					205
								42	9									
10	37665	X	30642	-0-	-7023		-0-	242	1	30367	2	N	30	190	1			45
								33	9									
11	36450	X	25473	-0-	-10977		-0-	278	1	25162	2	N	30					75
								33	9									
12	37138	X	NO RPT	-0-	-37138		-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 561,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188263	X	67312	-0-	-120951	-0-	2446	1	64750	2	N	105					135
							116	9									
02	170044	X	53608	-0-	-116436	-0-	2767	1	50777	2	N	58	170	1			23
							64	9									
03	136524	X	56632	-0-	-79892	-0-	815	1	55810	2	N	6					29
							7	9									
04	102990	X	42086	-0-	-60904	-0-	698	1	41388	2	N	-0-					29
05	83390	X	37789	-0-	-45601	-0-	1002	1	36780	2	N	6					35
							7	9									
06	65130	X	26435	-0-	-38695	-0-	598	1	25837	2	N	-0-					35
07	59365	X	35904	-0-	-23461	-0-	609	1	35295	2	N	-0-					35
08	56637	X	33379	-0-	-23258	-0-	452	1	32927	2	N	-0-					35
09	42090	X	33432	-0-	-8658	-0-	317	1	33112	2	N	3					38
							3	9									
10	37789	X	28822	-0-	-8967	-0-	318	1	28365	2	N	126					164
							139	9									
11	34740	X	15288	-0-	-19452	-0-	903	1	14367	2	N	16	163	1			17
							18	9									
12	35898	X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 430,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		102324	-0-	102324	1154543	3742	1	98349	2	N	212	175	1			86
							233	9									
02	1244190	X	89647	-0-	-1154543	-0-	4590	1	84872	2	N	168	179	1			75
							185	9									
03	229648	X	96112	-0-	-133536	-0-	1377	1	94579	2	N	142	158	1			59
							156	9									
04	222240	X	55614	-0-	-166626	-0-	926	1	54618	2	N	64					123
							70	9									
05	229648	X	65206	-0-	-164442	-0-	1726	1	63341	2	N	126	160	1			89
							139	9									
06	99030	X	47363	-0-	-51667	-0-	1069	1	46177	2	N	106	178	1			17
							117	9									
07	99262	X	27591	-0-	-71671	-0-	466	1	27069	2	N	51					68
							56	9									
08	96100	X	24432	-0-	-71668	-0-	330	1	24010	2	N	84					152
							92	9									
09	63090	X	50244	-0-	-12846	-0-	491	1	49542	2	N	192	170	1	3	8	171
							211	9									
10	65193	X	55169	-0-	-10024	-0-	565	1	54465	2	N	126	169	1			128
							139	9									
11	47370	X	47143	-0-	-227	-0-	2782	1	44271	2	N	82	167	1			43
							90	9									
12	51925	X	NO RPT	-0-	-51925	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 660,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,353

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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	0	W	28054	-0-	28054	1009809	851	1	27190	2	N	12					155
							13	9									
02	0	W	31120	-0-	31120	1040929	539	1	30533	2	N	44	164	1			35
							48	9									
03	0	W	34270	-0-	34270	1075199	300	1	33920	2	N	45					80
							50	9									
04	1106668	X	31469	-0-	-1075199	-0-	281	1	31165	2	N	21					101
							23	9									
05	34441	X	29930	-0-	-4511	-0-	2	1	29928	2	N	-0-					101
06	33330	X	14041	-0-	-19289	-0-	32	1	14009	2	N	-0-					101
07	34441	X	4139	-0-	-30302	-0-	67	1	4072	2	N	-0-					101
08	34255	X	17155	-0-	-17100	-0-	173	1	16928	2	N	49					150
							54	9									
09	31470	X	6724	-0-	-24746	-0-	102	1	6609	2	N	12	145	1			17
							13	9									
10	29388	X	2956	-0-	-26432	-0-	52	1	2904	2	N	-0-					17
11	16590	X	9020	-0-	-7570	-0-	690	1	8330	2	N	-0-					17
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 208,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	0	W	61014	-0-	61014	1481140	571	1	60443	2	N	-0-					-0-
02	0	W	40120	-0-	40120	1521260	614	1	39506	2	N	-0-					-0-
03	0	W	53977	-0-	53977	1575237	2456	1	51521	2	N	-0-					-0-
04	1624210	X	48973	-0-	-1575237	-0-	947	1	48026	2	N	-0-					-0-
05	61008	X	45681	-0-	-15327	-0-	1057	1	44624	2	N	-0-					-0-
06	59040	X	35793	-0-	-23247	-0-	433	1	35360	2	N	-0-					-0-
07	53971	X	47164	-0-	-6807	-0-	449	1	46715	2	N	-0-					-0-
08	53971	X	44636	-0-	-9335	-0-	472	1	44164	2	N	-0-					-0-
09	48960	X	39989	-0-	-8971	-0-	354	1	39635	2	N	-0-					-0-
10	44423	X	35592	-0-	-8831	-0-	294	1	35298	2	N	-0-					-0-
11	42990	X	34499	-0-	-8491	-0-	392	1	34107	2	N	-0-					-0-
12	44423	X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 487,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

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	72540	X	48071	-0-	-24469	-0-		1754	1	46221	2	N	87	164	1			66
								96	9									
02	65520	X	34146	-0-	-31374	-0-		1801	1	32265	2	N	73					139
								80	9									
03	72540	X	31823	-0-	-40717	-0-		462	1	31281	2	N	73	157	1			55
								80	9									
04	48100	X	26844	-0-	-21256	-0-		445	1	26333	2	N	60					115
								66	9									
05	32240	X	27200	-0-	-5040	-0-		720	1	26423	2	N	52					167
								57	9									
06	31200	X	24562	-0-	-6638	-0-		555	1	23975	2	N	29	157	1			39
								32	9									
07	32240	X	23160	-0-	-9080	-0-		390	1	22729	2	N	37	1	8			75
								41	9									
08	31837	X	20486	-0-	-11351	-0-		277	1	20153	2	N	51					126
								56	9									
09	26850	X	19491	-0-	-7359	-0-		195	1	19235	2	N	55	164	1			17
								61	9									
10	27187	X	17431	-0-	-9756	-0-		182	1	17182	2	N	61					78
								67	9									
11	24570	X	17792	-0-	-6778	-0-		1049	1	16691	2	N	47					125
								52	9									
12	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-						N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 291,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

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	78771	X	25400	-0-	-53371	-0-		768	1	24557	2	N	68	182	1			39
								75	9									
02	71148	X	20584	-0-	-50564	-0-		356	1	20176	2	N	47					86
								52	9									
03	78771	X	22379	-0-	-56392	-0-		195	1	22085	2	N	90					176
								99	9									
04	76230	X	18579	-0-	-57651	-0-		165	1	18344	2	N	64	169	1			71
								70	9									
05	78771	X	18343	-0-	-60428	-0-		1	1	18332	2	N	9					80
								10	9									
06	24570	X	12083	-0-	-12487	-0-		28	1	12030	2	N	23					103
								25	9									
07	22785	X	11332	-0-	-11453	-0-		183	1	11114	2	N	32					135
								35	9									
08	22382	X	17072	-0-	-5310	-0-		172	1	16855	2	N	41	160	1			16
								45	9									
09	18570	X	12473	-0-	-6097	-0-		189	1	12245	2	N	35					51
								39	9									
10	18352	X	12288	-0-	-6064	-0-		217	1	12035	2	N	33					84
								36	9									
11	16530	X	12821	-0-	-3709	-0-		980	1	11831	2	N	9					93
								10	9									
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-						N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 183,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. 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	50964	X	22111	-0-	-28853	-0-	964	1	21113	2	N	31					44
							34	9									
02	46032	X	19760	-0-	-26272	-0-	1703	1	18024	2	N	30					74
							33	9									
03	50964	X	22445	-0-	-28519	-0-	119	1	22285	2	N	37					111
							41	9									
04	49320	X	18871	-0-	-30449	-0-	22	1	18823	2	N	24					135
							26	9									
05	50964	X	16946	-0-	-34018	-0-	1	1	16919	2	N	24					159
							26	9									
06	49320	X	13647	-0-	-35673	-0-	2	1	13642	2	N	3					162
							3	9									
07	22444	X	12947	-0-	-9497	-0-	9	1	12938	2	N	-0-					162
08	22444	X	16704	-0-	-5740	-0-	1	1	16659	2	N	40	178	1			24
							44	9									
09	18870	X	14416	-0-	-4454	-0-	508	1	13897	2	N	10					34
							11	9									
10	16957	X	15568	-0-	-1389	-0-	150	1	15397	2	N	19					53
							21	9									
11	16170	X	14970	-0-	-1200	-0-	1362	1	13594	2	N	13					66
							14	9									
12	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 188,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BENAVIDES, ROSA V. 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	129487	X	26656	-0-	-102831	-0-	1083	1	25501	2	N	65					136
							72	9									
02	116956	X	23661	-0-	-93295	-0-	1863	1	21745	2	N	48	157	1			27
							53	9									
03	129487	X	26995	-0-	-102492	-0-	91	1	26837	2	N	61					88
							67	9									
04	125310	X	22327	-0-	-102983	-0-	15	1	22262	2	N	45					133
							50	9									
05	129487	X	24205	-0-	-105282	-0-	2	1	24156	2	N	43	159	1			17
							47	9									
06	125310	X	14214	-0-	-111096	-0-	2	1	14192	2	N	18					35
							20	9									
07	27001	X	7159	-0-	-19842	-0-	5	1	7132	2	N	20					55
							22	9									
08	27001	X	21798	-0-	-5203	-0-	1	1	21741	2	N	51					106
							56	9									
09	23430	X	16584	-0-	-6846	-0-	577	1	15971	2	N	33					139
							36	9									
10	24211	X	15558	-0-	-8653	-0-	137	1	15382	2	N	35	157	1			17
							39	9									
11	21090	X	16723	-0-	-4367	-0-	1432	1	15233	2	N	53					70
							58	9									
12	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 215,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	50328	-0-	50328	1045082	1861	1	48430	2	N	34					151
							37	9									
02	0	W	42590	-0-	42590	1087672	2280	1	40282	2	N	25	154	1			22
							28	9									
03	0	W	48307	-0-	48307	1135979	690	1	47585	2	N	29					51
							32	9									
04	0	W	30569	-0-	30569	1166548	506	1	30040	2	N	21					72
							23	9									
05	0	W	25601	-0-	25601	1192149	679	1	24907	2	N	14					86
							15	9									
06	0	W	26278	-0-	26278	1218427	593	1	25642	2	N	39					125
							43	9									
07	0	W	25539	-0-	25539	1243966	426	1	25099	2	N	13					138
							14	9									
08	1270627	X	26661	-0-	-1243966	-0-	361	1	26278	2	N	20					158
							22	9									
09	30570	X	13718	-0-	-16852	-0-	139	1	13562	2	N	15	156	1			17
							17	9									
10	27156	X	26885	-0-	-271	-0-	289	1	26567	2	N	26					43
							29	9									
11	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	1598	1	25432	2	N	31					74
							34	9									
12	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 343,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3145	-0-	-1474	-0-	105	1	3017	2	N	21	158	1			28
							23	9									
02	4172	X	2625	-0-	-1547	-0-	131	1	2494	2	N	-0-					28
03	4619	X	2658	-0-	-1961	-0-	38	1	2619	2	N	1					29
							1	9									
04	4470	X	2561	-0-	-1909	-0-	218	1	2329	2	N	13					42
							14	9									
05	4619	X	2623	-0-	-1996	-0-	245	1	2369	2	N	8					50
							9	9									
06	4470	X	2332	-0-	-2138	-0-	223	1	2101	2	N	7					57
							8	9									
07	4619	X	2549	-0-	-2070	-0-	219	1	2327	2	N	3					60
							3	9									
08	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	194	1	2010	2	N	1					61
							1	9									
09	2550	X	2094	-0-	-456	-0-	177	1	1917	2	N	-0-					61
10	2635	X	2012	-0-	-623	-0-	194	1	1805	2	N	12					73
							13	9									
11	2460	X	2071	-0-	-389	-0-	246	1	1794	2	N	28					101
							31	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 26,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	59073	-0-	59073	886719	1790	1	57191	2	N	84	179	1			78
							92	9									
02	0	W	23561	-0-	23561	910280	408	1	23140	2	N	12					90
							13	9									
03	0	W	48454	-0-	48454	958734	423	1	47887	2	N	131	179	1			42
							144	9									
04	0	W	43280	-0-	43280	1002014	386	1	42827	2	N	61					103
							67	9									
05	0	W	42345	-0-	42345	1044359	3	1	42225	2	N	106	173	1			36
							117	9									
06	0	W	37653	-0-	37653	1082012	87	1	37540	2	N	24					60
							26	9									
07	1119206	X	37194	-0-	-1082012	-0-	602	1	36449	2	N	130	174	1			16
							143	9									
08	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	371	1	36387	2	N	115					131
							127	9									
09	43290	X	34140	-0-	-9150	-0-	519	1	33565	2	N	51	165	1			17
							56	9									
10	42346	X	33893	-0-	-8453	-0-	599	1	33240	2	N	49					66
							54	9									
11	37650	X	20600	-0-	-17050	-0-	1576	1	19024	2	N	-0-					66
12	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 417,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	101791	-0-	101791	592931	3083	1	98529	2	N	163	190	1			107
							179	9									
02	0	W	114003	-0-	114003	706934	1975	1	111975	2	N	48	125	1			30
							53	9									
03	0	W	99567	-0-	99567	806501	871	1	98575	2	N	110					140
							121	9									
04	0	W	93683	-0-	93683	900184	836	1	92790	2	N	52					192
							57	9									
05	0	W	81319	-0-	81319	981503	6	1	81248	2	N	59					251
							65	9									
06	0	W	54169	-0-	54169	1035672	124	1	53903	2	N	129	188	1			192
							142	9									
07	0	W	51046	-0-	51046	1086718	828	1	50179	2	N	35					227
							39	9									
08	1145830	X	59112	-0-	-1086718	-0-	597	1	58464	2	N	46	178	1			95
							51	9									
09	93690	X	48771	-0-	-44919	-0-	742	1	48003	2	N	24					119
							26	9									
10	81313	X	44973	-0-	-36340	-0-	795	1	44158	2	N	18					137
							20	9									
11	57210	X	31253	-0-	-25957	-0-	2391	1	28862	2	N	-0-					137
12	59117	X	NO RPT	-0-	-59117	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 779,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141236	X	92670	-0-	-48566	-0-	862	1	91808	2	N	-0-					-0-
02	127568	X	57706	-0-	-69862	-0-	887	1	56819	2	N	-0-					-0-
03	141236	X	79957	-0-	-61279	-0-	3643	1	76314	2	N	-0-					-0-
04	136680	X	69726	-0-	-66954	-0-	1351	1	68375	2	N	-0-					-0-
05	141236	X	63538	-0-	-77698	-0-	1472	1	62066	2	N	-0-					-0-
06	136680	X	49202	-0-	-87478	-0-	595	1	48607	2	N	-0-					-0-
07	141236	X	55597	-0-	-85639	-0-	531	1	55066	2	N	-0-					-0-
08	141236	X	53735	-0-	-87501	-0-	570	1	53165	2	N	-0-					-0-
09	69720	X	45378	-0-	-24342	-0-	403	1	44975	2	N	-0-					-0-
10	63550	X	46136	-0-	-17414	-0-	382	1	45754	2	N	-0-					-0-
11	53790	X	40186	-0-	-13604	-0-	457	1	39729	2	N	-0-					-0-
12	55583	X	NO RPT	-0-	-55583	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 653,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 04/01/2012 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	29326	X	23909	-0-	-5417	-0-	1044	1	22818	2	N	43					85
							47	9									
02	26488	X	20358	-0-	-6130	-0-	1716	1	18598	2	N	40					125
							44	9									
03	29326	X	18801	-0-	-10525	-0-	93	1	18677	2	N	28					153
							31	9									
04	28380	X	16189	-0-	-12191	-0-	19	1	16145	2	N	23	157	1			19
							25	9									
05	29326	X	18372	-0-	-10954	-0-	1	1	18327	2	N	40					59
							44	9									
06	28380	X	15589	-0-	-12791	-0-	2	1	15556	2	N	28					87
							31	9									
07	29194	X	15419	-0-	-13775	-0-	11	1	15371	2	N	34					121
							37	9									
08	29140	X	15444	-0-	-13696	-0-	1	1	15401	2	N	38					159
							42	9									
09	17790	X	14166	-0-	-3624	-0-	499	1	13634	2	N	30	166	1			23
							33	9									
10	18383	X	14244	-0-	-4139	-0-	142	1	14066	2	N	33					56
							36	9									
11	15600	X	15040	-0-	-560	-0-	1371	1	13636	2	N	30					86
							33	9									
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 187,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218503	X	34922	-0-	-183581	-0-	323	1	34599	2	N	-0-					-0-
02	73892	X	26523	-0-	-47369	-0-	416	1	26107	2	N	-0-					-0-
03	81809	X	26054	-0-	-55755	-0-	374	1	25680	2	N	-0-					-0-
04	79170	X	22824	-0-	-56346	-0-	398	1	22426	2	N	-0-					-0-
05	81809	X	21375	-0-	-60434	-0-	519	1	20856	2	N	-0-					-0-
06	79170	X	16287	-0-	-62883	-0-	243	1	16044	2	N	-0-					-0-
07	81809	X	18386	-0-	-63423	-0-	172	1	18214	2	N	-0-					-0-
08	81809	X	17041	-0-	-64768	-0-	178	1	16863	2	N	-0-					-0-
09	22830	X	14985	-0-	-7845	-0-	131	1	14854	2	N	-0-					-0-
10	21390	X	14724	-0-	-6666	-0-	120	1	14604	2	N	-0-					-0-
11	17790	X	12987	-0-	-4803	-0-	147	1	12840	2	N	-0-					-0-
12	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

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	165788	X	87772	-0-	-78016	-0-		837	1	86885	2	N	45					155
								50	9									
02	149744	X	64266	-0-	-85478	-0-		1078	1	63132	2	N	51	168	1			38
								56	9									
03	165788	X	62878	-0-	-102910	-0-		726	1	62080	2	N	65					103
								72	9									
04	160440	X	54315	-0-	-106125	-0-		827	1	53426	2	N	56					159
								62	9									
05	165788	X	50692	-0-	-115096	-0-		559	1	50082	2	N	46	160	1			45
								51	9									
06	160440	X	41319	-0-	-119121	-0-		512	1	40759	2	N	44					89
								48	9									
07	156028	X	40817	-0-	-115211	-0-		436	1	40337	2	N	40					129
								44	9									
08	135532	X	40207	-0-	-95325	-0-		829	1	39350	2	N	25					154
								28	9									
09	54330	X	36108	-0-	-18222	-0-		513	1	35539	2	N	51	176	1			29
								56	9									
10	50685	X	35254	-0-	-15431	-0-		301	1	34912	2	N	37					66
								41	9									
11	41310	X	32357	-0-	-8953	-0-		378	1	31940	2	N	35					101
								39	9									
12	40827	X	NO RPT	-0-	-40827	-0-						N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 545,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

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	SHUT IN		5578	-0-	5578	5578		285	1	5264	2	N	26					26
								29	9									
02	SHUT IN		23035	-0-	23035	28613		1614	1	21353	2	N	62					88
								68	9									
03	SHUT IN		13217	-0-	13217	41830		114	1	13055	2	N	44					132
								48	9									
04	50885	X	9055	-0-	-41830	-0-		103	1	8894	2	N	53	166	1			19
								58	9									
05	9114	X	5685	-0-	-3429	-0-		52	1	5612	2	N	19					38
								21	9									
06	8820	X	5760	-0-	-3060	-0-		69	1	5655	2	N	33					71
								36	9									
07	9114	X	4531	-0-	-4583	-0-		40	1	4468	2	N	21					92
								23	9									
08	9114	X	4643	-0-	-4471	-0-		47	1	4543	2	N	48					140
								53	9									
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-		21	1	2375	2	N	3					143
								3	9									
10	5952	X	3221	-0-	-2731	-0-		26	1	3187	2	N	7					150
								8	9									
11	5760	X	2752	-0-	-3008	-0-		32	1	2709	2	N	10					160
								11	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-						N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 79,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		27398	-0-	27398	27398	255	1	27123	2	N	18					18
							20	9									
02	SHUT IN		70905	-0-	70905	98303	2230	1	68660	2	N	14					32
							15	9									
03	SHUT IN		39792	-0-	39792	138095	347	1	39425	2	N	18					50
							20	9									
04	167553	X	29458	-0-	-138095	-0-	345	1	29113	2	N	-0-					50
05	49569	X	11338	-0-	-38231	-0-	110	1	11228	2	N	-0-					50
06	47970	X	17111	-0-	-30859	-0-	205	1	16906	2	N	-0-					50
07	49569	X	24786	-0-	-24783	-0-	323	1	24463	2	N	-0-					50
08	49569	X	15367	-0-	-34202	-0-	163	1	15202	2	N	2					52
							2	9									
09	47970	X	1717	-0-	-46253	-0-	15	1	1702	2	N	-0-					52
10	24800	X	21743	-0-	-3057	-0-	177	1	21505	2	N	55					107
							61	9									
11	24000	X	19478	-0-	-4522	-0-	363	1	19102	2	N	12					119
							13	9									
12	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 279,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 12/12/2012 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	SHUT IN		171996	-0-	171996	210622	6185	1	165576	2	N	214	185	1			109
							235	9									
02	SHUT IN		130486	-0-	130486	341108	6683	1	123675	2	N	116	148	1			77
							128	9									
03	448141	X	107033	-0-	-341108	-0-	1541	1	105356	2	N	124	165	1			36
							136	9									
04	126990	X	73628	-0-	-53362	-0-	1216	1	72293	2	N	108	1	8			143
							119	9									
05	131223	X	48152	-0-	-83071	-0-	1275	1	46791	2	N	78	161	1			60
							86	9									
06	126990	X	64131	-0-	-62859	-0-	1448	1	62582	2	N	92					152
							101	9									
07	131223	X	44437	-0-	-86786	-0-	751	1	43603	2	N	75	166	1			61
							83	9									
08	131223	X	41208	-0-	-90015	-0-	557	1	40587	2	N	58					119
							64	9									
09	126990	X	40489	-0-	-86501	-0-	399	1	40016	2	N	67	167	1			19
							74	9									
10	66278	X	41382	-0-	-24896	-0-	441	1	40861	2	N	73					92
							80	9									
11	64140	X	39443	-0-	-24697	-0-	2326	1	37004	2	N	103					195
							113	9									
12	44423	X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 802,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2779	-0-		2779		2779		93 90	1 9	2596	2	N	82					82
02	SHUT IN		44071	-0-		44071		46850		2153 789	1 9	41129	2	N	717	582	1			217
03	85227	X	38377	-0-		-46850		-0-		566 859	1 9	36952	2	N	781	966	1			32
04	45450	X	26694	-0-		-18756		-0-		428 622	1 9	25644	2	N	565	388	1			209
05	46965	X	25080	-0-		-21885		-0-		649 617	1 9	23814	2	N	561	588	1			182
06	45450	X	14386	-0-		-31064		-0-		314 520	1 9	13552	2	N	473	587	1			68
07	46965	X	15842	-0-		-31123		-0-		271 386	1 9	15185	2	N	351	200	1			219
08	46965	X	17066	-0-		-29899		-0-		226 377	1 9	16463	2	N	343	393	1			169
09	45450	X	16183	-0-		-29267		-0-		138 402	1 9	15643	2	N	365	390	1			144
10	25079	X	15467	-0-		-9612		-0-		138 395	1 9	14934	2	N	359	388	1			115
11	15330	X	15164	-0-		-166		-0-		876 353	1 9	13935	2	N	321	376	1			60
12	17081	X	NO RPT	-0-		-17081		-0-						N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 231,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,918

PUIG, L. F. III GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		10268	-0-		10268		10268		110 24	1 9	10134	2	N	22					22
03	SHUT IN		161543	-0-		161543		171811		11024 207	1 9	150312	2	N	188					210
04	324626	X	152815	-0-		-171811		-0-		9470 97	1 9	143248	2	N	88	181	1			117
05	160084	X	133745	-0-		-26339		-0-		8770 55	1 9	124920	2	N	50					167
06	154920	X	82441	-0-		-72479		-0-		5950 65	1 9	76426	2	N	59	189	1			37
07	160084	X	91677	-0-		-68407		-0-		7509 46	1 9	84122	2	N	42	1	8			78
08	160084	X	77013	-0-		-83071		-0-		576 40	1 9	76397	2	N	36					114
09	154920	X	67098	-0-		-87822		-0-		917 40	1 9	66141	2	N	36					150
10	133734	X	60633	-0-		-73101		-0-		2375 19	1 9	58239	2	N	17					167
11	88710	X	52735	-0-		-35975		-0-		3526 53	1 9	49156	2	N	48					215
12	91667	X	NO RPT	-0-		-91667		-0-						N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 889,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 03/31/2013 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		106753	-0-	106753	106753	1762	1	104498	2	N	448	361	1			87
							493	9									
05	279784	X	173031	-0-	-106753	-0-	4579	1	168002	2	N	409	346	1			150
							450	9									
06	167130	X	137767	-0-	-29363	-0-	3108	1	134272	2	N	352	356	1	1	8	145
							387	9									
07	172701	X	91135	-0-	-81566	-0-	1547	1	89298	2	N	264	301	1			108
							290	9									
08	172701	X	85989	-0-	-86712	-0-	1162	1	84629	2	N	180	170	1			118
							198	9									
09	167130	X	89189	-0-	-77941	-0-	861	1	88129	2	N	181	179	1	6	8	114
							199	9									
10	83028	X	83028	-0-	-0-	-0-	806	1	82059	2	N	148	177	1			85
							163	9									
11	137760	X	65157	-0-	-72603	-0-	3843	1	61153	2	N	146	179	1			52
							161	9									
12	92163	X	NO RPT	-0-	-92163	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 832,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 01/27/2013 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		65506	-0-	65506	65506	2229	1	63119	2	N	144					144
							158	9									
03	140622	X	75116	-0-	-65506	-0-	567	1	74447	2	N	93	199	1			38
							102	9									
04	85260	X	68684	-0-	-16576	-0-	133	1	68387	2	N	149					187
							164	9									
05	88102	X	74445	-0-	-13657	-0-	5	1	74315	2	N	114	189	1			112
							125	9									
06	85260	X	56828	-0-	-28432	-0-	7	1	56719	2	N	93	1	8			204
							102	9									
07	88102	X	50518	-0-	-37584	-0-	55	1	50368	2	N	86	193	1			97
							95	9									
08	88102	X	45989	-0-	-42113	-0-	3	1	45906	2	N	73					170
							80	9									
09	85260	X	38854	-0-	-46406	-0-	1509	1	37258	2	N	79	194	1			55
							87	9									
10	88102	X	38743	-0-	-49359	-0-	633	1	38025	2	N	77					132
							85	9									
11	56820	X	38082	-0-	-18738	-0-	4507	1	33536	2	N	35					167
							39	9									
12	50530	X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 552,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 03/06/2013 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	212415	X	212415	-0-	-0-	-0-	4975	1	207379	2	N	55					55
							61	9									
05	224443	X	224443	-0-	-0-	-0-	3865	1	220569	2	N	8					63
							9	9									
06	200100	X	147398	-0-	-52702	-0-	1940	1	145450	2	N	7					70
							8	9									
07	206770	X	172151	-0-	-34619	-0-	2439	1	169708	2	N	4	1	8			73
							4	9									
08	206770	X	153576	-0-	-53194	-0-	1592	1	151980	2	N	4					77
							4	9									
09	200100	X	128047	-0-	-72053	-0-	1272	1	126774	2	N	1					78
							1	9									
10	206770	X	119704	-0-	-87066	-0-	2959	1	116736	2	N	8	8	8			78
							9	9									
11	166590	X	100215	-0-	-66375	-0-	1469	1	98733	2	N	12					90
							13	9									
12	172143	X	NO RPT	-0-	-172143	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 1,257,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 03/24/2013 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		118048	-0-	118048	118048	1957	1	115880	2	N	192	17	8			175
							211	9									
05	260006	X	141958	-0-	-118048	-0-	3763	1	138082	2	N	103	179	1			99
							113	9									
06	149340	X	98097	-0-	-51243	-0-	2218	1	95806	2	N	66	1	8			164
							73	9									
07	154318	X	93101	-0-	-61217	-0-	1572	1	91473	2	N	51					215
							56	9									
08	154318	X	68502	-0-	-85816	-0-	927	1	67520	2	N	50	187	1			78
							55	9									
09	149340	X	63628	-0-	-85712	-0-	582	1	62985	2	N	55	3	8			130
							61	9									
10	154318	X	61415	-0-	-92903	-0-	605	1	60764	2	N	42					172
							46	9									
11	98100	X	54094	-0-	-44006	-0-	3195	1	50833	2	N	60	192	1			40
							66	9									
12	93093	X	NO RPT	-0-	-93093	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 698,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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	186015	X	94107	-0-	-91908	-0-	5935	1	88172	2	N	-0-					-0-
02	82824	X	53174	-0-	-29650	-0-	12431	1	40743	2	N	-0-					-0-
03	91698	X	48339	-0-	-43359	-0-	3342	1	44997	2	N	-0-					-0-
04	88740	X	41159	-0-	-47581	-0-	474	1	40685	2	N	-0-					-0-
05	91698	X	35841	-0-	-55857	-0-	336	1	35505	2	N	-0-					-0-
06	88740	X	27782	-0-	-60958	-0-	352	1	27430	2	N	-0-					-0-
07	91698	X	28872	-0-	-62826	-0-	264	1	28608	2	N	-0-					-0-
08	91698	X	26053	-0-	-65645	-0-	268	1	25785	2	N	-0-					-0-
09	88740	X	22881	-0-	-65859	-0-	925	1	21956	2	N	-0-					-0-
10	91698	X	21927	-0-	-69771	-0-	176	1	21751	2	N	-0-					-0-
11	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	947	1	17958	2	N	-0-					-0-
12	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ST OF TX - MANN TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 04/26/2013 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	85498	X	77558	-0-	-7940	-0-	5524 176	1 9	71858	2	N	160					160
06	82740	X	63187	-0-	-19553	-0-	4009 105	1 9	59073	2	N	95	167	1			88
07	85498	X	58073	-0-	-27425	-0-	584 77	1 9	57412	2	N	70	1	8			157
08	85498	X	38280	-0-	-47218	-0-	1031 73	1 9	37176	2	N	66	150	1			73
09	82740	X	38581	-0-	-44159	-0-	320 66	1 9	38195	2	N	60					133
10	85498	X	33576	-0-	-51922	-0-	195 57	1 9	33324	2	N	52	159	1			26
11	82740	X	30508	-0-	-52232	-0-	1015 54	1 9	29439	2	N	49					75
12	58063	X	NO RPT	-0-	-58063	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 339,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 05/09/2013 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
05	SHUT IN		68462	-0-	68462	68462	1804 463	1 9	66195	2	N	421	187	1			234
06	SHUT IN		172050	-0-	172050	240512	3878 617	1 9	167555	2	N	561	750	1			45
07	415213	X	174701	-0-	-240512	-0-	2957 285	1 9	171459	2	N	259	189	1	1	8	114
08	188480	X	126333	-0-	-62147	-0-	1707 264	1 9	124362	2	N	240	192	1			162
09	182400	X	95061	-0-	-87339	-0-	958 79	1 9	94024	2	N	72	189	1			45
10	188480	X	95294	-0-	-93186	-0-	1030 259	1 9	94005	2	N	235	191	1			89
11	182400	X	77490	-0-	-104910	-0-	4571 187	1 9	72732	2	N	170					259
12	174716	X	NO RPT	-0-	-174716	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 809,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,958

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 05/15/2013 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		67222	-0-	67222	67222	1517 155	1 9	65550	2	N	141	11	8			130
07	SHUT IN		118013	-0-	118013	185235	1972 143	1 9	115898	2	N	130	173	1	3	8	84
08	296286	X	111051	-0-	-185235	-0-	1502 112	1 9	109437	2	N	102	169	1			17
09	145770	X	108271	-0-	-37499	-0-	1109 85	1 9	107077	2	N	77					94
10	150629	X	99117	-0-	-51512	-0-	1098 45	1 9	97974	2	N	41					135
11	145770	X	64420	-0-	-81350	-0-	3804 79	1 9	60537	2	N	72	165	1			42
12	118017	X	NO RPT	-0-	-118017	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 568,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 05/30/2013 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		63490	-0-	63490	63490	1435	1	62032	2	N	21					21
							23	9									
07	SHUT IN		130192	-0-	130192	193682	2169	1	127998	2	N	23					44
							25	9									
08	270074	X	76392	-0-	-193682	-0-	1034	1	75345	2	N	12					56
							13	9									
09	132330	X	72065	-0-	-60265	-0-	803	1	71262	2	N	-0-					56
10	136741	X	65186	-0-	-71555	-0-	832	1	64354	2	N	-0-					56
11	83043	X	49743	-0-	-33300	-0-	2941	1	46794	2	N	7					63
							8	9									
12	63984	X	NO RPT	-0-	-63984	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 457,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 07/02/2013 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
07	SHUT IN		79045	-0-	79045	79045	1335	1	77645	2	N	59	1	8			58
							65	9									
08	189261	X	110216	-0-	-79045	-0-	1490	1	108529	2	N	179					237
							197	9									
09	116850	X	100562	-0-	-16288	-0-	902	1	99656	2	N	4	186	1			55
							4	9									
10	120745	X	79434	-0-	-41311	-0-	770	1	78544	2	N	109					164
							120	9									
11	116850	X	71679	-0-	-45171	-0-	4236	1	67403	2	N	36					200
							40	9									
12	110236	X	NO RPT	-0-	-110236	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 440,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 06/17/2013 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
06	0		11584	-0-	11584	11584	260	1	11230	2	N	85					85
							94	9									
07	SHUT IN		104293	-0-	104293	115877	1751	1	101806	2	N	669	574	1			180
							736	9									
08	240761	X	124884	-0-	-115877	-0-	1681	1	122480	2	N	657	764	1			73
							723	9									
09	145290	X	141968	-0-	-3322	-0-	1314	1	140149	2	N	459	371	1	9	8	152
							505	9									
10	150133	X	122783	-0-	-27350	-0-	1190	1	121315	2	N	253	181	1			224
							278	9									
11	145290	X	82764	-0-	-62526	-0-	4878	1	77620	2	N	242	386	1			80
							266	9									
12	146692	X	NO RPT	-0-	-146692	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 588,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,365

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/19/2013 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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		64439	-0-	64439	64439	866	1	63098	2	N	432	200	1			232
							475	9									
09	SHUT IN		16316	-0-	16316	80755	1376	1	14382	2	N	507	572	1			167
							558	9									
10	198434	X	117679	-0-	-80755	-0-	1175	1	116034	2	N	427	377	1			217
							470	9									
11	155970	X	86338	-0-	-69632	-0-	5088	1	80965	2	N	259	200	1			276
							285	9									
12	161169	X	NO RPT	-0-	-161169	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 284,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 07/27/2013 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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		102962	-0-	102962	102962	1110	1	101549	2	N	275	179	1			96
							303	9									
09	SHUT IN		130231	-0-	130231	233193	349	1	129642	2	N	218	176	0			138
							240	9									
10	335886	X	102693	-0-	-233193	-0-	2533	1	99949	2	N	192	308	1			22
							211	9									
11	118320	X	77181	-0-	-41139	-0-	1088	1	75867	2	N	205	179	1			48
							226	9									
12	122264	X	NO RPT	-0-	-122264	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 413,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		129138	-0-	129138	129138	1311	1	126900	2	N	843	699	1			144
							927	9									
10	314500	X	185362	-0-	-129138	-0-	1994	1	182647	2	N	655	710	1			89
							721	9									
11	182790	X	150304	-0-	-32486	-0-	8866	1	141087	2	N	319	347	1			61
							351	9									
12	188883	X	NO RPT	-0-	-188883	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 464,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 09/14/2013 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
09	SHUT IN		11862	-0-	11862	11862	117	1	11733	2	N	11	4	8			7
							12	9									
10	SHUT IN		94611	-0-	94611	106473	1002	1	93310	2	N	272	164	1			115
							299	9									
11	SHUT IN		149985	-0-	149985	256458	8851	1	140841	2	N	266	344	1			37
							293	9									
*12	71145	X	NO RPT	-0-	-71145	185313					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 256,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 09/22/2013 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	179533	-0-	179533	179533	1774	1	177382	2	N	343	186	1			157
						377	9									
11	SHUT IN	186718	-0-	186718	366251	11031	1	175534	2	N	139	196	1			100
						153	9									
*12	153326 X	NO RPT	-0-	-153326	212925					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 366,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

SOT - LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/15/2013 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
08	SHUT IN	18933	-0-	18933	18933	1041	1	17862	2	N	27					27
						30	9									
09	SHUT IN	163437	-0-	163437	182370	1461	1	161862	2	N	104					131
						114	9									
10	SHUT IN	132185	-0-	132185	314555	1106	1	131018	2	N	55	167	1			19
						61	9									
11	SHUT IN	90293	-0-	90293	404848	1036	1	89223	2	N	31					50
						34	9									
*12	71145 X	NO RPT	-0-	-71145	333703					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 404,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 10/13/2013 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
10	SHUT IN	28674	-0-	28674	28674	323	1	28321	2	N	27					27
						30	9									
11	SHUT IN	137916	-0-	137916	166590	8148	1	129655	2	N	103					130
						113	9									
12	113367 X	NO RPT	-0-	-113367	53223					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 166,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 10/07/2013 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
10	SHUT IN	52136	-0-	52136	52136	432	1	51667	2	N	34					34
						37	9									
11	SHUT IN	110973	-0-	110973	163109	2088	1	108769	2	N	105					139
						116	9									
*12	82429 X	NO RPT	-0-	-82429	80680					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 163,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 5430 - 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	35355	-0-	35355	35355	403	1	34911	2	Y	37					37
						41	9									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	35355					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 35,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		35902	-0-	35902	35902	410	1	35396	2	Y	87					87
							96	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	35902					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 35,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

11	SHUT IN		35118	-0-	35118	35118	399	1	34669	2	Y	45					45
							50	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	35118					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 35,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

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, ROSA V. WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	657	2	N	-0-					-0-
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	14	1	509	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	646	2	N	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	23	1	652	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	2	N	-0-					-0-
10	651	N	224	-0-	-427	-0-	6	1	218	3	N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 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	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	X	1040	-0-	-293	-0-	84	1	956	2	Y	-0-			-0-
02	1204	X	884	-0-	-320	-0-	20	1	864	2	Y	-0-			-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	2	Y	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	11	1	922	2	Y	-0-			-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	-0-			-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	26	1	1014	2	Y	-0-			-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	12	1	999	2	Y	-0-			-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	69	1	905	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	73	1	944	3	Y	-0-			-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	121	1	1014	3	Y	-0-			-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	188	1	1139	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,245 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	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-			-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	2	1	167	2	N	-0-			-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	11	1	147	2	N	-0-			-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	N	-0-			-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	19	1	117	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	15	1	286	3	Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	10	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	36	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	6	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	303	-0-	-177	-0-	32	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	33	-0-	-401	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,299 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	527	N	501	-0-	-26	-0-	3	1	498	2	N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	11	1	451	2	N	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	2	1	441	2	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	7	1	513	2	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	11	1	471	3	N	-0-					-0-
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	16	1	440	3	N	6					6
							7	9									
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	17	1	410	3	N	1	1	8			6
							1	9									
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	21	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	27	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	24	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	18	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	N	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	9	1	243	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-147	-0-	43	1	399	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	26	1	382	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	26	1	408	2	Y	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	Y	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	2	Y	-0-			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	67	1	369	2	Y	-0-			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	61	1	320	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	69	1	365	2	Y	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	83	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	99	1	347	3	Y	-0-			-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	109	1	412	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	190	-0-	-275	-0-	29	1	161	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	159	-0-	-120	-0-	28	1	131	2	N	-0-			-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	227	2	N	-0-			-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	40	1	301	2	N	-0-			-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	2	N	-0-			-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	10	1	244	2	N	-0-			-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-			-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	7	1	209	3	N	-0-			-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		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
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-606	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	42	-0-	-350	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	Y	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	43	1	353	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	28	1	289	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	168	-0-	-266	-0-	25	1	143	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
12	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 057450 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 7586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS,A.E. WELL #: 1426 RRCID -> 058888 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	341	N	273	-0-	-68	-0-	26	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	41	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	33	1	186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	107	1	404	2	N	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	8	1	398	2	N	-0-					-0-
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	6	1	423	2	N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	8	1	412	2	N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	14	1	381	2	N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	5	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	3	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	114	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	8	1	446	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	6	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	63	1	1073	3	Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	1049	3	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	127	1	871	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	91	1	835	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	867	-0-	-63	-0-	96	1	771	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1023	N	981	-0-	-42	-0-	206	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	28	1	1136	2	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	16	1	1109	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	67	1	981	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	141	1	973	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	98	1	900	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	113	1	910	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,138 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	147	1	553	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	11	1	569	2	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	8	1	568	2	N	-0-					-0-
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	10	1	500	2	N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	8	1	568	3	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	89	1	616	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	67	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	189	-0-	-400	-0-	40	1	149	2	N	-0-					-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	5	1	264	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	10	1	688	3	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	3	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	74	1	507	3	N	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	60	1	547	3	N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	66	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 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 #: 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	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	115	1	434	2	N	-0-					-0-
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	7	1	390	2	N	-0-					-0-
03	930	N	262	-0-	-668	-0-	4	1	258	2	N	-0-					-0-
04	540	N	334	-0-	-206	-0-	7	1	327	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	3	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	9	1	606	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	3	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	64	1	592	3	N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	63	1	505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,390 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	2	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	272	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	3	1	268	2	N	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	35	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 066636 COMPL. DATE 04/14/1976 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	744	N	139	-0-	-605	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	227	-0-	-445	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	38	2	6	9	N	5					5
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					5
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					5
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					5
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					5
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES WELL #: D 2 RRCID -> 069449 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/30/2013 - P&A 01-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 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	651	N	605	-0-	-46	-0-	58	1	547	2	N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	50	1	486	2	N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	73	1	524	2	N	-0-					-0-
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	53	1	291	2	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	125	1	659	2	N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	103	1	539	2	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	90	1	393	2	N	-0-					-0-
10	775	N	497	-0-	-278	-0-	110	1	387	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	137	1	515	3	N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	90	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SANCHEZ, A. R. (TONY) WELL #: 1 RRCID -> 084518 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5914 - 5942

01	14B2 EXT		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-152	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12S RRCID -> 111550 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6939 - 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	750	N	605	-0-	-145	-0-	30	1	575	3	N	-0-					-0-
12	899	N	441	-0-	-458	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 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	651	N	630	-0-	-21	-0-	111	1	519	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	83	1	454	2	N	-0-					-0-
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	44	1	569	2	N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	110	1	539	2	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	N	-0-					-0-
08	713	N	590	-0-	-123	-0-	24	1	566	2	N	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	682	N	517	-0-	-165	-0-	17	1	500	3	N	-0-					-0-
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	12	1	365	3	N	-0-					-0-
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	66	1	308	2	N	-0-			-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	50	1	269	2	N	-0-			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	24	1	316	2	N	-0-			-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	59	1	288	2	N	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-			-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	N	-0-			-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	12	1	360	3	N	-0-			-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,383 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
02	1820	N	1676	-0-	-144	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
03	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1355	-0-	-475	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
08	2015	N	1518	-0-	-497	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
09	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1913	3			N	-0-			-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	81	1	1524	3	N	-0-			-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,520 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 #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	42	1	200	2	N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	39	1	191	2	N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	23	1	175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	5	1	161	3	N	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	5	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 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	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					1
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					1
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1					2
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					2
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,259 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 #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 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	868	N	812	-0-	-56	-0-	76	1	736	2	N	-0-					-0-
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	57	1	701	2	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	97	1	665	2	N	-0-					-0-
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	73	1	728	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	68	1	779	2	N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	94	1	698	3	N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	89	1	732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	730	-0-	-80	-0-	66	1	664	3	N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	122	1	689	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 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	186	N	160	-0-	-26	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	22	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	27	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	23	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	54	1	607	2	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	554	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	61	1	605	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	52	1	591	2	N	-0-					-0-
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	70	1	518	3	N	-0-					-0-
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	62	1	510	3	N	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	48	1	485	3	N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	137	1	775	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3493	-0-	-413	-0-	46	1	3445	2	Y	2					58
							2	9									
02	3248	X	2274	-0-	-974	-0-	2265	2	9	9	Y	8	1	8			65
03	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3454	2	6	9	Y	5					70
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	101	1	3252	2	Y	18					88
							20	9									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	89	1	3292	2	Y	2					90
							2	9									
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	77	1	2731	2	Y	8					98
							9	9									
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	40	1	2970	2	Y	-0-					98
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	120	1	3355	2	Y	-0-					98
09	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	70	1	2845	2	Y	2					100
							2	9									
10	3379	X	2145	-0-	-1234	-0-	62	1	2083	3	Y	-0-					100
11	3360	X	1713	-0-	-1647	-0-	41	1	1672	3	Y	-0-					100
*12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	188	1	3532	3	Y	4	1	8			103
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3984	-0-	-325	-0-	52	1	3932	2	Y	-0-					17
02	3640	X	2653	-0-	-987	-0-	2653	2			Y	-0-					17
03	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			Y	-0-					17
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	104	1	3376	2	Y	-0-					17
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	95	1	3492	2	Y	-0-					17
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	89	1	3170	2	Y	-0-					17
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	40	1	2970	2	Y	-0-					17
08	3596	X	2563	-0-	-1033	-0-	88	1	2475	2	Y	-0-					17
09	3480	X	2209	-0-	-1271	-0-	53	1	2156	2	Y	-0-					17
10	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	93	1	3139	3	Y	-0-					17
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	87	1	3563	3	Y	-0-					17
12	3007	X	1681	-0-	-1326	-0-	85	1	1594	3	Y	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3100	N	4752	-0-	1652	1652	1653	1	3093	2	N	5					5
							6	9									
04	3000	N	5912	-0-	2912	4564	153	1	5748	2	N	10					15
							11	9									
05	3100	N	4057	-0-	957	5521	96	1	3955	2	N	5					20
							6	9									
06	8170	X	2649	-0-	-5521	-0-	2649	2			N	-0-					20
07	3007	X	2088	-0-	-919	-0-	2087	2	1	9	N	1	1	8			20
08	3007	X	1699	-0-	-1308	-0-	1699	2			N	-0-					20
09	2910	X	1380	-0-	-1530	-0-	1380	2			N	-0-					20
10	3007	X	513	-0-	-2494	-0-	513	3			N	-0-					20
11	2640	X	1085	-0-	-1555	-0-	1079	3	6	9	N	5					25
12	2077	X	1088	-0-	-989	-0-	1088	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 25,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2688	-0-	-164	-0-	35	1	2653	2	N	-0-					90
02	2520	N	1885	-0-	-635	-0-	1885	2			N	-0-					90
03	3100	N	3255	-0-	155	155	3254	2	1	9	N	1					91
04	2610	N	169	-0-	-2441	-0-	5	1	164	2	N	-0-					91
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					91
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					91
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					91
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					91
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	24	1	1772	2	N	-0-					5
02	1820	N	1276	-0-	-544	-0-	1275	2	1	9	N	1					6
03	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	2			N	-0-					6
04	1740	N	740	-0-	-1000	-0-	22	1	718	2	N	-0-					6
05	1426	N	660	-0-	-766	-0-	17	1	643	2	N	-0-					6
06	1080	N	580	-0-	-500	-0-	16	1	564	2	N	-0-					6
07	775	N	90	-0-	-685	-0-	1	1	89	2	N	-0-					6
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	61	1	1708	2	N	-0-					6
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	48	1	1943	2	N	-0-					6
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	55	1	1866	3	N	-0-					6
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	40	1	1652	3	N	2					8
							2	9									
12	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	76	1	1422	3	N	4	1	8			11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		417	-0-	417	417	12	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		283	-0-	283	700	7	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		549	-0-	549	1249	28	1	521	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	215	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	12	1	621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	83	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	59	1	545	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	55	1	447	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	474	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1837	-0-	-179	-0-	34	1	1802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	27	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	39	1	1880	2	Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	43	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	28	1	1881	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	110	1	1606	3	Y	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	300	1	2065	3	Y	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	194	1	1784	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	195	1	1572	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	26	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 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	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	148	-0-	-356	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 4 RRCID -> 147159 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7120 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

01	775 N	698	-0-	-77	-0-	146	1	552	2	N	-0-					-0-
02	784 N	627	-0-	-157	-0-	12	1	614	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	713 N	644	-0-	-69	-0-	9	1	635	2	N	-0-					-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	N	-0-					-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	66	1	1142	3	N	-0-					-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	17	1	1170	3	N	-0-					-0-
09	1170 N	951	-0-	-219	-0-	61	1	890	3	N	-0-					-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	204	1	1404	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	109	1	999	3	N	-0-					-0-
*12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	120	1	970	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	283	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	22	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	18	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	3	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	17	1	1143	3	Y	-0-					-0-
09	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	67	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	167	1	1153	3	Y	-0-					-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	114	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	129	1	1043	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	319	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	913	-0-	-431	-0-	17	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	13	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	19	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	9	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	90	1	1308	3	Y	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	227	1	1560	3	Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	121	1	1112	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	112	1	899	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	310	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	19	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	27	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	17	1	1134	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	157	1	1083	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	139	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	150	1	1205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 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		-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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	191	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	15	1	819	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	12	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	18	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	20	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	13	1	871	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	708	-0-	-132	-0-	45	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	112	1	772	3	Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	86	1	793	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	584	-0-	-160	-0-	65	1	519	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	Y	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

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	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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	114	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	10	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	7	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	28	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	46	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	309	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	25	1	1301	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	19	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	49	1	1300	2	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	19	1	1315	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	75	1	1097	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	171	1	1176	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	124	1	1141	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	138	1	1115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

01	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	31	1	2323	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1609	-0-	-631	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	60	1	1926	2	Y	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	55	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	57	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	23	1	1728	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1647	-0-	-430	-0-	57	1	1590	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1547	-0-	-523	-0-	37	1	1510	2	Y	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	62	1	2094	3	Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	51	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	105	1	1967	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	372	N	352	-0-	-20	-0-	5	1	347	2	N	-0-					-0-
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-
07	341	N	56	-0-	-285	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-
09	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON, JOHN JR. 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 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	1116	N	929	-0-	-187	-0-	12	1	917	2	N	-0-					6
02	952	N	681	-0-	-271	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			6
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					6
04	900	N	616	-0-	-284	-0-	18	1	598	2	N	-0-					6
05	744	N	433	-0-	-311	-0-	11	1	422	2	N	-0-					6
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	15	1	524	2	N	-0-					6
07	651	N	90	-0-	-561	-0-	1	1	89	2	N	-0-					6
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	N	-0-					6
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	11	1	446	2	N	-0-					6
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	3	N	-0-					6
11	870	N	409	-0-	-461	-0-	10	1	399	3	N	-0-					6
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	1487	2	Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	48	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	44	1	1615	2	Y	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	37	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	20	1	1445	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	50	1	1396	2	Y	35					35
							39	9									
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	32	1	1307	2	Y	3					38
							3	9									
10	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	40	1	1360	3	Y	-0-					38
11	1440	N	1250	-0-	-190	-0-	30	1	1220	3	Y	-0-					38
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	69	1	1298	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 17,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHILTON, JOHN JR. 938 WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-227	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	41	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	13	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	44	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	341	-0-	-769	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	139	-0-	-822	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-78	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	71	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	545	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	51	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	36	1	367	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	51	1	290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	434	N	156	-0-	-278	-0-	27	1	129	2	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	33	1	181	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	7	1	100	2	N	1					1
							1	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					1
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					1
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					1
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	N	-0-					1
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	5	1	147	3	N	-0-					1
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	2	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	505	2	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	120	1	1410	2	N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	41	1	1235	3	N	7					7
							8	9									
11	1710	N	1164	-0-	-546	-0-	37	1	1127	3	N	-0-					7
12	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	59	1	1040	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	91	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	68	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	111	1	755	2	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	94	1	770	3	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	73	1	745	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	129	1	733	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	29	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	63	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	N	2					2
							2	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	52	1	1859	2	N	-0-					2
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	24	1	1775	2	N	3					5
							3	9									
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	66	1	1848	2	N	37					42
							41	9									
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	43	1	1751	2	N	-0-					42
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	53	1	1796	3	N	-0-					42
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	41	1	1651	3	N	-0-					42
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	85	1	1593	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 23,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	27	1	2000	2	N	-0-					22
02	1904	N	1387	-0-	-517	-0-	1387	2			N	-0-					22
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					22
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	60	1	1956	2	N	-0-					22
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	56	1	2073	2	N	-0-					22
06	2490	N	1986	-0-	-504	-0-	54	1	1932	2	N	-0-					22
07	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	27	1	1956	2	N	-0-					22
08	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	70	1	1973	2	N	-0-					22
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	45	1	1833	2	N	-0-					22
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	59	1	1991	3	N	-0-					22
11	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	43	1	1743	3	N	-0-					22
12	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	92	1	1734	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 23,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	29	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1486	-0-	-642	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	2	N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	56	1	2066	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	1961	-0-	-589	-0-	54	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	27	1	1962	2	N	49					49
							54	9									
08	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	68	1	1923	2	N	6					55
							7	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	47	1	1942	2	N	2	42	1	1	8	14
							2	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	59	1	2003	3	N	-0-					14
11	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	46	1	1864	3	N	-0-					14
12	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	100	1	1878	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 24,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	14	1	1023	2	N	-0-					43
02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	671	2			N	-0-					43
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					43
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-					43
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	N	-0-					43
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	27	1	944	2	N	-0-					43
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					43
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	1214	2	N	-0-					43
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	21	1	873	2	N	-0-					43
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	3	N	-0-					43
11	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	26	1	1058	3	N	-0-					43
12	930	N	549	-0-	-381	-0-	28	1	519	3	N	2					45
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	47	1	220	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
04	270	N	113	-0-	-157	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 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	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	24	1	456	3	N	-0-					-0-
12	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	29	1	2154	2	N	-0-			17
02	2016	N	1502	-0-	-514	-0-	1502	2			N	-0-			17
03	2139	N	132	-0-	-2007	-0-	132	2			N	-0-			17
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	74	1	2403	2	N	-0-			17
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	56	1	2064	2	N	-0-			17
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	2	N	-0-			17
07	2573	N	1838	-0-	-735	-0-	25	1	1813	2	N	-0-			17
08	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	65	1	1814	2	N	-0-			17
09	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	42	1	1716	2	N	-0-			17
10	1829	N	810	-0-	-1019	-0-	23	1	787	3	N	-0-			17
11	1830	N	1032	-0-	-798	-0-	25	1	1007	3	N	-0-			17
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 19,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-			-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	Y	-0-			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	51	1	614	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-			-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	81	1	549	2	Y	-0-			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	66	1	655	2	Y	-0-			-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	Y	-0-			-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	81	1	601	3	Y	-0-			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	75	1	612	3	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	61	1	619	3	Y	-0-			-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	108	1	611	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 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	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	812	N	339	-0-	-473	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	806	N	169	-0-	-637	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	870	N	21	-0-	-849	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 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	558	N	520	-0-	-38	-0-	49	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	35	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	38	1	385	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	138	1	781	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	18	1	66	3	Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 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	248	N	68	-0-	-180	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	72	1	409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
05	403	N	40	-0-	-363	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
06	270	N	33	-0-	-237	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	97	1	341	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1720	-0-	-202	-0-	23	1	1695	2	Y	2					2
							2	9									
02	1708	X	1173	-0-	-535	-0-	1173	2			Y	-0-					2
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1547	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	44	1	1619	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	43	1	1543	2	Y	6					8
							7	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	22	1	1600	2	Y	1					9
							1	9									
08	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	55	1	1551	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	38	1	1537	2	Y	1	7	1	1	8	2
							1	9									
10	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	41	1	1402	3	Y	-0-					2
11	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	33	1	1345	3	Y	-0-					2
12	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	71	1	1346	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	403	N	62	-0-	-341	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	77	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	49	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	35	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	54	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	345	-0-	-120	-0-	4	1	341	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	12	1	425	2	N	-0-					-0-
06	630	N	464	-0-	-166	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	2	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	609	2	N	5					5
							6	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	3	N	-0-					5
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	14	1	554	3	N	-0-					5
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	28	1	526	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	73	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	53	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	230	-0-	-250	-0-	43	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	62	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	54	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 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	403	N	355	-0-	-48	-0-	5	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	337	2	Y	12					12
							13	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	23					35
							25	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	301	2	Y	1					36
							1	9									
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					36
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					36
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	105	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	989	-0-	-243	-0-	62	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	102	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	183	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	246	1	1359	2	Y	1					1
							1	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	269	1	1410	2	Y	-0-					1
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	268	1	1405	2	Y	-0-					1
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	297	1	1300	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	335	1	1172	3	Y	-0-					1
*11	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	312	1	1176	3	Y	-0-					1
12	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	192	1	1091	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

01	341	N	308	-0-	-33	-0-	30	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	53	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	58	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	52	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	58	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	59	1	224	3	Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	47	1	268	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	30	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	100	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	95	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	114	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	137	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	136	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	119	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	453	-0-	-322	-0-	68	1	385	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,671 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	1736	N	519	-0-	-1217	-0-	50	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	386	-0-	-1182	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	190	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	216	1	1549	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	245	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	281	1	1474	2	Y	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	276	1	1448	2	Y	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	296	1	1300	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	339	1	1188	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1335	-0-	-345	-0-	280	1	1055	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	199	1	1132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,773 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	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	104	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	126	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	146	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	159	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	161	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	178	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	220	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	844	-0-	-116	-0-	177	1	667	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	138	1	784	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,777 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	62	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	40	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	66	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	853	-0-	-263	-0-	853	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,638 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	48	1	447	2	N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	24	1	361	2	N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	27	1	422	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	53	1	377	2	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	69	1	379	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	72	1	381	2	N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	67	1	351	2	N	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	73	1	321	2	N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	92	1	322	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	91	1	344	3	N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	60	1	339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	88	1	821	2	N	-0-					-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	51	1	767	2	N	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	53	1	838	2	N	-0-					-0-
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	81	1	784	2	N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	109	1	781	2	N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	130	1	719	2	N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	136	1	715	2	N	-0-					-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	140	1	737	2	N	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	155	1	681	2	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	206	1	720	3	N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	190	1	717	3	N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	138	1	786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,543 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	868	N	862	-0-	-6	-0-	11	1	851	2	N	-0-					12
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	624	2			N	-0-					12
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					12
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	26	1	849	2	N	-0-					12
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	23	1	854	2	N	-0-					12
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	23	1	833	2	N	-0-					12
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	12	1	859	2	N	-0-					12
08	868	N	473	-0-	-395	-0-	16	1	457	2	N	-0-					12
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					12
10	868	N	662	-0-	-206	-0-	19	1	643	3	N	-0-					12
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	26	1	1068	3	N	-0-					12
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					5
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			5
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					5
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					5
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					5
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					5
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					5
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					5
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					5
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-8	-0-	109	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	9	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	6	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	7	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	27	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	55	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	40	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	46	1	367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	56	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	63	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	15	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	237	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	19	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	14	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	21	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	2	Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	15	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	62	1	906	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	136	1	939	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	100	1	914	3	Y	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	110	1	885	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,627 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1560	-0-	-52	-0-	147	1	1413	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1172	-0-	-284	-0-	88	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	89	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	143	1	977	2	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	103	1	1035	2	Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	128	1	950	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	115	1	944	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	91	1	921	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	159	1	898	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,793 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	55	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	34	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	59	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	30	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	43	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	40	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	50	1	281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	16	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,448 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	562	-0-	-430	-0-	14	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	28	1	690	2	Y	-0-					-0-
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
11	870	X	733	-0-	-137	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
12	899	X	501	-0-	-398	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,595 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	1023	N	908	-0-	-115	-0-	37	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	20	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	678	-0-	-252	-0-	4	1	674	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,117 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	217	N	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	602	-0-	-49	-0-	31	1	571	2	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	19	1	631	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	602	2	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	1	1	612	2	N	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	9	1	522	3	N	-0-					-0-
11	600	N	387	-0-	-213	-0-	4	1	382	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	5	1	512	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	528	-0-	-61	-0-	50	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	54	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	50	1	413	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	43	1	431	3	Y	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	74	1	420	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	67	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	51	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	68	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	61	1	502	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	44	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	72	1	409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,134 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 #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 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	527	N	514	-0-	-13	-0-	48	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	34	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	37	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	61	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	57	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	416	-0-	-124	-0-	37	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	65	1	369	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 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	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	42	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	41	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	2	Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	40	1	1008	2	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	915	-0-	-139	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	155	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	100	1	1232	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	102	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	158	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	111	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1179	-0-	-154	-0-	95	1	1084	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	1074	-0-	-186	-0-	128	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	121	1	994	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	91	1	924	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	981	-0-	-135	-0-	147	1	834	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,656 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	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	5	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	172	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	868	X	867	-0-	-1	-0-	5	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	840	X	394	-0-	-446	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	836	-0-	-94	-0-	3	1	833	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	19	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	631	-0-	-268	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	27	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	40	1	640	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	785	-0-	-52	-0-	32	1	753	2	N	-0-					-0-
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	29	1	641	2	N	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	19	1	758	2	N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	34	1	687	2	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	775	2	N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	N	-0-					-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	29	1	725	2	N	-0-					-0-
09	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	899	N	695	-0-	-204	-0-	5	1	690	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1161	-0-	-79	-0-	30	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	7	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	18	1	1034	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	5	1	1082	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	55	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	44	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	366	-0-	-161	-0-	40	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	43	1	435	3	Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	70	1	394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-47	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	30	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	23	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	14	1	319	2	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
08	341	N	205	-0-	-136	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	403	N	246	-0-	-157	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-42	-0-	38	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	26	1	316	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	54	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	73	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	39	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	80	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	425	-0-	-350	-0-	64	1	360	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	454	3	Y	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	71	1	582	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,936 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	1116	N	914	-0-	-202	-0-	5	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	809	-0-	-199	-0-	20	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	4	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	13	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	19	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	813	-0-	-117	-0-	29	1	784	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	32	1	773	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	48	1	770	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,363 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	341	N	176	-0-	-165	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-					-0-
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	219	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	930	N	911	-0-	-19	-0-	86	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	70	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	77	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	322	-0-	-608	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	330	-0-	-450	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	53	1	297	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,308 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	341	N	187	-0-	-154	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	33	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	39	1	217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	86	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	91	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	93	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	84	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	109	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	771	-0-	-252	-0-	84	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	644	-0-	-376	-0-	58	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	728	-0-	-233	-0-	109	1	619	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,923 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	50	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	78	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	59	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	52	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	66	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	51	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	83	1	472	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	44	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	42	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	32	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	48	1	274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,092 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	40	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	23	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	35	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	608	-0-	-415	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,993 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	49	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	53	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	46	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	37	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	59	1	333	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,513 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	8	1	170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 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	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	47	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	45	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	28	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	42	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,779 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	50	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	2	Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	721	-0-	-419	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	18975	-0-	15875	15875	126	1	18849	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 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 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 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	496	N	436	-0-	-60	-0-	18	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 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	310	N	146	-0-	-164	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 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 #: 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	34	1	384	2	N	-0-					-0-
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	45	1	304	2	N	-0-					-0-
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	28	1	278	2	N	-0-					-0-
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	33	1	247	3	N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	30	1	249	3	N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	21	1	212	3	N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	38	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1147	X	840	-0-	-307	-0-	34	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	713	-0-	-323	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	826	-0-	-2553	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	734	-0-	-103	-0-	28	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,203 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	9	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 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	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	59	1	1395	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1145	-0-	-227	-0-	49	1	1096	2	Y	-0-					2
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	34	1	1387	2	Y	-0-					2
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	Y	-0-					2
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	2	Y	-0-					2
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-					2
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	52	1	1313	2	Y	-0-					2
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					2
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					2
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					2
12	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,607 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	589	N	523	-0-	-66	-0-	21	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	11	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	410	-0-	-148	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,988 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	38	1	842	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11309	-0-	8209	8209	272	1	10949	2	N	80	2	8			78
							88	9									
04	3000	N	15547	-0-	12547	20756	729	1	14735	2	N	75	88	1	1	8	64
							83	9									
05	3100	N	10276	-0-	7176	27932	435	1	9791	2	N	45	1	8			108
							50	9									
06	35010	X	7078	-0-	-27932	-0-	299	1	6759	2	N	18	99	1			27
							20	9									
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	249	1	5411	2	N	17	1	8			43
							19	9									
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	182	1	4562	2	N	10	1	8			52
							11	9									
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4570	3	14	9	N	13					65
10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5140	3	7	9	N	6	3	8			68
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6159	3	2	9	N	2					70
*12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	24	1	3528	3	N	10					80
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 76,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1113	-0-	-203	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1457	X	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	52	1	976	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 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	496	N	492	-0-	-4	-0-	48	1	444	2	Y	-0-					25
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					25
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	18	1	451	2	Y	-0-					25
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					25
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	2	Y	-0-					25
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	366	2	Y	-0-					25
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	Y	10					35
							11	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	100	1	573	2	Y	-0-					35
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	2	Y	-0-					35
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	62	1	350	3	Y	10					45
							11	9									
11	660	N	394	-0-	-266	-0-	44	1	350	3	Y	-0-					45
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	74	1	610	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	38	1	722	3	N	-0-					-0-
12	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	98	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	76	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	112	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	88	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	112	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	99	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	79	1	802	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	892	-0-	-69	-0-	134	1	758	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

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	558	N	444	-0-	-114	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	19	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	360	-0-	-229	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	697	-0-	-233	-0-	28	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	19	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	692	-0-	-114	-0-	27	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	19	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	6					6
							7	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	1					7
							1	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-					7
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					7
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	3	1	9	Y	1					8
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	Y	1					9
12	837	N	612	-0-	-225	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	620	N	555	-0-	-65	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	21	1	467	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	13	1	509	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	492	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	3	1	484	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2071	2	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	42	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-					-0-
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	Y	1					1
							1	9									
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	Y	-0-					1
08	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	44	1	1115	2	Y	-0-					1
09	1380	X	1313	-0-	-67	-0-	1312	3	1	9	Y	1					2
10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					2
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					2
12	1364	X	1060	-0-	-304	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	713	N	682	-0-	-31	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	374	-0-	-277	-0-	9	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	3					3
							3	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					3
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					3
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					3
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	Y	1	1	8			3
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	Y	1					4
12	806	N	600	-0-	-206	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1116	N	978	-0-	-138	-0-	13	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	717	-0-	-235	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	14	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	35	1	981	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	953	-0-	-97	-0-	23	1	928	2	Y	2					2
							2	9									
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	30	1	1015	3	Y	-0-					2
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	24	1	969	3	Y	-0-					2
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	965	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	5					5
							6	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					5
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					5
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					5
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					5
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					5
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	44	1	1048	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	2	Y	2					2
							2	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					2
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					2
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					2
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					2
12	1178	N	878	-0-	-300	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	39	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	1					1
							1	9									
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					1
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	875	2	Y	-0-					1
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					1
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					1
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					1
12	1023	N	869	-0-	-154	-0-	6	1	863	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	N	-0-					22
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					22
03	1178	N	985	-0-	-193	-0-	24	1	961	2	N	-0-					22
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	50	1	1007	2	N	-0-					22
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	46	1	1044	2	N	-0-					22
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1026	2	N	1					23
							1	9									
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	44	1	958	2	N	7					30
							8	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	2	N	-0-					30
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	3	2	9	N	2					32
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	3	7	9	N	6					38
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					38
12	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	7	1	1026	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	20	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	9					9
							10	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	894	2	Y	2					11
							2	9									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					11
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	930	3	1	9	Y	1					12
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	3	2	9	Y	2					14
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2					16
12	961	N	661	-0-	-300	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

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	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	120	1	2849	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2712	-0-	-172	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	71	1	2857	2	Y	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	133	1	2683	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	123	1	2760	2	Y	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	122	1	2752	2	Y	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	130	1	2830	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	106	1	2669	2	Y	-0-					-0-
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2091	-0-	-978	-0-	14	1	2077	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,703 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	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	41	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2470	-0-	-694	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	92	1	2979	2	Y	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	82	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	77	1	2756	2	Y	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	40	1	2944	2	Y	13					13
							14	9									
08	3813	X	2707	-0-	-1106	-0-	93	1	2613	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	65	1	2681	2	Y	1					14
							1	9									
10	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	81	1	2729	3	Y	-0-					14
11	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	65	1	2648	3	Y	-0-					14
12	3007	X	2376	-0-	-631	-0-	120	1	2256	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 34,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2387	N	2169	-0-	-218	-0-	88	1	2077	2	Y	4					20
							4	9									
02	2128	N	1925	-0-	-203	-0-	82	1	1836	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	50	1	2035	2	Y	2	1	8			26
							2	9									
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	92	1	1854	2	Y	5	23	1	2	8	6
							6	9									
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1518	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	3					13
							3	9									
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	2077	X	545	-0-	-1532	-0-	21	1	523	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	1950	X	857	-0-	-1093	-0-	856	3	1	9	Y	1	1	8			13
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1722	3	2	9	Y	2	1	8			14
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	3	2	9	Y	2					16
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1070	3	Y	2	1	8			17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	75	1	1768	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	45	1	1804	2	Y	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	939	-0-	-797	-0-	36	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	380	-0-	-1300	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	589	-0-	-1178	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	618	-0-	-282	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,374 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	109	1	1003	2	Y	-0-					16
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	77	1	955	2	Y	-0-					16
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-					16
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	Y	-0-					16
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	145	1	1058	2	Y	-0-					16
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	171	1	1079	2	Y	-0-					16
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	142	1	1072	2	Y	-0-					16
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	178	1	1020	2	Y	-0-					16
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	145	1	1014	2	Y	-0-					16
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	171	1	963	3	Y	-0-					16
11	1170	N	975	-0-	-195	-0-	109	1	866	3	Y	-0-					16
12	1209	N	895	-0-	-314	-0-	97	1	798	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,302 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	107	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	27	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	92	1	1194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	14	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	14	1	1321	2	Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	34	1	1305	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	17	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	92	1	1200	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	93	1	1196	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	130	1	1089	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	164	1	995	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	16	1	636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 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	558	N	411	-0-	-147	-0-	17	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	189	-0-	-152	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 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	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	134	1	1846	2	N	-0-					25
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	125	1	1571	2	N	-0-					25
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					25
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	N	1	1	8			25
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					25
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	143	1	1681	2	N	-0-					25
07	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	142	1	1721	3	N	-0-					25
08	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	39	1	1813	3	N	-0-					25
09	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	109	1	1634	3	N	-0-					25
10	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	82	1	1710	3	N	-0-					25
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	60	1	1707	3	N	-0-					25
12	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	85	1	1601	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	41	1	979	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	915	-0-	-121	-0-	39	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	974	-0-	-49	-0-	37	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3260	-0-	260	260	3260	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	968	-0-	-86	-0-	39	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	38	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	23	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	35	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	850	-0-	-142	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1196	-0-	-168	-0-	97	1	1099	2	Y	-0-					30
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	25	1	1080	2	Y	-0-					30
03	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					30
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	14	1	1159	2	Y	-0-					30
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	13	1	1234	2	Y	-0-					30
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					30
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	Y	-0-					30
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	16	1	1279	2	Y	-0-					30
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	1120	2	Y	-0-					30
10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	83	1	1068	3	Y	5					35
							6	9									
11	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	116	1	978	3	Y	-0-					35
12	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	147	1	895	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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	X	871	-0-	-431	-0-		35	1	830	2	Y	5					64
								6	9									
02	1176	X	849	-0-	-327	-0-		36	1	802	2	Y	10	2	8			72
								11	9									
03	1302	X	937	-0-	-365	-0-		22	1	908	2	Y	6	2	8			76
								7	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-		44	1	891	2	Y	8	1	8			83
								9	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-		37	1	825	2	Y	7	3	8			87
								8	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-		31	1	710	2	Y	4					91
								4	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-		36	1	778	2	Y	5	1	8			95
								6	9									
08	868	N	547	-0-	-321	-0-		21	1	520	2	Y	5	73	1	1	8	26
								6	9									
09	750	N	249	-0-	-501	-0-		247	3	2	9	Y	2	1	8			27
10	806	N	343	-0-	-463	-0-		339	3	4	9	Y	4	1	8			30
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-		549	3	3	9	Y	3	1	8			32
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-		2	1	249	3	Y	2	2	8			32
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

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	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-		169	1	3999	2	Y	2					21
								2	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-		161	1	3585	2	Y	3					24
								3	9									
03	3596	X	2346	-0-	-1250	-0-		57	1	2288	2	Y	1					25
								1	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-		106	1	2151	2	Y	1	21	1			5
								1	9									
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-		200	1	4496	2	Y	2					7
								2	9									
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-		174	1	3930	2	Y	2					9
								2	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-		144	1	3126	2	Y	-0-					9
08	4278	X	3924	-0-	-354	-0-		151	1	3773	2	Y	-0-					9
09	4140	X	3254	-0-	-886	-0-		3254	3			Y	-0-					9
10	4712	X	4045	-0-	-667	-0-		4045	3			Y	-0-					9
11	4110	X	3722	-0-	-388	-0-		3721	3	1	9	Y	1					10
12	3937	X	2828	-0-	-1109	-0-		19	1	2809	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 42,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1588	-0-	-241	-0-	64	1	1522	2	Y	2					24
							2	9									
02	1596	N	1500	-0-	-96	-0-	64	1	1432	2	Y	4					28
							4	9									
03	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	37	1	1499	2	Y	1					29
							1	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	Y	2	26	1			5
							2	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	67	1	1504	2	Y	3					8
							3	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	Y	2					10
							2	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	2	Y	-0-					10
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	57	1	1424	2	Y	-0-					10
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					10
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					10
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	Y	2					12
12	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	9	1	1340	3	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

01	14B2 EXT		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1191	-0-	-49	-0-	48	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	24	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	3					3
							3	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	1069	2	Y	-0-					3
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1123	2	Y	-0-					3
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					3
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					3
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	3	1	9	Y	1					4
12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	842	2	N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	17	1	584	2	N	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	17	1	708	2	N	-0-					-0-
04	840	N	659	-0-	-181	-0-	10	1	649	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	48	1	638	2	N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	1	1	558	3	N	-0-					-0-
09	690	N	526	-0-	-164	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	13	1	468	3	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	64	1	678	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	184	1	1154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	1	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 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 #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

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	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	828	1	15944	2	Y	50					68
							55	9									
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	699	1	13937	2	Y	39	80	1	3	8	24
							43	9									
03	15655	X	15481	-0-	-174	-0-	732	1	14725	2	Y	22	13	1	2	8	31
							24	9									
04	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	670	1	13945	2	Y	22	38	1	1	8	14
							24	9									
05	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	635	1	14332	2	Y	29	2	8			41
							32	9									
06	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	595	1	13337	2	Y	27	45	1			23
							30	9									
07	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	908	1	13159	3	Y	24	36	1	1	8	10
							26	9									
08	15469	X	13696	-0-	-1773	-0-	421	1	13244	3	Y	28	32	1	1	8	5
							31	9									
09	14640	X	13005	-0-	-1635	-0-	2377	1	10593	3	Y	32	1	8			36
							35	9									
10	14973	X	13209	-0-	-1764	-0-	748	1	12405	3	Y	51	33	1	11	8	43
							56	9									
11	13950	X	11296	-0-	-2654	-0-	578	1	10641	3	Y	70	1	8			112
							77	9									
12	14105	X	12773	-0-	-1332	-0-	466	1	12244	3	Y	57	4	8			165
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 168,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13498	-0-	-607	-0-	13468	2	30	9	N	27					252
02	12740	X	12079	-0-	-661	-0-	1082	1	10978	2	N	17	2	8			267
							19	9									
03	14105	X	13236	-0-	-869	-0-	4247	1	8983	2	N	5	169	1			103
							6	9									
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	1574	1	11920	2	N	15					118
							17	9									
05	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1170	1	12724	2	N	12					130
							13	9									
06	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	2618	1	10787	2	N	12					142
							13	9									
07	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	2746	1	10669	3	N	22	2	8			162
							24	9									
08	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	13430	1	12	9	N	11					173
09	13500	X	12992	-0-	-508	-0-	2928	1	10058	3	N	5	1	8			177
							6	9									
10	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	1656	1	11673	3	N	17	1	8			193
							19	9									
11	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	3660	1	9572	3	N	2					195
							2	9									
*12	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	3365	1	10169	3	N	22					217
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 159,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

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	5425	X	4772	-0-	-653	-0-		62	1	4690	2	Y	18					98
								20	9									
02	4760	X	3431	-0-	-1329	-0-		3431	2			Y	-0-					98
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-		5816	2			Y	-0-					98
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-		136	1	4384	2	Y	-0-					98
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-		120	1	4428	2	Y	2					100
								2	9									
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-		116	1	4115	2	Y	57					157
								63	9									
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-		55	1	4048	2	Y	5					162
								6	9									
08	5828	X	3716	-0-	-2112	-0-		128	1	3588	2	Y	-0-					162
09	4530	X	4114	-0-	-416	-0-		98	1	4016	2	Y	-0-	118	1			44
10	4526	X	4084	-0-	-442	-0-		117	1	3967	3	Y	-0-					44
11	4290	X	3723	-0-	-567	-0-		89	1	3633	3	Y	1					45
								1	9									
12	4247	X	3802	-0-	-445	-0-		192	1	3610	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 50,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

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	9207	X	8269	-0-	-938	-0-		281	1	7910	2	N	71	104	1			105
								78	9									
02	8008	X	7177	-0-	-831	-0-		202	1	6909	2	N	60	68	1	1	8	96
								66	9									
03	8680	X	7654	-0-	-1026	-0-		180	1	7412	2	N	56	102	1	1	8	49
								62	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-		115	1	7202	2	N	54	33	1	1	8	69
								59	9									
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-		99	1	7471	2	N	59	1	8			127
								65	9									
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-		511	1	6758	2	N	32	84	1			75
								35	9									
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-		299	1	6630	3	N	43	1	8			117
								47	9									
08	7657	X	7137	-0-	-520	-0-		18	1	7085	3	N	31	103	1	1	8	44
								34	9									
09	7380	X	6605	-0-	-775	-0-		300	1	6263	3	N	38	11	1	1	8	70
								42	9									
10	7626	X	6680	-0-	-946	-0-		178	1	6454	3	N	44	68	1	1	8	45
								48	9									
11	7290	X	6020	-0-	-1270	-0-		515	1	5462	3	N	39	49	1			35
								43	9									
12	7130	X	6087	-0-	-1043	-0-		834	1	5233	3	N	18					53
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 84,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

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	24490	X	17072	-0-	-7418	-0-	2385	1	14634	2	Y	48	88	1			25
							53	9									
02	19684	X	15060	-0-	-4624	-0-	483	1	14535	2	Y	38	21	1	7	8	35
							42	9									
03	21793	X	16392	-0-	-5401	-0-	73	1	16273	2	Y	42	62	1	5	8	10
							46	9									
04	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	258	1	15058	2	Y	33	20	1	3	8	20
							36	9									
05	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	136	1	14986	2	Y	25	14	1	6	8	25
							28	9									
06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	98	1	13118	2	Y	19	17	1			27
							21	9									
07	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	237	1	12409	2	Y	14	29	1	2	8	10
							15	9									
08	16399	X	9945	-0-	-6454	-0-	193	1	9732	2	Y	18	20	1	3	8	5
							20	9									
09	15360	X	11368	-0-	-3992	-0-	324	1	10997	2	Y	43	31	1	1	8	16
							47	9									
10	14353	X	12300	-0-	-2053	-0-	367	1	11926	2	Y	6	16	1	6	8	-0-
							7	9									
11	13230	X	10688	-0-	-2542	-0-	1096	1	9583	3	Y	8	5	1	1	8	2
							9	9									
12	12648	X	11182	-0-	-1466	-0-	594	1	10582	3	Y	5	2	1	5	8	-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 160,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

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	22351	X	20692	-0-	-1659	-0-	1145	1	19497	2	Y	45	53	1			7
							50	9									
02	20188	X	17824	-0-	-2364	-0-	1156	1	16617	2	Y	46	30	1	9	8	14
							51	9									
03	22165	X	19905	-0-	-2260	-0-	513	1	19334	2	Y	53	51	1	4	8	12
							58	9									
04	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	1566	1	16932	2	Y	52	43	1	7	8	14
							57	9									
05	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	1008	1	16844	2	Y	61	53	1	7	8	15
							67	9									
06	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	650	1	15894	2	Y	50	34	1			31
							55	9									
07	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	450	1	15746	2	Y	46	33	1	6	8	38
							51	9									
08	19902	X	13533	-0-	-6369	-0-	216	1	13292	3	Y	23	23	1	7	8	31
							25	9									
09	18570	X	12896	-0-	-5674	-0-	842	1	12030	3	Y	22	39	1	1	8	13
							24	9									
10	17391	X	14460	-0-	-2931	-0-	939	1	13514	3	Y	6	17	1			2
							7	9									
11	16590	X	13372	-0-	-3218	-0-	993	1	12371	3	Y	7	2	1	7	8	-0-
							8	9									
12	16244	X	13619	-0-	-2625	-0-	1252	1	12365	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 195,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

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	10726	X	8449	-0-	-2277	-0-	8393	2	56	9	N	51	89	1			37
02	8960	X	6748	-0-	-2212	-0-	311	1	6407	2	N	27	1	8			63
							30	9									
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	414	1	8860	2	N	32	79	1	1	8	15
							35	9									
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	410	1	8348	2	N	30					45
							33	9									
05	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	399	1	9310	2	N	42					87
							46	9									
06	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	399	1	8010	2	N	16	70	1			33
							18	9									
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	428	1	5882	2	N	22					55
							24	9									
08	9765	X	7093	-0-	-2672	-0-	181	1	6889	3	N	21	1	8			75
							23	9									
09	9450	X	7383	-0-	-2067	-0-	61	1	7312	3	N	9	65	1	1	8	18
							10	9									
10	8339	X	7101	-0-	-1238	-0-	109	1	6957	3	N	32					50
							35	9									
11	8070	X	5439	-0-	-2631	-0-	318	1	5093	3	N	25					75
							28	9									
12	7626	X	6106	-0-	-1520	-0-	879	1	5215	3	N	11	70	1	1	8	15
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 90,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

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	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	502	1	8842	2	N	6	32	1			29
							7	9									
02	8288	X	7140	-0-	-1148	-0-	346	1	6784	2	N	9	1	8			37
							10	9									
03	8990	X	8892	-0-	-98	-0-	462	1	8422	2	N	7	1	8			43
							8	9									
04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	525	1	8044	2	N	1	1	8			43
							1	9									
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	751	1	8528	2	N	5	1	8			47
							6	9									
06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	464	1	7674	2	N	3					50
							3	9									
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	546	1	7362	3	N	1	1	8			50
							1	9									
08	9300	X	7218	-0-	-2082	-0-	132	1	7085	3	N	1	1	8			50
							1	9									
09	9000	X	6434	-0-	-2566	-0-	649	1	5772	3	N	12					62
							13	9									
10	9300	X	8105	-0-	-1195	-0-	896	1	7195	3	N	13					75
							14	9									
11	8130	X	7391	-0-	-739	-0-	571	1	6818	3	N	2	57	1	1	8	19
							2	9									
12	7905	X	5051	-0-	-2854	-0-	247	1	4800	3	N	4					23
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 93,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	35	1	2150	2	Y	306	260	1			77
							337	9									
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	30	1	1820	2	Y	226	234	1	5	8	64
							249	9									
03	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	41	1	2074	2	Y	3	63	1	3	8	1
							3	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1924	2	43	9	Y	39	27	1	3	8	10
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	45	1	1883	2	Y	11	11	1	3	8	7
							12	9									
06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	19	1	1539	2	Y	45	33	1			19
							50	9									
07	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	21	1	1681	3	Y	92	69	1	2	8	40
							101	9									
08	2108	X	1839	-0-	-269	-0-	1754	3	85	9	Y	77	89	1	2	8	26
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3055	3	273	9	Y	248	195	1	7	8	72
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	337	1	3818	3	Y	124	114	1	10	8	72
							136	9									
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	372	1	2667	3	Y	139	160	1	6	8	45
							153	9									
12	3441	X	2869	-0-	-572	-0-	168	1	2544	3	Y	143	63	1	6	8	119
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 29,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4785	-0-	-330	-0-	193	1	4578	2	Y	13					39
							14	9									
02	4620	X	4420	-0-	-200	-0-	188	1	4203	2	Y	26					65
							29	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	117	1	4721	2	Y	14					79
							15	9									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	222	1	4491	2	Y	20					99
							22	9									
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	189	1	4256	2	Y	11					110
							12	9									
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	176	1	3986	2	Y	12					122
							13	9									
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	186	1	4047	2	Y	10					132
							11	9									
08	4898	X	4046	-0-	-852	-0-	155	1	3878	2	Y	12	105	1			39
							13	9									
09	4740	X	4276	-0-	-464	-0-	4267	3	9	9	Y	8	1	8			46
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5251	3	15	9	Y	14					60
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4330	3	12	9	Y	11					71
12	4433	X	3516	-0-	-917	-0-	23	1	3474	3	Y	17					88
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 53,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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

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	26443	X	25777	-0-	-666	-0-		1268	1	24426	2	Y	75					84
								83	9									
02	23296	X	22868	-0-	-428	-0-		1090	1	21719	2	Y	54	105	1			33
								59	9									
03	24552	X	22787	-0-	-1765	-0-		1078	1	21678	2	Y	28	17	1			44
								31	9									
04	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-		1008	1	20961	2	Y	31	54	1			21
								34	9									
05	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-		964	1	21736	2	Y	40					61
								44	9									
06	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-		876	1	19660	2	Y	40	66	1			35
								44	9									
07	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-		1144	1	16572	3	Y	35	54	1			16
								39	9									
08	22785	X	18302	-0-	-4483	-0-		564	1	17694	3	Y	40	49	1			7
								44	9									
09	22020	X	17870	-0-	-4150	-0-		3267	1	14564	3	Y	35					42
								39	9									
10	22723	X	20709	-0-	-2014	-0-		1176	1	19482	3	Y	46	38	1			50
								51	9									
11	20580	X	15824	-0-	-4756	-0-		815	1	15009	3	Y	-0-					50
12	18476	X	16310	-0-	-2166	-0-		598	1	15712	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 243,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

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	8804	X	7938	-0-	-866	-0-		238	1	7682	2	N	16	22	1			64
								18	9									
02	7672	X	7069	-0-	-603	-0-		191	1	6860	2	N	16					80
								18	9									
03	8277	X	7403	-0-	-874	-0-		256	1	7126	2	N	19	64	1	1	8	34
								21	9									
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-		229	1	6712	2	N	19	1	8			52
								21	9									
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-		249	1	7120	2	N	27	2	8			77
								30	9									
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-		231	1	6484	2	N	15					92
								17	9									
07	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-		251	1	6315	2	N	22	1	8			113
								24	9									
08	7409	X	6660	-0-	-749	-0-		64	1	6587	3	N	8	1	8			120
								9	9									
09	7170	X	6202	-0-	-968	-0-		321	1	5878	3	N	3	62	1	1	8	60
								3	9									
10	7409	X	6553	-0-	-856	-0-		291	1	6253	3	N	8	1	8			67
								9	9									
11	6720	X	5894	-0-	-826	-0-		270	1	5600	3	N	22	1	8			88
								24	9									
12	6665	X	5976	-0-	-689	-0-		355	1	5612	3	N	8	61	1	3	8	32
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 81,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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. 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	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	385	1	15235	2	N	41					80
							45	9									
02	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	439	1	14043	2	N	27	72	1	4	8	31
							30	9									
03	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	649	1	15954	2	N	26	17	1	1	8	39
							29	9									
04	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	689	1	15169	2	N	28	44	1	2	8	21
							31	9									
05	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	641	1	15736	2	N	13	2	8			32
							14	9									
06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	592	1	15059	2	N	11					43
							12	9									
07	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	752	1	14743	3	N	1	1	8			43
							1	9									
08	16647	X	15472	-0-	-1175	-0-	205	1	15266	3	N	1	1	8			43
							1	9									
09	15900	X	14776	-0-	-1124	-0-	742	1	14033	3	N	1	1	8			43
							1	9									
10	16151	X	15966	-0-	-185	-0-	562	1	15401	2	N	3	3	8			43
							3	9									
11	15630	X	15179	-0-	-451	-0-	1558	1	13619	3	N	2	2	8			43
							2	9									
12	15500	X	15279	-0-	-221	-0-	812	1	14465	3	N	2	2	8			43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 186,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. 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	29264	X	28228	-0-	-1036	-0-	1002	1	26872	2	N	322	340	1			77
							354	9									
02	25760	X	24922	-0-	-838	-0-	907	1	23880	2	N	123	3	8			197
							135	9									
03	27683	X	26624	-0-	-1059	-0-	916	1	25567	2	N	128	182	1	1	8	142
							141	9									
04	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	830	1	24110	2	N	106	187	1	2	8	59
							117	9									
05	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	859	1	24738	2	N	75	1	8			133
							83	9									
06	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	602	1	17809	2	N	79					212
							87	9									
07	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	804	1	21242	3	N	54	1	8			265
							59	9									
08	26629	X	21782	-0-	-4847	-0-	21718	1	64	9	N	58	282	1	1	8	40
09	25050	X	20846	-0-	-4204	-0-	797	1	19990	3	N	54	1	8			93
							59	9									
10	23560	X	22423	-0-	-1137	-0-	830	1	21529	3	N	58	37	1	2	8	112
							64	9									
11	21390	X	20617	-0-	-773	-0-	909	1	19624	3	N	76	97	1	1	8	90
							84	9									
12	22103	X	20997	-0-	-1106	-0-	981	1	19924	3	N	84	110	1	1	8	63
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 277,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

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. GAS LIFT (I)(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	13001	-0-	-2778	-0-	1809	1	11106	2	N	78	105	1			32
							86	9									
02	13356	X	11659	-0-	-1697	-0-	372	1	11191	2	N	87	44	1			75
							96	9									
03	14167	X	12071	-0-	-2096	-0-	54	1	11931	2	N	78	131	1			22
							86	9									
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	184	1	10748	2	N	59	39	1			42
							65	9									
05	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	103	1	11331	2	N	58	35	1			65
							64	9									
06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	44	1	5880	2	N	14	30	1			49
							15	9									
07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	194	1	10180	2	N	34	60	1			23
							37	9									
08	12059	X	10034	-0-	-2025	-0-	195	1	9794	2	N	41	44	1			20
							45	9									
09	11130	X	9475	-0-	-1655	-0-	269	1	9162	2	N	40	36	1			24
							44	9									
10	11501	X	9799	-0-	-1702	-0-	286	1	9302	2	N	192	61	1			155
							211	9									
*11	10080	X	7642	-0-	-2438	-0-	777	1	6792	3	N	66	158	1			63
							73	9									
*12	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	549	1	9779	3	N	189	98	1			154
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 123,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	725	1	17577	2	N	40					127
							44	9									
02	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	211	1	14940	2	N	36	1	8			162
							40	9									
03	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	782	1	15662	2	N	27	153	1	1	8	35
							30	9									
04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	688	1	14190	2	N	31	1	8			65
							34	9									
05	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	702	1	15190	2	N	21	1	8			85
							23	9									
06	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	639	1	13332	2	N	25	47	1			63
							28	9									
07	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	483	1	10293	2	N	20	1	8			82
							22	9									
08	16461	X	9420	-0-	-7041	-0-	146	1	9253	3	N	19	1	8			100
							21	9									
09	15390	X	12705	-0-	-2685	-0-	560	1	12130	3	N	14	54	1	1	8	59
							15	9									
10	15903	X	12482	-0-	-3421	-0-	449	1	12012	3	N	19	1	8			77
							21	9									
11	14010	X	10060	-0-	-3950	-0-	489	1	9560	3	N	10	38	1	1	8	48
							11	9									
12	13144	X	10784	-0-	-2360	-0-	533	1	10222	3	N	26	1	8			73
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 161,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	28940	-0-		-913		-0-	1037	1	27826	2	N	70					152
									77	9									
02	26152	X	25745	-0-		-407		-0-	940	1	24746	2	N	54	4	8			202
									59	9									
03	28179	X	26711	-0-		-1468		-0-	920	1	25700	2	N	83	185	1	2	8	98
									91	9									
04	25057	X	25057	-0-		-0-		-0-	832	1	24151	2	N	67	2	8			163
									74	9									
05	25740	X	25740	-0-		-0-		-0-	861	1	24803	2	N	69	2	8			230
									76	9									
06	24122	X	24122	-0-		-0-		-0-	787	1	23277	2	N	53					283
									58	9									
07	22818	X	22818	-0-		-0-		-0-	830	1	21931	3	N	52	179	1	1	8	155
									57	9									
08	26722	X	23121	-0-		-3601		-0-	23065	1	56	9	N	51	95	1	1	8	110
09	25050	X	21841	-0-		-3209		-0-	836	1	20947	3	N	53	62	1	1	8	100
									58	9									
10	25234	X	24024	-0-		-1210		-0-	889	1	23049	3	N	78	75	1	3	8	100
									86	9									
11	24120	X	21440	-0-		-2680		-0-	947	1	20449	3	N	40	82	1	1	8	57
									44	9									
12	23126	X	21796	-0-		-1330		-0-	1021	1	20735	3	N	36	3	8			90
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 291,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

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. GAS LIFT	(I)(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	13381	-0-		-2305		-0-	330	1	13051	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	11706	-0-		-1566		-0-	354	1	11333	2	N	17	17	8			-0-
									19	9									
03	13764	X	12306	-0-		-1458		-0-	481	1	11813	2	N	11	11	8			-0-
									12	9									
04	11193	X	11193	-0-		-0-		-0-	485	1	10687	2	N	19	19	8			-0-
									21	9									
05	11115	X	11115	-0-		-0-		-0-	434	1	10666	2	N	14	14	8			-0-
									15	9									
06	10273	X	10273	-0-		-0-		-0-	388	1	9885	2	N	-0-					-0-
07	9374	X	9374	-0-		-0-		-0-	454	1	8908	3	N	11	11	8			-0-
									12	9									
08	10230	X	9715	-0-		-515		-0-	129	1	9577	3	N	8	8	8			-0-
									9	9									
09	9900	X	8907	-0-		-993		-0-	448	1	8458	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
10	11678	X	11678	-0-		-0-		-0-	411	1	11249	2	N	16	16	8			-0-
									18	9									
*11	10260	X	10008	-0-		-252		-0-	1026	1	8970	3	N	11	11	8			-0-
									12	9									
12	9703	X	9576	-0-		-127		-0-	508	1	9053	3	N	14	14	8			-0-
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 129,232 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 #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19437	-0-	-1023	-0-	480	1	18957	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	17062	-0-	-1418	-0-	517	1	16542	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	19809	X	17887	-0-	-1922	-0-	699	1	17187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	712	1	15670	2	N	-0-					-0-
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	646	1	15863	2	N	-0-					-0-
06	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	574	1	14617	2	N	-0-					-0-
07	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	510	1	9993	3	N	-0-					-0-
08	17887	X	11196	-0-	-6691	-0-	149	1	11047	3	N	-0-					-0-
09	16380	X	9660	-0-	-6720	-0-	485	1	9175	3	N	-0-					-0-
10	16461	X	11904	-0-	-4557	-0-	419	1	11485	2	N	-0-					-0-
*11	15180	X	10939	-0-	-4241	-0-	1123	1	9816	3	N	-0-					-0-
12	11191	X	5965	-0-	-5226	-0-	317	1	5648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 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	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	903	1	21527	2	N	36					70
							40	9									
02	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	824	1	19087	2	N	30	49	1	1	8	50
							33	9									
03	20956	X	20690	-0-	-266	-0-	555	1	20106	2	N	26	1	8			75
							29	9									
04	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	550	1	18477	2	N	23	83	1	2	8	13
							25	9									
05	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	555	1	19515	2	N	25	1	8			37
							28	9									
06	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	511	1	18091	2	N	8					45
							9	9									
07	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	544	1	15327	3	N	13	1	8			57
							14	9									
08	20677	X	17025	-0-	-3652	-0-	17004	1	1	3	N	18	35	1			40
							20	9									
09	19440	X	16138	-0-	-3302	-0-	629	1	15475	3	N	31	1	8			70
							34	9									
10	20088	X	18758	-0-	-1330	-0-	788	1	17938	3	N	29	1	8			98
							32	9									
11	18600	X	13214	-0-	-5386	-0-	384	1	12819	3	N	10	79	1			29
							11	9									
12	17019	X	13979	-0-	-3040	-0-	646	1	13332	3	N	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 215,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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

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	21204	X	13761	-0-	-7443		-0-		325	1	13423	2	N	12	34	1			11
									13	9									
02	18172	X	16722	-0-	-1450		-0-		465	1	16231	2	N	24	7	8			28
									26	9									
03	19933	X	15626	-0-	-4307		-0-		237	1	15380	2	N	8	30	1	2	8	4
									9	9									
04	13945	X	13945	-0-	-0-		-0-		227	1	13698	2	N	18	2	8			20
									20	9									
05	13786	X	13786	-0-	-0-		-0-		219	1	13565	2	N	2	2	8			20
									2	9									
06	11597	X	11597	-0-	-0-		-0-		123	1	11449	2	N	23	29	1			14
									25	9									
07	10811	X	10811	-0-	-0-		-0-		10801	2	10	9	N	9	1	8			22
08	15624	X	11278	-0-	-4346		-0-		11265	3	13	9	N	12	1	8			33
09	13950	X	10027	-0-	-3923		-0-		286	1	9731	3	N	9	1	8			41
									10	9									
10	13795	X	10864	-0-	-2931		-0-		286	1	10568	3	N	9	28	1	2	8	20
									10	9									
*11	11610	X	8614	-0-	-2996		-0-		176	1	8426	3	N	11	2	8			29
									12	9									
12	11284	X	8789	-0-	-2495		-0-		124	1	8659	3	N	5	1	8			33
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 145,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

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	5456	X	4734	-0-	-722		-0-		186	1	4419	2	N	117	136	1			58
									129	9									
02	4760	X	4171	-0-	-589		-0-		174	1	3888	2	N	99	83	1	1	8	73
									109	9									
03	5115	X	4457	-0-	-658		-0-		105	1	4243	2	N	99	2	8			170
									109	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0-		-0-		195	1	3942	2	N	105	174	1	1	8	100
									116	9									
05	4356	X	4356	-0-	-0-		-0-		181	1	4072	2	N	94	46	1	1	8	147
									103	9									
06	4070	X	4070	-0-	-0-		-0-		169	1	3820	2	N	74	123	1			98
									81	9									
07	4032	X	4032	-0-	-0-		-0-		173	1	3761	2	N	89	2	8			185
									98	9									
08	4464	X	3964	-0-	-500		-0-		149	1	3728	2	N	79	156	1	1	8	107
									87	9									
09	4499	X	4499	-0-	-0-		-0-		4407	3	92	9	N	84	1	8			190
10	5551	X	5551	-0-	-0-		-0-		5457	3	94	9	N	85	177	1	1	8	97
11	5126	X	5126	-0-	-0-		-0-		5026	3	100	9	N	91	1	8			187
12	4278	X	3678	-0-	-600		-0-		24	1	3573	3	N	74	111	1	2	8	148
									81	9									

TOTAL GAS PROD: 52,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	16184	-0-	-3439	-0-	382	1	15785	2	N	15	41	1			14
							17	9									
02	16604	X	15291	-0-	-1313	-0-	425	1	14842	2	N	22	4	8			32
							24	9									
03	17236	X	14965	-0-	-2271	-0-	227	1	14728	2	N	9	33	1	2	8	6
							10	9									
04	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	213	1	12797	2	N	16					22
							18	9									
05	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	224	1	13904	2	N	2	2	8			22
							2	9									
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	105	1	9834	2	N	23	30	1			15
							25	9									
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5625	2	9	9	N	8	1	8			22
08	14973	X	11288	-0-	-3685	-0-	11275	3	13	9	N	12	1	8			33
09	13680	X	8920	-0-	-4760	-0-	254	1	8655	3	N	10	1	8			42
							11	9									
10	14136	X	11299	-0-	-2837	-0-	297	1	10992	3	N	9	28	1	2	8	21
							10	9									
*11	10920	X	7460	-0-	-3460	-0-	152	1	7297	3	N	10	1	8			30
							11	9									
12	11284	X	8761	-0-	-2523	-0-	123	1	8632	3	N	5	1	8			34
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 136,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	26641	-0-	-15147	-0-	1110	1	25528	2	Y	3					38
							3	9									
02	35336	X	25805	-0-	-9531	-0-	1093	1	24704	2	Y	7	27	1	6	8	12
							8	9									
03	38905	X	28292	-0-	-10613	-0-	910	1	27338	2	Y	40	5	8			47
							44	9									
04	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	1046	1	25729	2	Y	31	39	1	6	8	33
							34	9									
05	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	1026	1	26172	2	Y	21	5	8			49
							23	9									
06	25180	X	25180	-0-	-0-	-0-	470	1	24666	2	Y	40	79	1			10
							44	9									
07	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	467	1	22056	2	Y	8	2	8			16
							9	9									
08	28303	X	20421	-0-	-7882	-0-	20392	3	29	9	Y	26	12	1	2	8	28
09	26820	X	22739	-0-	-4081	-0-	835	1	21894	3	Y	9	23	1	7	8	7
							10	9									
10	27218	X	23997	-0-	-3221	-0-	652	1	23320	3	Y	23	18	1	4	8	8
							25	9									
11	25170	X	21646	-0-	-3524	-0-	649	1	20960	3	Y	34	31	1	1	8	10
							37	9									
12	23498	X	21537	-0-	-1961	-0-	637	1	20835	3	Y	59	26	1	4	8	39
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 292,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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

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	51677	X	41375	-0-	-10302	-0-		1662	1	39627	2	N	78					165
								86	9									
02	44576	X	36380	-0-	-8196	-0-		1503	1	34804	2	N	66	133	1	1	8	97
								73	9									
03	46686	X	37828	-0-	-8858	-0-		1014	1	36755	2	N	54	121	1	2	8	28
								59	9									
04	35939	X	35939	-0-	-0-	-0-		1037	1	34846	2	N	51	62	1	2	8	15
								56	9									
05	37512	X	37512	-0-	-0-	-0-		1034	1	36405	2	N	66	1	8			80
								73	9									
06	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-		933	1	33004	2	N	47	57	1			70
								52	9									
07	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-		1118	1	31480	3	N	69	1	8			138
								76	9									
08	37820	X	32001	-0-	-5819	-0-		31950	1	51	9	N	46	83	1	1	8	100
09	36300	X	30626	-0-	-5674	-0-		1194	1	29377	3	N	50	85	1	1	8	64
								55	9									
10	36177	X	36040	-0-	-137	-0-		1514	1	34435	3	N	83	2	8			145
								91	9									
11	33990	X	30940	-0-	-3050	-0-		897	1	29963	3	N	73	101	1	1	8	116
								80	9									
12	32674	X	27201	-0-	-5473	-0-		1256	1	25893	3	N	47					163
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 412,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

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	17639	X	15462	-0-	-2177	-0-		2158	1	13241	2	Y	57	73	1			37
								63	9									
02	15232	X	13612	-0-	-1620	-0-		435	1	13105	2	Y	65	64	1			38
								72	9									
03	16182	X	14039	-0-	-2143	-0-		62	1	13894	2	Y	75	99	1			14
								83	9									
04	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-		238	1	13848	2	Y	84	79	1	1	8	18
								92	9									
05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-		86	1	9469	2	Y	157	108	1			67
								173	9									
06	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-		84	1	11182	2	Y	89	87	1			69
								98	9									
07	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-		216	1	11300	2	Y	85	123	1			31
								94	9									
08	14663	X	11480	-0-	-3183	-0-		219	1	11028	2	Y	212	186	1			57
								233	9									
09	14190	X	10502	-0-	-3688	-0-		297	1	10114	2	Y	83	123	1			17
								91	9									
10	11749	X	11409	-0-	-340	-0-		332	1	10780	2	Y	270	247	1			40
								297	9									
11	11370	X	10125	-0-	-1245	-0-		1016	1	8877	3	Y	211	202	1			49
								232	9									
12	11625	X	9717	-0-	-1908	-0-		515	1	9165	3	Y	34	51	1			32
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 143,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51460	X	45549	-0-	-5911	-0-	1071	1	44370	2	N	98					155
							108	9									
02	44632	X	40132	-0-	-4500	-0-	938	1	39119	2	N	68	137	1	4	8	82
							75	9									
03	47244	X	42660	-0-	-4584	-0-	933	1	41630	2	N	88	138	1	2	8	30
							97	9									
04	41424	X	41424	-0-	-0-	-0-	855	1	40500	2	N	63	50	1	5	8	38
							69	9									
05	42184	X	42184	-0-	-0-	-0-	1191	1	40923	2	N	64	4	8			98
							70	9									
06	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	1529	1	38398	2	N	50	103	1			45
							55	9									
07	37361	X	37361	-0-	-0-	-0-	1862	1	35496	3	N	3	3	8			45
							3	9									
08	42811	X	36890	-0-	-5921	-0-	202	1	36589	3	N	90	72	1	1	8	62
							99	9									
09	41430	X	34620	-0-	-6810	-0-	1479	1	33093	3	N	44	70	1	1	8	35
							48	9									
10	41416	X	37022	-0-	-4394	-0-	1513	1	35466	3	N	39	56	1	3	8	15
							43	9									
11	39990	X	32100	-0-	-7890	-0-	3598	1	28460	3	N	38	1	8			52
							42	9									
12	37355	X	33459	-0-	-3896	-0-	33381	3	78	9	N	71	37	1	3	8	83

TOTAL GAS PROD: 463,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	318	1	16728	2	N	103					225
							113	9									
02	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	222	1	14028	2	N	88	189	1	4	8	120
							97	9									
03	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	67	1	14833	2	N	89	134	1	4	8	71
							98	9									
04	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	220	1	12851	2	N	3	3	8			71
							3	9									
05	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	113	1	12414	2	N	141	117	1	3	8	92
							155	9									
06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	59	1	7871	2	N	34	54	1			72
							37	9									
07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	227	1	11903	2	N	86	48	1	3	8	107
							95	9									
08	15004	X	11848	-0-	-3156	-0-	229	1	11541	2	N	71	83	1	2	8	93
							78	9									
09	13080	X	11289	-0-	-1791	-0-	291	1	10924	2	N	67	79	1	3	8	78
							74	9									
10	12679	X	10639	-0-	-2040	-0-	379	1	10177	2	N	75	58	1	3	8	92
							83	9									
11	11820	X	9917	-0-	-1903	-0-	1010	1	8832	3	N	68	77	1	2	8	81
							75	9									
12	12214	X	10204	-0-	-2010	-0-	538	1	9585	3	N	74	72	1			83
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 146,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8239	-0-	-379	-0-	442	1	7774	2	N	21					68
							23	9									
02	7728	X	7495	-0-	-233	-0-	362	1	7116	2	N	15	3	8			80
							17	9									
03	8091	X	7980	-0-	-111	-0-	414	1	7542	2	N	22	71	1	1	8	30
							24	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	455	1	6965	2	N	9	2	8			37
							10	9									
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	622	1	7068	2	N	12	2	8			47
							13	9									
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	369	1	6095	2	N	16					63
							18	9									
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	433	1	5831	3	N	-0-					63
08	7967	X	6202	-0-	-1765	-0-	112	1	6065	3	N	23	65	1	1	8	20
							25	9									
09	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	764	1	6798	3	N	4	1	8			23
							4	9									
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	894	1	7178	3	N	1	1	8			23
							1	9									
11	6480	X	6478	-0-	-2	-0-	500	1	5977	3	N	1	1	8			23
							1	9									
12	7812	X	7639	-0-	-173	-0-	374	1	7248	3	N	15	5	8			33
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 87,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	24902	-0-	-5137	-0-	3483	1	21379	3	Y	36	98	1			50
							40	9									
02	25816	X	21930	-0-	-3886	-0-	703	1	21157	2	Y	64	61	1	14	8	39
							70	9									
03	27094	X	10493	-0-	-16601	-0-	47	1	10425	2	Y	19	41	1	7	8	10
							21	9									
04	38529	X	38529	-0-	-0-	-0-	649	1	37823	2	Y	52	35	1	14	8	13
							57	9									
05	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	205	1	22565	2	Y	17	12	1	17	8	1
							19	9									
06	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	219	1	29306	2	Y	41	23	1			19
							45	9									
07	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	494	1	25859	2	Y	30	27	1	14	8	8
							33	9									
08	39742	X	24998	-0-	-14744	-0-	485	1	24428	2	Y	77	58	1	10	8	17
							85	9									
09	38460	X	22466	-0-	-15994	-0-	640	1	21774	2	Y	47	48	1	9	8	7
							52	9									
10	28582	X	22742	-0-	-5840	-0-	678	1	22017	2	Y	43	27	1	18	8	5
							47	9									
11	27660	X	21524	-0-	-6136	-0-	2203	1	19260	3	Y	55	39	1	11	8	10
							61	9									
12	26381	X	19877	-0-	-6504	-0-	1055	1	18777	3	Y	41	19	1	18	8	14
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 286,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-		977	1	28373	2	Y	48	96	1			15
								53	9									
02	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-		801	1	24393	2	Y	126	106	1	24	8	11
								139	9									
03	29791	X	27304	-0-	-2487	-0-		886	1	26366	2	Y	47	17	1	14	8	27
								52	9									
04	47611	X	47611	-0-	-0-	-0-		1440	1	45784	2	Y	352	214	1	22	8	143
								387	9									
05	47606	X	47606	-0-	-0-	-0-		1378	1	45846	2	Y	347	420	1	15	8	55
								382	9									
06	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-		1130	1	38760	2	Y	458	357	1			156
								504	9									
07	38872	X	38872	-0-	-0-	-0-		1353	1	37300	3	Y	199	306	1			49
								219	9									
08	44361	X	37848	-0-	-6513	-0-		37366	3	482	9	Y	438	162	1			325
09	42930	X	36188	-0-	-6742	-0-		1492	1	34367	3	Y	299	498	1			126
								329	9									
10	43152	X	36241	-0-	-6911	-0-		1463	1	34404	3	Y	340	408	1			58
								374	9									
11	40380	X	29599	-0-	-10781	-0-		1208	1	27973	3	Y	380	183	1			255
								418	9									
12	38874	X	24551	-0-	-14323	-0-		1119	1	23024	3	Y	371	359	1			267
								408	9									

TOTAL GAS PROD: 420,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,405

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55366	X	55366	-0-	-0-	-0-		1029	1	54118	2	N	199	245	1			20
								219	9									
02	47721	X	47721	-0-	-0-	-0-		742	1	46973	2	N	5	20	1	5	8	-0-
								6	9									
03	48639	X	47044	-0-	-1595	-0-		210	1	46830	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
04	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-		705	1	41085	2	Y	10	10	8			-0-
								11	9									
05	51902	X	51902	-0-	-0-	-0-		467	1	51422	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									
06	47490	X	47490	-0-	-0-	-0-		353	1	47136	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	46857	X	46857	-0-	-0-	-0-		878	1	45970	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
08	51894	X	45064	-0-	-6830	-0-		878	1	44179	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
09	50220	X	32297	-0-	-17923	-0-		838	1	31458	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	49569	X	45233	-0-	-4336	-0-		1342	1	43880	2	Y	10	10	8			-0-
								11	9									
11	47490	X	41701	-0-	-5789	-0-		4280	1	37415	3	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
12	46872	X	41055	-0-	-5817	-0-		2182	1	38862	3	Y	10	10	8			-0-
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 543,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	33279	-0-	-1379	-0-	617	1	32444	2	N	198	298	1			23
							218	9									
02	31304	X	29195	-0-	-2109	-0-	451	1	28532	2	N	193	86	1			130
							212	9									
03	31527	X	31331	-0-	-196	-0-	139	1	31027	2	N	150	180	1			100
							165	9									
04	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	388	1	22623	2	Y	1	100	1	1	8	-0-
							1	9									
05	27946	X	27946	-0-	-0-	-0-	252	1	27694	2	Y	-0-					-0-
06	27741	X	27741	-0-	-0-	-0-	206	1	27534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	28400	X	28400	-0-	-0-	-0-	532	1	27865	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	31341	X	27735	-0-	-3606	-0-	540	1	27193	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	27750	X	26929	-0-	-821	-0-	698	1	26229	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	28675	X	26445	-0-	-2230	-0-	785	1	25659	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	27750	X	22364	-0-	-5386	-0-	2296	1	20066	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	28396	X	20550	-0-	-7846	-0-	1093	1	19456	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 324,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	11948	-0-	-14278	-0-	497	1	11445	2	Y	5					11
							6	9									
02	22008	X	11980	-0-	-10028	-0-	505	1	11427	2	Y	44	29	1	9	8	17
							48	9									
03	22103	X	14470	-0-	-7633	-0-	466	1	13989	2	Y	14	5	8			26
							15	9									
04	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	514	1	12643	2	Y	27	22	1	3	8	28
							30	9									
05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	509	1	12981	2	Y	12	3	8			37
							13	9									
06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	223	1	11674	2	Y	10	23	1			24
							11	9									
07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	166	1	7835	2	Y	28	11	1	4	8	37
							31	9									
08	14477	X	9943	-0-	-4534	-0-	9906	3	37	9	Y	34	47	1	3	8	21
09	13200	X	8132	-0-	-5068	-0-	298	1	7827	3	Y	6	6	8			21
							7	9									
10	10695	X	7858	-0-	-2837	-0-	214	1	7640	3	Y	4	21	1	4	8	-0-
							4	9									
11	10350	X	6606	-0-	-3744	-0-	198	1	6405	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	9951	X	6879	-0-	-3072	-0-	204	1	6673	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 124,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-		411	1 20 9	17009	2	N	18					60
02	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-		352	1 22 9	14697	2	N	20	50	1			30
03	15779	X	14829	-0-	-950	-0-		325	1 29 9	14475	2	N	26	37	1	3	8	16
04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-		211	1 11 9	9972	2	N	10	3	8			23
05	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-		471	1 31 9	16178	2	N	28	3	8			48
06	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-		501	1 19 9	12594	2	N	17					65
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-		483	1 3 9	9217	3	N	3	35	1	1	8	32
08	16678	X	11243	-0-	-5435	-0-		62	1 14 9	11167	3	N	13	21	1	1	8	23
09	16140	X	10818	-0-	-5322	-0-		462	1 17 9	10339	3	N	15	1	8			37
10	14818	X	13626	-0-	-1192	-0-		557	1 15 9	13054	3	N	14	4	8			47
11	13110	X	9289	-0-	-3821	-0-		1040	1 17 9	8232	3	N	15					62
12	11253	X	9858	-0-	-1395	-0-		9851	3	7	9	N	6	48	1	2	8	18

TOTAL GAS PROD: 151,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	14134	-0-	-653	-0-		242	1 50 9	13842	2	N	45					105
02	13272	X	11985	-0-	-1287	-0-		397	1 37 9	11551	2	N	34	95	1	3	8	41
03	14167	X	13465	-0-	-702	-0-		475	1 36 9	12954	2	N	33	33	1	1	8	40
04	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-		378	1 18 9	12286	2	N	16	21	1	2	8	33
05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-		300	1 41 9	12896	2	N	37	2	8			68
06	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-		232	1 30 9	9619	2	N	27	60	1			35
07	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-		445	1 14 9	10653	2	N	13	1	8			47
08	13454	X	11045	-0-	-2409	-0-		354	1 22 9	10669	3	N	20	38	1	1	8	28
09	12810	X	10506	-0-	-2304	-0-		707	1 12 9	9787	3	N	11	1	8			38
10	13237	X	8176	-0-	-5061	-0-		248	1 20 9	7908	3	N	18	35	1	1	8	20
11	10740	X	6609	-0-	-4131	-0-		200	1 18 9	6391	3	N	16	1	8			35
12	11098	X	10086	-0-	-1012	-0-		290	1 30 9	9766	3	N	27	41	1	4	8	17

TOTAL GAS PROD: 132,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	125705	X	56701	-0-	-69004	-0-	1886	1	54763	3	Y	47	75	1			10
							52	9									
02	58380	X	31322	-0-	-27058	-0-	993	1	30257	3	Y	65	68	1			7
							72	9									
03	64635	X	35111	-0-	-29524	-0-	1142	1	33969	3	Y	-0-	6	1			1
04	45896	X	45896	-0-	-0-	-0-	1400	1	44496	3	Y	-0-					1
05	47194	X	47194	-0-	-0-	-0-	1377	1	45817	2	Y	-0-					1
06	43166	X	43166	-0-	-0-	-0-	1222	1	41944	2	Y	-0-					1
07	42008	X	42008	-0-	-0-	-0-	1471	1	40537	3	Y	-0-					1
08	39881	X	39881	-0-	-0-	-0-	39881	3			Y	-0-					1
09	36031	X	36031	-0-	-0-	-0-	1499	1	34532	3	Y	-0-					1
10	45477	X	37558	-0-	-7919	-0-	1532	1	36026	3	Y	-0-					1
*11	43170	X	33931	-0-	-9239	-0-	1405	1	32526	3	Y	-0-					1
12	42005	X	31071	-0-	-10934	-0-	1440	1	29631	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	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-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

01	32984	X	26748	-0-	-6236	-0-	659	1	26039	2	Y	45					76
							50	9									
02	29792	X	20126	-0-	-9666	-0-	608	1	19460	2	Y	53	85	1	6	8	38
							58	9									
03	32674	X	21063	-0-	-11611	-0-	822	1	20196	2	Y	41	45	1	3	8	31
							45	9									
04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	819	1	18034	2	Y	27	30	1	3	8	25
							30	9									
05	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	763	1	18739	2	Y	46	15	1	5	8	51
							51	9									
06	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	853	1	21723	2	Y	34	40	1			45
							37	9									
07	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	1349	1	26462	3	Y	38	11	1	3	8	69
							42	9									
08	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	316	1	23577	3	Y	12	53	1	2	8	26
							13	9									
09	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	1195	1	22583	3	Y	63	23	1	1	8	65
							69	9									
10	27838	X	23417	-0-	-4421	-0-	823	1	22540	2	Y	49	74	1	4	8	36
							54	9									
11	26940	X	24695	-0-	-2245	-0-	2531	1	22127	3	Y	34	36	1	3	8	31
							37	9									
12	27838	X	25485	-0-	-2353	-0-	1352	1	24078	3	Y	50	41	1	4	8	36
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 278,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14626	X	14626	-0-	-0-		-0-	273	1	14353	2	Y	-0-					-0-
02	12256	X	12256	-0-	-0-		-0-	190	1	12056	2	Y	9	9	8			-0-
								10	9									
03	12867	X	12867	-0-	-0-		-0-	58	1	12799	2	Y	9	9	8			-0-
								10	9									
04	11413	X	11413	-0-	-0-		-0-	192	1	11213	2	Y	7	7	8			-0-
								8	9									
05	11565	X	11565	-0-	-0-		-0-	104	1	11449	2	Y	11	11	8			-0-
								12	9									
06	10368	X	10368	-0-	-0-		-0-	77	1	10291	2	Y	-0-					-0-
07	11082	X	11082	-0-	-0-		-0-	208	1	10867	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
08	12865	X	10669	-0-	-2196		-0-	208	1	10455	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
09	11400	X	10036	-0-	-1364		-0-	260	1	9775	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	11563	X	9104	-0-	-2459		-0-	327	1	8771	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
11	10710	X	8382	-0-	-2328		-0-	860	1	7516	3	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
12	11067	X	8778	-0-	-2289		-0-	467	1	8311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	26226	-0-	-279		-0-	488	1	25664	2	N	67					137
								74	9									
02	23240	X	22604	-0-	-636		-0-	351	1	22187	2	N	60	111	1	6	8	80
								66	9									
03	24676	X	24048	-0-	-628		-0-	107	1	23873	2	N	62	77	1	5	8	60
								68	9									
04	22154	X	22154	-0-	-0-		-0-	372	1	21716	2	N	60	46	1	5	8	69
								66	9									
05	22255	X	22255	-0-	-0-		-0-	200	1	21997	2	N	53	4	8			118
								58	9									
06	20713	X	20713	-0-	-0-		-0-	154	1	20507	2	N	47	100	1			65
								52	9									
07	21127	X	21127	-0-	-0-		-0-	394	1	20642	2	N	83	92	1	3	8	53
								91	9									
08	24056	X	20500	-0-	-3556		-0-	398	1	20052	2	N	45	48	1	3	8	47
								50	9									
09	22140	X	19365	-0-	-2775		-0-	501	1	18818	2	N	42	29	1	1	8	59
								46	9									
10	22165	X	18827	-0-	-3338		-0-	674	1	18105	2	N	44	37	1	3	8	63
								48	9									
11	20700	X	17586	-0-	-3114		-0-	1800	1	15734	3	N	47	25	1	3	8	82
								52	9									
12	21142	X	17781	-0-	-3361		-0-	944	1	16804	3	N	30	81	1	3	8	28
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 253,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	15222	-0-	-9237	-0-	360	1	14849	2	Y	12	30	1			10
							13	9									
02	22036	X	16601	-0-	-5435	-0-	462	1	16116	2	Y	21	4	8			27
							23	9									
03	24397	X	18871	-0-	-5526	-0-	287	1	18574	2	Y	9	29	1	2	8	5
							10	9									
04	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	293	1	17624	2	Y	18	2	8			21
							20	9									
05	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	289	1	17951	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
06	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	183	1	17118	2	Y	23	29	1			15
							25	9									
07	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	17239	2	10	9	Y	9	1	8			23
08	18879	X	17738	-0-	-1141	-0-	17725	3	13	9	Y	12	1	8			34
09	17940	X	16413	-0-	-1527	-0-	468	1	15935	3	Y	9	1	8			42
							10	9									
10	18228	X	17369	-0-	-859	-0-	457	1	16902	3	Y	9	28	1	2	8	21
							10	9									
11	17340	X	15687	-0-	-1653	-0-	320	1	15355	3	Y	11	1	8			31
							12	9									
12	17732	X	15896	-0-	-1836	-0-	224	1	15666	3	Y	5	1	8			35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 204,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	337	1	17704	2	Y	42	57	1			30
							46	9									
02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	235	1	14873	2	Y	29	33	1			26
							32	9									
03	16089	X	15990	-0-	-99	-0-	71	1	15896	2	Y	21	32	1			15
							23	9									
04	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	244	1	14242	2	Y	15	13	1			17
							17	9									
05	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	130	1	14252	2	Y	10					27
							11	9									
06	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	93	1	12454	2	Y	2	19	1			10
							2	9									
07	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	254	1	13286	2	Y	15					25
							17	9									
08	15996	X	12986	-0-	-3010	-0-	253	1	12722	2	Y	10					35
							11	9									
09	14490	X	13030	-0-	-1460	-0-	336	1	12620	2	Y	67					102
							74	9									
10	14384	X	12724	-0-	-1660	-0-	454	1	12181	2	Y	81	55	1			128
							89	9									
11	13110	X	11944	-0-	-1166	-0-	1226	1	10716	3	Y	2	63	1			67
							2	9									
12	13547	X	11932	-0-	-1615	-0-	634	1	11298	3	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 166,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28080	X	28080	-0-	-0-		-0-		523	1	27506	2	Y	46	59	1			30
									51	9									
02	24080	X	23608	-0-	-472		-0-		366	1	23188	2	Y	49	45	1			34
									54	9									
03	25110	X	24804	-0-	-306		-0-		111	1	24631	2	Y	56	61	1			29
									62	9									
04	22421	X	22421	-0-	-0-		-0-		377	1	21992	2	Y	47	34	1			42
									52	9									
05	22039	X	22039	-0-	-0-		-0-		198	1	21801	2	Y	36					78
									40	9									
06	16191	X	16191	-0-	-0-		-0-		120	1	16038	2	Y	30	74	1			34
									33	9									
07	17603	X	17603	-0-	-0-		-0-		330	1	17258	2	Y	14					48
									15	9									
08	24800	X	17434	-0-	-7366		-0-		340	1	17083	2	Y	10					58
									11	9									
09	22410	X	16708	-0-	-5702		-0-		433	1	16268	2	Y	6	6	8			58
									7	9									
10	17670	X	16658	-0-	-1012		-0-		598	1	16060	2	Y	-0-	58	1			-0-
11	17040	X	15900	-0-	-1140		-0-		1624	1	14195	3	Y	74	35	1			39
									81	9									
12	17608	X	15926	-0-	-1682		-0-		841	1	14978	3	Y	97					136
									107	9									

TOTAL GAS PROD: 237,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9203	-0-	-686		-0-		169	1	8874	2	N	145					185
									160	9									
02	9380	X	8563	-0-	-817		-0-		131	1	8293	2	N	126	114	1	4	8	193
									139	9									
03	13508	X	13508	-0-	-0-		-0-		60	1	13313	2	N	123	251	1	3	8	62
									135	9									
04	12063	X	12063	-0-	-0-		-0-		202	1	11754	2	N	97	105	1	2	8	52
									107	9									
05	11920	X	11920	-0-	-0-		-0-		106	1	11703	2	N	101	58	1	3	8	92
									111	9									
06	10952	X	10952	-0-	-0-		-0-		81	1	10788	2	N	75	127	1			40
									83	9									
07	11549	X	11549	-0-	-0-		-0-		215	1	11233	2	N	92	2	8			130
									101	9									
08	12555	X	11280	-0-	-1275		-0-		218	1	10973	2	N	81	111	1	2	8	98
									89	9									
09	12060	X	10810	-0-	-1250		-0-		278	1	10435	2	N	88	81	1	1	8	104
									97	9									
10	11935	X	10036	-0-	-1899		-0-		357	1	9591	2	N	80	84	1	2	8	98
									88	9									
11	11190	X	9104	-0-	-2086		-0-		926	1	8097	3	N	74	84	1	2	8	86
									81	9									
12	11563	X	9045	-0-	-2518		-0-		475	1	8467	3	N	94	53	1	2	8	125
									103	9									

TOTAL GAS PROD: 128,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21284	-0-	-1470	-0-	524	1	20710	2	Y	45					97
							50	9									
02	19264	X	18577	-0-	-687	-0-	561	1	17964	2	Y	47	99	1			45
							52	9									
03	20243	X	19109	-0-	-1134	-0-	746	1	18321	2	Y	38	49	1			34
							42	9									
04	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	759	1	16722	2	Y	24	32	1			26
							26	9									
05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	704	1	17274	2	Y	41	15	1			52
							45	9									
06	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	621	1	15819	2	Y	33	40	1			45
							36	9									
07	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	719	1	14097	3	Y	35	11	1			69
							39	9									
08	19096	X	15953	-0-	-3143	-0-	211	1	15731	3	Y	10	54	1			25
							11	9									
09	17520	X	15015	-0-	-2505	-0-	751	1	14197	3	Y	61	24	1			62
							67	9									
10	18011	X	17725	-0-	-286	-0-	623	1	17054	2	Y	44	76	1			30
							48	9									
11	16470	X	16048	-0-	-422	-0-	1644	1	14370	3	Y	31	36	1			25
							34	9									
12	15965	X	15888	-0-	-77	-0-	842	1	14995	3	Y	46	42	1			29
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 206,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	347	1	18220	2	Y	55	67	1			35
							61	9									
02	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	252	1	15960	2	Y	50	43	1	9	8	33
							55	9									
03	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	76	1	16887	2	Y	52	52	1	7	8	26
							57	9									
04	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	260	1	15153	2	Y	45	28	1	6	8	37
							50	9									
05	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	136	1	14987	2	Y	64	6	8			95
							70	9									
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	99	1	13247	2	Y	31	85	1			41
							34	9									
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	256	1	13389	2	Y	16	2	8			55
							18	9									
08	17019	X	12509	-0-	-4510	-0-	244	1	12252	2	Y	12	2	8			65
							13	9									
09	15450	X	10521	-0-	-4929	-0-	273	1	10247	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
10	15190	X	10345	-0-	-4845	-0-	371	1	9965	2	Y	8	65	1	8	8	-0-
							9	9									
11	13380	X	12798	-0-	-582	-0-	1312	1	11472	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
12	13671	X	12847	-0-	-824	-0-	683	1	12160	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 168,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	24095	-0-	-1263	-0-		447	1	23490	3	N	144	101	1			120
								158	9									
02	22904	X	20506	-0-	-2398	-0-		317	1	20056	2	N	121	168	1	1	8	72
								133	9									
03	24304	X	22068	-0-	-2236	-0-		98	1	21851	2	N	108	162	1	1	8	17
								119	9									
04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-		344	1	20034	2	N	113	60	1	1	8	69
								124	9									
05	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-		188	1	20654	2	N	218	202	1			85
								240	9									
06	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-		146	1	19512	2	N	88	124	1			49
								97	9									
07	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-		385	1	20128	2	N	99	83	1	1	8	64
								109	9									
08	22072	X	20076	-0-	-1996	-0-		387	1	19493	2	N	178	204	1			38
								196	9									
09	20490	X	19013	-0-	-1477	-0-		488	1	18337	2	N	171	156	1			53
								188	9									
10	21080	X	18881	-0-	-2199	-0-		669	1	17977	2	N	214	230	1			37
								235	9									
11	19950	X	18034	-0-	-1916	-0-		1830	1	15999	3	N	186	166	1			57
								205	9									
12	20615	X	18199	-0-	-2416	-0-		962	1	17129	3	N	98	68	1	1	8	86
								108	9									

TOTAL GAS PROD: 242,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61163	X	54506	-0-	-6657	-0-		1015	1	53367	2	Y	113	93	1			82
								124	9									
02	55244	X	47505	-0-	-7739	-0-		737	1	46658	2	Y	100	136	1	7	8	39
								110	9									
03	57474	X	49416	-0-	-8058	-0-		221	1	49094	2	Y	92	82	1	7	8	42
								101	9									
04	47032	X	47032	-0-	-0-	-0-		792	1	46153	2	Y	79	83	1	7	8	31
								87	9									
05	47022	X	47022	-0-	-0-	-0-		423	1	46504	2	Y	86	84	1	8	8	25
								95	9									
06	44343	X	44343	-0-	-0-	-0-		329	1	43928	2	Y	78	90	1			13
								86	9									
07	44347	X	44347	-0-	-0-	-0-		830	1	43431	2	Y	78	55	1	5	8	31
								86	9									
08	49414	X	42873	-0-	-6541	-0-		834	1	41963	2	Y	69	80	1	4	8	16
								76	9									
09	47040	X	40166	-0-	-6874	-0-		1040	1	39052	2	Y	67	56	1	1	8	26
								74	9									
10	46314	X	39598	-0-	-6716	-0-		1173	1	38356	2	Y	63	44	1	5	8	40
								69	9									
11	44340	X	37479	-0-	-6861	-0-		3841	1	33571	3	Y	61	36	1	4	8	61
								67	9									
12	44361	X	37427	-0-	-6934	-0-		1987	1	35379	3	Y	55	71	1	4	8	41
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 531,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	17714	-0-		-2560		-0-	330	1	17349	2	Y	32					72
									35	9									
02	17500	X	15512	-0-		-1988		-0-	241	1	15234	2	Y	34	4	8			102
									37	9									
03	19313	X	17136	-0-		-2177		-0-	76	1	17021	2	Y	35	89	1	6	8	42
									39	9									
04	15853	X	15853	-0-		-0-		-0-	266	1	15537	2	Y	45	42	1	8	8	37
									50	9									
05	16145	X	16145	-0-		-0-		-0-	145	1	15952	2	Y	44	6	8			75
									48	9									
06	15135	X	15135	-0-		-0-		-0-	112	1	14982	2	Y	37					112
									41	9									
07	15393	X	15393	-0-		-0-		-0-	288	1	15091	2	Y	13	80	1	5	8	40
									14	9									
08	17143	X	15077	-0-		-2066		-0-	293	1	14743	2	Y	37	4	8			73
									41	9									
09	15840	X	14017	-0-		-1823		-0-	394	1	13579	2	Y	40	52	1	1	8	60
									44	9									
10	16120	X	14401	-0-		-1719		-0-	516	1	13852	2	Y	30	27	1	5	8	58
									33	9									
11	15150	X	13262	-0-		-1888		-0-	1358	1	11874	3	Y	27	3	8			82
									30	9									
12	15407	X	12750	-0-		-2657		-0-	677	1	12051	3	Y	20	53	1	5	8	44
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 182,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	62075	-0-		-6683		-0-	1156	1	60787	2	N	120	180	1			67
									132	9									
02	62104	X	51923	-0-		-10181		-0-	804	1	50884	2	N	214	138	1	3	8	140
									235	9									
03	67735	X	56440	-0-		-11295		-0-	252	1	56060	2	N	116	200	1	1	8	55
									128	9									
04	35852	X	35852	-0-		-0-		-0-	604	1	35240	2	Y	7	55	1	7	8	-0-
									8	9									
05	49840	X	49840	-0-		-0-		-0-	449	1	49383	2	Y	7	7	8			-0-
									8	9									
06	48456	X	48456	-0-		-0-		-0-	360	1	48096	2	Y	-0-					-0-
07	48952	X	48952	-0-		-0-		-0-	918	1	48028	2	Y	5	5	8			-0-
									6	9									
08	56451	X	47100	-0-		-9351		-0-	918	1	46178	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
09	48450	X	45115	-0-		-3335		-0-	1170	1	43944	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
10	48546	X	45406	-0-		-3140		-0-	1347	1	44053	2	Y	5	5	8			-0-
									6	9									
11	46980	X	42026	-0-		-4954		-0-	4314	1	37706	3	Y	5	5	8			-0-
									6	9									
12	48546	X	43527	-0-		-5019		-0-	2314	1	41206	3	Y	6	6	8			-0-
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 576,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 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	27587	X	27587	-0-		-0-		-0-	512	1	26917	3	N	144	73	1			88
									158	9								
02	24689	X	24689	-0-		-0-		-0-	382	1	24173	2	N	122	145	1	2	8	63
									134	9								
03	25544	X	25471	-0-		-73		-0-	113	1	25236	2	N	111	153	1	3	8	18
									122	9								
04	23304	X	23304	-0-		-0-		-0-	391	1	22783	2	N	118	60	1	5	8	71
									130	9								
05	25246	X	25246	-0-		-0-		-0-	227	1	25016	2	N	3	71	1	3	8	-0-
									3	9								
06	23608	X	23608	-0-		-0-		-0-	175	1	23335	2	N	89	63	1			26
									98	9								
07	24114	X	24114	-0-		-0-		-0-	450	1	23555	2	N	99	70	1	1	8	54
									109	9								
08	25482	X	22611	-0-		-2871		-0-	441	1	22168	2	N	2	54	1	2	8	-0-
									2	9								
09	24420	X	21569	-0-		-2851		-0-	559	1	21009	2	N	1	1	8			-0-
									1	9								
10	25234	X	22033	-0-		-3201		-0-	791	1	21238	2	N	4	4	8			-0-
									4	9								
11	23610	X	20720	-0-		-2890		-0-	2127	1	18590	3	N	3	3	8			-0-
									3	9								
12	24118	X	20330	-0-		-3788		-0-	1075	1	19146	3	N	99	43	1	2	8	54
									109	9								

TOTAL GAS PROD: 281,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 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	40424	X	35171	-0-		-5253		-0-	1262	1	33854	2	N	50					100
									55	9								
02	35224	X	31128	-0-		-4096		-0-	1137	1	29929	2	N	56	4	8			152
									62	9								
03	37479	X	33075	-0-		-4404		-0-	1142	1	31877	2	N	51	1	8			202
									56	9								
04	30641	X	30641	-0-		-0-		-0-	1018	1	29580	2	N	39	179	1	1	8	61
									43	9								
05	31210	X	31210	-0-		-0-		-0-	1045	1	30096	2	N	63	2	8			122
									69	9								
06	34050	X	10097	-0-		-23953		-0-	329	1	9748	2	N	18					140
									20	9								
07	34472	X	16533	-0-		-17939		-0-	601	1	15873	3	N	54	1	8			193
									59	9								
08	33077	X	26614	-0-		-6463		-0-	26574	1	40	9	N	36	1	8			228
09	30630	X	25778	-0-		-4852		-0-	985	1	24693	3	N	91	1	8			318
									100	9								
10	31217	X	13639	-0-		-17578		-0-	506	1	13114	3	N	17	141	1	6	8	188
									19	9								
11	25770	X	23639	-0-		-2131		-0-	1044	1	22550	3	N	41	2	8			227
									45	9								
12	26629	X	23611	-0-		-3018		-0-	1107	1	22489	3	N	14	161	1	3	8	77
									15	9								

TOTAL GAS PROD: 301,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53503	X	53503	-0-	-0-	-0-	997	1	52436	2	N	64					129
							70	9									
02	43544	X	43544	-0-	-0-	-0-	676	1	42807	2	N	55	132	1	1	8	51
							61	9									
03	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	200	1	44487	2	N	52	58	1			45
							57	9									
04	39984	X	39984	-0-	-0-	-0-	673	1	39261	2	N	45	62	1			28
							50	9									
05	38423	X	38423	-0-	-0-	-0-	345	1	38024	2	N	49					77
							54	9									
06	35064	X	35064	-0-	-0-	-0-	260	1	34763	2	N	37	74	1			40
							41	9									
07	35776	X	35776	-0-	-0-	-0-	669	1	35067	2	N	36	36	1			40
							40	9									
08	44733	X	34329	-0-	-10404	-0-	668	1	33625	2	N	33	39	1			34
							36	9									
09	39990	X	32368	-0-	-7622	-0-	839	1	31489	2	N	36	38	1			32
							40	9									
10	35216	X	17888	-0-	-17328	-0-	530	1	17337	2	N	19	11	1			40
							21	9									
11	34080	X	29985	-0-	-4095	-0-	2521	1	27400	3	N	58	68	1			30
							64	9									
12	35216	X	34187	-0-	-1029	-0-	1608	1	32525	3	N	49	61	1			18
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 439,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	31002	-0-	-8244	-0-	871	1	29948	2	N	166	52	1			237
							183	9									
02	33376	X	27120	-0-	-6256	-0-	733	1	26230	2	N	143	264	1	3	8	113
							157	9									
03	34348	X	28988	-0-	-5360	-0-	792	1	28033	2	N	148	131	1	3	8	127
							163	9									
04	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	669	1	26432	2	N	122	94	1	3	8	152
							134	9									
05	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	590	1	26064	2	N	110	194	1	3	8	65
							121	9									
06	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	386	1	22577	2	N	74	52	1			87
							81	9									
07	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	424	1	19880	3	N	42	100	1	1	8	28
							46	9									
08	28985	X	18955	-0-	-10030	-0-	71	1	18779	3	N	95	56	1	1	8	66
							105	9									
09	27240	X	18449	-0-	-8791	-0-	903	1	17441	3	N	95	37	1	1	8	123
							105	9									
10	26102	X	19251	-0-	-6851	-0-	826	1	18311	3	N	104	110	1	2	8	115
							114	9									
11	23040	X	17455	-0-	-5585	-0-	812	1	16538	3	N	95	101	1	1	8	108
							105	9									
12	20336	X	17914	-0-	-2422	-0-	927	1	16859	3	N	116	132	1	2	8	90
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 276,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. 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	51336	X	44312	-0-		-7024	-0-	1090 152	1 9	43070	2	Y	138	198	1			106
02	44912	X	38855	-0-		-6057	-0-	1173 146	1 9	37536	2	Y	133	153	1	5	8	81
03	47864	X	39258	-0-		-8606	-0-	1531 110	1 9	37617	2	Y	100	138	1	3	8	40
04	32381	X	32381	-0-		-0-	-0-	1401 120	1 9	30860	2	Y	109	73	1	6	8	70
05	40673	X	40673	-0-		-0-	-0-	1588 85	1 9	39000	2	Y	77	6	8			141
06	37724	X	37724	-0-		-0-	-0-	1426 12	1 9	36286	2	Y	11	135	1			17
07	37393	X	37393	-0-		-0-	-0-	1804 212	1 9	35377	3	Y	193	132	1	4	8	74
08	40672	X	36556	-0-		-4116	-0-	483 113	1 9	35960	3	Y	103	104	1	3	8	70
09	39360	X	34683	-0-		-4677	-0-	1739 66	1 9	32878	3	Y	60	67	1	1	8	62
10	39618	X	35875	-0-		-3743	-0-	1259 132	1 9	34484	2	Y	120	121	1	4	8	57
11	37710	X	34035	-0-		-3675	-0-	3483 111	1 9	30441	3	Y	101	111	1	4	8	43
12	37386	X	19194	-0-		-18192	-0-	1018 45	1 9	18131	3	Y	41	51	1	7	8	26

TOTAL GAS PROD: 430,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

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	51491	X	43419	-0-		-8072	-0-	1068 152	1 9	42199	2	Y	138	168	1			91
02	44604	X	38183	-0-		-6421	-0-	1153 143	1 9	36887	2	Y	130	144	1			77
03	47182	X	40683	-0-		-6499	-0-	1586 120	1 9	38977	2	Y	109	144	1			42
04	38142	X	38142	-0-		-0-	-0-	1650 142	1 9	36350	2	Y	129	86	1			85
05	38389	X	38389	-0-		-0-	-0-	1499 81	1 9	36809	2	Y	74					159
06	35879	X	35879	-0-		-0-	-0-	1356 11	1 9	34512	2	Y	10	150	1			19
07	35390	X	35390	-0-		-0-	-0-	1707 211	1 9	33472	3	Y	192	136	1			75
08	40672	X	34725	-0-		-5947	-0-	458 111	1 9	34156	3	Y	101	106	1			70
09	38130	X	32696	-0-		-5434	-0-	1640 66	1 9	30990	3	Y	60	67	1			63
10	37448	X	26417	-0-		-11031	-0-	927 110	1 9	25380	2	Y	100	110	1			53
11	35880	X	32391	-0-		-3489	-0-	3314 109	1 9	28968	3	Y	99	108	1			44
12	35402	X	33091	-0-		-2311	-0-	1757 56	1 9	31278	3	Y	51	61	1			34

TOTAL GAS PROD: 429,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. 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	31217	X	26019	-0-	-5198	-0-	640	1	25317	2	Y	56	44	1			47
							62	9									
02	26544	X	22725	-0-	-3819	-0-	687	1	21991	2	Y	43	73	1			17
							47	9									
03	27218	X	23620	-0-	-3598	-0-	922	1	22654	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
04	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	947	1	20853	2	Y	49	52	1			17
							54	9									
05	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	869	1	21343	2	Y	38	46	1			9
							42	9									
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	769	1	19579	2	Y	31					40
							34	9									
07	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	907	1	17784	3	Y	19	39	1			20
							21	9									
08	23622	X	18921	-0-	-4701	-0-	250	1	18646	3	Y	23	23	1			20
							25	9									
09	21840	X	17208	-0-	-4632	-0-	863	1	16315	3	Y	27	13	1			34
							30	9									
10	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	684	1	18744	2	Y	34	30	1			38
							37	9									
11	18630	X	17800	-0-	-830	-0-	1824	1	15945	3	Y	28	58	1			8
							31	9									
12	18910	X	17091	-0-	-1819	-0-	907	1	16151	3	Y	30	26	1			12
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 246,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	29276	-0-	-5971	-0-	544	1	28624	2	N	98					120
							108	9									
02	31192	X	25916	-0-	-5276	-0-	402	1	25435	2	N	72	103	1	4	8	85
							79	9									
03	32953	X	28035	-0-	-4918	-0-	125	1	27823	2	N	79	126	1	3	8	35
							87	9									
04	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	447	1	26091	2	N	54	38	1	1	8	50
							59	9									
05	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	239	1	26345	2	N	81	3	8			128
							89	9									
06	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	190	1	25316	2	N	54	122	1			60
							59	9									
07	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	552	1	28907	2	N	59	4	8			115
							65	9									
08	28024	X	27916	-0-	-108	-0-	543	1	27307	2	N	60	129	1	4	8	42
							66	9									
09	26610	X	26566	-0-	-44	-0-	687	1	25810	2	N	63	7	8			98
							69	9									
10	29512	X	25949	-0-	-3563	-0-	929	1	24955	2	N	59	83	1	3	8	71
							65	9									
11	28560	X	18758	-0-	-9802	-0-	1922	1	16802	3	N	31	4	8			98
							34	9									
12	29512	X	24811	-0-	-4701	-0-	1316	1	23433	3	N	56	4	8			150
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 315,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	278	1	14614	2	N	43					135
							47	9									
02	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	202	1	12766	2	N	46	111	1	5	8	65
							51	9									
03	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	62	1	13722	2	N	53	72	1	4	8	42
							58	9									
04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	206	1	11990	2	N	43	43	1	4	8	38
							47	9									
05	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	111	1	12195	2	N	43	36	1	3	8	42
							47	9									
06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	86	1	11504	2	N	41					83
							45	9									
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	223	1	11657	2	N	56	45	1	2	8	92
							62	9									
08	13857	X	11869	-0-	-1988	-0-	231	1	11607	2	N	28	51	1	2	8	67
							31	9									
09	12240	X	11323	-0-	-917	-0-	293	1	10989	2	N	37	18	1	1	8	85
							41	9									
10	12338	X	10958	-0-	-1380	-0-	392	1	10520	2	N	42	57	1	2	8	68
							46	9									
11	11640	X	10234	-0-	-1406	-0-	1045	1	9133	3	N	51	38	1	1	8	80
							56	9									
12	11935	X	10425	-0-	-1510	-0-	552	1	9838	3	N	32	82	1	3	8	27
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 144,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

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	22196	X	18601	-0-	-3595	-0-	1009	1	17390	2	N	184	97	1			147
							202	9									
02	19432	X	16217	-0-	-3215	-0-	749	1	15286	2	N	165	216	1	3	8	93
							182	9									
03	20801	X	17044	-0-	-3757	-0-	754	1	16253	2	N	34	2	8			125
							37	9									
04	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	219	1	13171	2	N	157	243	1	1	8	38
							173	9									
05	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	470	1	15170	2	N	11	1	8			48
							12	9									
06	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	469	1	13980	2	N	178	95	1			131
							196	9									
07	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	574	1	13534	3	N	81	141	1	1	8	70
							89	9									
08	17050	X	14206	-0-	-2844	-0-	23	1	14087	3	N	87	2	8			155
							96	9									
09	15150	X	13046	-0-	-2104	-0-	654	1	12294	3	N	89	115	1	4	8	125
							98	9									
10	15655	X	13813	-0-	-1842	-0-	693	1	13044	3	N	69	80	1	2	8	112
							76	9									
11	14640	X	11855	-0-	-2785	-0-	715	1	11051	3	N	81	1	8			192
							89	9									
12	14198	X	12959	-0-	-1239	-0-	1060	1	11804	3	N	86	163	1	1	8	114
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 175,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	29436	-0-		-2804		-0-	1209	1	28082	2	N	132	181	1			54
									145	9									
02	28084	X	26214	-0-		-1870		-0-	1046	1	25058	2	N	100	102	1	2	8	50
									110	9									
03	29698	X	28174	-0-		-1524		-0-	924	1	27136	2	N	104	83	1	2	8	69
									114	9									
04	19569	X	19569	-0-		-0-		-0-	576	1	18901	2	N	84	99	1	4	8	50
									92	9									
05	24072	X	24072	-0-		-0-		-0-	609	1	23338	2	N	114	102	1	3	8	59
									125	9									
06	22232	X	22232	-0-		-0-		-0-	691	1	21443	2	N	89	103	1			45
									98	9									
07	21704	X	21704	-0-		-0-		-0-	868	1	20746	3	N	82	43	1	1	8	83
									90	9									
08	28179	X	21234	-0-		-6945		-0-	21139	3	95	9	N	86	95	1	1	8	73
09	23310	X	19924	-0-		-3386		-0-	840	1	19034	3	N	45	59	1	1	8	58
									50	9									
10	21917	X	20682	-0-		-1235		-0-	900	1	19662	3	N	109	129	1	2	8	36
									120	9									
11	21210	X	19033	-0-		-2177		-0-	943	1	17990	3	N	91	61	1	1	8	65
									100	9									
12	21700	X	19328	-0-		-2372		-0-	1159	1	18080	3	N	81	102	1			44
									89	9									

TOTAL GAS PROD: 271,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61039	X	54852	-0-		-6187		-0-	1022	1	53761	2	N	63					89
									69	9									
02	55132	X	47234	-0-		-7898		-0-	734	1	46431	2	N	63	104	1	9	8	39
									69	9									
03	56885	X	49917	-0-		-6968		-0-	223	1	49631	2	N	57	51	1	6	8	39
									63	9									
04	46122	X	46122	-0-		-0-		-0-	777	1	45290	2	N	50	59	1	4	8	26
									55	9									
05	45796	X	45796	-0-		-0-		-0-	412	1	45322	2	N	56	7	8			75
									62	9									
06	42271	X	42271	-0-		-0-		-0-	314	1	41917	2	N	36	73	1			38
									40	9									
07	42216	X	42216	-0-		-0-		-0-	791	1	41382	2	N	39	36	1	4	8	37
									43	9									
08	49910	X	40322	-0-		-9588		-0-	785	1	39495	2	N	38	38	1	4	8	33
									42	9									
09	46110	X	39184	-0-		-6926		-0-	1015	1	38129	2	N	36	38	1	1	8	30
									40	9									
10	44826	X	23133	-0-		-21693		-0-	686	1	22427	2	N	18	8	1	9	8	31
									20	9									
11	42270	X	34525	-0-		-7745		-0-	3538	1	30925	3	N	56	55	1	10	8	22
									62	9									
12	42222	X	36514	-0-		-5708		-0-	1940	1	34545	3	N	26	31	1	10	8	7
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 502,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. 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	49135	X	43153	-0-	-5982	-0-	799	1	42000	2	Y	322	306	1			122
							354	9									
02	43316	X	37266	-0-	-6050	-0-	576	1	36464	2	Y	205	172	1			155
							226	9									
03	45787	X	39675	-0-	-6112	-0-	176	1	39202	2	Y	270	335	1			90
							297	9									
04	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	478	1	27885	2	Y	195	175	1			110
							215	9									
05	34965	X	34965	-0-	-0-	-0-	313	1	34419	2	Y	212	262	1	1	8	59
							233	9									
06	33510	X	33510	-0-	-0-	-0-	248	1	33051	2	Y	192	154	1			97
							211	9									
07	33934	X	33934	-0-	-0-	-0-	632	1	33074	2	Y	207	195	1	1	8	108
							228	9									
08	39680	X	33260	-0-	-6420	-0-	644	1	32412	2	Y	185	208	1			85
							204	9									
09	33840	X	31319	-0-	-2521	-0-	807	1	30316	2	Y	178	139	1			124
							196	9									
10	34782	X	30984	-0-	-3798	-0-	1109	1	29792	2	Y	75	175	1			24
							83	9									
11	33510	X	29325	-0-	-4185	-0-	2977	1	26026	3	Y	293	258	1			59
							322	9									
12	33945	X	29296	-0-	-4649	-0-	1547	1	27552	3	Y	179	177	1			61
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 405,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,513

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

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	27342	X	25015	-0-	-2327	-0-	466	1	24501	2	N	44					105
							48	9									
02	24080	X	21614	-0-	-2466	-0-	335	1	21227	2	N	47	54	1	5	8	93
							52	9									
03	25079	X	22864	-0-	-2215	-0-	102	1	22717	2	N	41	104	1	2	8	28
							45	9									
04	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	355	1	20722	2	N	49	2	8			75
							54	9									
05	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	190	1	20890	2	N	42	2	8			115
							46	9									
06	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	145	1	19413	2	N	28	88	1			55
							31	9									
07	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	375	1	19611	2	N	26	3	8			78
							29	9									
08	22878	X	19479	-0-	-3399	-0-	379	1	19054	2	N	42	88	1	2	8	30
							46	9									
09	21120	X	18349	-0-	-2771	-0-	475	1	17834	2	N	36	1	8			65
							40	9									
10	20491	X	18084	-0-	-2407	-0-	648	1	17390	2	N	42	2	8			105
							46	9									
11	19590	X	14671	-0-	-4919	-0-	1505	1	13156	3	N	9	1	8			113
							10	9									
12	20026	X	17694	-0-	-2332	-0-	937	1	16689	3	N	62					175
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 239,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	28635	-0-	-5062	-0-	1190	1	27368	2	Y	70					74
							77	9									
02	29484	X	25254	-0-	-4230	-0-	1068	1	24146	2	Y	36	69	1			41
							40	9									
03	30845	X	27094	-0-	-3751	-0-	872	1	26194	2	Y	25					66
							28	9									
04	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	1035	1	25434	2	Y	17	38	1			45
							19	9									
05	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	985	1	25148	2	Y	5					50
							6	9									
06	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	399	1	20932	2	Y	11	29	1			32
							12	9									
07	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	487	1	22996	2	Y	11	9	1			34
							12	9									
08	27373	X	25997	-0-	-1376	-0-	25955	3	42	9	Y	38	48	1			24
09	26490	X	23245	-0-	-3245	-0-	852	1	22338	3	Y	50					74
							55	9									
10	26133	X	22716	-0-	-3417	-0-	617	1	22058	3	Y	37	61	1			50
							41	9									
11	25170	X	22166	-0-	-3004	-0-	664	1	21462	3	Y	36	46	1			40
							40	9									
12	26009	X	21887	-0-	-4122	-0-	647	1	21146	3	Y	85	20	1			105
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 294,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	32314	-0-	-1383	-0-	603	1	31679	3	Y	29	7	1			52
							32	9									
02	29540	X	29010	-0-	-530	-0-	449	1	28392	3	Y	154	111	1	5	8	90
							169	9									
03	30411	X	30131	-0-	-280	-0-	134	1	29907	3	Y	82	104	1	6	8	62
							90	9									
04	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	341	1	19906	3	Y	77	80	1	14	8	45
							85	9									
05	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	166	1	18246	2	Y	108	81	1	31	8	41
							119	9									
06	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	151	1	20136	2	Y	87	70	1			58
							96	9									
07	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	421	1	22033	2	Y	93	98	1	10	8	43
							102	9									
08	30132	X	22840	-0-	-7292	-0-	443	1	22311	2	Y	78	73	1	7	8	41
							86	9									
09	20370	X	20101	-0-	-269	-0-	519	1	19497	2	Y	77	82	1	7	8	29
							85	9									
10	22568	X	19795	-0-	-2773	-0-	707	1	18997	2	Y	83	72	1	14	8	26
							91	9									
11	22110	X	14689	-0-	-7421	-0-	1500	1	13111	3	Y	71	58	1	8	8	31
							78	9									
12	22847	X	18331	-0-	-4516	-0-	969	1	17254	3	Y	98	85	1	14	8	30
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 269,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	487	1	19232	2	Y	56	47	1			51
							62	9									
02	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	547	1	17517	2	Y	43	75	1			19
							47	9									
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	786	1	19325	2	Y	40	38	1			21
							44	9									
04	19492	X	19492	-0-	-0-	-0-	844	1	18594	2	Y	49	53	1			17
							54	9									
05	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	780	1	19157	2	Y	38	46	1			9
							42	9									
06	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	705	1	17951	2	Y	31					40
							34	9									
07	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	870	1	17063	3	Y	19	39	1			20
							21	9									
08	20150	X	17365	-0-	-2785	-0-	229	1	17110	3	Y	24	23	1			21
							26	9									
09	19500	X	16329	-0-	-3171	-0-	819	1	15481	3	Y	26	12	1			35
							29	9									
10	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	619	1	16954	2	Y	34	30	1			39
							37	9									
11	16770	X	16546	-0-	-224	-0-	1695	1	14820	3	Y	28	58	1			9
							31	9									
12	17329	X	16278	-0-	-1051	-0-	864	1	15381	3	Y	30	26	1			13
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 218,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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. GAS LIFT (I)(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	22449	-0-	-4862	-0-	931	1	21416	2	Y	93					124
							102	9									
02	23352	X	19710	-0-	-3642	-0-	832	1	18806	2	Y	65	124	1			65
							72	9									
03	24335	X	19986	-0-	-4349	-0-	642	1	19293	2	Y	46					111
							51	9									
04	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	721	1	17724	2	Y	49	83	1			77
							54	9									
05	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	702	1	17921	2	Y	44					121
							48	9									
06	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	322	1	16902	2	Y	48	145	1			24
							53	9									
07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	274	1	12937	2	Y	13					37
							14	9									
08	19995	X	14930	-0-	-5065	-0-	14901	3	29	9	Y	26	18	1			45
09	18510	X	12554	-0-	-5956	-0-	461	1	12084	3	Y	8	37	1			16
							9	9									
10	18662	X	12234	-0-	-6428	-0-	332	1	11881	3	Y	19	23	1			12
							21	9									
11	17280	X	10577	-0-	-6703	-0-	317	1	10243	3	Y	15	19	1			8
							17	9									
12	14942	X	10391	-0-	-4551	-0-	307	1	10022	3	Y	56	25	1			39
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 190,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(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	18151	-0-	-5750	-0-	305	1	17496	2	Y	318	388	1			56
							350	9									
02	20216	X	16096	-0-	-4120	-0-	505	1	14693	2	Y	816	771	1	2	8	99
							898	9									
03	22227	X	17459	-0-	-4768	-0-	603	1	16462	2	Y	358	382	1	1	8	74
							394	9									
04	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	442	1	14375	2	Y	248	277	1			45
							273	9									
05	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	271	1	11655	2	Y	183	190	1			38
							201	9									
06	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	272	1	11299	2	Y	110	125	1			23
							121	9									
07	39045	X	39045	-0-	-0-	-0-	1538	1	36845	2	Y	602	525	1	2	8	98
							662	9									
08	55140	X	55140	-0-	-0-	-0-	1762	1	53042	3	Y	305	368	1			35
							336	9									
09	50891	X	50891	-0-	-0-	-0-	3398	1	47032	3	Y	419	367	1			87
							461	9									
10	41446	X	41446	-0-	-0-	-0-	1245	1	39807	3	Y	358	364	1			81
							394	9									
11	66087	X	66087	-0-	-0-	-0-	1989	1	63594	3	Y	458	411	1			128
							504	9									
*12	75310	X	75310	-0-	-0-	-0-	2160	1	72682	3	Y	425	459	1			94
							468	9									

TOTAL GAS PROD: 418,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,600

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	37542	-0-	-6385	-0-	1545	1	35907	2	N	82	56	1			97
							90	9									
02	37324	X	33372	-0-	-3952	-0-	1334	1	31955	2	N	75	88	1	3	8	81
							83	9									
03	37665	X	34830	-0-	-2835	-0-	1143	1	33587	2	N	91	127	1	3	8	42
							100	9									
04	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	846	1	27745	2	N	65	60	1	2	8	45
							72	9									
05	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	843	1	32297	2	N	75	75	1	3	8	42
							83	9									
06	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	903	1	28037	2	N	63	74	1			31
							69	9									
07	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	1044	1	24981	3	N	43	2	8			72
							47	9									
08	34844	X	26037	-0-	-8807	-0-	25978	3	59	9	N	54	72	1	2	8	52
09	32160	X	20674	-0-	-11486	-0-	871	1	19757	3	N	42	80	1	1	8	13
							46	9									
10	31713	X	22174	-0-	-9539	-0-	968	1	21160	3	N	42	37	1	1	8	17
							46	9									
11	29010	X	18596	-0-	-10414	-0-	925	1	17634	3	N	34	1	8			50
							37	9									
12	26071	X	20702	-0-	-5369	-0-	1242	1	19391	3	N	63	81	1	2	8	30
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 330,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	318	1	16719	2	N	148	67	1			163
							163	9									
02	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	227	1	14354	2	N	125	255	1	6	8	27
							138	9									
03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	67	1	14902	2	N	115	41	1	4	8	97
							127	9									
04	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	225	1	13105	2	N	107	101	1	4	8	99
							118	9									
05	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	118	1	13017	2	N	63	5	8			157
							69	9									
06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	86	1	11497	2	N	115	161	1			111
							127	9									
07	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	243	1	12733	2	N	104	174	1	1	8	40
							114	9									
08	15097	X	12514	-0-	-2583	-0-	242	1	12191	2	N	74	2	8			112
							81	9									
09	13440	X	11709	-0-	-1731	-0-	302	1	11330	2	N	70	159	1	1	8	22
							77	9									
10	13206	X	11649	-0-	-1557	-0-	415	1	11153	2	N	74	3	8			93
							81	9									
11	12660	X	11521	-0-	-1139	-0-	1171	1	10239	3	N	101	85	1	3	8	106
							111	9									
12	13082	X	11311	-0-	-1771	-0-	596	1	10620	3	N	86	2	8			190
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 157,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	15641	-0-	-3331	-0-	13881	2	1760	9	N	1600	1551	1			407
02	17136	X	13033	-0-	-4103	-0-	220	1	11377	2	N	1305	1285	1	4	8	423
							1436	9									
03	17670	X	14131	-0-	-3539	-0-	333	1	12481	2	N	1197	1377	1	2	8	241
							1317	9									
04	16560	X	13231	-0-	-3329	-0-	437	1	11863	2	N	846	749	1	1	8	337
							931	9									
05	15655	X	13343	-0-	-2312	-0-	833	1	11219	2	N	1174	1205	1	5	8	301
							1291	9									
06	15150	X	12310	-0-	-2840	-0-	858	1	10485	2	N	879	968	1			212
							967	9									
07	14415	X	12008	-0-	-2407	-0-	520	1	10299	2	N	1081	1186	1	1	8	106
							1189	9									
08	14136	X	11386	-0-	-2750	-0-	105	1	10342	3	N	854	769	1	3	8	188
							939	9									
09	13230	X	10051	-0-	-3179	-0-	813	1	8726	3	N	465	582	1	1	8	70
							512	9									
10	12338	X	10134	-0-	-2204	-0-	723	1	8299	3	N	1011	885	1	2	8	194
							1112	9									
*11	11940	X	9480	-0-	-2460	-0-	849	1	7800	3	N	755	666	1	6	8	277
							831	9									
12	11997	X	8842	-0-	-3155	-0-	952	1	7116	3	N	704	668	1	2	8	311
							774	9									

TOTAL GAS PROD: 143,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,871

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108779	X	31461	-0-		-77318		-0-	583	1	30643	2	Y	214	233	1			93
									235	9									
02	29988	X	27286	-0-		-2702		-0-	422	1	26711	2	Y	139	118	1	6	8	108
									153	9									
03	31000	X	29554	-0-		-1446		-0-	131	1	29224	2	Y	181	222	1	5	8	62
									199	9									
04	30450	X	24798	-0-		-5652		-0-	416	1	24238	2	Y	131	113	1	8	8	72
									144	9									
05	31465	X	29633	-0-		-1832		-0-	265	1	29211	2	Y	143	169	1	7	8	39
									157	9									
06	30450	X	27875	-0-		-2575		-0-	206	1	27528	2	Y	128	102	1			65
									141	9									
07	30225	X	27939	-0-		-2286		-0-	521	1	27265	2	Y	139	129	1	3	8	72
									153	9									
08	29636	X	27156	-0-		-2480		-0-	526	1	26494	2	Y	124	137	1	3	8	56
									136	9									
09	28680	X	25611	-0-		-3069		-0-	661	1	24818	2	Y	120	92	1	1	8	83
									132	9									
10	29636	X	25114	-0-		-4522		-0-	900	1	24156	2	Y	53	115	1	5	8	16
									58	9									
11	27870	X	23651	-0-		-4219		-0-	2406	1	21029	3	Y	196	170	1	3	8	39
									216	9									
12	27931	X	23639	-0-		-4292		-0-	1250	1	22255	3	Y	122	116	1	5	8	40
									134	9									

TOTAL GAS PROD: 323,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83979	X	25582	-0-		-58397		-0-	477	1	25059	2	N	42	69	1			75
									46	9									
02	75852	X	21761	-0-		-54091		-0-	337	1	21343	2	N	74	75	1	4	8	70
									81	9									
03	83979	X	23048	-0-		-60931		-0-	103	1	22856	2	N	81	93	1	4	8	54
									89	9									
04	29790	X	21299	-0-		-8491		-0-	358	1	20863	2	N	71	43	1	7	8	75
									78	9									
05	30101	X	20956	-0-		-9145		-0-	188	1	20691	2	N	70	79	1	4	8	62
									77	9									
06	24750	X	19847	-0-		-4903		-0-	147	1	19635	2	N	59	68	1			53
									65	9									
07	24611	X	24611	-0-		-0-		-0-	460	1	24072	2	N	72	68	1	4	8	53
									79	9									
08	23625	X	23625	-0-		-0-		-0-	459	1	23096	2	N	64	42	1	2	8	73
									70	9									
09	22151	X	22151	-0-		-0-		-0-	573	1	21510	2	N	62	42	1	1	8	92
									68	9									
10	21805	X	21805	-0-		-0-		-0-	780	1	20949	2	N	69	61	1	5	8	95
									76	9									
11	20251	X	20251	-0-		-0-		-0-	2075	1	18134	3	N	38	81	1	2	8	50
									42	9									
*12	20279	X	20279	-0-		-0-		-0-	1076	1	19162	3	N	37	4	8			83
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 265,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	39921	-0-	39921	952316	942	1	38891	3	Y	80	70	1			85
							88	9									
02	0	Z	34896	-0-	34896	987212	968	1	33794	3	Y	122	78	1	10	8	119
							134	9									
03	0	Z	25700	-0-	25700	1012912	388	1	25161	2	Y	137	151	1	10	8	95
							151	9									
04	0	Z	36183	-0-	36183	1049095	584	1	35162	2	Y	397	350	1	26	8	116
							437	9									
05	0	Z	39337	-0-	39337	1088432	623	1	38618	2	Y	87	83	1	19	8	101
							96	9									
06	0	Z	21050	-0-	21050	1109482	222	1	20787	2	Y	37	54	1			84
							41	9									
07	0	Z	27994	-0-	27994	1137476	27896	2	98	9	Y	89	94	1	24	8	55
08	0	Z	29466	-0-	29466	1166942	29370	3	96	9	Y	87	114	1	13	8	15
09	1193397	X	26455	-0-	-1166942	-0-	754	1	25659	3	Y	38	18	1	8	8	27
							42	9									
10	39339	X	18276	-0-	-21063	-0-	478	1	17710	3	Y	80	77	1	17	8	13
							88	9									
11	28530	X	24533	-0-	-3997	-0-	499	1	23913	3	Y	110	61	1	12	8	50
							121	9									
12	29481	X	23736	-0-	-5745	-0-	334	1	23343	3	Y	54	79	1	17	8	6
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 347,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95263	X	23180	-0-	-72083	-0-	431	1	22649	2	N	91	81	1			97
							100	9									
02	86044	X	20193	-0-	-65851	-0-	313	1	19808	2	N	65	96	1	14	8	52
							72	9									
03	95263	X	21296	-0-	-73967	-0-	95	1	21116	2	N	77	100	1	5	8	24
							85	9									
04	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	317	1	18473	2	N	67	46	1	6	8	39
							74	9									
05	23188	X	18396	-0-	-4792	-0-	165	1	18159	2	N	65	89	1	6	8	9
							72	9									
06	22440	X	16929	-0-	-5511	-0-	125	1	16713	2	N	83					92
							91	9									
07	22351	X	17192	-0-	-5159	-0-	319	1	16680	2	N	175	220	1	16	8	31
							193	9									
08	21297	X	16532	-0-	-4765	-0-	320	1	16098	2	N	104	113	1	10	8	12
							114	9									
09	18870	X	15527	-0-	-3343	-0-	400	1	15025	2	N	93	20	8			85
							102	9									
10	17174	X	15060	-0-	-2114	-0-	538	1	14448	2	N	67	73	1	21	8	58
							74	9									
*11	16620	X	13932	-0-	-2688	-0-	1421	1	12424	3	N	79	57	1	11	8	69
							87	9									
12	17174	X	13710	-0-	-3464	-0-	726	1	12922	3	N	56	32	1	17	8	76
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 210,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108190	X	45871	-0-	-62319		-0-	1526	1	44293	2	Y	47	75	1			10
								52	9									
02	97720	X	27865	-0-	-69855		-0-	883	1	26910	2	Y	65	69	1			6
								72	9									
03	108190	X	25775	-0-	-82415		-0-	838	1	24936	2	Y	1	7	1			-0-
								1	9									
04	30902	X	30902	-0-	-0-		-0-	943	1	29959	2	Y	-0-					-0-
05	45880	X	35844	-0-	-10036		-0-	1046	1	34798	2	Y	-0-					-0-
06	44400	X	31934	-0-	-12466		-0-	904	1	31030	2	Y	-0-					-0-
07	33751	X	33751	-0-	-0-		-0-	1182	1	32569	3	Y	-0-					-0-
08	49095	X	49095	-0-	-0-		-0-	49095	3			Y	-0-					-0-
09	44298	X	44298	-0-	-0-		-0-	1843	1	42455	3	Y	-0-					-0-
10	46495	X	46495	-0-	-0-		-0-	1897	1	44598	3	Y	-0-					-0-
11	47010	X	43275	-0-	-3735		-0-	1792	1	41483	3	Y	-0-					-0-
12	48577	X	34940	-0-	-13637		-0-	1619	1	33321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 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	84289	X	20463	-0-	-63826		-0-	380	1	19962	2	N	110	199	1			12
								121	9									
02	76132	X	17254	-0-	-58878		-0-	209	1	16934	2	N	101	49	1	10	8	54
								111	9									
03	84289	X	17845	-0-	-66444		-0-	80	1	17692	2	N	66	111	1	5	8	4
								73	9									
04	81570	X	16060	-0-	-65510		-0-	269	1	15667	2	N	113	83	1	9	8	25
								124	9									
05	20460	X	15436	-0-	-5024		-0-	138	1	15196	2	N	93	93	1	7	8	18
								102	9									
06	19800	X	12881	-0-	-6919		-0-	95	1	12705	2	N	74	56	1			36
								81	9									
07	19096	X	15122	-0-	-3974		-0-	282	1	14754	2	N	78	79	1	6	8	29
								86	9									
08	17856	X	14407	-0-	-3449		-0-	279	1	14050	2	N	71	56	1	5	8	39
								78	9									
09	16050	X	13427	-0-	-2623		-0-	346	1	13008	2	N	66	38	1	1	8	66
								73	9									
10	15438	X	12581	-0-	-2857		-0-	449	1	12059	2	N	66	96	1	6	8	30
								73	9									
11	14640	X	11553	-0-	-3087		-0-	1179	1	10308	3	N	60	68	1	5	8	17
								66	9									
12	15128	X	11613	-0-	-3515		-0-	611	1	10886	3	N	105	54	1			68
								116	9									

TOTAL GAS PROD: 178,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. 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	93372	X	28441	-0-	-64931	-0-	700	1	27679	2	Y	56	45	1			47
							62	9									
02	84336	X	24704	-0-	-59632	-0-	747	1	23911	2	Y	42	73	1			16
							46	9									
03	93372	X	25119	-0-	-68253	-0-	980	1	24094	2	Y	41	38	1			19
							45	9									
04	90360	X	22827	-0-	-67533	-0-	989	1	21784	2	Y	49	52	1			16
							54	9									
05	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	908	1	22283	2	Y	37	46	1			7
							41	9									
06	27510	X	21119	-0-	-6391	-0-	797	1	20288	2	Y	31					38
							34	9									
07	27342	X	18945	-0-	-8397	-0-	918	1	18006	3	Y	19	39	1			18
							21	9									
08	25110	X	18840	-0-	-6270	-0-	249	1	18565	3	Y	24	23	1			19
							26	9									
09	22830	X	18201	-0-	-4629	-0-	913	1	17258	3	Y	27	13	1			33
							30	9									
10	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	741	1	20294	2	Y	34	30	1			37
							37	9									
11	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	1984	1	17344	3	Y	28	59	1			6
							31	9									
12	18941	X	18404	-0-	-537	-0-	977	1	17395	3	Y	29	25	1			10
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 260,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

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	73098	X	21162	-0-	-51936	-0-	521	1	20579	2	Y	56	48	1			51
							62	9									
02	66024	X	18805	-0-	-47219	-0-	569	1	18189	2	Y	43	76	1			18
							47	9									
03	73098	X	19646	-0-	-53452	-0-	766	1	18836	2	Y	40	38	1			20
							44	9									
04	70740	X	17936	-0-	-52804	-0-	777	1	17105	2	Y	49	53	1			16
							54	9									
05	21173	X	18315	-0-	-2858	-0-	715	1	17558	2	Y	38	46	1			8
							42	9									
06	20490	X	16810	-0-	-3680	-0-	634	1	16142	2	Y	31					39
							34	9									
07	20832	X	16608	-0-	-4224	-0-	805	1	15782	3	Y	19	39	1			19
							21	9									
08	19654	X	16694	-0-	-2960	-0-	221	1	16447	3	Y	24	23	1			20
							26	9									
09	17940	X	16135	-0-	-1805	-0-	809	1	15297	3	Y	26	12	1			34
							29	9									
10	18321	X	17969	-0-	-352	-0-	631	1	17299	2	Y	35	30	1			39
							39	9									
11	16800	X	16683	-0-	-117	-0-	1709	1	14942	3	Y	29	58	1			10
							32	9									
*12	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	947	1	16863	3	Y	30	26	1			14
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 214,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107725	X	28709	-0-	-79016	-0-	3985	1	24453	2	Y	246	260	1			128
							271	9									
02	97300	X	25053	-0-	-72247	-0-	798	1	24013	2	Y	220	218	1			130
							242	9									
03	107725	X	22531	-0-	-85194	-0-	100	1	22255	2	Y	160	254	1			36
							176	9									
04	104250	X	26424	-0-	-77826	-0-	443	1	25804	2	Y	161	160	1			37
							177	9									
05	29419	X	6586	-0-	-22833	-0-	59	1	6440	2	Y	79	72	1			44
							87	9									
06	27780	X	25295	-0-	-2485	-0-	187	1	24948	2	Y	145	106	1			83
							160	9									
07	27745	X	25642	-0-	-2103	-0-	480	1	25119	2	Y	39	98	1			24
							43	9									
08	27311	X	18933	-0-	-8378	-0-	366	1	18433	2	Y	122	112	1			34
							134	9									
09	26430	X	23235	-0-	-3195	-0-	661	1	22477	2	Y	88	107	1			15
							97	9									
10	26133	X	23447	-0-	-2686	-0-	695	1	22586	2	Y	151	142	1			24
							166	9									
11	25290	X	20905	-0-	-4385	-0-	2135	1	18659	3	Y	101	100	1			25
							111	9									
12	25637	X	20949	-0-	-4688	-0-	1108	1	19728	3	Y	103	77	1			51
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 267,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92752	X	23368	-0-	-69384	-0-	1294	1	22022	2	N	47					83
							52	9									
02	83776	X	20344	-0-	-63432	-0-	1319	1	18959	2	N	60	84	1	3	8	56
							66	9									
03	92752	X	20709	-0-	-72043	-0-	535	1	20172	2	N	2	2	8			56
							2	9									
04	89760	X	19382	-0-	-70378	-0-	1632	1	17643	2	N	97	93	1	2	8	58
							107	9									
05	23374	X	19473	-0-	-3901	-0-	1097	1	18323	2	N	48	18	1	3	8	85
							53	9									
06	22620	X	17692	-0-	-4928	-0-	693	1	16958	2	N	37	64	1			58
							41	9									
07	22537	X	17232	-0-	-5305	-0-	477	1	16713	2	N	38	1	8			95
							42	9									
08	20708	X	14449	-0-	-6259	-0-	231	1	14196	3	N	20	81	1	2	8	32
							22	9									
09	19380	X	15388	-0-	-3992	-0-	1006	1	14372	3	N	9	1	8			40
							10	9									
10	19096	X	15513	-0-	-3583	-0-	1005	1	14461	3	N	43	18	1	2	8	63
							47	9									
11	17700	X	13878	-0-	-3822	-0-	1029	1	12814	3	N	32	56	1	1	8	38
							35	9									
12	17236	X	13859	-0-	-3377	-0-	1270	1	12544	3	N	41	2	8			77
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 211,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 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	103106	X	51042	-0-	-52064	-0-	1697	1	49267	2	Y	71	121	1			18
							78	9									
02	93128	X	29581	-0-	-63547	-0-	937	1	28537	2	Y	97	104	1			11
							107	9									
03	103106	X	40921	-0-	-62185	-0-	1330	1	39591	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	99780	X	46588	-0-	-53192	-0-	1421	1	45167	2	Y	-0-					-0-
05	51460	X	47162	-0-	-4298	-0-	1377	1	45785	2	Y	-0-					-0-
06	49410	X	43987	-0-	-5423	-0-	1245	1	42742	2	Y	-0-					-0-
07	48143	X	43316	-0-	-4827	-0-	1516	1	41800	3	Y	-0-					-0-
08	48143	X	41846	-0-	-6297	-0-	41846	3			Y	-0-					-0-
09	46590	X	39307	-0-	-7283	-0-	1635	1	37672	3	Y	-0-					-0-
10	43772	X	40376	-0-	-3396	-0-	1647	1	38729	3	Y	-0-					-0-
11	42360	X	37504	-0-	-4856	-0-	1553	1	35951	3	Y	-0-					-0-
12	43307	X	35142	-0-	-8165	-0-	1629	1	33513	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 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	71393	X	15630	-0-	-55763	-0-	290	1	15262	2	Y	71	68	1			43
							78	9									
02	64484	X	12827	-0-	-51657	-0-	199	1	12600	2	Y	25	43	1	9	8	16
							28	9									
03	71393	X	14265	-0-	-57128	-0-	64	1	14137	2	Y	58	62	1	7	8	5
							64	9									
04	69090	X	9096	-0-	-59994	-0-	152	1	8887	2	Y	52	22	1	14	8	21
							57	9									
05	16120	X	11462	-0-	-4658	-0-	103	1	11306	2	Y	48	40	1	20	8	9
							53	9									
06	15120	X	10812	-0-	-4308	-0-	80	1	10703	2	Y	26	31	1			4
							29	9									
07	14260	X	10986	-0-	-3274	-0-	205	1	10739	2	Y	38	25	1	14	8	3
							42	9									
08	14260	X	10492	-0-	-3768	-0-	204	1	10270	2	Y	16	8	1	9	8	2
							18	9									
09	11100	X	9610	-0-	-1490	-0-	269	1	9298	2	Y	39	25	1	5	8	11
							43	9									
10	11470	X	8365	-0-	-3105	-0-	299	1	8021	2	Y	41	33	1	12	8	7
							45	9									
11	10800	X	8871	-0-	-1929	-0-	907	1	7927	3	Y	34	27	1	6	8	8
							37	9									
12	10974	X	8675	-0-	-2299	-0-	458	1	8155	3	Y	56	37	1	10	8	17
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 131,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. 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	140833	X	65940	-0-		-74893		-0-	1229	1	64667	2	N	40					125
									44	9									
02	127204	X	54112	-0-		-73092		-0-	841	1	53247	2	N	22	86	1	5	8	56
									24	9									
03	140833	X	55387	-0-		-85446		-0-	248	1	55087	2	N	47	61	1	5	8	37
									52	9									
04	136290	X	46508	-0-		-89782		-0-	784	1	45699	2	N	23	5	8			55
									25	9									
05	44327	X	44327	-0-		-0-		-0-	399	1	43892	2	N	33	3	8			85
									36	9									
06	63810	X	40283	-0-		-23527		-0-	300	1	39983	3	N	-0-	63	1			22
07	59923	X	39589	-0-		-20334		-0-	743	1	38843	3	N	3	3	8			22
									3	9									
08	55397	X	38001	-0-		-17396		-0-	740	1	37211	2	N	45	39	1	2	8	26
									50	9									
09	46500	X	35550	-0-		-10950		-0-	921	1	34596	2	N	30	1	8			55
									33	9									
10	41137	X	26527	-0-		-14610		-0-	785	1	25695	2	N	43	67	1	3	8	28
									47	9									
11	39810	X	29996	-0-		-9814		-0-	2524	1	27444	3	N	25	3	8			50
									28	9									
12	39587	X	29063	-0-		-10524		-0-	1369	1	27665	3	N	26	50	1	4	8	22
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 505,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84723	X	30094	-0-		-54629		-0-	4184	1	25680	2	Y	209	215	1			106
									230	9									
02	76524	X	25899	-0-		-50625		-0-	827	1	24884	2	Y	171	174	1			103
									188	9									
03	84723	X	8552	-0-		-76171		-0-	38	1	8458	2	Y	51	137	1			17
									56	9									
04	81990	X	24280	-0-		-57710		-0-	408	1	23817	2	Y	50	57	1			10
									55	9									
05	84723	X	24044	-0-		-60679		-0-	215	1	23704	2	Y	114	78	1			46
									125	9									
06	29130	X	21808	-0-		-7322		-0-	161	1	21485	2	Y	147	109	1			84
									162	9									
07	28675	X	21169	-0-		-7506		-0-	396	1	20739	2	Y	31	94	1			21
									34	9									
08	25079	X	20625	-0-		-4454		-0-	398	1	20028	2	Y	181	158	1			44
									199	9									
09	24270	X	19075	-0-		-5195		-0-	543	1	18449	2	Y	75	107	1			12
									83	9									
10	22940	X	18803	-0-		-4137		-0-	559	1	18152	2	Y	84	85	1			11
									92	9									
11	21810	X	17313	-0-		-4497		-0-	1770	1	15470	3	Y	66	64	1			13
									73	9									
12	21173	X	17438	-0-		-3735		-0-	912	1	16234	3	Y	265	170	1			108
									292	9									

TOTAL GAS PROD: 249,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98363	X	22816	-0-	-75547	-0-	3152	1	19341	2	Y	294	278	1			136
							323	9									
02	88844	X	19782	-0-	-69062	-0-	628	1	18893	2	Y	237	233	1			140
							261	9									
03	98363	X	20082	-0-	-78281	-0-	89	1	19701	2	Y	265	354	1			51
							292	9									
04	95190	X	19724	-0-	-75466	-0-	328	1	19121	2	Y	250	238	1	8	8	55
							275	9									
05	98363	X	19728	-0-	-78635	-0-	174	1	19113	2	Y	401	281	1	3	8	172
							441	9									
06	22080	X	17237	-0-	-4843	-0-	126	1	16856	2	Y	232	227	1			177
							255	9									
07	21917	X	16550	-0-	-5367	-0-	309	1	16175	2	Y	60	191	1			46
							66	9									
08	20367	X	16479	-0-	-3888	-0-	317	1	15935	2	Y	206	194	1			58
							227	9									
09	19710	X	15050	-0-	-4660	-0-	426	1	14483	2	Y	128	164	1			22
							141	9									
10	19716	X	16051	-0-	-3665	-0-	474	1	15389	2	Y	171	166	1			27
							188	9									
11	17250	X	15046	-0-	-2204	-0-	1526	1	13337	3	Y	166	154	1			39
							183	9									
12	16554	X	14059	-0-	-2495	-0-	738	1	13135	3	Y	169	126	1			82
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 212,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76973	X	34568	-0-	-42405	-0-	645	1	33889	3	Y	31	38	1			32
							34	9									
02	69524	X	29063	-0-	-40461	-0-	451	1	28572	3	Y	36	40	1	12	8	16
							40	9									
03	76973	X	30292	-0-	-46681	-0-	135	1	30125	3	Y	29	24	1	8	8	13
							32	9									
04	74490	X	17613	-0-	-56877	-0-	296	1	17273	2	Y	40	16	1	15	8	22
							44	9									
05	76973	X	24124	-0-	-52849	-0-	217	1	23860	2	Y	43	23	1	12	8	30
							47	9									
06	33450	X	22149	-0-	-11301	-0-	164	1	21957	2	Y	25	25	1			30
							28	9									
07	32178	X	20878	-0-	-11300	-0-	391	1	20472	2	Y	14	19	1	9	8	16
							15	9									
08	30287	X	20060	-0-	-10227	-0-	390	1	19649	2	Y	19	14	1	6	8	15
							21	9									
09	23340	X	18672	-0-	-4668	-0-	484	1	18162	2	Y	24	14	1	12	8	13
							26	9									
10	24118	X	18275	-0-	-5843	-0-	655	1	17597	2	Y	21	11	1	10	8	13
							23	9									
11	22140	X	18028	-0-	-4112	-0-	1849	1	16162	3	Y	15	6	1	8	8	14
							17	9									
12	20863	X	17508	-0-	-3355	-0-	930	1	16556	3	Y	20	7	1	19	8	8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 271,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113243	X	50763	-0-		-62480		-0-	947	1	49794	2	Y	20	63	1			23
									22	9									
02	102284	X	44168	-0-		-58116		-0-	685	1	43336	2	Y	134	108	1	2	8	47
									147	9									
03	113243	X	46276	-0-		-66967		-0-	207	1	46005	2	Y	58	93	1			12
									64	9									
04	109590	X	44683	-0-		-64907		-0-	752	1	43865	2	Y	60	58	1			14
									66	9									
05	113243	X	43650	-0-		-69593		-0-	393	1	43199	2	Y	53	45	1			22
									58	9									
06	49140	X	40771	-0-		-8369		-0-	303	1	40417	2	Y	46	37	1			31
									51	9									
07	48887	X	39713	-0-		-9174		-0-	744	1	38923	2	Y	42	62	1			11
									46	9									
08	46283	X	37722	-0-		-8561		-0-	734	1	36951	2	Y	34	26	1			19
									37	9									
09	44670	X	35629	-0-		-9041		-0-	923	1	34665	2	Y	37	45	1	1	8	10
									41	9									
10	43431	X	32645	-0-		-10786		-0-	968	1	31658	2	Y	17	17	1	1	8	9
									19	9									
11	40770	X	32188	-0-		-8582		-0-	3304	1	28883	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
									1	9									
12	39711	X	33857	-0-		-5854		-0-	1800	1	32057	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79546	X	12515	-0-		-67031		-0-	233	1	12248	3	Y	31	28	1			37
									34	9									
02	71848	X	10127	-0-		-61721		-0-	157	1	9912	3	Y	53	57	1	17	8	16
									58	9									
03	79546	X	10803	-0-		-68743		-0-	48	1	10692	3	Y	57	52	1	12	8	9
									63	9									
04	76980	X	9549	-0-		-67431		-0-	160	1	9350	2	Y	35	20	1	18	8	6
									39	9									
05	79546	X	9887	-0-		-69659		-0-	88	1	9734	2	Y	59	37	1	15	8	13
									65	9									
06	12120	X	8760	-0-		-3360		-0-	65	1	8651	2	Y	40	31	1			22
									44	9									
07	11222	X	9223	-0-		-1999		-0-	172	1	9010	2	Y	37	28	1	9	8	22
									41	9									
08	10788	X	8938	-0-		-1850		-0-	173	1	8703	2	Y	56	48	1	19	8	11
									62	9									
09	9570	X	8372	-0-		-1198		-0-	215	1	8082	2	Y	68	51	1	10	8	18
									75	9									
10	9889	X	6165	-0-		-3724		-0-	218	1	5859	2	Y	80	65	1	21	8	12
									88	9									
11	8940	X	3882	-0-		-5058		-0-	389	1	3404	3	Y	81	67	1	14	8	12
									89	9									
12	9238	X	8560	-0-		-678		-0-	448	1	7973	3	Y	126	85	1	38	8	15
									139	9									

TOTAL GAS PROD: 106,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118730	X	32165	-0-	-86565	-0-	757	1	31263	2	Y	132	70	1			84
							145	9									
02	107240	X	27231	-0-	-80009	-0-	758	1	26438	2	Y	32	46	1			70
							35	9									
03	118730	X	12982	-0-	-105748	-0-	196	1	12723	2	Y	57	79	1			48
							63	9									
04	114900	X	20772	-0-	-94128	-0-	338	1	20351	2	Y	75	94	1			29
							83	9									
05	118730	X	20298	-0-	-98432	-0-	322	1	19940	2	Y	33	29	1			33
							36	9									
06	31140	X	19925	-0-	-11215	-0-	210	1	19665	2	Y	45	31	1			47
							50	9									
07	30163	X	17173	-0-	-12990	-0-	17104	2	69	9	Y	63	70	1			40
08	21452	X	16504	-0-	-4948	-0-	16445	3	59	9	Y	54	84	1			10
09	20760	X	14509	-0-	-6251	-0-	414	1	14084	3	Y	10	9	1			11
							11	9									
10	20584	X	14830	-0-	-5754	-0-	389	1	14413	3	Y	25	32	1			4
							28	9									
11	19920	X	15102	-0-	-4818	-0-	308	1	14772	3	Y	20	14	1			10
							22	9									
12	17174	X	5156	-0-	-12018	-0-	73	1	5080	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 216,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146816	X	53512	-0-	-93304	-0-	998	1	52492	2	Y	20	59	1			22
							22	9									
02	132608	X	46606	-0-	-86002	-0-	723	1	45736	2	Y	134	105	1	3	8	48
							147	9									
03	146816	X	44865	-0-	-101951	-0-	200	1	44601	2	Y	58	88	1	5	8	13
							64	9									
04	142080	X	43391	-0-	-98689	-0-	731	1	42593	2	Y	61	53	1	6	8	15
							67	9									
05	146816	X	47884	-0-	-98932	-0-	431	1	47391	2	Y	56	44	1	4	8	23
							62	9									
06	51780	X	44872	-0-	-6908	-0-	333	1	44488	2	Y	46	36	1			33
							51	9									
07	51615	X	44062	-0-	-7553	-0-	825	1	43189	2	Y	44	62	1	3	8	12
							48	9									
08	47895	X	42073	-0-	-5822	-0-	819	1	41214	2	Y	36	25	1	4	8	19
							40	9									
09	46350	X	36486	-0-	-9864	-0-	945	1	35505	2	Y	33	41	1	1	8	10
							36	9									
10	46593	X	37772	-0-	-8821	-0-	1119	1	36601	2	Y	47	33	1	5	8	19
							52	9									
11	44880	X	30695	-0-	-14185	-0-	3144	1	27485	3	Y	60	9	1	1	8	69
							66	9									
12	44051	X	39220	-0-	-4831	-0-	2074	1	36931	3	Y	195	206	1	6	8	52
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 511,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119040	X	62899	-0-	-56141	-0-	1055	1	60449	2	Y	1268	1309	1			185
							1395	9									
02	107520	X	57152	-0-	-50368	-0-	1869	1	54367	2	Y	833	899	1	8	8	111
							916	9									
03	119040	X	64674	-0-	-54366	-0-	2227	1	60766	2	Y	1528	1380	1	5	8	254
							1681	9									
04	115200	X	60343	-0-	-54857	-0-	1757	1	57131	2	Y	1323	1364	1	5	8	208
							1455	9									
05	119040	X	58945	-0-	-60095	-0-	1305	1	56134	2	Y	1369	1329	1	6	8	242
							1506	9									
06	48596	X	48596	-0-	-0-	-0-	1111	1	46113	2	Y	1247	1283	1			206
							1372	9									
07	64666	X	46601	-0-	-18065	-0-	1808	1	43320	2	Y	1339	1296	1	18	8	231
							1473	9									
08	64666	X	48791	-0-	-15875	-0-	1548	1	46612	3	Y	574	733	1	10	8	62
							631	9									
09	60330	X	43207	-0-	-17123	-0-	2870	1	39726	3	Y	555	503	1	1	8	113
							611	9									
10	58931	X	33496	-0-	-25435	-0-	1002	1	32026	3	Y	425	438	1	7	8	93
							468	9									
11	48600	X	35944	-0-	-12656	-0-	1073	1	34314	3	Y	506	457	1	4	8	138
							557	9									
12	48794	X	26170	-0-	-22624	-0-	737	1	24794	3	Y	581	592	1	12	8	115
							639	9									

TOTAL GAS PROD: 586,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,548

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104718	X	39404	-0-	-65314	-0-	2177	1	37053	2	N	158	145	1			74
							174	9									
02	94584	X	34216	-0-	-60368	-0-	2219	1	31901	2	N	87	117	1	4	8	40
							96	9									
03	104718	X	32861	-0-	-71857	-0-	847	1	31961	2	N	48	69	1	6	8	13
							53	9									
04	101340	X	32800	-0-	-68540	-0-	2756	1	29796	2	N	225	135	1	8	8	95
							248	9									
05	104718	X	32654	-0-	-72064	-0-	1838	1	30695	2	N	110	95	1	110	8	-0-
							121	9									
06	101340	X	30404	-0-	-70936	-0-	1191	1	29129	2	Y	76	44	1			32
							84	9									
07	37882	X	30115	-0-	-7767	-0-	834	1	29208	2	Y	66	59	1	5	8	34
							73	9									
08	33883	X	25338	-0-	-8545	-0-	403	1	24861	3	Y	67	72	1	2	8	27
							74	9									
09	32790	X	28265	-0-	-4525	-0-	1844	1	26333	3	Y	80	16	1	1	8	90
							88	9									
10	32643	X	28122	-0-	-4521	-0-	1827	1	26282	3	Y	12	85	1	8	8	9
							13	9									
11	30390	X	25835	-0-	-4555	-0-	1920	1	23905	3	Y	9	10	1	4	8	4
							10	9									
12	30101	X	25364	-0-	-4737	-0-	2332	1	23024	3	Y	7	2	1	6	8	3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 365,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 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	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		5079	-0-	5079	5079	84	1	4907	2	N	80	28	8			52
							88	9									
05	SHUT IN		75960	-0-	75960	81039	679	1	74666	2	N	559	366	1	26	8	219
							615	9									
06	SHUT IN		55149	-0-	55149	136188	407	1	54380	2	N	329	365	1			183
							362	9									
07	SHUT IN		40403	-0-	40403	176591	752	1	39359	2	N	265	310	1	3	8	135
							292	9									
08	0	Z	33120	-0-	33120	209711	641	1	32236	2	N	221	251	1	3	8	102
							243	9									
09	0	Z	28065	-0-	28065	237776	722	1	27116	2	N	206	118	1	4	8	186
							227	9									
10	260091	X	22315	-0-	-237776	-0-	795	1	21337	2	N	166	222	1	1	8	129
							183	9									
11	55140	X	14971	-0-	-40169	-0-	1521	1	13296	3	N	140	111	1			158
							154	9									
12	40393	X	31189	-0-	-9204	-0-	1649	1	29365	3	N	159	260	1	5	8	52
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 306,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

01	0	W	11806	-0-	11806	346720	220	1	11586	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	10183	-0-	10183	356903	158	1	10025	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	11069	-0-	11069	367972	50	1	11019	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	10151	-0-	10151	378123	171	1	9979	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	W	10202	-0-	10202	388325	92	1	10109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	W	9424	-0-	9424	397749	70	1	9354	2	Y	-0-					-0-
07	407251	X	9502	-0-	-397749	-0-	178	1	9324	3	Y	-0-					-0-
08	11067	X	9191	-0-	-1876	-0-	179	1	9012	2	Y	-0-					-0-
09	10140	X	8445	-0-	-1695	-0-	238	1	8207	2	Y	-0-					-0-
10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	398	1	10693	2	Y	-0-					-0-
11	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1041	1	9099	3	Y	3					3
							3	9									
*12	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	535	1	9525	3	Y	23	14	1			12
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 121,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94178	X	20198	-0-	-73980		-0-	375	1	19732	2	Y	83	128	1			56
								91	9									
02	85064	X	17216	-0-	-67848		-0-	267	1	16871	2	Y	71	96	1	10	8	21
								78	9									
03	94178	X	18350	-0-	-75828		-0-	82	1	18198	2	Y	64	71	1	9	8	5
								70	9									
04	91140	X	16669	-0-	-74471		-0-	280	1	16297	2	Y	84	41	1	10	8	38
								92	9									
05	94178	X	17194	-0-	-76984		-0-	154	1	16938	2	Y	93	59	1	8	8	64
								102	9									
06	91140	X	15566	-0-	-75574		-0-	115	1	15331	2	Y	109	154	1			19
								120	9									
07	94178	X	15561	-0-	-78617		-0-	289	1	15144	2	Y	116	72	1	8	8	55
								128	9									
08	18352	X	14866	-0-	-3486		-0-	288	1	14486	2	Y	84	22	1	5	8	112
								92	9									
09	16680	X	12774	-0-	-3906		-0-	358	1	12353	2	Y	57	91	1	4	8	74
								63	9									
10	17205	X	4946	-0-	-12259		-0-	176	1	4725	2	Y	41	66	1	14	8	35
								45	9									
11	15570	X	8797	-0-	-6773		-0-	898	1	7846	3	Y	48	14	1	7	8	62
								53	9									
12	15562	X	10052	-0-	-5510		-0-	532	1	9465	3	Y	50	72	1	8	8	32
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 172,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18940	-0-	18940		468283	447	1	18471	2	Y	20					48
								22	9									
02	0	W	16379	-0-	16379		484662	455	1	15896	2	Y	25	5	8			68
								28	9									
03	0	W	10172	-0-	10172		494834	154	1	9996	2	Y	20	3	8			85
								22	9									
04	0	W	16136	-0-	16136		510970	263	1	15816	2	Y	52	2	8			135
								57	9									
05	0	W	16555	-0-	16555		527525	262	1	16247	2	Y	42	4	8			173
								46	9									
06	0	W	14689	-0-	14689		542214	155	1	14506	2	Y	25	28	1			170
								28	9									
07	0	W	14316	-0-	14316		556530	14281	2	35	9	Y	32	2	8			200
08	570779	X	14249	-0-	-556530		-0-	14229	3	20	9	Y	18	154	1	2	8	62
09	16140	X	12817	-0-	-3323		-0-	366	1	12436	3	Y	14	1	8			75
								15	9									
10	16554	X	4872	-0-	-11682		-0-	128	1	4743	3	Y	1	20	1	1	8	55
								1	9									
11	18090	X	18090	-0-	-0-		-0-	369	1	17679	3	Y	38	5	8			88
								42	9									
12	14322	X	14120	-0-	-202		-0-	199	1	13921	3	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 171,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	80879	X	20333	-0-	-60546	-0-	379	1	19925	2	Y	26	22	1			48
							29	9									
02	73052	X	24791	-0-	-48261	-0-	385	1	24338	2	Y	62	87	1	10	8	13
							68	9									
03	80879	X	18373	-0-	-62506	-0-	82	1	18240	2	Y	46	40	1	5	8	14
							51	9									
04	78270	X	16894	-0-	-61376	-0-	283	1	16498	2	Y	103	69	1	33	8	15
							113	9									
05	80879	X	20538	-0-	-60341	-0-	184	1	20242	2	Y	102	79	1	17	8	21
							112	9									
06	78270	X	19197	-0-	-59073	-0-	142	1	18966	2	Y	81	77	1			25
							89	9									
07	80879	X	18262	-0-	-62617	-0-	341	1	17827	2	Y	85	74	1	10	8	26
							94	9									
08	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	300	1	15084	2	Y	19	27	1	7	8	11
							21	9									
09	19890	X	17263	-0-	-2627	-0-	445	1	16729	2	Y	81	71	1	10	8	11
							89	9									
10	20553	X	15723	-0-	-4830	-0-	563	1	15116	2	Y	40	23	1	10	8	18
							44	9									
11	19200	X	14749	-0-	-4451	-0-	1504	1	13143	3	Y	93	82	1	6	8	23
							102	9									
12	18259	X	15785	-0-	-2474	-0-	833	1	14831	3	Y	110	57	1	8	8	68
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 217,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

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	97557	X	32542	-0-	-65015	-0-	607	1	31903	2	N	29					58
							32	9									
02	88116	X	35597	-0-	-52519	-0-	554	1	35039	2	N	4	4	8			58
							4	9									
03	97557	X	36759	-0-	-60798	-0-	164	1	36441	2	N	140	176	1	2	8	20
							154	9									
04	94410	X	33537	-0-	-60873	-0-	565	1	32919	2	N	48	42	1	3	8	23
							53	9									
05	97557	X	32791	-0-	-64766	-0-	295	1	32477	2	N	17	3	8			37
							19	9									
06	94410	X	30625	-0-	-63785	-0-	365	1	30138	3	N	111					148
							122	9									
07	97557	X	25737	-0-	-71820	-0-	480	1	25121	2	N	124	221	1	8	8	43
							136	9									
08	28740	X	28740	-0-	-0-	-0-	560	1	28171	2	N	8	43	1	8	8	-0-
							9	9									
09	33540	X	26824	-0-	-6716	-0-	696	1	26124	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	32798	X	26095	-0-	-6703	-0-	937	1	25149	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	30630	X	23270	-0-	-7360	-0-	2388	1	20876	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	28737	X	24098	-0-	-4639	-0-	1281	1	22811	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 356,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85343	X	34820	-0-	-50523	-0-	649	1	34104	2	Y	61	54	1			43
							67	9									
02	77084	X	29546	-0-	-47538	-0-	459	1	29022	2	Y	59	74	1			28
							65	9									
03	85343	X	29095	-0-	-56248	-0-	130	1	28914	2	Y	46	50	1			24
							51	9									
04	82590	X	15377	-0-	-67213	-0-	258	1	15040	2	Y	72	41	1			55
							79	9									
05	85343	X	24846	-0-	-60497	-0-	223	1	24535	2	Y	80	60	1			75
							88	9									
06	82590	X	23372	-0-	-59218	-0-	173	1	23145	2	Y	49	57	1			67
							54	9									
07	85343	X	22863	-0-	-62480	-0-	428	1	22421	2	Y	13	44	1			36
							14	9									
08	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	419	1	21078	2	Y	30	31	1			35
							33	9									
09	24030	X	20141	-0-	-3889	-0-	522	1	19585	2	Y	31	33	1			33
							34	9									
10	24831	X	19635	-0-	-5196	-0-	704	1	18901	2	Y	27	28	1			32
							30	9									
11	23370	X	5588	-0-	-17782	-0-	573	1	5007	3	Y	7	11	1			28
							8	9									
12	22878	X	8990	-0-	-13888	-0-	476	1	8482	3	Y	29	25	1			32
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 255,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29067	-0-	29067	516916	541	1	28468	2	N	53					117
							58	9									
02	0	W	25206	-0-	25206	542122	392	1	24772	2	N	38	93	1	3	8	59
							42	9									
03	0	W	27782	-0-	27782	569904	124	1	27605	2	N	48	51	1	2	8	54
							53	9									
04	0	W	24400	-0-	24400	594304	411	1	23936	2	N	48	37	1	1	8	64
							53	9									
05	0	W	23214	-0-	23214	617518	208	1	22951	2	N	50	2	8			112
							55	9									
06	0	W	19989	-0-	19989	637507	148	1	19799	2	N	38					150
							42	9									
07	0	W	19749	-0-	19749	657256	369	1	19348	3	N	29	84	1	1	8	94
							32	9									
08	675819	X	18563	-0-	-657256	-0-	361	1	18201	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	24390	X	17122	-0-	-7268	-0-	444	1	16657	2	N	19	1	8			112
							21	9									
10	23219	X	16183	-0-	-7036	-0-	479	1	15669	2	N	32	80	1	1	8	63
							35	9									
11	19980	X	14632	-0-	-5348	-0-	1229	1	13359	3	N	40	59	1	1	8	43
							44	9									
12	19747	X	14002	-0-	-5745	-0-	658	1	13315	3	N	26	1	8			68
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 249,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-11407	-0-	1	2			Y	-0-					4
02	10304	X	934	-0-	-9370	-0-	15	1	919	2	Y	-0-					4
03	11408	X	312	-0-	-11096	-0-	1	1	309	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
04	11040	X	785	-0-	-10255	-0-	13	1	770	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
05	11408	X	16	-0-	-11392	-0-	14	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	11040	X	1159	-0-	-9881	-0-	9	1	1150	2	Y	-0-					4
07	11408	X	50	-0-	-11358	-0-	1	1	47	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
08	11408	X	1146	-0-	-10262	-0-	22	1	1123	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1170	X	426	-0-	-744	-0-	12	1	403	2	Y	10	3	1	10	8	1
							11	9									
10	1209	X	526	-0-	-683	-0-	19	1	500	2	Y	6	1	8			6
							7	9									
11	1170	X	43	-0-	-1127	-0-	4	1	35	3	Y	4	1	8			9
							4	9									
12	1147	X	9	-0-	-1138	-0-	8	3	1	9	Y	1	5	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 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	24831	X	7204	-0-	-17627	-0-	134	1	7070	2	N	-0-					37
02	22428	X	6195	-0-	-16233	-0-	96	1	6091	2	N	7	2	8			42
							8	9									
03	24831	X	6723	-0-	-18108	-0-	30	1	6685	2	N	7	2	8			47
							8	9									
04	24030	X	6164	-0-	-17866	-0-	104	1	6058	2	N	2	1	8			48
							2	9									
05	24831	X	6201	-0-	-18630	-0-	56	1	6144	2	N	1	1	8			48
							1	9									
06	24030	X	5726	-0-	-18304	-0-	43	1	5683	2	N	-0-					48
07	24831	X	5655	-0-	-19176	-0-	106	1	5542	2	N	6	1	8			53
							7	9									
08	24831	X	5569	-0-	-19262	-0-	109	1	5459	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	6150	X	5116	-0-	-1034	-0-	144	1	4952	2	N	18	1	8			70
							20	9									
10	6200	X	5232	-0-	-968	-0-	187	1	5032	2	N	12	54	1	1	8	27
							13	9									
11	5730	X	4770	-0-	-960	-0-	488	1	4267	3	N	14	1	8			40
							15	9									
12	5642	X	4824	-0-	-818	-0-	256	1	4559	3	N	8	39	1	1	8	8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 69,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

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	50809	X	27709	-0-	-23100	-0-	515	1	27077	2	N	106	171	1			18
							117	9									
02	45892	X	23943	-0-	-21949	-0-	371	1	23455	2	N	106	7	8			117
							117	9									
03	50809	X	25115	-0-	-25694	-0-	112	1	24873	2	N	118	172	1	5	8	58
							130	9									
04	49170	X	23095	-0-	-26075	-0-	388	1	22600	2	N	97	95	1	5	8	55
							107	9									
05	50809	X	22224	-0-	-28585	-0-	199	1	21918	2	N	97	90	1	4	8	58
							107	9									
06	49170	X	20454	-0-	-28716	-0-	151	1	20204	2	N	90	60	1			88
							99	9									
07	50809	X	20562	-0-	-30247	-0-	384	1	20099	2	N	72	75	1	4	8	81
							79	9									
08	50809	X	19874	-0-	-30935	-0-	386	1	19407	2	N	74	75	1	2	8	78
							81	9									
09	23100	X	18675	-0-	-4425	-0-	483	1	18124	2	N	62	107	1	1	8	32
							68	9									
10	22227	X	18438	-0-	-3789	-0-	659	1	17701	2	N	71	60	1	3	8	40
							78	9									
11	20460	X	17068	-0-	-3392	-0-	1745	1	15249	3	N	67	50	1	2	8	55
							74	9									
12	20553	X	16853	-0-	-3700	-0-	892	1	15891	3	N	64	36	1	6	8	77
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 254,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

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	77562	X	19658	-0-	-57904	-0-	364	1	19162	2	Y	120	93	1			59
							132	9									
02	70056	X	16646	-0-	-53410	-0-	254	1	16049	2	Y	312	267	1			104
							343	9									
03	77562	X	17898	-0-	-59664	-0-	80	1	17720	2	Y	89	175	1			18
							98	9									
04	75060	X	9676	-0-	-65384	-0-	162	1	9438	2	Y	69	44	1			43
							76	9									
05	77562	X	13926	-0-	-63636	-0-	125	1	13735	2	Y	60	82	1			21
							66	9									
06	75060	X	13599	-0-	-61461	-0-	100	1	13411	2	Y	80	86	1			15
							88	9									
07	77562	X	13742	-0-	-63820	-0-	256	1	13402	2	Y	76	77	1			14
							84	9									
08	77562	X	13046	-0-	-64516	-0-	254	1	12774	2	Y	16	21	1			9
							18	9									
09	13590	X	11968	-0-	-1622	-0-	335	1	11567	2	Y	60	47	1			22
							66	9									
10	14043	X	12092	-0-	-1951	-0-	432	1	11593	2	Y	61	66	1			17
							67	9									
11	13590	X	10651	-0-	-2939	-0-	1089	1	9522	3	Y	36	39	1			14
							40	9									
12	13733	X	10210	-0-	-3523	-0-	539	1	9604	3	Y	61	50	1			25
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 163,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42315	X	13447	-0-	-28868	-0-	207	1	12866	2	Y	340	309	1			93
							374	9									
02	38220	X	11699	-0-	-26521	-0-	186	1	11121	2	Y	356	353	1			96
							392	9									
03	42315	X	12393	-0-	-29922	-0-	232	1	11579	2	Y	529	510	1			115
							582	9									
04	40950	X	11112	-0-	-29838	-0-	10616	2	496	9	Y	451	433	1			133
05	42315	X	11482	-0-	-30833	-0-	256	1	10794	2	Y	393	364	1			162
							432	9									
06	40950	X	9988	-0-	-30962	-0-	120	1	9528	2	Y	309	313	1			158
							340	9									
07	42315	X	9261	-0-	-33054	-0-	109	1	8825	3	Y	297	295	1			160
							327	9									
08	42315	X	10365	-0-	-31950	-0-	10076	3	289	9	Y	263	328	1			95
09	11100	X	10076	-0-	-1024	-0-	9849	3	227	9	Y	206	221	1			80
10	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	967	1	10940	3	Y	276	220	1			136
							304	9									
11	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	1290	1	9251	3	Y	208	271	1			73
							229	9									
*12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	673	1	10213	3	Y	234	109	1			198
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 133,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,862

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53289	X	23122	-0-	-30167	-0-	431	1	22676	2	Y	14	3	1			19
							15	9									
02	48132	X	20235	-0-	-27897	-0-	313	1	19839	2	Y	75	52	1			42
							83	9									
03	53289	X	21827	-0-	-31462	-0-	97	1	21686	2	Y	40	55	1			27
							44	9									
04	51570	X	15311	-0-	-36259	-0-	257	1	15012	2	Y	38	45	1			20
							42	9									
05	53289	X	18711	-0-	-34578	-0-	168	1	18484	2	Y	54	53	1			21
							59	9									
06	51570	X	17135	-0-	-34435	-0-	127	1	16960	2	Y	44	38	1			27
							48	9									
07	53289	X	17509	-0-	-35780	-0-	327	1	17131	2	Y	46	54	1			19
							51	9									
08	53289	X	17233	-0-	-36056	-0-	335	1	16852	2	Y	42	39	1			22
							46	9									
09	18120	X	16305	-0-	-1815	-0-	422	1	15841	2	Y	38	44	1	1	8	15
							42	9									
10	18724	X	16311	-0-	-2413	-0-	584	1	15683	2	Y	40	41	1			14
							44	9									
11	17130	X	15312	-0-	-1818	-0-	1567	1	13697	3	Y	44	38	1			20
							48	9									
12	17515	X	15373	-0-	-2142	-0-	815	1	14504	3	Y	49	51	1			18
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 214,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	7469	-0-	-15099		-0-		136	1		N	148	286	1			32
									163	9								
02	20384	X	6292	-0-	-14092		-0-		95	1		N	141	82	1	1	8	90
									155	9								
03	22568	X	6886	-0-	-15682		-0-		30	1		N	143	185	1	3	8	45
									157	9								
04	21840	X	6151	-0-	-15689		-0-		101	1		N	129	85	1	2	8	87
									142	9								
05	22568	X	6299	-0-	-16269		-0-		56	1		N	123	180	1	2	8	28
									135	9								
06	21840	X	5575	-0-	-16265		-0-		41	1		N	27					55
									30	9								
07	22568	X	5804	-0-	-16764		-0-		105	1		N	186	151	1	1	8	89
									205	9								
08	22568	X	5623	-0-	-16945		-0-		108	1		N	68	74	1	1	8	82
									75	9								
09	6150	X	5148	-0-	-1002		-0-		143	1		N	59	102	1	1	8	38
									65	9								
10	6293	X	5420	-0-	-873		-0-		191	1		N	95	81	1	2	8	50
									105	9								
11	5658	X	5658	-0-	-0-		-0-		572	1		N	79	70	1	1	8	58
									87	9								
12	5797	X	4747	-0-	-1050		-0-		247	1		N	99	106	1	1	8	50
									109	9								

TOTAL GAS PROD: 71,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127534	X	45957	-0-	-81577		-0-		855	1		N	138					230
									152	9								
02	115192	X	31000	-0-	-84192		-0-		481	1		N	88	233	1	9	8	76
									97	9								
03	127534	X	38722	-0-	-88812		-0-		173	1		N	12	75	1	12	8	1
									13	9								
04	123420	X	35436	-0-	-87984		-0-		597	1		N	15	15	8			1
									17	9								
05	127534	X	33261	-0-	-94273		-0-		299	1		N	10	10	8			1
									11	9								
06	123420	X	29818	-0-	-93602		-0-		222	1		N	-0-					1
07	127534	X	27866	-0-	-99668		-0-		522	1		N	7	7	8			1
									8	9								
08	127534	X	26943	-0-	-100591		-0-		525	1		N	6	6	8			1
									7	9								
09	35430	X	24631	-0-	-10799		-0-		639	1		N	1	1	8			1
									1	9								
10	33263	X	20759	-0-	-12504		-0-		616	1		N	8	8	8			1
									9	9								
*11	29820	X	21533	-0-	-8287		-0-		2210	1		N	2	2	8			1
									2	9								
12	27869	X	22123	-0-	-5746		-0-		1176	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

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	70401	X	21370	-0-	-49031	-0-	394	1	20737	2	Y	217	137	1			150
							239	9									
02	63588	X	17921	-0-	-45667	-0-	276	1	17445	2	Y	182	267	1			65
							200	9									
03	70401	X	17638	-0-	-52763	-0-	78	1	17355	2	Y	186	69	1			182
							205	9									
04	68130	X	16044	-0-	-52086	-0-	268	1	15608	2	Y	153	277	1			58
							168	9									
05	70401	X	15771	-0-	-54630	-0-	140	1	15458	2	Y	157	145	1			70
							173	9									
06	68130	X	13268	-0-	-54862	-0-	98	1	13042	2	Y	116	70	1			116
							128	9									
07	70401	X	14448	-0-	-55953	-0-	268	1	14042	2	Y	125	134	1			107
							138	9									
08	70401	X	14138	-0-	-56263	-0-	273	1	13737	2	Y	116	103	1			120
							128	9									
09	16050	X	13302	-0-	-2748	-0-	342	1	12839	2	Y	110	113	1			117
							121	9									
10	15779	X	12543	-0-	-3236	-0-	445	1	11963	2	Y	123	122	1			118
							135	9									
11	13980	X	11450	-0-	-2530	-0-	1163	1	10162	3	Y	114	117	1			115
							125	9									
12	14446	X	11421	-0-	-3025	-0-	600	1	10680	3	Y	128	178	1			65
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 179,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65658	X	12317	-0-	-53341	-0-	229	1	12043	2	Y	41	22	1			27
							45	9									
02	59304	X	9660	-0-	-49644	-0-	149	1	9460	2	Y	46	58	1			15
							51	9									
03	65658	X	10351	-0-	-55307	-0-	46	1	10241	2	Y	58	66	1			7
							64	9									
04	63540	X	9041	-0-	-54499	-0-	152	1	8859	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
05	65658	X	9221	-0-	-56437	-0-	82	1	9071	2	Y	62	52	1			14
							68	9									
06	63540	X	8476	-0-	-55064	-0-	63	1	8369	2	Y	40	33	1			21
							44	9									
07	65658	X	6180	-0-	-59478	-0-	115	1	6032	2	Y	30	29	1			22
							33	9									
08	65658	X	7912	-0-	-57746	-0-	153	1	7696	2	Y	57	62	1			17
							63	9									
09	9030	X	7546	-0-	-1484	-0-	196	1	7344	2	Y	5	15	1			7
							6	9									
10	9207	X	7176	-0-	-2031	-0-	258	1	6918	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	8490	X	6682	-0-	-1808	-0-	681	1	5956	3	Y	41	34	1			7
							45	9									
12	7905	X	6757	-0-	-1148	-0-	357	1	6355	3	Y	41	40	1			8
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 101,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMRICH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268893 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

01	SHUT IN	8398	-0-	8398	28051	157	1	8239	2	N	2											2
						2	9															
02	SHUT IN	6123	-0-	6123	34174	94	1	5934	2	N	86	1	8									87
						95	9															
03	SHUT IN	6291	-0-	6291	40465	28	1	6234	2	N	26	95	1									18
						29	9															
04	SHUT IN	5967	-0-	5967	46432	100	1	5845	2	N	20	3	8									35
						22	9															
05	SHUT IN	5909	-0-	5909	52341	53	1	5837	2	N	17	2	8									50
						19	9															
06	SHUT IN	5144	-0-	5144	57485	38	1	5087	2	N	17											67
						19	9															
07	SHUT IN	5058	-0-	5058	62543	95	1	4955	2	N	7	1	8									73
						8	9															
08	SHUT IN	3560	-0-	3560	66103	69	1	3471	2	N	18	1	8									90
						20	9															
09	69646 X	3543	-0-	-66103	-0-	100	1	3441	2	N	2	69	1		1	8						22
						2	9															
10	19902 X	3863	-0-	-16039	-0-	139	1	3723	2	N	1											23
						1	9															
11	5130 X	3777	-0-	-1353	-0-	386	1	3374	3	N	15	1	8									37
						17	9															
12	5053 X	3295	-0-	-1758	-0-	175	1	3111	3	N	8											45
						9	9															

TOTAL GAS PROD: 60,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268908 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8738 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	364	X	21	-0-	-343	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	403	X	26	-0-	-377	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	390	X	18	-0-	-372	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	390	X	10	-0-	-380	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	403	X	31	-0-	-372	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	2	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141081	X	55603	-0-	-85478	-0-	1034	1	54395	2	N	158					255
							174	9									
02	127428	X	43056	-0-	-84372	-0-	668	1	42263	2	N	114	180	1	7	8	182
							125	9									
03	141081	X	48207	-0-	-92874	-0-	215	1	47852	2	N	127	245	1	4	8	60
							140	9									
04	136530	X	45000	-0-	-91530	-0-	757	1	44122	2	N	110	102	1	3	8	65
							121	9									
05	141081	X	44788	-0-	-96293	-0-	403	1	44245	2	N	127	4	8			188
							140	9									
06	136530	X	41300	-0-	-95230	-0-	305	1	40843	2	N	138	286	1			40
							152	9									
07	141081	X	40141	-0-	-100940	-0-	749	1	39253	2	N	126	67	1	2	8	97
							139	9									
08	141081	X	38746	-0-	-102335	-0-	753	1	37893	2	N	91	113	1	2	8	73
							100	9									
09	45000	X	36038	-0-	-8962	-0-	931	1	34972	2	N	123	141	1	1	8	54
							135	9									
10	44795	X	33506	-0-	-11289	-0-	991	1	32417	2	N	89	62	1	3	8	78
							98	9									
11	41310	X	30867	-0-	-10443	-0-	2587	1	28129	3	N	137	86	1	1	8	128
							151	9									
12	40145	X	30707	-0-	-9438	-0-	1442	1	29141	3	N	113	171	1	2	8	68
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 487,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

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

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	62899	X	14723	-0-	-48176	-0-	273	1	14351	2	Y	90	41	1			93
							99	9									
02	56812	X	17048	-0-	-39764	-0-	262	1	16565	2	Y	201	255	1			39
							221	9									
03	62899	X	11904	-0-	-50995	-0-	52	1	11681	2	Y	155	145	1			49
							171	9									
04	60870	X	8976	-0-	-51894	-0-	145	1	8456	2	Y	341	323	1			67
							375	9									
05	62899	X	10247	-0-	-52652	-0-	90	1	9895	2	Y	238	241	1			64
							262	9									
06	60870	X	10198	-0-	-50672	-0-	75	1	10006	2	Y	106	129	1			41
							117	9									
07	62899	X	10992	-0-	-51907	-0-	204	1	10685	2	Y	94	100	1	1	8	34
							103	9									
08	62899	X	9467	-0-	-53432	-0-	183	1	9232	2	Y	47	56	1			25
							52	9									
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	279	1	10478	2	Y	142	143	1			24
							156	9									
10	11005	X	8700	-0-	-2305	-0-	304	1	8163	2	Y	212	135	1			101
							233	9									
11	10650	X	7756	-0-	-2894	-0-	784	1	6849	3	Y	112	167	1			46
							123	9									
12	11284	X	9259	-0-	-2025	-0-	486	1	8654	3	Y	108	70	1			84
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 130,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

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	74834	X	20088	-0-	-54746	-0-	373	1	19610	2	N	95	183	1			17
							105	9									
02	67592	X	17165	-0-	-50427	-0-	266	1	16805	2	N	85	4	8			98
							94	9									
03	74834	X	18799	-0-	-56035	-0-	84	1	18618	2	N	88	131	1	3	8	52
							97	9									
04	72420	X	16849	-0-	-55571	-0-	282	1	16449	2	N	107	130	1	2	8	27
							118	9									
05	74834	X	17083	-0-	-57751	-0-	153	1	16819	2	N	101	3	8			125
							111	9									
06	72420	X	15011	-0-	-57409	-0-	111	1	14806	2	N	85	102	1			108
							94	9									
07	74834	X	15269	-0-	-59565	-0-	284	1	14886	2	N	90	101	1	2	8	95
							99	9									
08	74834	X	14997	-0-	-59837	-0-	291	1	14632	2	N	67	2	8			160
							74	9									
09	16860	X	13518	-0-	-3342	-0-	379	1	13061	2	N	71	132	1	1	8	98
							78	9									
10	17081	X	14542	-0-	-2539	-0-	519	1	13934	2	N	81	155	1	4	8	20
							89	9									
11	15000	X	12836	-0-	-2164	-0-	1309	1	11440	3	N	79	2	8			97
							87	9									
12	15283	X	12207	-0-	-3076	-0-	644	1	11471	3	N	84	103	1	3	8	75
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 188,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72447	X	30142	-0-	-42305	-0-	710	1	29316	2	N	105	29	1			148
							116	9									
02	65436	X	25514	-0-	-39922	-0-	709	1	24727	2	N	71	4	8			215
							78	9									
03	72447	X	23006	-0-	-49441	-0-	348	1	22592	2	N	60	167	1	3	8	105
							66	9									
04	70110	X	24390	-0-	-45720	-0-	397	1	23920	2	N	66	4	8			167
							73	9									
05	72447	X	23579	-0-	-48868	-0-	373	1	23114	2	N	84	4	8			247
							92	9									
06	70110	X	21075	-0-	-49035	-0-	222	1	20755	2	N	89	169	1			167
							98	9									
07	72447	X	19904	-0-	-52543	-0-	595	1	19273	3	N	33	3	8			197
							36	9									
08	72447	X	19899	-0-	-52548	-0-	737	1	19129	3	N	30	163	1	2	8	62
							33	9									
09	24390	X	19574	-0-	-4816	-0-	558	1	19003	3	N	12	1	8			73
							13	9									
10	23591	X	11656	-0-	-11935	-0-	305	1	11278	3	N	66	44	1	3	8	92
							73	9									
11	21090	X	19449	-0-	-1641	-0-	396	1	18991	3	N	56	81	1	4	8	63
							62	9									
12	20212	X	18631	-0-	-1581	-0-	262	1	18313	3	N	51	63	1	4	8	47
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 256,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		8365	-0-	8365	8365	156	1	8181	2	N	25					25
							28	9									
02	SHUT IN		112260	-0-	112260	120625	1714	1	108453	2	N	1903	1518	1	13	8	397
							2093	9									
03	SHUT IN		129771	-0-	129771	250396	572	1	127256	2	N	1766	1836	1	6	8	321
							1943	9									
04	SHUT IN		109778	-0-	109778	360174	1825	1	106437	2	N	1378	1464	1	4	8	231
							1516	9									
05	SHUT IN		109553	-0-	109553	469727	975	1	107309	2	N	1154	1289	1	6	8	90
							1269	9									
06	SHUT IN		97149	-0-	97149	566876	712	1	95143	2	N	1176	967	1			299
							1294	9									
07	660055	X	93179	-0-	-566876	-0-	1726	1	90352	2	N	1001	1141	1	4	8	155
							1101	9									
08	145452	X	22770	-0-	-122682	-0-	438	1	22033	2	N	272	321	1	13	8	93
							299	9									
09	140760	X	39846	-0-	-100914	-0-	1113	1	38394	2	N	308	353	1	6	8	42
							339	9									
10	145452	X	33638	-0-	-111814	-0-	1203	1	32296	2	N	126	147	1	13	8	8
							139	9									
11	97140	X	27335	-0-	-69805	-0-	2777	1	24270	3	N	262	245	1	14	8	11
							288	9									
12	93186	X	51610	-0-	-41576	-0-	2737	1	48729	3	N	131	76	1	57	8	9
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 835,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,502

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. 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	49290	X	16930	-0-		-32360	-0-	315	1	16549	2	Y	60	75	1			12
								66	9									
02	44520	X	14398	-0-		-30122	-0-	223	1	14123	2	Y	47	1	8			58
								52	9									
03	49290	X	15745	-0-		-33545	-0-	70	1	15624	2	Y	46	79	1			25
								51	9									
04	47700	X	14186	-0-		-33514	-0-	238	1	13906	2	Y	38					63
								42	9									
05	49290	X	13988	-0-		-35302	-0-	126	1	13823	2	Y	35					98
								39	9									
06	47700	X	12942	-0-		-34758	-0-	96	1	12824	2	Y	20	80	1			38
								22	9									
07	49290	X	12918	-0-		-36372	-0-	242	1	12648	2	Y	25					63
								28	9									
08	49290	X	12399	-0-		-36891	-0-	241	1	12132	2	Y	24					87
								26	9									
09	14190	X	11395	-0-		-2795	-0-	320	1	11052	2	Y	21	69	1			39
								23	9									
10	13981	X	11744	-0-		-2237	-0-	420	1	11272	2	Y	47	59	1			27
								52	9									
11	12930	X	10578	-0-		-2352	-0-	1085	1	9481	3	Y	11	24	1			14
								12	9									
12	12927	X	10325	-0-		-2602	-0-	548	1	9758	3	Y	17	8	1			23
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 157,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		125907	-0-		125907	125907	5964	1	119464	2	N	435	332	1	7	8	96
								479	9									
04	SHUT IN		112011	-0-		112011	237918	5167	1	106490	2	N	322	324	1	4	8	90
								354	9									
05	SHUT IN		104702	-0-		104702	342620	4612	1	99778	2	N	284	181	1	6	8	187
								312	9									
06	SHUT IN		92296	-0-		92296	434916	4206	1	87835	2	N	232	359	1			60
								255	9									
07	522288	X	87372	-0-		-434916	-0-	3906	1	83259	2	N	188	180	1	5	8	63
								207	9									
08	141205	X	79807	-0-		-61398	-0-	1241	1	78422	3	N	131	103	1	2	8	89
								144	9									
09	136650	X	70307	-0-		-66343	-0-	3093	1	67074	3	N	127	123	1	4	8	89
								140	9									
10	141205	X	67043	-0-		-74162	-0-	2411	1	64457	3	N	159	189	1	5	8	54
								175	9									
11	92310	X	60408	-0-		-31902	-0-	2931	1	57366	3	N	101	74	1	3	8	78
								111	9									
12	87358	X	58393	-0-		-28965	-0-	2887	1	55378	3	N	116	126	1	3	8	65
								128	9									

TOTAL GAS PROD: 858,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

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. GAS LIFT	(I)(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	48090	-0-		-34308		-0-	1135	1	46888	2	Y	61	45	1		55
									67	9								
02	74424	X	40791	-0-		-33633		-0-	1134	1	39560	2	Y	88	57	1		86
									97	9								
03	82398	X	21181	-0-		-61217		-0-	320	1	20723	2	Y	125	130	1		81
									138	9								
04	79740	X	31591	-0-		-48149		-0-	511	1	30773	2	Y	279	271	1		89
									307	9								
05	82398	X	31998	-0-		-50400		-0-	507	1	31411	2	Y	73	73	1		89
									80	9								
06	79740	X	23610	-0-		-56130		-0-	249	1	23293	2	Y	62	59	1		92
									68	9								
07	82398	X	28957	-0-		-53441		-0-	28902	2	55	9	Y	50	89	1		53
08	82398	X	28605	-0-		-53793		-0-	28550	3	55	9	Y	50	91	1		12
09	31590	X	25776	-0-		-5814		-0-	735	1	25027	3	Y	13	10	1		15
									14	9								
10	31992	X	9767	-0-		-22225		-0-	256	1	9485	3	Y	24	34	1		5
									26	9								
11	28020	X	25306	-0-		-2714		-0-	515	1	24714	3	Y	70	42	1		33
									77	9								
12	28954	X	23730	-0-		-5224		-0-	334	1	23373	3	Y	21	51	1		4
									23	9								

TOTAL GAS PROD: 339,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150598	X	110686	-0-		-39912		-0-	1849	1	106001	2	Y	2578	2624	1		372
									2836	9								
02	136024	X	94507	-0-		-41517		-0-	3081	1	89637	2	Y	1626	1777	1		221
									1789	9								
03	150598	X	90524	-0-		-60074		-0-	3128	1	85343	2	Y	1866	1762	1		325
									2053	9								
04	145740	X	86038	-0-		-59702		-0-	2524	1	82076	2	Y	1307	1416	1		216
									1438	9								
05	150598	X	77767	-0-		-72831		-0-	1737	1	74726	2	Y	1185	1184	1		217
									1304	9								
06	145740	X	71094	-0-		-74646		-0-	1637	1	67909	2	Y	1407	1399	1		225
									1548	9								
07	150598	X	72916	-0-		-77682		-0-	2834	1	67891	2	Y	1992	1879	1		338
									2191	9								
08	150598	X	77202	-0-		-73396		-0-	2455	1	73898	3	Y	772	1019	1		91
									849	9								
09	86040	X	71848	-0-		-14192		-0-	4792	1	66330	3	Y	660	609	1		142
									726	9								
10	77779	X	53809	-0-		-23970		-0-	1586	1	50698	3	Y	1386	1254	1		274
									1525	9								
11	74700	X	61463	-0-		-13237		-0-	1816	1	58042	3	Y	1459	1326	1		407
									1605	9								
12	77190	X	61895	-0-		-15295		-0-	1729	1	58198	3	Y	1789	1829	1		367
									1968	9								

TOTAL GAS PROD: 929,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,027

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	77438	X	33920	-0-	-43518	-0-	4751	1	29158	2	Y	10	98	1			36
							11	9									
02	69944	X	29585	-0-	-40359	-0-	944	1	28413	2	Y	207	104	1	12	8	127
							228	9									
03	77438	X	27282	-0-	-50156	-0-	121	1	27030	2	Y	119	180	1	8	8	58
							131	9									
04	74940	X	27988	-0-	-46952	-0-	470	1	27387	2	Y	119	126	1	11	8	40
							131	9									
05	77438	X	26980	-0-	-50458	-0-	242	1	26643	2	Y	86	45	1	14	8	67
							95	9									
06	74940	X	23809	-0-	-51131	-0-	176	1	23556	2	Y	70	49	1			88
							77	9									
07	77438	X	23083	-0-	-54355	-0-	431	1	22584	2	Y	62	47	1	8	8	95
							68	9									
08	77438	X	18503	-0-	-58935	-0-	360	1	18108	2	Y	32	114	1	7	8	6
							35	9									
09	27990	X	20537	-0-	-7453	-0-	585	1	19893	2	Y	54	45	1	1	8	14
							59	9									
10	26970	X	20409	-0-	-6561	-0-	608	1	19746	2	Y	50	30	1	11	8	23
							55	9									
11	23820	X	17746	-0-	-6074	-0-	1814	1	15858	3	Y	67	64	1	5	8	21
							74	9									
12	23095	X	17698	-0-	-5397	-0-	939	1	16728	3	Y	28	14	1	11	8	24
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 287,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	33974	-0-	33974	33974	1111	1	32311	3		N	311	53	8			258
						210	4	342	9								
03	SHUT IN	73348	-0-	73348	107322	2583	1	70483	3		N	256	422	1	5	8	87
						282	9										
04	SHUT IN	58860	-0-	58860	166182	1747	1	56805	2		N	280	232	1			135
						308	9										
05	SHUT IN	51063	-0-	51063	217245	1150	1	49487	2		N	387	371	1	8	8	143
						426	9										
06	SHUT IN	32421	-0-	32421	249666	761	1	31553	2		N	97	175	1			65
						107	9										
07	SHUT IN	30376	-0-	30376	280042	1210	1	28988	2		N	162	190	1	22	8	15
						178	9										
08	SHUT IN	26516	-0-	26516	306558	848	1	25530	3		N	125	121	1	12	8	7
						138	9										
09	330556	X	23998	-0-	-306558	-0-	1606	1	22221	3		N	155	74	1	10	8	78
							171	9									
10	84196	X	27150	-0-	-57046	-0-	820	1	26198	3		N	120	75	1	21	8	102
							132	9									
11	81480	X	16128	-0-	-65352	-0-	487	1	15554	3		N	79	136	1	19	8	26
							87	9									
*12	34671	X	34671	-0-	-0-	-0-	999	1	33613	3		N	54	42	1	23	8	15
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 408,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60760	X	13762	-0-	-46998	-0-	255	1	13394	2	Y	103	55	1			69
							113	9									
02	54880	X	11025	-0-	-43855	-0-	170	1	10748	2	Y	97	132	1			34
							107	9									
03	60760	X	11275	-0-	-49485	-0-	50	1	11097	2	Y	116	135	1			15
							128	9									
04	58800	X	9948	-0-	-48852	-0-	167	1	9720	2	Y	55	61	1			9
							61	9									
05	60760	X	7027	-0-	-53733	-0-	63	1	6885	2	Y	72	63	1			18
							79	9									
06	58800	X	9632	-0-	-49168	-0-	71	1	9473	2	Y	80	60	1			38
							88	9									
07	60760	X	8183	-0-	-52577	-0-	152	1	7980	2	Y	46	49	1			35
							51	9									
08	60760	X	8989	-0-	-51771	-0-	175	1	8783	2	Y	28	50	1			13
							31	9									
09	9960	X	7581	-0-	-2379	-0-	195	1	7328	2	Y	53	48	1			18
							58	9									
10	9951	X	6659	-0-	-3292	-0-	235	1	6314	2	Y	100	96	1			22
							110	9									
11	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	1143	1	9991	3	Y	150	141	1			31
							165	9									
*12	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	675	1	12021	3	Y	94	103	1			22
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 118,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104780	X	40529	-0-	-64251	-0-	755	1	39716	2	Y	53	77	1			37
							58	9									
02	94640	X	34524	-0-	-60116	-0-	536	1	33926	2	Y	56	52	1	17	8	24
							62	9									
03	104780	X	36014	-0-	-68766	-0-	161	1	35797	2	Y	51	54	1	9	8	12
							56	9									
04	101400	X	34478	-0-	-66922	-0-	581	1	33856	2	Y	37	27	1	10	8	12
							41	9									
05	104780	X	34662	-0-	-70118	-0-	312	1	34281	2	Y	63	33	1	10	8	32
							69	9									
06	101400	X	31664	-0-	-69736	-0-	235	1	31395	2	Y	31	32	1			31
							34	9									
07	104780	X	31510	-0-	-73270	-0-	590	1	30887	2	Y	30	31	1	9	8	21
							33	9									
08	104780	X	30096	-0-	-74684	-0-	586	1	29502	2	Y	7	21	1	6	8	1
							8	9									
09	34470	X	27718	-0-	-6752	-0-	780	1	26925	2	Y	12	5	1	3	8	5
							13	9									
10	34658	X	28142	-0-	-6516	-0-	1010	1	27120	2	Y	11	5	1	11	8	-0-
							12	9									
11	31650	X	25844	-0-	-5806	-0-	2652	1	23181	3	Y	10	6	1	4	8	-0-
							11	9									
12	31496	X	25337	-0-	-6159	-0-	1347	1	23978	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 380,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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

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	93248	X	33617	-0-	-59631	-0-		626	1	32939	2	Y	47	78	1			40
								52	9									
02	84224	X	28415	-0-	-55809	-0-		441	1	27933	2	Y	37	51	1			26
								41	9									
03	93248	X	29848	-0-	-63400	-0-		133	1	29656	2	Y	54	65	1			15
								59	9									
04	90240	X	26932	-0-	-63308	-0-		453	1	26422	2	Y	52	46	1			21
								57	9									
05	93248	X	27465	-0-	-65783	-0-		247	1	27203	2	Y	14	18	1			17
								15	9									
06	90240	X	24946	-0-	-65294	-0-		185	1	24684	2	Y	70	44	1			43
								77	9									
07	93248	X	24632	-0-	-68616	-0-		461	1	24121	2	Y	45	52	1			36
								50	9									
08	93248	X	23664	-0-	-69584	-0-		461	1	23196	2	Y	6	34	1			8
								7	9									
09	26940	X	21809	-0-	-5131	-0-		612	1	21113	2	Y	76	33	1			51
								84	9									
10	27466	X	21748	-0-	-5718	-0-		780	1	20951	2	Y	15	45	1			21
								17	9									
11	24960	X	20048	-0-	-4912	-0-		2056	1	17968	3	Y	22	33	1			10
								24	9									
12	24645	X	18870	-0-	-5775	-0-		1001	1	17818	3	Y	46	33	1			23
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 301,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

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	78802	X	30149	-0-	-48653	-0-		1661	1	28269	2	N	199	220	1			112
								219	9									
02	71176	X	24308	-0-	-46868	-0-		1568	1	22529	2	N	192	227	1			77
								211	9									
03	78802	X	30480	-0-	-48322	-0-		785	1	29625	2	N	64	119	1			22
								70	9									
04	76260	X	25789	-0-	-50471	-0-		2163	1	23386	2	N	218	142	1			98
								240	9									
05	78802	X	29270	-0-	-49532	-0-		1639	1	27378	2	N	230	267	1			61
								253	9									
*06	76260	X	26181	-0-	-50079	-0-		1023	1	25033	2	Y	114	102	1			73
								125	9									
07	78802	X	25217	-0-	-53585	-0-		696	1	24391	2	Y	118	122	1			69
								130	9									
08	78802	X	24158	-0-	-54644	-0-		384	1	23669	3	Y	95	121	1			43
								105	9									
09	28320	X	22111	-0-	-6209	-0-		1443	1	20602	3	Y	60	16	1			87
								66	9									
10	29264	X	22200	-0-	-7064	-0-		1441	1	20725	3	Y	31	109	1			9
								34	9									
11	26190	X	20497	-0-	-5693	-0-		1516	1	18872	3	Y	99	83	1			25
								109	9									
12	25203	X	20350	-0-	-4853	-0-		1848	1	18248	3	Y	231	103	1			153
								254	9									

TOTAL GAS PROD: 300,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

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	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					20
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					20
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	6					26
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	30					56
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	30					86
06	5730	X	152	-0-	-5578	-0-	1 11	1 9	140	2	Y	10					96
07	5921	X	19	-0-	-5902	-0-	6	2	13	9	Y	12					108
08	5921	X	159	-0-	-5762	-0-	3 23	1 9	133	2	Y	21					129
09	411	X	411	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	398	2	Y	1	104	1			26
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	430	2	Y	6					32
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	861	3	Y	2					34
12	434	X	351	-0-	-83	-0-	19	1	332	3	Y	-0-	19	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	30974	-0-	30974	30974	30974	914 154	1 9	29906	2	N	140	24	8			116
11	SHUT IN	32553	-0-	32553	63527	3324 176	1 9	29053	3	N	160	106	1	14	8	156	
12	SHUT IN	28929	-0-	28929	92456	1532 124	1 9	27273	3	N	113	14	8			255	

TOTAL GAS PROD: 92,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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	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		33254	-0-	33254	33254	558 136	1 9	32560	2	Y	124	2	8			122
05	SHUT IN		104672	-0-	104672	137926	940 304	1 9	103428	2	Y	276	207	1	17	8	174
06	SHUT IN		85872	-0-	85872	223798	637 226	1 9	85009	2	Y	205	242	1			137
07	SHUT IN		75414	-0-	75414	299212	1411 145	1 9	73858	2	Y	132	235	1	10	8	24
08	SHUT IN		65396	-0-	65396	364608	1271 187	1 9	63938	2	Y	170	152	1	5	8	37
09	420178	X	55570	-0-	-364608	-0-	1439 101	1 9	54030	2	Y	92	57	1	7	8	65
10	124465	X	45995	-0-	-78470	-0-	1362 89	1 9	44544	2	Y	81	57	1	5	8	84
11	120450	X	41570	-0-	-78880	-0-	4260 77	1 9	37233	3	Y	70	58	1	2	8	94
12	75423	X	5399	-0-	-70024	-0-	286 22	1 9	5091	3	Y	20	15	8			99

TOTAL GAS PROD: 513,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

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	74028	X	22772	-0-	-51256	-0-	425 11	1 9	22336	2	N	10					32
02	66864	X	19257	-0-	-47607	-0-	299 12	1 9	18946	2	N	11	5	8			38
03	74028	X	20470	-0-	-53558	-0-	92 14	1 9	20364	2	N	13	4	8			47
04	71640	X	18213	-0-	-53427	-0-	307 15	1 9	17891	2	N	14	40	1	6	8	15
05	74028	X	17751	-0-	-56277	-0-	160 15	1 9	17576	2	N	14	4	8			25
06	71640	X	16285	-0-	-55355	-0-	121	1	16164	2	N	-0-					25
07	74028	X	16090	-0-	-57938	-0-	301 9	1 9	15780	2	N	8	5	8			28
08	74028	X	15567	-0-	-58461	-0-	303 8	1 9	15256	2	N	7	3	8			32
09	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	400 4	1 9	13811	2	N	4	1	8			35
10	17763	X	14306	-0-	-3457	-0-	513 12	1 9	13781	2	N	11	4	8			42
11	16290	X	12938	-0-	-3352	-0-	1327 8	1 9	11603	3	N	7	32	1	2	8	15
12	16089	X	12111	-0-	-3978	-0-	644 3	1 9	11464	3	N	3	3	8			15

TOTAL GAS PROD: 199,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75764	X	44259	-0-	-31505	-0-	6200	1	38050	2	Y	8	82	1			32
							9	9									
02	68432	X	37341	-0-	-31091	-0-	1196	1	35981	2	Y	149	81	1			100
							164	9									
03	75764	X	36189	-0-	-39575	-0-	162	1	35955	2	Y	65	126	1			39
							72	9									
04	73320	X	35612	-0-	-37708	-0-	600	1	34957	2	Y	50	66	1	2	8	21
							55	9									
05	75764	X	34387	-0-	-41377	-0-	309	1	34019	2	Y	54	29	1	1	8	45
							59	9									
06	73320	X	30759	-0-	-42561	-0-	228	1	30489	2	Y	38	30	1			53
							42	9									
07	75764	X	29737	-0-	-46027	-0-	556	1	29102	2	Y	72	41	1			84
							79	9									
08	75764	X	23329	-0-	-52435	-0-	454	1	22832	2	Y	39	112	1			11
							43	9									
09	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	754	1	25626	2	Y	110	86	1			35
							121	9									
10	34379	X	26606	-0-	-7773	-0-	792	1	25739	2	Y	68	55	1			48
							75	9									
11	30750	X	23499	-0-	-7251	-0-	2399	1	20967	3	Y	121	124	1			45
							133	9									
12	29729	X	23305	-0-	-6424	-0-	1236	1	22000	3	Y	63	36	1			72
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 371,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59055	X	26436	-0-	-32619	-0-	3663	1	22478	2	Y	268	357	1			102
							295	9									
02	53340	X	22035	-0-	-31305	-0-	700	1	21080	2	Y	232	126	1			208
							255	9									
03	59055	X	22941	-0-	-36114	-0-	102	1	22604	2	Y	214	367	1			55
							235	9									
04	57150	X	19640	-0-	-37510	-0-	327	1	19094	2	Y	199	124	1	2	8	128
							219	9									
05	59055	X	18946	-0-	-40109	-0-	168	1	18532	2	Y	224	126	1	1	8	225
							246	9									
06	57150	X	16394	-0-	-40756	-0-	121	1	16128	2	Y	132	137	1			220
							145	9									
07	59055	X	16121	-0-	-42934	-0-	299	1	15642	2	Y	164	278	1			106
							180	9									
08	59055	X	15337	-0-	-43718	-0-	296	1	14894	2	Y	134	167	1	1	8	72
							147	9									
09	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	397	1	13494	2	Y	79	91	1	1	8	59
							87	9									
10	18941	X	14148	-0-	-4793	-0-	422	1	13718	2	Y	7	18	1			48
							8	9									
11	16380	X	11559	-0-	-4821	-0-	1182	1	10336	3	Y	37	60	1			25
							41	9									
12	16120	X	12039	-0-	-4081	-0-	638	1	11361	3	Y	36	23	1			38
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 209,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,726

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		21430	-0-	21430	21430	258 201	1 9	20971	2	Y	183	95	1	17	8	71
03	SHUT IN		60639	-0-	60639	82069	269 477	1 9	59893	2	Y	434	397	1	1	8	107
04	SHUT IN		44191	-0-	44191	126260	740 323	1 9	43128	2	Y	294	316	1			85
05	SHUT IN		36660	-0-	36660	162920	328 264	1 9	36068	2	Y	240	220	1			105
06	SHUT IN		30793	-0-	30793	193713	228 166	1 9	30399	2	Y	151	185	1			71
07	SHUT IN		27386	-0-	27386	221099	511 134	1 9	26741	2	Y	122	141	1			52
08	246095	X	24996	-0-	-221099	-0-	485 119	1 9	24392	2	Y	108	124	1			36
09	68910	X	22313	-0-	-46597	-0-	576 105	1 9	21632	2	Y	95	106	1			25
10	71207	X	19648	-0-	-51559	-0-	701 111	1 9	18836	2	Y	101	77	1			49
11	30780	X	17223	-0-	-13557	-0-	1758 99	1 9	15366	3	Y	90	110	1			29
12	27373	X	16215	-0-	-11158	-0-	857 103	1 9	15255	3	Y	94	74	1			49

TOTAL GAS PROD: 321,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

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	64573	X	28714	-0-	-35859	-0-	534 100	1 9	28080	2	Y	91	72	1			85
02	58324	X	23967	-0-	-34357	-0-	372 58	1 9	23537	2	Y	53	89	1			49
03	64573	X	24773	-0-	-39800	-0-	110 80	1 9	24583	2	Y	73	98	1			24
04	62490	X	22325	-0-	-40165	-0-	375 69	1 9	21881	2	Y	63	46	1			41
05	64573	X	21667	-0-	-42906	-0-	195 66	1 9	21406	2	Y	60	90	1			11
06	62490	X	11215	-0-	-51275	-0-	83 50	1 9	11082	2	Y	45					56
07	64573	X	16604	-0-	-47969	-0-	309 111	1 9	16184	2	Y	101	138	1			19
08	64573	X	17574	-0-	-46999	-0-	341 64	1 9	17169	2	Y	58	70	1			7
09	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	429 53	1 9	16110	2	Y	48					55
10	21669	X	16186	-0-	-5483	-0-	580 33	1 9	15573	2	Y	30	48	1			37
11	17010	X	15157	-0-	-1853	-0-	1551 47	1 9	13559	3	Y	43	37	1			43
12	17577	X	15017	-0-	-2560	-0-	797 29	1 9	14191	3	Y	26	21	1			48

TOTAL GAS PROD: 229,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		31597	-0-	31597	31597	528	1	30806	2	Y	239	21	1	18	8	200
							263	9									
05	SHUT IN		110124	-0-	110124	141721	991	1	108989	2	Y	131	185	1	1	8	145
							144	9									
06	SHUT IN		93642	-0-	93642	235363	696	1	92879	2	Y	61	163	1			43
							67	9									
07	SHUT IN		87736	-0-	87736	323099	1638	1	85739	2	Y	326	204	1			165
							359	9									
08	SHUT IN		78843	-0-	78843	401942	1531	1	77050	2	Y	238	375	1			28
							262	9									
09	471243	X	69301	-0-	-401942	-0-	1796	1	67449	2	Y	51	41	1			38
							56	9									
10	121241	X	67954	-0-	-53287	-0-	2015	1	65889	2	Y	45	54	1			29
							50	9									
11	117330	X	60503	-0-	-56827	-0-	6205	1	54235	3	Y	57	42	1			44
							63	9									
12	87730	X	58395	-0-	-29335	-0-	58338	3	57	9	Y	52	49	1			47

TOTAL GAS PROD: 658,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

01	70773	X	22333	-0-	-48440	-0-	416	1	21881	2	N	33					87
							36	9									
02	63924	X	22737	-0-	-41187	-0-	353	1	22320	2	N	58	73	1	1	8	71
							64	9									
03	70773	X	32667	-0-	-38106	-0-	146	1	32452	2	N	63	102	1	3	8	29
							69	9									
04	68490	X	25477	-0-	-43013	-0-	429	1	24997	2	N	46	50	1	2	8	23
							51	9									
05	70773	X	24481	-0-	-46292	-0-	220	1	24242	2	N	17	2	8			38
							19	9									
06	68490	X	22678	-0-	-45812	-0-	168	1	22462	2	N	44					82
							48	9									
07	70773	X	20417	-0-	-50356	-0-	382	1	20017	2	N	16	62	1	1	8	35
							18	9									
08	70773	X	20082	-0-	-50691	-0-	391	1	19654	2	N	34	1	8			68
							37	9									
09	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	496	1	18619	2	N	8	1	8			75
							9	9									
10	24490	X	15307	-0-	-9183	-0-	454	1	14853	2	N	-0-					75
11	22680	X	17575	-0-	-5105	-0-	1801	1	15738	3	N	33	1	8			107
							36	9									
12	20429	X	17488	-0-	-2941	-0-	930	1	16554	3	N	4	80	1	2	8	29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 260,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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

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	71920	X	34721	-0-	-37199	-0-		643	1	33807	2	Y	246	252	1			110
								271	9									
02	64960	X	28300	-0-	-36660	-0-		436	1	27623	2	Y	219	272	1			57
								241	9									
03	71920	X	29359	-0-	-42561	-0-		131	1	29049	2	Y	163	208	1			12
								179	9									
04	69600	X	22255	-0-	-47345	-0-		373	1	21754	2	Y	116	66	1			62
								128	9									
05	71920	X	25753	-0-	-46167	-0-		231	1	25381	2	Y	128	90	1			100
								141	9									
06	69600	X	22209	-0-	-47391	-0-		165	1	21992	2	Y	47	131	1			16
								52	9									
07	71920	X	21878	-0-	-50042	-0-		409	1	21417	2	Y	47	35	1			28
								52	9									
08	71920	X	20542	-0-	-51378	-0-		399	1	20089	2	Y	49	12	1			65
								54	9									
09	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-		507	1	17482	2	Y	68	72	1			61
								75	9									
10	25761	X	18063	-0-	-7698	-0-		645	1	17324	2	Y	85	93	1			53
								94	9									
11	22200	X	15979	-0-	-6221	-0-		1631	1	14256	3	Y	84	26	1			111
								92	9									
12	21886	X	15192	-0-	-6694	-0-		801	1	14271	3	Y	109	151	1			69
								120	9									

TOTAL GAS PROD: 272,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

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	87947	X	32654	-0-	-55293	-0-		770	1	31812	2	Y	65					145
								72	9									
02	79436	X	32928	-0-	-46508	-0-		915	1	31922	2	Y	83	6	8			222
								91	9									
03	87947	X	13924	-0-	-74023	-0-		211	1	13663	2	Y	45	7	8			260
								50	9									
04	85110	X	23490	-0-	-61620	-0-		383	1	23032	2	Y	68	5	8			323
								75	9									
05	87947	X	25210	-0-	-62737	-0-		399	1	24736	2	Y	68	185	1	4	8	202
								75	9									
06	85110	X	23063	-0-	-62047	-0-		243	1	22723	2	Y	88	151	1			139
								97	9									
07	87947	X	21967	-0-	-65980	-0-		21937	2	30	9	Y	27	3	8			163
08	87947	X	21517	-0-	-66430	-0-		21495	3	22	9	Y	20	82	1	3	8	98
09	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-		565	1	19242	3	Y	35	64	1	1	8	68
								39	9									
10	25203	X	15136	-0-	-10067	-0-		398	1	14714	3	Y	22	26	1	1	8	63
								24	9									
11	23070	X	22074	-0-	-996	-0-		450	1	21552	3	Y	65	3	8			125
								72	9									
12	21979	X	18974	-0-	-3005	-0-		266	1	18649	3	Y	54	89	1	2	8	88
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 270,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		39714	-0-	39714	39714	740	1	38924	2	Y	45					45
							50	9									
02	SHUT IN		104689	-0-	104689	144403	1625	1	102833	2	Y	210	232	1			23
							231	9									
03	SHUT IN		97328	-0-	97328	241731	435	1	96661	2	Y	211	206	1			28
							232	9									
04	SHUT IN		81180	-0-	81180	322911	1368	1	79756	2	Y	51	68	1			11
							56	9									
05	SHUT IN		78870	-0-	78870	401781	709	1	78038	2	Y	112	108	1			15
							123	9									
06	SHUT IN		67152	-0-	67152	468933	497	1	66383	2	Y	247	199	1			63
							272	9									
07	SHUT IN		64432	-0-	64432	533365	1206	1	63136	2	Y	82					145
							90	9									
08	589920	X	56555	-0-	-533365	-0-	1101	1	55411	2	Y	39	133	1			51
							43	9									
09	128940	X	52090	-0-	-76850	-0-	1467	1	50589	2	Y	31	58	1			24
							34	9									
10	133238	X	51851	-0-	-81387	-0-	1860	1	49950	2	Y	37	52	1			9
							41	9									
11	67140	X	47480	-0-	-19660	-0-	4870	1	42568	3	Y	38					47
							42	9									
12	64418	X	45968	-0-	-18450	-0-	2442	1	43475	3	Y	46	63	1			30
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 787,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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		71569	-0-	71569	71569	1081	1	70078	2	N	373	1	8			372
							410	9									
04	SHUT IN		86821	-0-	86821	158390	1417	1	85324	2	N	73	179	1			266
							80	9									
05	SHUT IN		78407	-0-	78407	236797	1240	1	76882	2	N	259	183	1	1	8	341
							285	9									
06	SHUT IN		67354	-0-	67354	304151	709	1	66327	2	N	289	336	1			294
							318	9									
07	365680	X	61529	-0-	-304151	-0-	1836	1	59426	3	N	243	319	1			218
							267	9									
08	106175	X	56719	-0-	-49456	-0-	56535	3	184	9	N	167	297	1			88
09	102750	X	48796	-0-	-53954	-0-	1388	1	47251	3	N	143	58	1			173
							157	9									
10	106175	X	16431	-0-	-89744	-0-	432	1	15992	3	N	6	105	1	1	8	73
							7	9									
11	67350	X	16109	-0-	-51241	-0-	329	1	15780	3	N	-0-					73
12	61535	X	41558	-0-	-19977	-0-	585	1	40964	3	N	8	4	8			77
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 545,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

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	47005	X	4570	-0-	-42435	-0-	85	1	4477	2	N	7					95
							8	9									
02	26796	X	5244	-0-	-21552	-0-	81	1	5149	2	N	13	85	1	1	8	22
							14	9									
03	29667	X	5127	-0-	-24540	-0-	23	1	5101	2	N	3					25
							3	9									
04	28710	X	4656	-0-	-24054	-0-	79	1	4577	2	N	-0-					25
05	29667	X	804	-0-	-28863	-0-	7	1	797	2	N	-0-					25
06	28710	X	6066	-0-	-22644	-0-	45	1	6008	2	N	12					37
							13	9									
07	29667	X	4793	-0-	-24874	-0-	90	1	4695	2	N	7	1	8			43
							8	9									
08	29667	X	3209	-0-	-26458	-0-	62	1	3141	2	N	5					48
							6	9									
09	28710	X	3582	-0-	-25128	-0-	3578	2	4	9	N	4					52
10	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	4	1	7246	2	N	2	39	1			15
							2	9									
11	6060	X	3277	-0-	-2783	-0-	3277	3			N	-0-	15	1			-0-
12	4805	X	1885	-0-	-2920	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	0		45903	-0-	45903	122905	856	1	45016	2	N	28	6	1			39
							31	9									
02	0		37616	-0-	37616	160521	583	1	36868	2	N	150	103	1			86
							165	9									
03	0		30137	-0-	30137	190658	135	1	29928	2	N	67	100	1			53
							74	9									
*04	219312	X	28654	-0-	-190658	-0-	482	1	28077	2	Y	86	94	1			45
							95	9									
05	74648	X	33826	-0-	-40822	-0-	304	1	33401	2	Y	110	107	1			48
							121	9									
06	72240	X	32187	-0-	-40053	-0-	239	1	31851	2	Y	88	77	1			59
							97	9									
07	74648	X	31849	-0-	-42799	-0-	595	1	31153	2	Y	92	109	1			42
							101	9									
08	74648	X	30529	-0-	-44119	-0-	593	1	29847	2	Y	81	79	1			44
							89	9									
09	72240	X	28454	-0-	-43786	-0-	736	1	27635	2	Y	75	89	1			30
							83	9									
10	33821	X	27971	-0-	-5850	-0-	1001	1	26882	2	Y	80	82	1			28
							88	9									
11	32190	X	25944	-0-	-6246	-0-	2653	1	23194	3	Y	88	77	1			39
							97	9									
12	31837	X	24804	-0-	-7033	-0-	1313	1	23384	3	Y	97	102	1			34
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 377,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		20899	-0-	20899	20899	93	1	20707	2	Y	90	69	1	1	8	20
							99	9									
04	SHUT IN		51382	-0-	51382	72281	862	1	50260	2	Y	236	189	1			67
							260	9									
05	SHUT IN		42200	-0-	42200	114481	379	1	41694	2	Y	115	146	1	1	8	35
							127	9									
06	SHUT IN		41736	-0-	41736	156217	309	1	41215	2	Y	193	197	1			31
							212	9									
07	190636	X	34419	-0-	-156217	-0-	643	1	33647	2	Y	117	121	1			27
							129	9									
08	98146	X	17964	-0-	-80182	-0-	349	1	17547	2	Y	62	43	1			46
							68	9									
09	94980	X	8793	-0-	-86187	-0-	227	1	8507	2	Y	54	85	1			15
							59	9									
10	98146	X	1722	-0-	-96424	-0-	49	1	1614	2	Y	54	46	1			23
							59	9									
11	41730	X	28743	-0-	-12987	-0-	1187	1	27472	3	Y	76					99
							84	9									
*12	40652	X	40652	-0-	-0-	-0-	1875	1	38594	3	Y	166	105	1			160
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 288,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		2648	-0-	2648	2648	12	1	2610	2	Y	24	15	1	4	8	5
							26	9									
04	SHUT IN		57174	-0-	57174	59822	958	1	55834	2	Y	347	292	1			60
							382	9									
05	SHUT IN		51040	-0-	51040	110862	457	1	50300	2	Y	257	252	1			65
							283	9									
06	SHUT IN		42602	-0-	42602	153464	315	1	42035	2	Y	229	226	1			68
							252	9									
07	192345	X	38881	-0-	-153464	-0-	724	1	37872	2	Y	259	246	1			81
							285	9									
08	61721	X	29350	-0-	-32371	-0-	568	1	28602	2	Y	164	176	1			69
							180	9									
09	59730	X	32634	-0-	-27096	-0-	837	1	31443	2	Y	322	340	1			51
							354	9									
10	61721	X	29214	-0-	-32507	-0-	1043	1	28019	2	Y	138	111	1			78
							152	9									
11	42600	X	22938	-0-	-19662	-0-	2329	1	20358	3	Y	228	245	1			61
							251	9									
12	38874	X	17974	-0-	-20900	-0-	941	1	16757	3	Y	251	146	1			166
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 324,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,219

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47422	-0-		47422	47422	882	1	46386	2	N	140					140
								154	9									
*02	0		35398	-0-		35398	82820	550	1	34803	2	Y	41	92	1	20	8	69
								45	9									
03	0		46046	-0-		46046	128866	204	1	45453	2	Y	354	322	1	14	8	87
								389	9									
04	0		39690	-0-		39690	168556	666	1	38808	2	Y	196	211	1	14	8	58
								216	9									
05	0		36960	-0-		36960	205516	331	1	36460	2	Y	154	135	1	12	8	65
								169	9									
06	238322	X	32806	-0-		-205516	-0-	243	1	32411	2	Y	138	146	1			57
								152	9									
07	73067	X	31165	-0-		-41902	-0-	581	1	30423	2	Y	146	143	1	8	8	52
								161	9									
08	73067	X	27781	-0-		-45286	-0-	539	1	27118	2	Y	113	124	1	6	8	35
								124	9									
09	70710	X	28536	-0-		-42174	-0-	737	1	27676	2	Y	112	117	1	4	8	26
								123	9									
10	73067	X	26814	-0-		-46253	-0-	957	1	25695	2	Y	147	103	1	7	8	63
								162	9									
11	32820	X	24489	-0-		-8331	-0-	2495	1	21807	3	Y	170	183	1	4	8	46
								187	9									
12	31155	X	23275	-0-		-7880	-0-	1227	1	21854	3	Y	176	131	1	6	8	85
								194	9									

TOTAL GAS PROD: 400,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	322026	X	30185	-0-		-291841	-0-	560	1	29449	2	Y	160					220
								176	9									
02	92680	X	29485	-0-		-63195	-0-	457	1	28890	2	Y	125	300	1	15	8	30
								138	9									
03	102610	X	31232	-0-		-71378	-0-	139	1	31005	2	Y	80	90	1	7	8	13
								88	9									
04	99300	X	24335	-0-		-74965	-0-	410	1	23890	2	Y	32	28	1	11	8	6
								35	9									
05	102610	X	28526	-0-		-74084	-0-	257	1	28233	2	Y	33	26	1	8	8	5
								36	9									
06	99300	X	25757	-0-		-73543	-0-	191	1	25494	2	Y	65	52	1			18
								72	9									
07	102610	X	12516	-0-		-90094	-0-	234	1	12269	2	Y	12	5	8			25
								13	9									
08	102610	X	27471	-0-		-75139	-0-	534	1	26880	2	Y	52	50	1	5	8	22
								57	9									
09	99300	X	26909	-0-		-72391	-0-	757	1	26116	2	Y	33	34	1	4	8	17
								36	9									
10	102610	X	27640	-0-		-74970	-0-	990	1	26594	2	Y	51	49	1	7	8	12
								56	9									
11	26580	X	25770	-0-		-810	-0-	2642	1	23092	3	Y	33	5	8			40
								36	9									
12	27807	X	25026	-0-		-2781	-0-	1329	1	23667	3	Y	27	37	1	9	8	21
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 314,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

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

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	477241	X	80996	-0-	-396245	-0-		1509	1	79364	2	Y	112	87	1			76
								123	9									
02	96124	X	67830	-0-	-28294	-0-		1053	1	66659	2	Y	107	142	1			41
								118	9									
03	106423	X	64681	-0-	-41742	-0-		289	1	64294	2	Y	89	86	1			44
								98	9									
04	102990	X	63505	-0-	-39485	-0-		1069	1	62344	2	Y	84	94	1			34
								92	9									
05	106423	X	62602	-0-	-43821	-0-		563	1	61937	2	Y	93	97	1			30
								102	9									
06	102990	X	55888	-0-	-47102	-0-		415	1	55386	2	Y	79	94	1			15
								87	9									
07	106423	X	54483	-0-	-51940	-0-		1020	1	53374	2	Y	81	60	1			36
								89	9									
08	106423	X	51385	-0-	-55038	-0-		1000	1	50307	2	Y	71	88	1			19
								78	9									
09	102990	X	31447	-0-	-71543	-0-		814	1	30579	2	Y	49	46	1			22
								54	9									
10	106423	X	42034	-0-	-64389	-0-		1245	1	40717	2	Y	65	45	1			42
								72	9									
11	55890	X	32475	-0-	-23415	-0-		3327	1	29083	3	Y	59	38	1			63
								65	9									
12	54498	X	39983	-0-	-14515	-0-		2123	1	37799	3	Y	55	76	1			42
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 647,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 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	541659	X	95002	-0-	-446657	-0-		1769	1	93027	2	N	187	179	1			160
								206	9									
02	116788	X	81523	-0-	-35265	-0-		1265	1	80081	2	N	161	263	1	5	8	53
								177	9									
03	129301	X	86355	-0-	-42946	-0-		386	1	85774	2	N	177	197	1	3	8	30
								195	9									
04	125130	X	67731	-0-	-57399	-0-		1139	1	66390	2	N	184	117	1	3	8	94
								202	9									
05	129301	X	80035	-0-	-49266	-0-		719	1	79101	2	N	195	182	1	3	8	104
								215	9									
06	125130	X	73906	-0-	-51224	-0-		548	1	73186	2	N	156	165	1			95
								172	9									
07	129301	X	72948	-0-	-56353	-0-		1364	1	71389	2	N	177	106	1	4	8	162
								195	9									
08	129301	X	69719	-0-	-59582	-0-		1355	1	68211	2	N	139	192	1	3	8	106
								153	9									
09	125130	X	64686	-0-	-60444	-0-		1675	1	62883	2	N	116	169	1	4	8	49
								128	9									
10	129301	X	63647	-0-	-65654	-0-		1884	1	61632	2	N	119	83	1	4	8	81
								131	9									
11	73920	X	59459	-0-	-14461	-0-		6091	1	53246	3	N	111	134	1	3	8	55
								122	9									
12	72943	X	58561	-0-	-14382	-0-		3108	1	55346	3	N	97	89	1	4	8	59
								107	9									

TOTAL GAS PROD: 873,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452231	X	60875	-0-	-391356	-0-	1136	1	59726	2	Y	12	36	1			15
							13	9									
02	103628	X	44630	-0-	-58998	-0-	693	1	43856	2	Y	74	61	1			28
							81	9									
03	114731	X	47095	-0-	-67636	-0-	211	1	46847	2	Y	34	54	1			8
							37	9									
04	111030	X	32473	-0-	-78557	-0-	547	1	31892	2	Y	31	30	1			9
							34	9									
05	114731	X	34978	-0-	-79753	-0-	315	1	34631	2	Y	29	24	1			14
							32	9									
06	111030	X	38310	-0-	-72720	-0-	285	1	37996	2	Y	26	21	1			19
							29	9									
07	114731	X	33525	-0-	-81206	-0-	628	1	32871	2	Y	24	36	1			7
							26	9									
08	114731	X	29781	-0-	-84950	-0-	580	1	29180	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
09	111030	X	24374	-0-	-86656	-0-	632	1	23720	2	Y	20	25	1			6
							22	9									
10	114731	X	1169	-0-	-113562	-0-	34	1	1129	2	Y	5	7	1	1	8	3
							6	9									
11	38310	X	86	-0-	-38224	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	3	1			-0-
*12	38464	X	38464	-0-	-0-	-0-	1783	1	36681	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 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	460546	X	53062	-0-	-407484	-0-	990	1	52059	2	Y	12	26	1			10
							13	9									
02	104048	X	33887	-0-	-70161	-0-	526	1	33292	2	Y	63	50	1			23
							69	9									
03	115196	X	45850	-0-	-69346	-0-	205	1	45610	2	Y	32	48	1			7
							35	9									
04	111480	X	46129	-0-	-65351	-0-	777	1	45313	2	Y	35	33	1			9
							39	9									
05	115196	X	43222	-0-	-71974	-0-	389	1	42800	2	Y	30	25	1			14
							33	9									
06	111480	X	42648	-0-	-68832	-0-	317	1	42301	2	Y	27	21	1			20
							30	9									
07	115196	X	40457	-0-	-74739	-0-	758	1	39673	2	Y	24	36	1			8
							26	9									
08	115196	X	37185	-0-	-78011	-0-	724	1	36440	2	Y	19	15	1			12
							21	9									
09	111480	X	31443	-0-	-80037	-0-	815	1	30605	2	Y	21	26	1			7
							23	9									
10	115196	X	30695	-0-	-84501	-0-	910	1	29760	2	Y	23	19	1			11
							25	9									
11	42660	X	29496	-0-	-13164	-0-	3024	1	26433	3	Y	35	5	1			41
							39	9									
12	40455	X	28409	-0-	-12046	-0-	1509	1	26868	3	Y	29	56	1			14
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 462,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		48006	-0-	48006	312358	2633	1	44804	2	Y	517	522	1			68
							569	9									
02	351865	X	39507	-0-	-312358	-0-	2548	1	36627	2	Y	302	260	1			110
							332	9									
03	79546	X	34451	-0-	-45095	-0-	885	1	33388	2	Y	162	228	1			44
							178	9									
04	76980	X	35160	-0-	-41820	-0-	2950	1	31893	2	Y	288	257	1			75
							317	9									
05	79546	X	36002	-0-	-43544	-0-	2022	1	33772	2	Y	189	211	1			53
							208	9									
06	76980	X	32156	-0-	-44824	-0-	1256	1	30736	2	Y	149	108	1			94
							164	9									
07	79546	X	30141	-0-	-49405	-0-	832	1	29146	2	Y	148	113	1			129
							163	9									
08	79546	X	16549	-0-	-62997	-0-	263	1	16207	3	Y	72	85	1			116
							79	9									
09	76980	X	23599	-0-	-53381	-0-	1538	1	21955	3	Y	96	156	1	1	8	55
							106	9									
10	79546	X	26376	-0-	-53170	-0-	1708	1	24565	3	Y	94	128	1			21
							103	9									
11	32160	X	22097	-0-	-10063	-0-	1636	1	20375	3	Y	78	87	1			12
							86	9									
12	30132	X	23006	-0-	-7126	-0-	2099	1	20729	3	Y	162	122	1	14	8	38
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 367,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39664	-0-	39664	286273	2192	1	37299	2	Y	157	181	1			23
							173	9									
02	319036	X	32763	-0-	-286273	-0-	2127	1	30566	2	Y	64	61	1			26
							70	9									
03	114297	X	25975	-0-	-88322	-0-	668	1	25218	2	Y	81	90	1			17
							89	9									
04	110610	X	23596	-0-	-87014	-0-	1990	1	21516	2	Y	82	77	1			22
							90	9									
05	114297	X	23044	-0-	-91253	-0-	1298	1	21688	2	Y	53	60	1			15
							58	9									
06	110610	X	21555	-0-	-89055	-0-	844	1	20659	2	Y	47	34	1			28
							52	9									
07	114297	X	20925	-0-	-93372	-0-	580	1	20301	2	Y	40	32	1			36
							44	9									
08	114297	X	11670	-0-	-102627	-0-	186	1	11449	3	Y	32	29	1			39
							35	9									
09	110610	X	21793	-0-	-88817	-0-	1421	1	20297	3	Y	68	80	1			27
							75	9									
10	114297	X	22708	-0-	-91589	-0-	1473	1	21194	3	Y	37	57	1			7
							41	9									
11	21570	X	19843	-0-	-1727	-0-	1475	1	18365	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
12	22506	X	19195	-0-	-3311	-0-	1764	1	17421	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 282,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37153	-0-	37153	246318	692	1	36395	2	Y	60	26	1			57
							66	9									
02	285102	X	38784	-0-	-246318	-0-	602	1	38080	2	Y	93	131	1			19
							102	9									
03	80290	X	30799	-0-	-49491	-0-	138	1	30604	2	Y	52	54	1			17
							57	9									
04	77700	X	33043	-0-	-44657	-0-	555	1	32360	2	Y	116	110	1			23
							128	9									
05	80290	X	28960	-0-	-51330	-0-	260	1	28555	2	Y	132	123	1			32
							145	9									
06	77700	X	30511	-0-	-47189	-0-	225	1	30110	2	Y	160	147	1			45
							176	9									
07	80290	X	28756	-0-	-51534	-0-	536	1	28076	2	Y	131	131	1	1	8	44
							144	9									
08	80290	X	28463	-0-	-51827	-0-	554	1	27872	2	Y	34	56	1			22
							37	9									
09	77700	X	25406	-0-	-52294	-0-	656	1	24639	2	Y	101	106	1			17
							111	9									
10	80290	X	24291	-0-	-55999	-0-	870	1	23363	2	Y	53	41	1			29
							58	9									
11	30510	X	22383	-0-	-8127	-0-	2293	1	20044	3	Y	42	57	1			14
							46	9									
12	28768	X	22399	-0-	-6369	-0-	1189	1	21179	3	Y	28	20	1			22
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 350,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		58903	-0-	58903	296452	1095	1	57599	2	N	190	243	1			75
							209	9									
02	344308	X	47856	-0-	-296452	-0-	742	1	46946	2	N	153	97	1	3	8	128
							168	9									
03	96844	X	47443	-0-	-49401	-0-	212	1	47081	2	N	136	184	1	2	8	78
							150	9									
04	93720	X	41264	-0-	-52456	-0-	694	1	40490	2	N	73	88	1	5	8	58
							80	9									
05	96844	X	42026	-0-	-54818	-0-	377	1	41478	2	N	155	48	1	4	8	161
							171	9									
06	93720	X	37082	-0-	-56638	-0-	275	1	36718	2	N	81	213	1			29
							89	9									
07	96844	X	35528	-0-	-61316	-0-	665	1	34784	2	N	72	3	8			98
							79	9									
08	96844	X	33487	-0-	-63357	-0-	651	1	32762	2	N	67	3	8			162
							74	9									
09	93720	X	30999	-0-	-62721	-0-	872	1	30070	2	N	52	116	1	1	8	97
							57	9									
10	96844	X	30241	-0-	-66603	-0-	1083	1	29099	2	N	54	96	1	4	8	51
							59	9									
11	37080	X	28554	-0-	-8526	-0-	2925	1	25568	3	N	55	4	8			102
							61	9									
12	35526	X	28515	-0-	-7011	-0-	1514	1	26961	3	N	36	104	1	4	8	30
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 461,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		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		21380	-0-	21380	21380	159	1	21221	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		61577	-0-	61577	82957	1153	1	60329	2	N	86	66	1	11	8	9
							95	9									
08	SHUT IN		52387	-0-	52387	135344	1019	1	51281	2	N	79	79	1	1	8	8
							87	9									
09	SHUT IN		44024	-0-	44024	179368	1140	1	42814	2	N	64					72
							70	9									
10	SHUT IN		40101	-0-	40101	219469	1438	1	38619	2	N	40	62	1			50
							44	9									
*11	254646	X	35177	-0-	-219469	-0-	3605	1	31509	3	N	57	49	1			58
							63	9									
12	65286	X	31793	-0-	-33493	-0-	1688	1	30066	3	N	35	27	1			66
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 286,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		25888	-0-	25888	25888	115	1	25616	2	N	143	11	8			132
							157	9									
04	SHUT IN		65783	-0-	65783	91671	1105	1	64439	2	N	217	209	1	15	8	125
							239	9									
05	SHUT IN		38716	-0-	38716	130387	347	1	38169	2	N	182	164	1	8	8	135
							200	9									
06	SHUT IN		38286	-0-	38286	168673	282	1	37630	2	N	340	289	1			186
							374	9									
07	SHUT IN		25164	-0-	25164	193837	467	1	24422	2	N	250	289	1	13	8	134
							275	9									
08	SHUT IN		25773	-0-	25773	219610	500	1	25137	2	N	124	160	1	7	8	91
							136	9									
09	SHUT IN		20597	-0-	20597	240207	588	1	20006	2	N	3	91	1	3	8	-0-
							3	9									
10	258685	X	18478	-0-	-240207	-0-	552	1	17917	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*11	92010	X	17412	-0-	-74598	-0-	1787	1	15621	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	95077	X	15977	-0-	-79100	-0-	849	1	15118	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 292,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		1092	-0-	1092	1092	10	1	1071	2	N	10	4	1	3	8	3
							11	9									
06	SHUT IN		54520	-0-	54520	55612	403	1	53845	2	N	247	151	1			99
							272	9									
07	SHUT IN		40862	-0-	40862	96474	762	1	39903	2	N	179	189	1			89
							197	9									
08	SHUT IN		33609	-0-	33609	130083	650	1	32714	2	N	223	196	1			116
							245	9									
09	SHUT IN		31604	-0-	31604	161687	895	1	30432	2	N	252	63	1			305
							277	9									
10	SHUT IN		25716	-0-	25716	187403	761	1	24735	2	N	200	358	1			147
							220	9									
*11	210052	X	22649	-0-	-187403	-0-	2295	1	20060	3	N	267	181	1			233
							294	9									
12	79360	X	21477	-0-	-57883	-0-	1129	1	20100	3	N	225	183	1			275
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 231,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		15335	-0-	15335	15335	68	1	15175	2	Y	84	63	1	1	8	20
							92	9									
04	SHUT IN		45729	-0-	45729	61064	767	1	44724	2	Y	216	178	1			58
							238	9									
05	SHUT IN		45274	-0-	45274	106338	406	1	44645	2	Y	203	103	1			158
							223	9									
06	SHUT IN		38261	-0-	38261	144599	283	1	37850	2	Y	116	98	1			176
							128	9									
07	SHUT IN		35733	-0-	35733	180332	668	1	34953	2	Y	102	93	1			185
							112	9									
08	SHUT IN		33202	-0-	33202	213534	645	1	32459	2	Y	89	253	1			21
							98	9									
09	242815	X	29281	-0-	-213534	-0-	835	1	28382	2	Y	58	57	1			22
							64	9									
10	55087	X	28602	-0-	-26485	-0-	850	1	27603	2	Y	135	85	1			72
							149	9									
11	38250	X	23777	-0-	-14473	-0-	2431	1	21249	3	Y	88	119	1			41
							97	9									
12	35743	X	25610	-0-	-10133	-0-	1356	1	24151	3	Y	94	46	1			89
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 320,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		50095	-0-	50095	50095	1290	1	48678	2	N	115	12	8			103
							127	9									
04	SHUT IN		96603	-0-	96603	146698	8110	1	87672	2	N	746	734	1	15	8	100
							821	9									
05	SHUT IN		83343	-0-	83343	230041	4680	1	78172	2	N	446	377	1	9	8	160
							491	9									
06	SHUT IN		69354	-0-	69354	299395	2711	1	66311	2	N	302	254	1			208
							332	9									
07	SHUT IN		63195	-0-	63195	362590	1747	1	61161	2	N	261	213	1	6	8	250
							287	9									
08	SHUT IN		57603	-0-	57603	420193	916	1	56447	3	N	218	278	1	5	8	185
							240	9									
09	470843	X	50650	-0-	-420193	-0-	3305	1	47193	3	N	138	147	1	3	8	173
							152	9									
10	124124	X	48810	-0-	-75314	-0-	3157	1	45414	3	N	217	238	1	6	8	146
							239	9									
11	120120	X	37019	-0-	-83101	-0-	2744	1	34165	3	N	100	124	1	3	8	119
							110	9									
12	63209	X	41817	-0-	-21392	-0-	3818	1	37699	3	N	273	266	1	6	8	120
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 598,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,816

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		44310	-0-	44310	44310	746	1	43484	2	Y	73	27	8			46
							80	9									
05	SHUT IN		138549	-0-	138549	182859	1246	1	137051	2	Y	229	149	1			126
							252	9									
06	SHUT IN		120512	-0-	120512	303371	894	1	119430	2	Y	171	189	1			108
							188	9									
07	414318	X	110947	-0-	-303371	-0-	2078	1	108753	2	Y	105	194	1			19
							116	9									
08	156643	X	100420	-0-	-56223	-0-	1954	1	98313	2	Y	139	129	1			29
							153	9									
09	151590	X	66064	-0-	-85526	-0-	1712	1	64290	2	Y	56	40	1			45
							62	9									
10	156643	X	67516	-0-	-89127	-0-	2000	1	65415	2	Y	92	55	1			82
							101	9									
11	151590	X	74045	-0-	-77545	-0-	7592	1	66358	3	Y	86	64	1			104
							95	9									
12	110949	X	52535	-0-	-58414	-0-	2792	1	49706	3	Y	34					138
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 774,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20455	-0-	20455	155771	380	1	19956	2	Y	108	145	1			73
							119	9									
02	171761	X	15990	-0-	-155771	-0-	247	1	15644	2	Y	90	109	1			54
							99	9									
03	47399	X	16825	-0-	-30574	-0-	75	1	16663	2	Y	79	109	1			24
							87	9									
04	45870	X	14786	-0-	-31084	-0-	248	1	14477	2	Y	55	54	1			25
							61	9									
05	47399	X	15217	-0-	-32182	-0-	137	1	15065	2	Y	14	20	1			19
							15	9									
06	45870	X	13609	-0-	-32261	-0-	101	1	13423	2	Y	77	49	1			47
							85	9									
07	47399	X	13495	-0-	-33904	-0-	252	1	13184	2	Y	54	61	1			40
							59	9									
08	47399	X	11978	-0-	-35421	-0-	233	1	11735	2	Y	9	43	1			6
							10	9									
09	45870	X	11797	-0-	-34073	-0-	329	1	11345	2	Y	112	49	1			69
							123	9									
10	47399	X	11657	-0-	-35742	-0-	416	1	11160	2	Y	74	105	1			38
							81	9									
11	13620	X	9942	-0-	-3678	-0-	1015	1	8874	3	Y	48	73	1			13
							53	9									
12	13485	X	9734	-0-	-3751	-0-	516	1	9188	3	Y	27	26	1			14
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 165,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		1128	-0-	1128	1128	10	1	1110	2	N	7					7
							8	9									
06	SHUT IN		83099	-0-	83099	84227	615	1	82079	2	N	368	263	1			112
							405	9									
07	SHUT IN		60917	-0-	60917	145144	1134	1	59374	2	N	372	332	1	10	8	142
							409	9									
08	SHUT IN		41339	-0-	41339	186483	802	1	40376	2	N	146	214	1	16	8	58
							161	9									
09	SHUT IN		51761	-0-	51761	238244	1476	1	50189	2	N	87	87	1	16	8	42
							96	9									
10	SHUT IN		42439	-0-	42439	280683	1255	1	40789	2	N	359	330	1	21	8	50
							395	9									
*11	314198	X	33515	-0-	-280683	-0-	3399	1	29714	3	N	365	196	1	12	8	207
							402	9									
12	107012	X	31378	-0-	-75634	-0-	1665	1	29641	3	N	65	200	1	26	8	46
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 345,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		58117	-0-	58117	58117	431	1	57541	2	N	132	93	1			39
							145	9									
07	SHUT IN		47603	-0-	47603	105720	887	1	46426	2	N	264	212	1			91
							290	9									
08	SHUT IN		48971	-0-	48971	154691	943	1	47460	2	N	516	477	1			130
							568	9									
09	192456	X	37765	-0-	-154691	-0-	1058	1	35980	2	N	661	535	1			256
							727	9									
10	68479	X	32606	-0-	-35873	-0-	961	1	31224	2	N	383	556	1			83
							421	9									
*11	58110	X	24659	-0-	-33451	-0-	2497	1	21831	3	N	301	188	1			196
							331	9									
12	48980	X	24789	-0-	-24191	-0-	1311	1	23343	3	N	123	262	1			57
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 274,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 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	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-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		4567	-0-	4567	4567	77	1	4484	2	Y	5	1	1	4	8	-0-
							6	9									
05	SHUT IN		63847	-0-	63847	68414	575	1	63220	2	Y	47	33	1			14
							52	9									
06	SHUT IN		47251	-0-	47251	115665	351	1	46849	2	Y	46	35	1			25
							51	9									
07	SHUT IN		35896	-0-	35896	151561	672	1	35173	2	Y	46	52	1	1	8	18
							51	9									
08	181137	X	29576	-0-	-151561	-0-	576	1	28961	2	Y	35	35	1			18
							39	9									
09	70080	X	30360	-0-	-39720	-0-	786	1	29532	2	Y	38	43	1			13
							42	9									
10	72416	X	28810	-0-	-43606	-0-	1033	1	27733	2	Y	40	40	1			13
							44	9									
11	47250	X	26760	-0-	-20490	-0-	2742	1	23970	3	Y	44	38	1			19
							48	9									
12	35898	X	25284	-0-	-10614	-0-	1342	1	23889	3	Y	48	50	1			17
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 292,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 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	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-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		57528	-0-	57528	57528	967	1	56407	2	Y	140	52	1	18	8	70
							154	9									
05	SHUT IN		73840	-0-	73840	131368	664	1	73005	2	Y	155	98	1			127
							171	9									
06	SHUT IN		61188	-0-	61188	192556	454	1	60629	2	Y	95	100	1			122
							105	9									
07	SHUT IN		55769	-0-	55769	248325	1045	1	54698	2	Y	24	78	1			68
							26	9									
08	SHUT IN		50487	-0-	50487	298812	982	1	49441	2	Y	58	57	1			69
							64	9									
09	SHUT IN		44805	-0-	44805	343617	1161	1	43579	2	Y	59	63	1			65
							65	9									
10	SHUT IN		42500	-0-	42500	386117	1524	1	40920	2	Y	51	53	1			63
							56	9									
11	412523	X	26406	-0-	-386117	-0-	2708	1	23672	3	Y	24	24	1			63
							26	9									
12	86552	X	37349	-0-	-49203	-0-	1980	1	35255	3	Y	104	73	1			94
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 449,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32243	-0-	32243	235660	596	1	31313	2	N	304	486	1			31
							334	9									
02	0		25220	-0-	25220	260880	388	1	24545	2	N	261	139	1			153
							287	9									
03	283682	X	22802	-0-	-260880	-0-	101	1	22510	2	N	174	315	1			12
							191	9									
04	69630	X	19244	-0-	-50386	-0-	319	1	18595	2	N	300	240	1			72
							330	9									
05	71951	X	18619	-0-	-53332	-0-	165	1	18195	2	N	235	260	1			47
							259	9									
06	69630	X	17322	-0-	-52308	-0-	127	1	16973	2	N	202	151	1			98
							222	9									
07	71951	X	19024	-0-	-52927	-0-	352	1	18450	2	N	202	220	1			80
							222	9									
08	71951	X	17279	-0-	-54672	-0-	333	1	16738	2	N	189	156	1			113
							208	9									
09	69630	X	15550	-0-	-54080	-0-	398	1	14955	2	N	179	105	1			187
							197	9									
10	71951	X	13890	-0-	-58061	-0-	492	1	13211	2	N	170	268	1			89
							187	9									
11	18420	X	10436	-0-	-7984	-0-	1054	1	9211	3	N	155	192	1			52
							171	9									
12	19034	X	11251	-0-	-7783	-0-	593	1	10564	3	N	85	60	1			77
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 222,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,456

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		57694	-0-	57694	57694	416	1	55576	2	N	1547	922	1			625
							1702	9									
07	SHUT IN		88157	-0-	88157	145851	1617	1	84613	2	N	1752	2284	1			93
							1927	9									
08	SHUT IN		72089	-0-	72089	217940	1371	1	68982	2	N	1578	1479	1			192
							1736	9									
09	SHUT IN		59674	-0-	59674	277614	1534	1	57605	2	N	486	627	1	1	8	50
							535	9									
10	SHUT IN		48060	-0-	48060	325674	1686	1	45262	2	N	1011	917	1	8	8	136
							1112	9									
11	361749	X	36075	-0-	-325674	-0-	3631	1	31739	3	N	641	591	1	1	8	185
							705	9									
12	102300	X	38303	-0-	-63997	-0-	2000	1	35608	3	N	632	711	1	6	8	100
							695	9									

TOTAL GAS PROD: 400,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,647

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	0		22151	-0-	22151	78303	378	1	21686	2	N	79					157
							87	9									
02	0		17223	-0-	17223	95526	570	1	16581	2	N	65	159	1	10	8	53
							72	9									
03	111710	X	16184	-0-	-95526	-0-	570	1	15547	2	N	61	69	1	3	8	42
							67	9									
04	37470	X	14079	-0-	-23391	-0-	419	1	13604	2	N	51	36	1	4	8	53
							56	9									
05	38719	X	13096	-0-	-25623	-0-	296	1	12735	2	N	59	5	8			107
							65	9									
06	37470	X	12502	-0-	-24968	-0-	293	1	12161	2	N	44	118	1			33
							48	9									
07	38719	X	10936	-0-	-27783	-0-	436	1	10448	2	N	47	33	1	4	8	43
							52	9									
08	38719	X	10499	-0-	-28220	-0-	336	1	10115	3	N	44	35	1	2	8	50
							48	9									
09	37470	X	6126	-0-	-31344	-0-	411	1	5681	3	N	31	4	8			77
							34	9									
10	38719	X	8789	-0-	-29930	-0-	265	1	8472	3	N	47	79	1	17	8	28
							52	9									
11	12510	X	7281	-0-	-5229	-0-	219	1	7004	3	N	53	56	1	14	8	11
							58	9									
12	10943	X	6393	-0-	-4550	-0-	183	1	6148	3	N	56	41	1	15	8	11
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 145,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36783	-0-	36783	106826	676 562	1 9	35545	3	Y	511	273	1			342
02	0		27069	-0-	27069	133895	414 441	1 9	26214	3	Y	401	589	1			154
03	0		25445	-0-	25445	159340	112 448	1 9	24885	3	Y	407	501	1			60
04	0		20675	-0-	20675	180015	345 211	1 9	20119	3	Y	192	215	1			37
05	199091	X	19076	-0-	-180015	-0-	167 479	1 9	18430	2	Y	435	362	1			110
06	55050	X	16212	-0-	-38838	-0-	118 308	1 9	15786	2	Y	280	235	1			155
07	56885	X	8363	-0-	-48522	-0-	154 146	1 9	8063	2	Y	133	166	1			122
08	56885	X	16349	-0-	-40536	-0-	314 222	1 9	15813	2	Y	202	259	1			65
09	55050	X	14156	-0-	-40894	-0-	363 177	1 9	13616	2	Y	161	164	1			62
10	56885	X	11381	-0-	-45504	-0-	402 197	1 9	10782	2	Y	179	198	1			43
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	967 216	1 9	8451	3	Y	196	197	1			42
12	16337	X	10085	-0-	-6252	-0-	526 189	1 9	9370	3	Y	172	177	1			37

TOTAL GAS PROD: 215,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,269

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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77291	-0-	77291	185939	1296 1707	1 9	74288	2	Y	1552	1710	1			102
02	0		81135	-0-	81135	267074	2636 1813	1 9	76686	2	Y	1648	1435	1	6	8	309
03	0		99361	-0-	99361	366435	3448 1836	1 9	94077	2	Y	1669	1798	1	3	8	177
04	0		101390	-0-	101390	467825	2974 1737	1 9	96679	2	Y	1579	1546	1	6	8	204
05	561847	X	94022	-0-	-467825	-0-	2103 1439	1 9	90480	2	Y	1308	1312	1	4	8	196
06	88680	X	86139	-0-	-2541	-0-	1990 1570	1 9	82579	2	Y	1427	1401	1			222
07	91636	X	84238	-0-	-7398	-0-	3322 1331	1 9	79585	2	Y	1210	1168	1	7	8	257
08	93856	X	93856	-0-	-0-	-0-	2962 1726	1 9	89168	3	Y	1569	1659	1	4	8	163
09	88680	X	87482	-0-	-1198	-0-	5810 1251	1 9	80421	3	Y	1137	1155	1			145
10	91636	X	74366	-0-	-17270	-0-	2220 1168	1 9	70978	3	Y	1062	1072	1			135
11	82797	X	82797	-0-	-0-	-0-	2487 811	1 9	79499	3	Y	737	768	1	9	8	95
12	91636	X	81666	-0-	-9970	-0-	2343 468	1 9	78855	3	Y	425	456	1	9	8	55

TOTAL GAS PROD: 1,043,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,323

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	0		4128	-0-	4128	32322	3599	3	529	9	Y	481	478	1			125
*02	0		3401	-0-	3401	35723	56	1	2924	3	Y	383	383	1			125
							421	9									
*03	0		3542	-0-	3542	39265	81	1	3047	3	Y	376	427	1			74
							414	9									
*04	0		3544	-0-	3544	42809	102	1	2764	3	Y	616	475	1			215
							678	9									
*05	45978	X	3169	-0-	-42809	-0-	57	1	2794	3	Y	289	402	1			101
							318	9									
06	6420	X	2851	-0-	-3569	-0-	197	1	2403	3	Y	228	270	1			59
							251	9									
07	6634	X	2980	-0-	-3654	-0-	122	1	2423	3	Y	395	417	1			37
							435	9									
08	6634	X	2824	-0-	-3810	-0-	25	1	2427	3	Y	338	301	1			74
							372	9									
09	6420	X	2576	-0-	-3844	-0-	194	1	2079	3	Y	275	311	1			38
							303	9									
10	6634	X	2685	-0-	-3949	-0-	179	1	2054	3	Y	411	368	1			81
							452	9									
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	199	1	1830	3	Y	284	257	1			108
							312	9									
*12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	228	1	1699	3	Y	264	253	1			119
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 36,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,340

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	0		4103	-0-	4103	119218	3397	3	706	9	Y	642	745	1			87
*02	0		3350	-0-	3350	122568	49	1	2535	3	Y	696	554	1	1	8	228
							766	9									
*03	0		4782	-0-	4782	127350	107	1	4009	3	Y	605	635	1	1	8	197
							666	9									
*04	0		4657	-0-	4657	132007	146	1	3962	3	Y	499	548	1			148
							549	9									
*05	138013	X	6006	-0-	-132007	-0-	380	1	5119	2	Y	461	531	1			78
							507	9									
06	13350	X	5899	-0-	-7451	-0-	389	1	4752	2	Y	689	496	1			271
							758	9									
07	13795	X	6969	-0-	-6826	-0-	313	1	6193	2	Y	421	502	1	3	8	187
							463	9									
08	13795	X	6700	-0-	-7095	-0-	59	1	5838	3	Y	730	709	1	1	8	207
							803	9									
09	13350	X	4629	-0-	-8721	-0-	354	1	3801	3	Y	431	365	1	1	8	272
							474	9									
10	13795	X	4037	-0-	-9758	-0-	289	1	3321	3	Y	388	509	1	1	8	150
							427	9									
11	13350	X	4381	-0-	-8969	-0-	391	1	3591	3	Y	363	374	1			139
							399	9									
12	6975	X	2279	-0-	-4696	-0-	252	1	1884	3	Y	130	1	8			268
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 57,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,055

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

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		16681	-0-	16681	153382	311	1	16326	2	N	40					108
							44	9									
02	0		12259	-0-	12259	165641	190	1	12040	2	N	26	106	1	6	8	22
							29	9									
03	0		13100	-0-	13100	178741	58	1	12999	2	N	39	4	8			57
							43	9									
04	0		10473	-0-	10473	189214	176	1	10268	2	N	26	53	1	7	8	23
							29	9									
05	0		10231	-0-	10231	199445	92	1	10105	2	N	31	7	8			47
							34	9									
06	208835	X	9390	-0-	-199445	-0-	70	1	9298	2	N	20					67
							22	9									
07	36363	X	10563	-0-	-25800	-0-	198	1	10346	2	N	17	44	1	5	8	35
							19	9									
08	36363	X	9433	-0-	-26930	-0-	183	1	9225	2	N	23	6	8			52
							25	9									
09	35190	X	10186	-0-	-25004	-0-	264	1	9896	2	N	24	1	8			75
							26	9									
10	36363	X	8411	-0-	-27952	-0-	301	1	8088	2	N	20	5	8			90
							22	9									
11	35190	X	4186	-0-	-31004	-0-	413	1	3612	3	N	146	215	1	3	8	18
							161	9									
12	10571	X	3380	-0-	-7191	-0-	179	1	3187	3	N	13	3	8			28
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 118,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

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		58508	-0-	58508	208567	1090	1	57310	2	N	98	90	1			58
							108	9									
02	0		48481	-0-	48481	257048	753	1	47645	2	N	75	78	1	7	8	48
							83	9									
03	0		47707	-0-	47707	304755	213	1	47422	2	N	65	76	1	2	8	35
							72	9									
04	0		38220	-0-	38220	342975	644	1	37520	2	N	51	61	1	3	8	22
							56	9									
05	0		42752	-0-	42752	385727	384	1	42298	2	N	64	4	8			82
							70	9									
06	424889	X	39162	-0-	-385727	-0-	291	1	38801	2	N	64	86	1			60
							70	9									
07	77593	X	38506	-0-	-39087	-0-	721	1	37720	2	N	59	49	1	3	8	67
							65	9									
08	77593	X	36595	-0-	-40998	-0-	712	1	35821	2	N	56	58	1	5	8	60
							62	9									
09	75090	X	33792	-0-	-41298	-0-	875	1	32851	2	N	60	61	1	10	8	49
							66	9									
10	77593	X	32863	-0-	-44730	-0-	1177	1	31617	2	N	63	5	8			107
							69	9									
11	75090	X	17779	-0-	-57311	-0-	1822	1	15929	3	N	25	2	8			130
							28	9									
12	38502	X	25090	-0-	-13412	-0-	1331	1	23692	3	N	61					191
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 459,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

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 03/17/2013 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
03	0		64903	-0-	64903	64903	289	1	64382	2	N	211	118	1	13	8	80
							232	9									
04	0		118144	-0-	118144	183047	1986	1	115824	2	N	304	278	1	1	8	105
							334	9									
05	0		137734	-0-	137734	320781	1238	1	136229	2	N	243	178	1	5	8	165
							267	9									
06	437824	X	117043	-0-	-320781	-0-	869	1	116032	2	N	129	174	1			120
							142	9									
07	178777	X	107999	-0-	-70778	-0-	2022	1	105816	2	N	146	237	1	3	8	26
							161	9									
08	178777	X	94251	-0-	-84526	-0-	1832	1	92191	2	N	207	143	1	3	8	87
							228	9									
09	173010	X	43976	-0-	-129034	-0-	1139	1	42773	2	N	58	88	1	1	8	56
							64	9									
10	178777	X	66642	-0-	-112135	-0-	1976	1	64616	2	N	45	34	1	7	8	60
							50	9									
11	173010	X	55139	-0-	-117871	-0-	5656	1	49439	3	N	40	56	1	3	8	41
							44	9									
12	108004	X	64876	-0-	-43128	-0-	3450	1	61426	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 870,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 04/24/2013 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
04	0		27303	-0-	27303	27303	457	1	26656	2	Y	173	45	1	1	8	127
							190	9									
05	0		116126	-0-	116126	143429	1041	1	114528	2	Y	506	473	1			160
							557	9									
06	0		98115	-0-	98115	241544	726	1	96925	2	Y	422	371	1			211
							464	9									
07	0		91030	-0-	91030	332574	1699	1	88944	2	Y	352	474	1			89
							387	9									
08	417064	X	84490	-0-	-332574	-0-	1640	1	82523	2	Y	297	311	1			75
							327	9									
09	132210	X	65067	-0-	-67143	-0-	1681	1	63137	2	Y	226	221	1			80
							249	9									
10	136617	X	72865	-0-	-63752	-0-	2153	1	70411	2	Y	274	287	1			67
							301	9									
11	132210	X	64203	-0-	-68007	-0-	6563	1	57364	3	Y	251	150	1			168
							276	9									
12	136617	X	60161	-0-	-76456	-0-	3185	1	56709	3	Y	243	178	1			233
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 679,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,744

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		104463	-0-	104463	215394	1754 2167	1 9	100542	2	Y	1970	2060	1			123
02	0		93468	-0-	93468	308862	3037 2078	1 9	88353	2	Y	1889	1654	1			358
03	0		88225	-0-	88225	397087	3052 1891	1 9	83282	2	Y	1719	1893	1			184
04	0		91570	-0-	91570	488657	2668 2143	1 9	86759	2	Y	1948	1886	1			246
05	0		49653	-0-	49653	538310	1099 1293	1 9	47261	2	Y	1175	1239	1			182
06	0		70121	-0-	70121	608431	1612 1619	1 9	66890	2	Y	1472	1431	1			223
07	678722	X	70291	-0-	-608431	-0-	2775 1041	1 9	66475	2	Y	946	960	1			209
08	109740	X	81911	-0-	-27829	-0-	2590 1365	1 9	77956	3	Y	1241	1320	1			130
09	106200	X	75250	-0-	-30950	-0-	5007 947	1 9	69296	3	Y	861	882	1			109
10	109740	X	50940	-0-	-58800	-0-	1519 856	1 9	48565	3	Y	778	788	1			99
11	106200	X	66968	-0-	-39232	-0-	2008 781	1 9	64179	3	Y	710	720	1			89
12	109740	X	65566	-0-	-44174	-0-	1875 594	1 9	63097	3	Y	540	561	1			68

TOTAL GAS PROD: 908,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,249

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		20596	-0-	20596	20596	250 43	1 9	20303	2	Y	39	26	1	5	8	8
*03	0		78855	-0-	78855	99451	352 142	1 9	78361	3	Y	129	107	1			30
*04	0		69948	-0-	69948	169399	1177 127	1 9	68644	2	Y	115	107	1			38
*05	0		55460	-0-	55460	224859	499 65	1 9	54896	2	Y	59	79	1			18
*06	0		45576	-0-	45576	270435	338 102	1 9	45136	2	Y	93	97	1			14
*07	0		38430	-0-	38430	308865	719 63	1 9	37648	2	Y	57	58	1			13
*08	0		30588	-0-	30588	339453	595 36	1 9	29957	2	Y	33	22	1			24
*09	0		21746	-0-	21746	361199	563 34	1 9	21149	2	Y	31	47	1			8
*10	0		1763	-0-	1763	362962	52 7	1 9	1704	2	Y	6	10	1			4
*11	367346	X	4384	-0-	-362962	-0-	182	1	4202	3	Y	-0-					4
12	107942	X	42566	-0-	-65376	-0-	1973	1	40593	3	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 409,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		36197	-0-	36197	36197		608	1	35424	2	Y	150	58	1	35	8	57
								165	9									
05	0		78142	-0-	78142	114339		700	1	77006	2	Y	396	359	1			94
								436	9									
06	0		63143	-0-	63143	177482		465	1	62135	2	Y	494	501	1			87
								543	9									
07	0		55506	-0-	55506	232988		1035	1	54153	2	Y	289	317	1			59
								318	9									
08	0		47998	-0-	47998	280986		928	1	46710	2	Y	327	272	1			113
								360	9									
09	0		39598	-0-	39598	320584		1109	1	38265	2	Y	204	218	1			99
								224	9									
10	0		31596	-0-	31596	352180		1127	1	30280	2	Y	172	216	1			55
								189	9									
*11	378365	X	26185	-0-	-352180	-0-		2674	1	23369	3	Y	129	135	1			49
								142	9									
12	100347	X	25394	-0-	-74953	-0-		1340	1	23852	3	Y	184	156	1			77
								202	9									

TOTAL GAS PROD: 403,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,345

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		46937	-0-	46937	46937		1083	1	44927	2	N	843	730	1			113
								927	9									
07	0		152750	-0-	152750	199687		5989	1	143490	2	N	2974	2536	1			551
								3271	9									
08	0		142180	-0-	142180	341867		4468	1	134509	3	N	2912	3154	1			309
								3203	9									
09	0		128723	-0-	128723	470590		8477	1	117323	3	N	2657	2640	1			326
								2923	9									
10	0		106966	-0-	106966	577556		3160	1	101031	3	N	2523	2533	1			316
								2775	9									
*11	693129	X	115573	-0-	-577556	-0-		3415	1	109177	3	N	2710	2698	1			328
								2981	9									
12	159154	X	77161	-0-	-81993	-0-		2148	1	72288	3	N	2477	2505	1			300
								2725	9									

TOTAL GAS PROD: 770,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,096

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45615	-0-	45615	215945	846	1	44474	2	Y	268	214	1			135
							295	9									
02	0		37567	-0-	37567	253512	583	1	36911	2	Y	66	144	1			57
							73	9									
03	0		36109	-0-	36109	289621	161	1	35709	2	Y	217	249	1			24
							239	9									
04	0		32318	-0-	32318	321939	539	1	31443	2	Y	305	167	1			162
							336	9									
05	0		32270	-0-	32270	354209	289	1	31784	2	Y	179	271	1			70
							197	9									
06	0		29203	-0-	29203	383412	216	1	28835	2	Y	138	178	1			30
							152	9									
07	0		28679	-0-	28679	412091	535	1	28023	2	Y	110	119	1			21
							121	9									
08	0		26784	-0-	26784	438875	521	1	26242	2	Y	19	28	1			12
							21	9									
09	0		24528	-0-	24528	463403	688	1	23751	2	Y	81	63	1			30
							89	9									
10	0		23790	-0-	23790	487193	851	1	22864	2	Y	68	77	1			21
							75	9									
*11	508324	X	21131	-0-	-487193	-0-	2163	1	18910	3	Y	53	53	1			21
							58	9									
12	80724	X	19247	-0-	-61477	-0-	1019	1	18153	3	Y	68	58	1			31
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 357,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 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
06	0		21759	-0-	21759	21759	229	1	21444	2	Y	78	31	1			47
							86	9									
07	0		60711	-0-	60711	82470	60492	2	219	9	Y	199	156	1			90
08	0		54878	-0-	54878	137348	54597	3	281	9	Y	255	305	1			42
09	0		46903	-0-	46903	184251	1337	1	45508	3	Y	53	37	1			58
							58	9									
10	0		21585	-0-	21585	205836	565	1	20902	3	Y	107	140	1			25
							118	9									
*11	230882	X	25046	-0-	-205836	-0-	507	1	24330	3	Y	190	119	1			96
							209	9									
12	66898	X	32764	-0-	-34134	-0-	459	1	32093	3	Y	193	266	1			23
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 263,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		523	-0-	523	523	12	1	500	2	N	10	7	1			3
							11	9									
07	0		61079	-0-	61079	61602	2418	1	57927	2	N	667	616	1	2	8	52
							734	9									
08	0		59656	-0-	59656	121258	1900	1	57214	3	N	493	510	1			35
							542	9									
09	0		49715	-0-	49715	170973	3327	1	46045	3	N	312	168	1			179
							343	9									
10	0		35435	-0-	35435	206408	1067	1	34122	3	N	224	169	1			234
							246	9									
11	0		28421	-0-	28421	234829	858	1	27418	3	N	132	301	1			65
							145	9									
12	0		NO RPT	-0-	-0-	234829					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 234,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	132	1	372	2	N	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	62	1	383	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	45	1	416	2	N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	111	1	382	2	N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	125	1	342	2	N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	105	1	298	2	N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	99	1	310	2	N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	137	1	298	2	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	149	1	267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	-0-					-0-
05	682	N	369	-0-	-313	-0-	22	1	347	2	N	-0-					-0-
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	30	1	440	2	N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-
12	527	N	423	-0-	-104	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,820 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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	475	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1567	-0-	-85	-0-	220	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	215	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	482	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	533	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1509	-0-	-711	-0-	393	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	497	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	624	1	1362	2	N	-0-					-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	781	1	1402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	94	1	266	2	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	40	1	245	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	32	1	296	2	N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	72	1	247	2	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	83	1	230	2	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	89	1	254	2	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	96	1	301	2	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	110	1	240	2	N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	126	1	227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	196	1	554	2	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	103	1	629	2	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	166	1	568	2	N	-0-					-0-
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	164	1	452	2	N	-0-					-0-
09	780	N	558	-0-	-222	-0-	145	1	413	2	N	-0-					-0-
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	155	1	485	2	N	-0-					-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	162	1	355	2	N	-0-					-0-
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	168	1	302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
HACHAR, N. D. WELL #: 1 RRCID -> 066493 COMPL. DATE 10/09/1975 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	188	1	533	2	N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	2	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	2	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	32	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	2	N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	128	1	439	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	99	1	270	2	N	-0-					-0-
09	480	N	193	-0-	-287	-0-	50	1	143	2	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	140	1	430	2	N	-0-					-0-
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	69	1	150	2	N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	58	1	102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOVEY, JAMES B. WELL #: 1 RRCID -> 067942 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1023	N	418	-0-	-605	-0-	25	1	393	2	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	835	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	670	-0-	-410	-0-	40	1	630	2	N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	71	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	686	-0-	-399	-0-	41	1	645	2	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	84	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	37	1	584	2	N	-0-					-0-
12	961	N	419	-0-	-542	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	N	-0-			-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	N	-0-			-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	34	1	521	2	N	-0-			-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	27	1	408	2	N	-0-			-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-			-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	N	-0-			-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	26	1	422	2	N	-0-			-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
09	540	N	244	-0-	-296	-0-	15	1	229	2	N	-0-			-0-
10	589	N	294	-0-	-295	-0-	19	1	275	2	N	-0-			-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
12	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			Y	-0-					4
02	1400	N	1108	-0-	-292	-0-	1108	2			Y	-0-					4
03	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			Y	-0-					4
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					4
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					4
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					4
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					4
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					4
09	1350	N	904	-0-	-446	-0-	904	2			Y	-0-					4
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					4
11	1020	N	726	-0-	-294	-0-	726	2			Y	-0-					4
12	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 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	367	X	9	-0-	-358	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					6
02	1008	N	821	-0-	-187	-0-	821	2			Y	-0-					6
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			Y	-0-					6
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					6
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					6
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					6
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					6
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					6
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					6
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					6
11	1140	N	567	-0-	-573	-0-	567	2			Y	-0-					6
12	1240	N	680	-0-	-560	-0-	680	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,565 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					2
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					2
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					2
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					2
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					2
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					2
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					2
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					2
10	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			Y	-0-					2
11	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	2			Y	-0-					2
12	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,241 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	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			Y	-0-					2
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	618	2			Y	-0-					2
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					2
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					2
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					2
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					2
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					2
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					2
09	1260	N	631	-0-	-629	-0-	631	2			Y	-0-					2
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					2
11	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	2			Y	-0-					2
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	533	-0-	-366	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	491	-0-	-409	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	831	-0-	-502	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	982	-0-	-428	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	398	-0-	-780	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					3
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					3
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					3
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					3
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					3
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					3
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					3
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					3
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					3
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			Y	-0-					3
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			Y	-0-					3
12	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					3
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					3
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			Y	-0-					3
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					3
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					3
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					3
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					3
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					3
09	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	1746	2			Y	-0-					3
10	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	2			Y	-0-					3
11	1830	N	1407	-0-	-423	-0-	1407	2			Y	-0-					3
12	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 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	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					19
02	1008	N	983	-0-	-25	-0-	983	2			Y	-0-					19
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					19
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					19
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					19
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					19
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					19
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					19
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					19
10	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	2			Y	-0-					19
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					19
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					3
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	867	2			Y	-0-					3
03	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	2			Y	-0-					3
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					3
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					3
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			Y	-0-					3
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					3
11	900	N	773	-0-	-127	-0-	773	2			Y	-0-					3
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					6
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					6
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					6
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					6
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					6
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					6
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					6
08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					6
09	1260	X	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			Y	-0-					6
10	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					6
11	1320	X	1135	-0-	-185	-0-	1135	2			Y	-0-					6
12	1364	X	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					3
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					3
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					3
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					3
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					3
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					3
07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					3
08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					3
09	2310	X	1918	-0-	-392	-0-	1918	2			Y	-0-					3
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1974	2			Y	-0-					3
11	2100	N	1867	-0-	-233	-0-	1867	2			Y	-0-					3
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,744 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					16
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					16
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					16
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					16
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					16
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					16
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					16
08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					16
09	2280	X	1587	-0-	-693	-0-	1587	2			Y	-0-					16
10	2356	X	1790	-0-	-566	-0-	1790	2			Y	-0-					16
11	2130	X	1726	-0-	-404	-0-	1726	2			Y	-0-					16
12	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	1383	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 23,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					11
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					11
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					11
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					11
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					11
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					11
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					11
08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					11
09	2010	X	1181	-0-	-829	-0-	1181	2			Y	-0-					11
10	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	1234	2			Y	-0-					11
11	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			Y	-0-					11
12	1209	N	700	-0-	-509	-0-	700	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 18,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	1331	-0-	-1769	2459	1331	2			Y	-0-					4
02	2800	N	1051	-0-	-1749	710	1051	2			Y	-0-					4
03	1942	N	1232	-0-	-710	-0-	1232	2			Y	-0-					4
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					4
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					4
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					4
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					4
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					4
09	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					4
10	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			Y	-0-					4
11	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1466	2			Y	-0-					4
12	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1355	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,217 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					1
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					1
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					1
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					1
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					1
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					1
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					1
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					1
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			Y	-0-					1
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					1
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					1
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 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	1240	N	620	-0-	-620	-0-	620	2			Y	-0-					2
02	980	N	830	-0-	-150	-0-	830	2			Y	-0-					2
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					2
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					2
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					2
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					2
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					2
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					2
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					2
10	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			Y	-0-					2
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			Y	-0-					2
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	125	-0-	-183	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					1
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					1
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					1
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					1
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					1
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					1
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					1
11	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	2			Y	-0-					1
12	1426	N	857	-0-	-569	-0-	857	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5063	-0-	1963	2524	5063	2			Y	-0-					1
02	2800	N	2575	-0-	-225	2299	2575	2			Y	-0-					1
03	4394	X	2095	-0-	-2299	-0-	2095	2			Y	-0-					1
04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					1
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					1
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					1
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					1
08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					1
09	1740	X	1203	-0-	-537	-0-	1203	2			Y	-0-					1
10	1612	X	1206	-0-	-406	-0-	1206	2			Y	-0-					1
11	1560	X	1200	-0-	-360	-0-	1200	2			Y	-0-					1
12	1612	X	1224	-0-	-388	-0-	1224	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	220	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	161	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	151	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	171	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	179	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	186	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	206	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	187	1	587	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	159	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	114	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	144	1	556	2	Y	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	237	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	175	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	191	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	189	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	185	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	190	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	199	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	231	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	199	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	156	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	167	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	69	1	666	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,941 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	156	2			N	-0-					11
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					11
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					11
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					11
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					11
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					11
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					11
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					11
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					11
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					11
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					1
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					1
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					1
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					1
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					1
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					1
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					1
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					8
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					8
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					8
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					8
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-					8
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	2			Y	-0-					8
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					8
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					8
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2					10
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					10
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					10
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 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	806	N	272	-0-	-534	-0-	272	2			Y	-0-					34
02	700	N	261	-0-	-439	-0-	261	2			Y	-0-					34
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			Y	-0-					34
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					34
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					34
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					34
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					34
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					34
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	Y	4					38
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					38
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-					38
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	450	N	220	-0-	-230	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					11
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					11
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					11
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					11
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					11
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					11
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					11
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	N	2					13
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					13
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					13
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	262	1	746	2	N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	214	1	687	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	249	1	790	2	N	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	226	1	756	2	N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	221	1	751	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	216	1	758	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	225	1	761	2	N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	239	1	774	2	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	234	1	791	2	N	-0-					-0-
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	177	1	781	2	N	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	195	1	775	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	840	-0-	-214	-0-	80	1	760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	364	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	293	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	321	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	303	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	290	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	288	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	310	1	1087	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	342	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	292	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	229	1	1055	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	223	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	106	1	1047	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	291	1	839	2	N	1					87
							1	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	772	1	238	2	N	-0-					87
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	340	1	1094	2	N	7					94
							8	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	266	1	902	2	N	-0-					94
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	237	1	816	2	N	-0-	94	5			-0-
06	1410	N	807	-0-	-603	-0-	177	1	630	2	N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	369	1	1262	2	N	23					23
							25	9									
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	237	1	777	2	N	1					24
							1	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	250	1	855	2	N	-0-					24
10	1643	N	811	-0-	-832	-0-	148	1	661	2	N	2					26
							2	9									
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	189	1	762	2	N	-0-					26
12	1147	N	774	-0-	-373	-0-	73	1	701	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	337	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	294	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	332	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	305	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	310	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	297	1	1074	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	304	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	299	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	265	1	924	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	196	1	895	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	223	1	916	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	98	1	965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,276 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	268	1	782	2	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	246	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	289	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	251	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	240	1	837	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	245	1	879	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	247	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	280	1	928	2	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	253	1	879	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	700	-0-	-416	-0-	127	1	573	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	759	-0-	-411	-0-	149	1	610	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	727	-0-	-451	-0-	67	1	660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,276 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	107	1	322	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	92	1	315	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	121	1	409	2	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	91	1	321	2	N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	94	1	339	2	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	87	1	879	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	106	1	383	2	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	115	1	398	2	N	-0-					-0-
09	960	N	497	-0-	-463	-0-	108	1	389	2	N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	83	1	390	2	N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	95	1	401	2	N	-0-					-0-
12	527	N	448	-0-	-79	-0-	40	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,093 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	222	1	663	2	N	-0-					23
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	167	1	561	2	N	-0-					23
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	222	1	740	2	N	-0-					23
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	175	1	612	2	N	-0-					23
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	185	1	662	2	N	-0-					23
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	167	1	616	2	N	-0-					23
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	764	2	N	-0-					23
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	251	1	855	2	N	-0-					23
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	210	1	748	2	N	-0-					23
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	163	1	757	2	N	-0-					23
11	1080	N	852	-0-	-228	-0-	164	1	688	2	N	-0-					23
12	992	N	898	-0-	-94	-0-	82	1	816	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,706 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	558	N	551	-0-	-7	-0-	144	1	407	2	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	117	1	373	2	N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	136	1	427	2	N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	119	1	394	2	N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	116	1	390	2	N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	109	1	376	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	135	1	450	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	158	1	507	2	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	144	1	483	2	N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	114	1	500	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	129	1	508	2	N	-0-					-0-
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	51	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-		132	1	362	2	N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-		94	1	291	2	N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-		117	1	357	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-		101	1	323	2	N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-		98	1	318	2	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-		104	1	350	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-		113	1	366	2	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-		127	1	393	2	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-		123	1	400	2	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-		87	1	371	2	N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-		97	1	368	2	N	-0-					-0-
12	527	N	380	-0-	-147	-0-		37	1	343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-		235	1	662	2	N	1					18
								1	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-		183	1	608	2	N	6					24
								7	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-		206	1	680	2	N	6					30
								7	9									
04	870	N	857	-0-	-13	-0-		192	1	663	2	N	2					32
								2	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-		206	1	725	2	N	6					38
								7	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-		193	1	701	2	N	3	34	1			7
								3	9									
07	899	N	891	-0-	-8	-0-		198	1	693	2	N	-0-					7
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-		223	1	748	2	N	-0-					7
09	900	N	840	-0-	-60	-0-		186	1	652	2	N	2					9
								2	9									
10	899	N	730	-0-	-169	-0-		131	1	598	2	N	1					10
								1	9									
11	930	N	866	-0-	-64	-0-		168	1	696	2	N	2					12
								2	9									
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-		81	1	801	2	N	11					23
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	344	1	1049	2	N	2					22
							2	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	263	1	902	2	N	10					32
							11	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	270	1	916	2	N	7					39
							8	9									
04	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	258	1	922	2	N	3					42
							3	9									
05	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	253	1	920	2	N	9					51
							10	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	250	1	937	2	N	3	52	1			2
							3	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	280	1	1013	2	N	2					4
							2	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	281	1	974	2	N	-0-					4
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	257	1	932	2	N	1					5
							1	9									
10	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	183	1	866	2	N	2					7
							2	9									
11	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	194	1	823	2	N	3					10
							3	9									
12	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	104	1	1057	2	N	20					30
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2014	-0-	-714	-0-	2012	2	2	9	N	2					30
02	1932	N	1821	-0-	-111	-0-	1814	2	7	9	N	6	4	8			32
03	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					32
04	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					32
05	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					32
06	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1879	2	1	9	N	1					33
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	2			N	-0-					33
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					33
09	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	1778	2			N	-0-					33
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					33
11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					33
12	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1741	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 22,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. 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	6758	X	6429	-0-		-329	-0-		1565	1	4851	2	N	12					194
									13	9									
02	6047	X	6047	-0-		-0-	-0-		1342	1	4682	2	N	21					215
									23	9									
03	6634	X	6611	-0-		-23	-0-		1480	1	5110	2	N	19					234
									21	9									
04	6560	X	6560	-0-		-0-	-0-		1414	1	5139	2	N	6					240
									7	9									
05	5890	X	4572	-0-		-1318	-0-		970	1	3585	2	N	15					255
									17	9									
06	5700	X	4382	-0-		-1318	-0-		904	1	3448	2	N	27	185	1			97
									30	9									
07	5890	X	4371	-0-		-1519	-0-		930	1	3419	2	N	20					117
									22	9									
08	5890	X	4655	-0-		-1235	-0-		1023	1	3596	2	N	33	108	1			42
									36	9									
09	5700	X	4569	-0-		-1131	-0-		975	1	3582	2	N	11	48	1			5
									12	9									
10	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-		814	1	3911	2	N	15					20
									17	9									
11	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-		870	1	3767	2	N	15					35
									17	9									
*12	4074	X	4074	-0-		-0-	-0-		357	1	3697	2	N	18					53
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 61,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

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	7	R	7	-0-		-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-		-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-
03	21	R	21	-0-		-0-	-0-		1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	270	#	4	-0-		-266	-0-		4	2			N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-		-279	-0-						N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
09	4	#	-0-	-0-		-4	-0-						N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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-

PADRE ISLAND (6500) //CONT.// 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	100	1	655	2	N	-0-					-0-
03	839 R	839	-0-	-0-	-0-	398	1	441	2	N	-0-					-0-
04	900 #	665	-0-	-235	-0-	263	1	402	2	N	-0-					-0-
05	930 #	455	-0-	-475	-0-	73	1	382	2	N	-0-					-0-
06	900 #	696	-0-	-204	-0-	118	1	578	2	N	-0-					-0-
07	837 #	226	-0-	-611	-0-	67	1	159	2	N	-0-					-0-
08	837 #	354	-0-	-483	-0-	41	1	313	3	N	-0-					-0-
09	690 #	634	-0-	-56	-0-	84	1	550	3	N	-0-					-0-
10	713 #	529	-0-	-184	-0-	105	1	424	3	N	-0-					-0-
11	690 #	674	-0-	-16	-0-	17	1	657	3	N	-0-					-0-
12	651 R	651	-0-	-0-	-0-	12	1	639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	#	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 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	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-

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
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199722 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10378 - 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	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	78 85	1 9	2125	2	N	77					219
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	81 96	1 9	1940	2	N	87	186	1			120
03	2263	X	2258	-0-	-5	-0-	90 74	1 9	2094	2	N	67					187
04	2220	X	2067	-0-	-153	-0-	81 116	1 9	1870	2	N	105	186	1	1	8	105
05	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	87 70	1 9	1783	2	N	64					169
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	90 86	1 9	2164	2	N	78	182	1			65
07	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	90 79	1 9	2171	2	N	72					137
08	2263	X	1645	-0-	-618	-0-	60 55	1 9	1530	2	N	50					187
09	2340	X	238	-0-	-2102	-0-	9 52	1 9	177	2	N	47	187	1			47
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					47
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					47
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 17,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

PALOMAS (QUEEN CITY) //CONT.// 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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	1116	X	740	-0-	-376	-0-	15	1	713	2	N	11					190
							12	9									
02	1120	X	900	-0-	-220	-0-	18	1	853	2	N	26	187	1	1	8	28
							29	9									
03	1240	X	938	-0-	-302	-0-	18	1	910	2	N	9					37
							10	9									
04	1200	X	756	-0-	-444	-0-	15	1	732	2	N	8					45
							9	9									
05	992	X	168	-0-	-824	-0-	9	1	157	2	N	2					47
							2	9									
06	960	X	949	-0-	-11	-0-	12	1	931	2	N	5					52
							6	9									
07	992	X	176	-0-	-816	-0-	9	1	166	2	N	1					53
							1	9									
08	930	X	793	-0-	-137	-0-	12	1	773	2	N	7					60
							8	9									
09	960	X	188	-0-	-772	-0-	9	1	177	2	N	2					62
							2	9									
10	992	X	692	-0-	-300	-0-	9	1	671	2	N	11					73
							12	9									
11	960	X	176	-0-	-784	-0-	6	1	170	2	N	-0-					73
12	806	X	763	-0-	-43	-0-	9	1	743	2	N	10					83
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	T. A.		-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-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

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-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 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	8680	X	8634	-0-	-46	-0-	21 79	1 9	8534	2	N	72	185	1			116
02	7840	X	7104	-0-	-736	-0-	19 76	1 9	7009	2	N	69					185
03	8432	X	7426	-0-	-1006	-0-	19 86	1 9	7321	2	N	78	148	1			115
04	7710	X	6694	-0-	-1016	-0-	17 68	1 9	6609	2	N	62					177
05	7967	X	6940	-0-	-1027	-0-	20 65	1 9	6855	2	N	59	176	1			60
06	7710	X	6022	-0-	-1688	-0-	19 66	1 9	5937	2	N	60					120
07	7874	X	5873	-0-	-2001	-0-	19 43	1 9	5811	2	N	39	2	8			157
08	7440	X	4859	-0-	-2581	-0-	16 6	1 9	4837	2	N	5					162
09	6720	X	5200	-0-	-1520	-0-	18 66	1 9	5116	2	N	60	7	8			215
10	DLQ G-10		4883	-0-	4883	4883	18 56	1 9	4809	2	N	51	180	1	6	8	80
11	8126	X	3243	-0-	-4883	-0-	12 44	1 9	3187	2	N	40	10	8			110
*12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	16 58	1 9	4382	2	N	53	5	8			158

TOTAL GAS PROD: 71,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

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-					47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3906	X	1128	-0-	-2778	-0-	1119	3	9	9	N	8					143
02	1176	X	609	-0-	-567	-0-	580	3	29	9	N	26					169
03	1302	X	613	-0-	-689	-0-	580	3	33	9	N	30					199
04	1080	X	1038	-0-	-42	-0-	1028	3	10	9	N	9					208
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2366	3	21	9	N	19					227
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1739	3	12	9	N	11					238
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1958	3	7	9	N	6					244
08	2387	X	1583	-0-	-804	-0-	1528	3	55	9	N	50					294
09	2310	X	677	-0-	-1633	-0-	659	3	18	9	N	16					310
10	2387	X	1153	-0-	-1234	-0-	1079	3	74	9	N	67	362	1			15
11	1890	X	1479	-0-	-411	-0-	1466	3	13	9	N	12					27
12	1953	X	1288	-0-	-665	-0-	1277	3	11	9	N	10					37

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

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	62	X	19	-0-		-43	-0-	19	3			N	-0-					48
02	56	X	11	-0-		-45	-0-	10	3	1	9	N	1					49
03	62	X	10	-0-		-52	-0-	10	3			N	-0-					49
04	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					49
05	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					49
06	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					49
07	11	X	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					49
08	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

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	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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.		7639	-0-		7639	7639	7567	3	72	9	N	65					65
11	14B2 EXT		15143	-0-		15143	22782	15022	3	121	9	N	110					175
12	14B2 EXT		13418	-0-		13418	36200	13311	3	107	9	N	97	185	1			87

TOTAL GAS PROD: 36,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

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-					76
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
04	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	3			N	-0-					76
05	14B2 EXT		3118	-0-		3118	3118	3118	3			N	-0-					76
06	14B DENY		1892	-0-		1892	5010	1892	3			N	-0-					76
07	14B2 EXT		1144	-0-		1144	6154	1143	3	1	9	N	1					77
08	14B2 EXT		842	-0-		842	6996	840	3	2	9	N	2					79
09	7306	X	310	-0-		-6996	-0-	310	3			N	-0-					79
10	445	X	445	-0-		-0-	-0-	443	3	2	9	N	2					81
11	1890	X	421	-0-		-1469	-0-	420	3	1	9	N	1					82
12	1147	X	410	-0-		-737	-0-	410	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INC G-10	-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 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	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	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-

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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					110
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	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

01	14B DENY		-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-

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	279	X	190	-0-	-89	-0-	39	1	107	2	N	40					95
							44	9									
02	280	X	198	-0-	-82	-0-	38	1	154	2	N	5					100
							6	9									
03	310	X	208	-0-	-102	-0-	46	1	162	2	N	-0-					100
04	300	X	19	-0-	-281	-0-	2	1	3	2	N	13					113
							14	9									
05	248	X	170	-0-	-78	-0-	64	1	106	2	N	-0-					113
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	98	1	133	2	N	-0-					113
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	134	1	179	2	N	-0-					113
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	150	1	221	2	N	-0-					113
09	240	X	230	-0-	-10	-0-	80	1	150	2	N	-0-					113
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	141	1	228	2	N	-0-					113
11	360	X	310	-0-	-50	-0-	125	1	185	2	N	-0-					113
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2139	X	1699	-0-	-440	-0-	448	1	1212	2	N	35					102
							39	9									
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	402	1	1618	2	N	-0-					102
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	441	1	1547	2	N	25					127
							28	9									
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1446	1	1916	2	N	5					132
							6	9									
05	2232	X	2038	-0-	-194	-0-	762	1	1276	2	N	-0-					132
06	2160	X	1634	-0-	-526	-0-	694	1	940	2	N	-0-					132
07	3472	X	1883	-0-	-1589	-0-	808	1	1075	2	N	-0-					132
08	3472	X	2407	-0-	-1065	-0-	975	1	1432	2	N	-0-					132
09	3360	X	2073	-0-	-1287	-0-	720	1	1353	2	N	-0-					132
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1268	1	2053	2	N	-0-					132
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	1101	1	1637	2	N	-0-					132
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 25,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					54
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					54
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					111
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					111
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	393	1	1283	2	N	-0-					111
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	601	1	3343	2	N	69					180
							76	9									
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	681	1	2826	2	N	15					195
							17	9									
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	643	1	2281	2	N	11					206
							12	9									
09	4020	X	1968	-0-	-2052	-0-	441	1	1521	2	N	5					211
							6	9									
10	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	795	1	2427	2	N	20					231
							22	9									
11	4020	X	2727	-0-	-1293	-0-	663	1	2064	2	N	-0-					231
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 20,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	25					89
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					89
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
04	60	X	12	-0-	-48	-0-	2	1	2	2	N	7					96
							8	9									
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	109	1	182	2	N	-0-					96
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	108	1	146	2	N	-0-					96
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	58	1	76	2	N	-0-					96
08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	125	1	184	2	N	-0-					96
09	270	X	231	-0-	-39	-0-	80	1	151	2	N	-0-					96
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	141	1	228	2	N	-0-					96
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	124	1	186	2	N	-0-					96
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					150
02	2800	N	3732	-0-	932	932	3710	2	22	9	Y	20	73	1			97
03	3100	N	2519	-0-	-581	351	2519	2			Y	-0-					97
04	1800	#	1264	-0-	-536	-0-	1264	2			Y	-0-					97
05	4123	#	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					97
06	3990	#	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					97
07	4123	#	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					97
08	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					97
09	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					97
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	1	81	2	Y	-0-					107
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	50	1	75	2	Y	-0-	107	1			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	69	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	47	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	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: 488 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	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-

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

	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	7750	X	6742	-0-	-1008	-0-	182 370	1 9	6190	2	Y	336	336	1			85
02	6832	X	5706	-0-	-1126	-0-	190 339	1 9	5177	2	Y	308	300	1			93
03	6851	X	6229	-0-	-622	-0-	261 331	1 9	5637	2	Y	301	300	1			94
04	6450	X	5904	-0-	-546	-0-	224 329	1 9	5351	2	Y	299	322	1			71
05	6665	X	6071	-0-	-594	-0-	286 351	1 9	5434	2	Y	319	309	1			81
06	6450	X	4381	-0-	-2069	-0-	226 249	1 9	3906	2	Y	226	241	1			66
07	6324	X	3578	-0-	-2746	-0-	186 209	1 9	3183	2	Y	190	217	1			39
08	6231	X	3354	-0-	-2877	-0-	178 196	1 9	2980	2	Y	178	172	1			45
09	5910	X	3250	-0-	-2660	-0-	190 175	1 9	2885	2	Y	159	156	1			48
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	194 190	1 9	3022	2	Y	173	187	1			34
*11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	192 191	1 9	2742	2	Y	174	192	1			16
*12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	159 200	1 9	2465	2	Y	182	148	1			50

TOTAL GAS PROD: 54,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,845

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	12400	X	9844	-0-	-2556	-0-	637 147	1 9	9060	2	Y	134	148	1			34
02	11200	X	8681	-0-	-2519	-0-	615 237	1 9	7829	2	Y	215	184	1			65
03	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	985 303	1 9	11858	2	Y	275	254	1			86
04	11460	X	10160	-0-	-1300	-0-	776 259	1 9	9125	2	Y	235	265	1			56
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	934 289	1 9	9330	2	Y	263	252	1			67
06	11880	X	10808	-0-	-1072	-0-	872 259	1 9	9677	2	Y	235	233	1			69
07	12276	X	11563	-0-	-713	-0-	1120 279	1 9	10164	2	Y	254	271	1			52
08	12276	X	11844	-0-	-432	-0-	1163 275	1 9	10406	2	Y	250	239	1			63
09	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	1170 265	1 9	9661	2	Y	241	231	1			73
10	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	1176 265	1 9	9890	2	Y	241	266	1			48
11	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	1223 277	1 9	9895	2	Y	252	277	1			23
12	10633	X	10620	-0-	-13	-0-	1125 257	1 9	9238	2	Y	234	193	1			64

TOTAL GAS PROD: 131,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,829

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
02	52	N	43	-0-	-9	-0-	43	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	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	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: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 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
01	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	428	1	6091	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
02	6104	X	5914	-0-	-190	-0-	428	1	5451	2	Y	32	31	1			10
							35	9									
03	6758	X	6343	-0-	-415	-0-	484	1	5828	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
04	6330	X	4461	-0-	-1869	-0-	348	1	4090	2	Y	21	25	1			5
							23	9									
05	6541	X	15	-0-	-6526	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
09	4470	X	32	-0-	-4438	-0-	3	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		282	-0-	282	282	30	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		97	-0-	97	379	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	379					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21656	-0-	-2214	-0-	576	1	19609	2	Y	1337	1334	1			339
							1471	9									
02	21560	X	19408	-0-	-2152	-0-	643	1	17492	2	Y	1157	1146	1			350
							1273	9									
03	23095	X	19695	-0-	-3400	-0-	815	1	17607	2	Y	1157	1146	1			361
							1273	9									
04	20700	X	18556	-0-	-2144	-0-	695	1	16586	2	Y	1159	1244	1			276
							1275	9									
05	21390	X	18923	-0-	-2467	-0-	885	1	16794	2	Y	1131	1118	1			289
							1244	9									
06	20700	X	18750	-0-	-1950	-0-	964	1	16628	2	Y	1053	1033	1			309
							1158	9									
07	21390	X	19407	-0-	-1983	-0-	1003	1	17154	2	Y	1136	1213	1			232
							1250	9									
08	19685	X	18209	-0-	-1476	-0-	959	1	16078	2	Y	1065	1027	1			270
							1172	9									
09	18750	X	17709	-0-	-1041	-0-	1029	1	15655	2	Y	932	919	1			283
							1025	9									
10	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	1028	1	16032	2	Y	1062	1134	1			211
							1168	9									
11	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	1020	1	14592	2	Y	1003	1123	1			91
							1103	9									
12	16988	X	16204	-0-	-784	-0-	908	1	14113	2	Y	1075	872	1			294
							1183	9									

TOTAL GAS PROD: 223,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,267

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. GAS LIFT (I)(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	17238	-0-	-2292	-0-	1065	1	15140	2	Y	939	884	1			238
							1033	9									
02	17640	X	15288	-0-	-2352	-0-	1060	1	13501	2	Y	661	699	1			200
							727	9									
03	19530	X	18058	-0-	-1472	-0-	1330	1	16005	2	Y	657	652	1			205
							723	9									
04	18480	X	16527	-0-	-1953	-0-	1239	1	14561	2	Y	661	709	1			157
							727	9									
05	17577	X	17419	-0-	-158	-0-	1512	1	15095	2	Y	738	707	1			188
							812	9									
06	17490	X	15907	-0-	-1583	-0-	1258	1	13961	2	Y	625	630	1			183
							688	9									
07	18073	X	16026	-0-	-2047	-0-	1522	1	13811	2	Y	630	684	1			129
							693	9									
08	18073	X	15529	-0-	-2544	-0-	1496	1	13377	2	Y	596	574	1			151
							656	9									
09	16860	X	14069	-0-	-2791	-0-	1453	1	12002	2	Y	558	540	1			169
							614	9									
10	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	1488	1	12515	2	Y	583	636	1			116
							641	9									
11	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	1530	1	12384	2	Y	584	647	1			53
							642	9									
*12	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	1504	1	12351	2	Y	597	487	1			163
							657	9									

TOTAL GAS PROD: 189,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,829

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
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	1085	N	719	-0-	-366	-0-	717	2	2	9	N	2					199
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	2			N	-0-					199
03	744	N	606	-0-	-138	-0-	605	2	1	9	N	1					200
04	690	N	375	-0-	-315	-0-	375	2			N	-0-	158	1			42
05	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					42
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					42
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					42
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	114	2	9	9	N	8					50
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8	9	N	7					57
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					57
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					57
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2287	-0-	-224	-0-	128	1	2159	2	N	-0-					123
02	2296	#	1827	-0-	-469	-0-	78	1	1749	2	N	-0-					123
03	2542	#	2014	-0-	-528	-0-	136	1	1878	2	N	-0-					123
04	2460	#	2092	-0-	-368	-0-	113	1	1979	2	N	-0-					123
05	2294	#	1798	-0-	-496	-0-	57	1	1737	2	N	4					127
							4	9									
06	2220	#	1845	-0-	-375	-0-	52	1	1792	2	N	1					128
							1	9									
07	3360	R	3360	-0-	-0-	-0-	104	1	3247	2	N	8					136
							9	9									
08	2876	R	2876	-0-	-0-	-0-	104	1	2772	2	N	-0-					136
09	2744	R	2744	-0-	-0-	-0-	43	1	2701	2	N	-0-					136
10	3348	#	2920	-0-	-428	-0-	49	1	2871	2	N	-0-					136
11	3240	#	2729	-0-	-511	-0-	50	1	2679	2	N	-0-					136
12	3348	#	2725	-0-	-623	-0-	33	1	2692	2	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 29,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	-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-

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
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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	155	N	123	-0-	-32	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	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: 387 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
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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 (9.0A) 70433 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 188462 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6890 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

	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	8773	X	2928	-0-	-5845	-0-	105	1	2823	2	Y	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	103	1	3677	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	116	-0-	-2704	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	623	-0-	-2942	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	646	1	5194	2	Y	-0-					-0-
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	712	1	4546	2	Y	-0-					-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	633	1	3993	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	4450	-0-	-1378	-0-	477	1	3973	2	Y	-0-					-0-
11	5640	X	3355	-0-	-2285	-0-	27	1	3328	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	2379	-0-	-3449	-0-	20	1	2359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

	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	12617	X	9582	-0-	-3035	-0-	344	1	9235	2	Y	3					125
							3	9									
02	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9651	2	73	9	Y	66	172	1			19
03	10168	X	10124	-0-	-44	-0-	276	1	9828	2	Y	18					37
							20	9									
04	9840	X	342	-0-	-9498	-0-	322	2	20	9	Y	18					55
05	10757	X	2546	-0-	-8211	-0-	2534	2	12	9	Y	11					66
06	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13845	2	24	9	Y	22					88
07	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	1733	1	13932	2	Y	4					92
							4	9									
08	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	1951	1	12466	2	Y	-0-					92
09	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	1788	1	11280	2	Y	-0-					92
10	15655	X	12959	-0-	-2696	-0-	1391	1	11568	2	Y	-0-					92
11	15150	X	10152	-0-	-4998	-0-	82	1	10070	2	Y	-0-					92
12	15655	X	7954	-0-	-7701	-0-	67	1	7867	2	Y	18					110
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 120,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

PENASCAL, WEST (6930) //CONT.// 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
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	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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	Y	8					141
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3					144
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					149
04	1380	#	934	-0-	-446	-0-	926	2	8	9	Y	7					156
05	1550	#	1271	-0-	-279	-0-	1265	2	6	9	Y	5					161
06	1500	#	816	-0-	-684	-0-	816	2			Y	-0-					161
07	1550	#	834	-0-	-716	-0-	834	2			Y	-0-					161
08	1271	#	524	-0-	-747	-0-	524	2			Y	-0-					161
09	1230	#	415	-0-	-815	-0-	415	2			Y	-0-					161
10	837	N	414	-0-	-423	-0-	414	2			Y	-0-					161
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					161
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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		-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	T. A.		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-

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	279	N	273	-0-	-6	-0-	271	2	2	9	Y	2					19
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	119	2			Y	-0-					19
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					19
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					19
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					19
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					19
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	275	2	6	9	Y	5					24
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					24
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					24
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					24
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					24
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 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	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	840	N	270	-0-	-570	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		1355	-0-	1355	1355	1355	2			N	-0-					15
08	14B2 EXT		1117	-0-	1117	2472	1117	2			N	-0-					15
09	14B2 EXT		1066	-0-	1066	3538	1066	2			N	-0-					15
10	4447	X	909	-0-	-3538	-0-	909	2			N	-0-					15
11	1080	N	77	-0-	-1003	-0-	77	2			N	-0-					15
12	1116	N	93	-0-	-1023	-0-	93	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	Y	5					5
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					5
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					5
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					5
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					5
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 184404 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					227
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	185	1			170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	185	1			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					220
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	180	1			123
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	177	1			185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	324	351	1			158
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	173	1			245
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	176	1			272
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	353	1			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,701

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

01	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					86
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					86
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					86
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					86
05	651	N	397	-0-	-254	-0-	397	2			N	-0-					86
06	570	N	278	-0-	-292	-0-	278	2			N	-0-					86
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	N	2					88
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12					100
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2					102
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					102
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	N	7					109
12	868	N	425	-0-	-443	-0-	423	2	2	9	N	2					111

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

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-

PENITAS (7950) //CONT.// 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

01	3038		922	-0-	-2116	-0-	922	2			N	-0-					54
02	1176	#	657	-0-	-519	-0-	657	2			N	-0-					54
03	1085	#	835	-0-	-250	-0-	835	2			N	-0-					54
04	900	#	536	-0-	-364	-0-	536	2			N	-0-					54
05	713	N	399	-0-	-314	-0-	399	2			N	-0-					54
06	810	N	494	-0-	-316	-0-	494	2			N	-0-					54
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					54
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					54
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					54
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					54
11	1140	N	253	-0-	-887	-0-	253	2			N	-0-					54
12	1550	N	601	-0-	-949	-0-	599	2	2	9	N	2					56

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	N	12					153
02	1568	X	550	-0-	-1018	-0-	550	2			N	-0-					153
03	1736	X	421	-0-	-1315	-0-	404	2	17	9	N	15					168
04	1680	X	674	-0-	-1006	-0-	668	2	6	9	N	5					173
05	1209	X	787	-0-	-422	-0-	778	2	9	9	N	8					181
06	1020	X	185	-0-	-835	-0-	185	2			N	-0-	164	1			17
07	682	X	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					17
08	682	X	295	-0-	-387	-0-	295	2			N	-0-					17
09	750	X	462	-0-	-288	-0-	462	2			N	-0-					17
10	775	X	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					17
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					17
12	558	X	212	-0-	-346	-0-	212	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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-

PERRO ROJO (I-35, WEST) //CONT.// 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
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

01	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	1163	1	10076	2	Y	-0-					184
02	9492	X	6914	-0-	-2578	-0-	699	1	6113	2	Y	93					277
							102	9									
03	10509	X	9873	-0-	-636	-0-	1022	1	8720	2	Y	119	190	1			206
							131	9									
04	10890	X	276	-0-	-10614	-0-	74	1	106	2	Y	87	195	1			98
							96	9									
05	11253	X	4733	-0-	-6520	-0-	141	1	4541	2	Y	46					144
							51	9									
06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	967	1	12141	2	Y	79					223
							87	9									
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	947	1	9277	2	Y	183	180	1			226
							201	9									
08	9858	X	9469	-0-	-389	-0-	948	1	8358	2	Y	148	188	1			186
							163	9									
09	13200	X	7972	-0-	-5228	-0-	966	1	6904	2	Y	93	188	1			91
							102	9									
10	13640	X	9442	-0-	-4198	-0-	994	1	8291	2	Y	143					234
							157	9									
11	13200	X	7840	-0-	-5360	-0-	7741	2	99	9	Y	90	192	1			132
12	10416	X	9753	-0-	-663	-0-	1094	1	8510	2	Y	135					267
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 101,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 2 RRCID -> 246196 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 18485 PERF.17026 - 17454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-7	-0-	192	2	18	9	N	16					140
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	N	4					144
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6					150
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	123	2	3	9	N	3					153
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	N	1					154
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4					158
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	109	2	4	9	N	4					162
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4					166
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					166
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					166
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					166
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	5481	R	5481	-0-	-0-	-0-	133	1	5328	2	N	18					135
							20	9									
02	4648	#	3937	-0-	-711	-0-	96	1	3830	2	N	10					145
							11	9									
03	4278	#	3544	-0-	-734	-0-	86	1	3451	2	N	6					151
							7	9									
04	3900	#	2639	-0-	-1261	-0-	64	1	2565	2	N	9					160
							10	9									
05	5487	#	501	-0-	-4986	-0-	12	1	488	2	N	1					161
							1	9									
06	5310	#	3658	-0-	-1652	-0-	89	1	3560	2	N	8					169
							9	9									
07	4371	#	3721	-0-	-650	-0-	90	1	3619	2	N	11	166	1			14
							12	9									
08	3534	#	3101	-0-	-433	-0-	75	1	3016	2	N	9					23
							10	9									
09	3660	#	498	-0-	-3162	-0-	12	1	486	2	N	-0-					23
10	3782	#	1731	-0-	-2051	-0-	42	1	1685	2	N	4					27
							4	9									
11	3660	#	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					27
12	3720	#	877	-0-	-2843	-0-	21	1	856	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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 10/27/2000 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 1216 - 1248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: 12 RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13748 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

PETERS, N. (OAKVILLE) 70842 685 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR "589" WELL #: 1 RRCID -> 263477 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1040 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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	2883 #	2783	-0-	-100	-0-	2777 2	6 9	N	5			78
02	2632 #	2449	-0-	-183	-0-	2449 2		N	-0-			78
03	2914 #	2815	-0-	-99	-0-	2813 2	2 9	N	2			80
04	2820 #	1841	-0-	-979	-0-	1828 2	13 9	N	12			92
05	2790 #	2528	-0-	-262	-0-	2494 2	34 9	N	31			123
06	2748 R	2748	-0-	-0-	-0-	2716 2	32 9	N	29			152
07	2821 #	2407	-0-	-414	-0-	2374 2	33 9	N	30			182
08	2821 #	2586	-0-	-235	-0-	2580 2	6 9	N	5			187
09	2760 #	2292	-0-	-468	-0-	2290 2	2 9	N	2	172 1		17
10	2852 #	2237	-0-	-615	-0-	2226 2	11 9	N	10			27
11	2760 #	1817	-0-	-943	-0-	1814 2	3 9	N	3			30
12	2573 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 26,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

PETRONILLA CREEK (5200) 70925 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 132228 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 2884 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	112	-0-	-260	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	294	-0-	-66	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	236	-0-	-94	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*12	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

01	2202 N	2202	-0-	-0-	B	-0-	605 130	1 9	1467	2	Y	118	108	1			153
02	1876 N	1814	-0-	-62	B	-0-	525 109	1 9	1180	2	Y	99	109	1			143
03	2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-	649 132	1 9	1461	2	Y	120	103	1			160
04	2130 N	2113	-0-	-17	B	-0-	525 101	1 9	1487	2	Y	92	101	1			151
05	2194 N	2194	-0-	-0-	B	-0-	511 144	1 9	1539	2	Y	131	100	1			182
06	2238 N	2238	-0-	-0-	B	-0-	503 168	1 9	1567	2	Y	153	197	1			138
07	2259 N	2259	-0-	-0-	B	-0-	538 131	1 9	1590	2	Y	119	105	1			152
08	2291 N	2291	-0-	-0-	B	-0-	738 155	1 9	1398	2	Y	141	108	1			185
09	2190 N	2141	-0-	-49	B	-0-	684 78	1 9	1379	2	Y	71	108	1			148
10	2263 N	1824	-0-	-439	B	-0-	323 228	1 9	1273	2	Y	207	206	1			149
11	2190 N	1973	-0-	-217	B	-0-	364 89	1 9	1520	2	Y	81	108	1			122
12	2201 N	2063	-0-	-138	B	-0-	413 125	1 9	1525	2	Y	114	201	1			35

TOTAL GAS PROD: 25,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

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	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

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	2632	X	2632	-0-	-0- B	-0-	763	1	1849	2	Y	18	21	1			32
							20	9									
02	2381	X	2381	-0-	-0- B	-0-	726	1	1632	2	Y	21	22	1			31
							23	9									
03	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	869	1	1955	2	Y	22	20	1			33
							24	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0- B	-0-	723	1	2050	2	Y	25	23	1			35
							28	9									
05	2708	X	2708	-0-	-0- B	-0-	664	1	2002	2	Y	38	26	1			47
							42	9									
06	2760	X	2527	-0-	-233 B	-0-	604	1	1882	2	Y	37	49	1			35
							41	9									
07	2883	X	2555	-0-	-328 B	-0-	638	1	1884	2	Y	30	26	1			39
							33	9									
08	2883	X	2376	-0-	-507 B	-0-	811	1	1534	2	Y	28	24	1			43
							31	9									
09	2790	X	2349	-0-	-441 B	-0-	774	1	1560	2	Y	14	23	1			34
							15	9									
10	2542	N	1981	-0-	-561 B	-0-	392	1	1547	2	Y	38	41	1			31
							42	9									
11	2310	N	2286	-0-	-24 B	-0-	438	1	1831	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
12	2418	N	2285	-0-	-133 B	-0-	481	1	1780	2	Y	22	39	1			8
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 29,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

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	1240	X	982	-0-	-258 B	-0-	281	1	680	2	N	19	18	1			22
							21	9									
02	1120	X	983	-0-	-137 B	-0-	297	1	667	2	N	17	18	1			21
							19	9									
03	1308	X	1308	-0-	-0- B	-0-	395	1	890	2	N	21	18	1			24
							23	9									
04	1050	X	988	-0-	-62 B	-0-	253	1	717	2	N	16	17	1			23
							18	9									
05	1125	X	1125	-0-	-0- B	-0-	274	1	826	2	N	23	17	1			29
							25	9									
06	1260	X	991	-0-	-269 B	-0-	234	1	729	2	N	25	33	1			21
							28	9									
07	1302	X	916	-0-	-386 B	-0-	227	1	671	2	N	16	16	1			21
							18	9									
08	1302	X	949	-0-	-353 B	-0-	321	1	608	2	N	18	15	1			24
							20	9									
09	1080	X	893	-0-	-187 B	-0-	293	1	591	2	N	8	14	1			18
							9	9									
10	1116	X	708	-0-	-408 B	-0-	137	1	540	2	N	28	28	1			18
							31	9									
11	990	X	812	-0-	-178 B	-0-	155	1	647	2	N	9	14	1			13
							10	9									
12	961	X	727	-0-	-234 B	-0-	152	1	561	2	N	13	24	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 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	3115	X	3115	-0-	-0- B	-0-	897	1	2175	2	Y	39	44	1			68
							43	9									
02	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	1381	1	3105	2	Y	45	46	1			67
							50	9									
03	5102	X	5102	-0-	-0- B	-0-	1550	1	3488	2	Y	58	47	1			78
							64	9									
04	4826	X	4826	-0-	-0- B	-0-	1245	1	3530	2	Y	46	48	1			76
							51	9									
05	5022	X	4677	-0-	-345 B	-0-	1148	1	3462	2	Y	61	47	1			90
							67	9									
06	4950	X	4525	-0-	-425 B	-0-	1079	1	3361	2	Y	77	96	1			71
							85	9									
07	5115	X	4473	-0-	-642 B	-0-	1114	1	3291	2	Y	62	52	1			81
							68	9									
08	5115	X	3935	-0-	-1180 B	-0-	1342	1	2540	2	Y	48	46	1			83
							53	9									
09	4830	X	4277	-0-	-553 B	-0-	1410	1	2841	2	Y	24	43	1			64
							26	9									
10	4681	X	3191	-0-	-1490 B	-0-	631	1	2490	2	Y	64	72	1			56
							70	9									
11	4530	X	4072	-0-	-458 B	-0-	780	1	3257	2	Y	32	39	1			49
							35	9									
12	4464	X	3767	-0-	-697 B	-0-	793	1	2931	2	Y	39	71	1			17
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 50,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	1134	1	2748	2	N	82	180	1			25
							90	9									
02	3164	X	3053	-0-	-111 B	-0-	905	1	2035	2	N	103					128
							113	9									
03	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	1141	1	2568	2	N	-0-					128
04	3840	X	3648	-0-	-192 B	-0-	933	1	2643	2	N	65	180	1			13
							72	9									
05	3968	X	3612	-0-	-356 B	-0-	900	1	2712	2	N	-0-					13
06	3840	X	3699	-0-	-141 B	-0-	872	1	2719	2	N	98					111
							108	9									
07	3782	X	3702	-0-	-80 B	-0-	936	1	2766	2	N	-0-					111
08	3849	X	3849	-0-	-0- B	-0-	1302	1	2464	2	N	75	177	1			9
							83	9									
09	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	1213	1	2446	2	N	94					103
							103	9									
10	3813	X	3491	-0-	-322 B	-0-	706	1	2785	2	N	-0-					103
11	3720	X	3305	-0-	-415 B	-0-	621	1	2592	2	N	84					187
							92	9									
*12	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	831	1	3074	2	N	78	174	1			91
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 43,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	8995	X	8995	-0-	-0- B	-0-	2611	1	6328	2	N	51					219
							56	9									
02	7008	X	7008	-0-	-0- B	-0-	2144	1	4820	2	N	40					259
							44	9									
03	8509	X	8509	-0-	-0- B	-0-	2603	1	5859	2	N	43	165	1			137
							47	9									
04	8970	X	8970	-0-	-0- B	-0-	2325	1	6589	2	N	51					188
							56	9									
05	8618	X	7986	-0-	-632 B	-0-	1978	1	5964	2	N	40					228
							44	9									
06	8930	X	8930	-0-	-0- B	-0-	2161	1	6734	2	N	32					260
							35	9									
07	8618	X	7056	-0-	-1562 B	-0-	1777	1	5250	2	N	26	173	1			113
							29	9									
08	8618	X	475	-0-	-8143 B	-0-	164	1	311	2	N	-0-					113
09	8340	X	4	-0-	-8336 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-					113
10	9238	X	4173	-0-	-5065 B	-0-	840	1	3313	2	N	18					131
							20	9									
11	8940	X	4790	-0-	-4150 B	-0-	911	1	3806	2	N	66					197
							73	9									
12	7068	X	3222	-0-	-3846 B	-0-	683	1	2524	2	N	14					211
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 70,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725	X	2725	-0-	-0- B	-0-	792	1	1920	2	N	12					107
							13	9									
02	6104	X	-0-	-0-	-6104 B	-0-					N	-0-					107
03	6758	X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					N	-0-					107
04	6270	X	-0-	-0-	-6270 B	-0-					N	-0-					107
05	6355	X	-0-	-0-	-6355 B	-0-					N	-0-					107
06	2640	X	-0-	-0-	-2640 B	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
10	DLQ G-10		17209	-0-	17209 B	17209	3466	1	13667	2	N	69					176
							76	9									
11	DLQ G-10		10330	-0-	10330 B	27539	1985	1	8288	2	N	52	171	1			57
							57	9									
12	DLQ G-10		7440	-0-	7440 B	34979	1580	1	5843	2	N	15					72
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
02	12236	X	-0-	-0-	-12236 B	-0-					N	-0-					183
03	364	X	364	-0-	-0- B	-0-	107	1	242	2	N	14					197
							15	9									
04	T. A.		4883	-0-	4883 B	4883	1273	1	3609	2	N	1					198
							1	9									
05	T. A.		9118	-0-	9118 B	14001	2271	1	6846	2	N	1	1	8			198
							1	9									
06	23155	X	9154	-0-	-14001 B	-0-	2215	1	6904	2	N	32	170	1			60
							35	9									
07	9717	X	9717	-0-	-0- B	-0-	2451	1	7240	2	N	24					84
							26	9									
08	11257	X	11257	-0-	-0- B	-0-	3879	1	7345	2	N	30					114
							33	9									
09	9150	X	9103	-0-	-47 B	-0-	3015	1	6078	2	N	9					123
							10	9									
10	9703	X	7294	-0-	-2409 B	-0-	1461	1	5759	2	N	67	166	1			24
							74	9									
11	10890	X	9598	-0-	-1292 B	-0-	1846	1	7709	2	N	39					63
							43	9									
12	11253	X	9686	-0-	-1567 B	-0-	2053	1	7589	2	N	40					103
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 80,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	558	N	291	-0-	-267	-0-	85	1	206	2	N	-0-					338
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					338
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					338
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					338
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
D.C.R.C. SEC. 201 WELL #: 58 RRCID -> 057089 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 2219 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/08/2013 - P & A 1/7/13

TOTAL GAS PROD: -0- 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR (BOND) 71087 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 244667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10692 - 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR (MARKS) 71087 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 261700 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9903 - 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	7	X	-0-	-0-	-7	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 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	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-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 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	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	227	1	1811	2	N	1	1	8			63
							1	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	280	1	1692	2	N	-0-					63
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	293	1	1723	2	N	3	3	8			63
							3	9									
04	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	293	1	1626	2	N	-0-					63
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	293	1	1978	2	N	-0-					63
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	247	1	1803	2	N	1	1	8			63
							1	9									
07	1984	N	1232	-0-	-752	-0-	229	1	1003	2	N	-0-					63
08	2263	N	1347	-0-	-916	-0-	260	1	1087	2	N	-0-					63
09	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	220	1	1389	2	N	-0-					63
10	1240	N	923	-0-	-317	-0-	228	1	693	2	N	2	2	8			63
							2	9									
11	1290	N	485	-0-	-805	-0-	196	1	289	2	N	-0-					63
12	1674	N	105	-0-	-1569	-0-	34	1	70	2	N	1	1	8			63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	559	1	15210	2	N	85					93
							94	9									
02	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	493	1	12515	2	N	40					133
							44	9									
03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	548	1	12995	2	N	40	160	1			13
							44	9									
04	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	530	1	12041	2	N	59					72
							65	9									
05	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	557	1	11992	2	N	53					125
							58	9									
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	418	1	8590	2	N	62	174	1			13
							68	9									
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	496	1	9351	2	N	6					19
							7	9									
08	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	557	1	11098	2	N	5					24
							6	9									
09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	513	1	10276	2	N	17					41
							19	9									
10	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	542	1	10047	2	N	43					84
							47	9									
11	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	539	1	9969	2	N	38					122
							42	9									
*12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	55	1	9635	2	N	60	170	1			12
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 140,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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.	-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-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					9
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					9
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					9
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					9
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					9
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					9
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	67	2	9	9	Y	8	13	1			4
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					4
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					4
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	0	X	-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	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	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-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-					19
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	Y	1	1	8					82
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-							82
03	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			Y	-0-							82
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-							82
05	1705 N	1255	-0-	-450	-0-	1255	2			Y	-0-							82
06	1470 N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			Y	-0-							82
07	1302 N	761	-0-	-541	-0-	761	2			Y	-0-							82
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1326	2	164	9	Y	149	168	1					63
09	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			Y	-0-							63
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-							63
11	1440 N	736	-0-	-704	-0-	736	2			Y	-0-							63
12	1178 N	322	-0-	-856	-0-	322	2			Y	-0-							63

TOTAL GAS PROD: 13,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) //CONT.// 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1023	N	733	-0-	-290	-0-	178	1	555	2	N	-0-					56
							115	1	303	2							
							10	9									
02	644	N	418	-0-	-226	-0-	261	1	672	2	N	-0-					56
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	209	1	620	2	N	-0-					56
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	184	1	555	2	N	5					61
							6	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	183	1	573	2	N	4					65
							4	9									
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	245	1	670	2	N	5					70
							6	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	165	1	610	2	N	9	27	1			52
							10	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	243	1	909	2	N	2					54
							2	9									
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	217	1	734	2	N	1					55
							1	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	170	1	471	2	N	2					57
							2	9									
11	750	N	643	-0-	-107	-0-	169	1	430	2	N	1					58
							1	9									
12	1178	N	600	-0-	-578	-0-											

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
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	1860	X	1052	-0-	-808	-0-	255	1	797	2	N	-0-					68
02	1176	X	899	-0-	-277	-0-	248	1	651	2	N	-0-					68
03	1209	X	86	-0-	-1123	-0-	24	1	62	2	N	-0-					68
04	1020	X	719	-0-	-301	-0-	181	1	538	2	N	-0-					68
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	371	1	1116	2	N	10					78
							11	9									
06	1020	X	1001	-0-	-19	-0-	241	1	754	2	N	5					83
							6	9									
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	352	1	962	2	N	7					90
							8	9									
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	410	1	1528	2	N	24	39	1			75
							26	9									
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	364	1	1365	2	N	3					78
							3	9									
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	391	1	1330	2	N	3					81
							3	9									
11	1890	X	1518	-0-	-372	-0-	401	1	1115	2	N	2					83
							2	9									
12	1953	X	1343	-0-	-610	-0-	376	1	964	2	N	3					86
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 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	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	519	1	1620	2	N	-0-					65
02	2184	X	1389	-0-	-795	-0-	383	1	1006	2	N	-0-					65
03	2418	X	1674	-0-	-744	-0-	468	1	1206	2	N	-0-					65
04	2340	X	2046	-0-	-294	-0-	516	1	1530	2	N	-0-					65
05	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	498	1	1498	2	N	13					78
							14	9									
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	520	1	1624	2	N	12					90
							13	9									
07	2108	X	1122	-0-	-986	-0-	299	1	816	2	N	6					96
							7	9									
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	509	1	1900	2	N	29	43	1			82
							32	9									
09	2160	X	2149	-0-	-11	-0-	451	1	1694	2	N	4					86
							4	9									
10	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	418	1	1428	2	N	3					89
							3	9									
11	2370	X	1441	-0-	-929	-0-	380	1	1059	2	N	2					91
							2	9									
12	2449	X	1313	-0-	-1136	-0-	367	1	943	2	N	3					94
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	639	-0-	-1097	-0-	639	2			N	-0-					33
02	1568	#	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					33
03	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					33
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					33
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 639 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	2			N	-0-					1
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					1
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	6	9	N	5	4	1			2
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					2
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					2
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	524	1	7596	2	N	-0-					122
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	451	1	4971	2	N	-0-					122
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	484	1	4146	2	N	-0-					122
04	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	421	1	2573	2	N	-0-					122
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	472	1	3258	2	N	13					135
							14	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	471	1	3294	2	N	15					150
							17	9									
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	550	1	4083	2	N	14					164
							15	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	555	1	2830	2	N	1					165
							1	9									
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	552	1	4056	2	N	3					168
							3	9									
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	605	1	3845	2	N	-0-					168
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	519	1	5268	2	N	-0-					168
*12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	529	1	4596	2	N	5					173
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 56,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1599	-0-	-261	-0-	103	1	1496	2	N	-0-					115
02	1680	X	1303	-0-	-377	-0-	108	1	1195	2	N	-0-					115
03	1860	X	1277	-0-	-583	-0-	134	1	1143	2	N	-0-					115
04	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	178	1	1092	2	N	-0-					115
05	1612	X	1282	-0-	-330	-0-	155	1	1065	2	N	56					171
							62	9									
06	1560	X	914	-0-	-646	-0-	114	1	800	2	N	-0-					171
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	158	1			15
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					15
09	1260	X	47	-0-	-1213	-0-	6	1	41	2	N	-0-					15
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					15
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					15
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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-	-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-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
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	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	621	1	1941	2	N	-0-					92
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	607	1	1595	2	N	-0-					92
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	739	1	1905	2	N	-0-					92
04	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	613	1	1818	2	N	-0-					92
05	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	526	1	1582	2	N	14					106
							15	9									
06	2550	N	2372	-0-	-178	-0-	572	1	1787	2	N	12					118
							13	9									
07	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	658	1	1798	2	N	14					132
							15	9									
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	503	1	1870	2	N	29	55	1			106
							32	9									
09	2370	N	2053	-0-	-317	-0-	432	1	1618	2	N	3					109
							3	9									
10	2480	N	2209	-0-	-271	-0-	501	1	1704	2	N	4					113
							4	9									
11	2340	N	2081	-0-	-259	-0-	550	1	1528	2	N	3					116
							3	9									
12	2108	N	1896	-0-	-212	-0-	532	1	1360	2	N	4					120
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

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 #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

01	14B2 EXT		-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-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 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	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	393	-0-	-10	-0-	95	1	298	2	N	-0-					29
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	96	1	251	2	N	-0-					29
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	114	1	293	2	N	-0-					29
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	95	1	281	2	N	-0-					29
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	91	1	273	2	N	2					31
							2	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	97	1	304	2	N	2					33
							2	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	110	1	301	2	N	3					36
							3	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	321	2	N	5	14	1			27
							6	9									
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	75	1	285	2	N	-0-					27
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	89	1	305	2	N	1					28
							1	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	108	1	305	2	N	1					29
							1	9									
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	110	1	284	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	152	-0-	-3	-0-	37	1	115	2	N	-0-					8
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	37	1	97	2	N	-0-					8
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	N	-0-					8
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	36	1	108	2	N	-0-					8
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	35	1	106	2	N	1					9
							1	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	N	-0-					9
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	41	1	112	2	N	1					10
							1	9									
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	2	4	1			8
							2	9									
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	29	1	110	2	N	-0-					8
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	34	1	117	2	N	-0-					8
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	40	1	112	2	N	-0-					8
*12	155	N	148	-0-	-7	-0-	41	1	106	2	N	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	0	N	-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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 012537 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6966 - 7042

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - WELL PLUGGED 01/21/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 1 RRCID -> 012538 COMPL. DATE 07/22/1956 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - WELL PLUGGED 01/16/13

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	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	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	119	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	982	-0-	-754	-0-	127	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	838	-0-	-1084	-0-	127	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1148	-0-	-712	-0-	152	1	996	2	Y	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	177	1	1054	2	Y	200	114	0			86
							220	9									
06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	167	1	873	2	Y	451	451	0			86
							496	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	357	1	1942	2	Y	483	480	0			89
							531	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	204	1	968	2	Y	498	408	0			179
							548	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	263	1	1352	2	Y	23	130	1			72
							25	9									
10	2821	X	808	-0-	-2013	-0-	145	1	663	2	Y	-0-	52	1			20
11	2730	X	923	-0-	-1807	-0-	209	1	713	2	Y	1	10	1			11
							1	9									
12	2821	X	722	-0-	-2099	-0-	162	1	560	2	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 95 RRCID -> 151975 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7576 - 7590

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 12804 10/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

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-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	434	N	246	-0-	-188	-0-	113 1 63 9	70 2	Y	57	57 0		26
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-	19 0		7
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	1	6 0		2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	2 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: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

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-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

01	14B DENY	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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		898	-0-	898	968	293	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	968					Y	-0-					-0-
05	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-163	-0-	57	1	90	9	Y	82	75	0			34
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	9	1	64	2	Y	-0-	26	0			8
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	2	1	10	2	Y	1	7	0			2
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1934	-0-	-980	-0-	209	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1499	-0-	-1385	-0-	193	1	1306	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	386	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	571	1	3730	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2547	-0-	-894	-0-	367	1	2180	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	1621	-0-	-839	-0-	260	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3558	-0-	-379	-0-	553	1	3005	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1334	-0-	-2603	-0-	233	1	1101	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	525	1	2702	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	1230	-0-	-2335	-0-	221	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	1222	-0-	-2228	-0-	277	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	870	-0-	-2695	-0-	195	1	675	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,883 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 #: 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	744	N	372	-0-	-372	-0-	40	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	61	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	78	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	88	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	77	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	491	-0-	-129	-0-	76	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	357	-0-	-263	-0-	62	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	86	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	103	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	69	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	242	-0-	-316	-0-	54	1	188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 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	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	530	1	4371	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	3995	-0-	-1353	-0-	515	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	4271	-0-	-1898	-0-	648	1	3623	2	Y	-0-					-0-
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	864	1	5641	2	Y	-0-					-0-
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	891	1	5290	2	Y	-0-					-0-
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	892	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	943	1	5127	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	4788	-0-	-1877	-0-	836	1	3952	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5296	-0-	-1154	-0-	861	1	4435	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5512	-0-	-657	-0-	992	1	4520	2	Y	-0-					-0-
11	5880	X	2784	-0-	-3096	-0-	622	1	2118	2	Y	40	19	1			21
							44	9									
12	6076	X	2977	-0-	-3099	-0-	659	1	2282	2	Y	33	44	1			10
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 58,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	372	N	365	-0-	-7	-0-	39	1	326	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	84	1	572	2	N	-0-					-0-
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	72	1	404	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	77	1	502	2	N	-0-					-0-
05	713	N	443	-0-	-270	-0-	64	1	379	2	N	-0-					-0-
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	57	1	301	2	N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	143	1	779	2	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	2	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	125	1	645	2	N	-0-					-0-
10	930	N	627	-0-	-303	-0-	113	1	514	2	N	-0-					-0-
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	112	1	381	2	N	-0-					-0-
12	806	N	362	-0-	-444	-0-	81	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 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	126242	X	35811	-0-	-90431	-0-	3838	1	31631	2	Y	311	239	0			108
							342	9									
02	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	3671	1	24845	2	Y	268	283	0			93
							295	9									
03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	2047	1	11440	2	Y	301	313	0			81
							331	9									
04	41850	X	20577	-0-	-21273	-0-	2695	1	17603	2	Y	254	222	0			113
							279	9									
05	43245	X	17371	-0-	-25874	-0-	2464	1	14639	2	Y	244	203	0			154
							268	9									
06	34650	X	13294	-0-	-21356	-0-	2103	1	11027	2	Y	149	254	0			49
							164	9									
07	31899	X	11325	-0-	-20574	-0-	1733	1	9416	2	Y	160	176	0			33
							176	9									
08	21266	X	8430	-0-	-12836	-0-	1449	1	6854	2	Y	115	103	0			45
							127	9									
09	20580	X	7898	-0-	-12682	-0-	1249	1	6430	2	Y	199	157	1			87
							219	9									
10	14260	X	6585	-0-	-7675	-0-	1139	1	5192	2	Y	231	226	1			92
							254	9									
11	13290	X	2759	-0-	-10531	-0-	612	1	2088	2	Y	54	70	1			76
							59	9									
12	11315	X	320	-0-	-10995	-0-	64	1	221	2	Y	32	86	1			22
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 166,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,318

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 17 D RRCID -> 202031 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5774 - 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	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	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-

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	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	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-

PITA NW (G-58) //CONT.// 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 211129 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6224 - 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	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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

PITA, N. W. (G-63) 71706 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 17 F RRCID -> 080489 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6606 - 6615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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, N.W. (G-70) 71706 059 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4F RRCID -> 137132 COMPL. DATE 12/25/1990 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6751 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA,N.W. (H-18) 71706 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 062658 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	740	2	22	9	N	20					343
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	N	65					408
							72	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13	191	1			230
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1332	2	42	9	N	38					268
05	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1281	2	28	9	N	25					293
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1021	2	28	9	N	25	187	1			131
07	1426	N	942	-0-	-484	-0-	924	2	18	9	N	16					147
08	1302	N	936	-0-	-366	-0-	927	2	9	9	N	8					155
09	1050	N	781	-0-	-269	-0-	761	2	20	9	N	18					173
10	930	N	435	-0-	-495	-0-	431	2	4	9	N	4					177
11	900	N	607	-0-	-293	-0-	593	2	14	9	N	13					190
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	604	2	25	9	N	23					213

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	14B DENY	-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-

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	T. A.	-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-

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	2607	2607	-0-	-0-	-0-	2498	2	109	9	N	99	173	1			31
02	1983	1983	-0-	-0-	-0-	1942	2	41	9	N	37					68
03	2694	2694	-0-	-0-	-0-	2661	2	33	9	N	30					98
04	2359	2359	-0-	-0-	-0-	2320	2	39	9	N	35					133
05	2464	2464	-0-	-0-	-0-	2411	2	53	9	N	48	159	1			22
06	2494	2494	-0-	-0-	-0-	2460	2	34	9	N	31					53
07	2317	2317	-0-	-0-	-0-	2273	2	44	9	N	40					93
08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2549	2	46	9	N	42					135
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2089	2	33	9	N	30					165
10	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	1393	2	40	9	N	36	173	1			28
11	1860 N	911	-0-	-949	-0-	855	2	56	9	N	51					79
12	1922 N	1709	-0-	-213	-0-	1675	2	34	9	N	31					110

TOTAL GAS PROD: 25,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (5100) 72043 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CRYER-DOUGLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270801 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5106 - 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
06	0	-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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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. H. -C- WELL #: 10 RRCID -> 056100 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 5640 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (5350) 72043 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 135 RRCID -> 078077 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5598 - 5604

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH(6100 SOUTH) 72043 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 269730 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 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
04	0		1151	-0-	1151	1151	1151	4			N	-0-					-0-
05	0		1434	-0-	1434	2585	1408	2	26	9	N	24					24
06	1755		10088	-0-	8333	10918	9899	2	189	9	N	172	178	1			18
07	20087		9169	-0-	-10918	-0-	8978	2	191	9	N	174					192
08	10881		8535	-0-	-2346	-0-	8346	2	189	9	N	172	176	1			188
09	10530		6673	-0-	-3857	-0-	6527	2	146	9	N	133	182	1			139
10	10881		5435	-0-	-5446	-0-	5128	2	307	9	N	279	342	1			76
11	10080	#	3969	-0-	-6111	-0-	3838	2	131	9	N	119					195
12	9176	#	2892	-0-	-6284	-0-	2862	2	30	9	N	27					222

TOTAL GAS PROD: 49,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	1922 #	471	-0-	-1451	-0-	144	1	327	2	N	-0-					84
02	1512 #	267	-0-	-1245	-0-	96	1	169	2	N	2					86
						2	9									
03	3657 R	3657	-0-	-0-	-0-	3627	2	30	9	N	27					113
04	5513 R	5513	-0-	-0-	-0-	5445	2	68	9	N	62					175
05	5706 R	5706	-0-	-0-	-0-	5607	2	99	9	N	90	176	1			89
06	6990	6995	-0-	5	5	6868	2	127	9	N	115					204
07	6818 R	6813	-0-	-5	-0-	6667	2	146	9	N	133	176	1			161
08	6353 R	6353	-0-	-0-	-0-	6231	2	122	9	N	111					272
09	6990	5537	-0-	-1453	-0-	5443	2	94	9	N	85					357
10	7223	5199	-0-	-2024	-0-	5124	2	75	9	N	68	178	1			247
11	6990	4608	-0-	-2382	-0-	4542	2	66	9	N	60					307
12	6820 #	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					307

TOTAL GAS PROD: 51,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

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

01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	68	1	1095	2	Y	-0-					-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	72	1	1101	2	Y	-0-					-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-					-0-
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (7000) //CONT.// 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	837 N	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	810 N	124	-0-	-686	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	133	1	1342	2	Y	5					7
							6	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	135	1	1351	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	139	1	1757	2	Y	7	3	1			10
							8	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	98	1	1387	2	Y	11	7	1			14
							12	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	150	1	2177	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	118	1	1728	2	Y	8	8	1			14
							9	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	141	1	1977	2	Y	4	17	1			1
							4	9									
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	392	1	1871	2	Y	-0-					1
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	202	1	1367	2	Y	-0-					1
10	2325	X	1817	-0-	-508	-0-	236	1	1581	2	Y	-0-					1
11	2190	X	1485	-0-	-705	-0-	172	1	1313	2	Y	-0-					1
12	2263	X	1720	-0-	-543	-0-	181	1	1539	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	217	1	2181	2	Y	229					336
							252	9									
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	269	1	2703	2	Y	312	290	1			358
							343	9									
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2095	2	Y	230	162	1			426
							253	9									
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	159	1	2251	2	Y	28	306	1			148
							31	9									
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	217	1	3146	2	Y	27	118	1			57
							30	9									
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	162	1	2361	2	Y	17	32	1			42
							19	9									
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	243	1	3402	2	Y	68	88	1			22
							75	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	609	1	2906	2	Y	-0-					22
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	415	1	2814	2	Y	-0-					22
10	3720	X	2060	-0-	-1660	-0-	268	1	1792	2	Y	-0-					22
11	3600	X	2634	-0-	-966	-0-	304	1	2330	2	Y	-0-					22
12	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	346	1	2943	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 35,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	76	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	70	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	57	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	56	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	171	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	114	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	101	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	86	1	655	2	Y	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	107	1	912	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 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	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	210	1	2111	2	Y	7					10
							8	9									
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	174	1	1747	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	2051	2	Y	6	3	1			11
							7	9									
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	127	1	1794	2	Y	14	8	1			17
							15	9									
05	2852	X	2169	-0-	-683	-0-	139	1	2019	2	Y	10	13	1			14
							11	9									
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	174	1	2540	2	Y	11	8	1			17
							12	9									
07	2232	X	2225	-0-	-7	-0-	147	1	2064	2	Y	13	26	1			4
							14	9									
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	435	1	2075	2	Y	-0-					4
09	2730	X	2066	-0-	-664	-0-	266	1	1800	2	Y	-0-					4
10	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	240	1	1606	2	Y	-0-					4
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	267	1	2040	2	Y	-0-					4
*12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	233	1	1983	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 26,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	79	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	910	-0-	-175	-0-	67	1	843	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	Y	23					23
							25	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	Y	14	18	1			19
							15	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	63	1	915	2	Y	11	10	1			20
							12	9									
07	1147	N	895	-0-	-252	-0-	59	1	825	2	Y	10	27	1			3
							11	9									
08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	163	1	779	2	Y	-0-					3
09	990	N	762	-0-	-228	-0-	98	1	664	2	Y	-0-					3
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	95	1	639	2	Y	-0-					3
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	77	1	593	2	Y	-0-					3
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	72	1	614	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	153	1	1537	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	152	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	Y	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1771	2	Y	69					69
							76	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	Y	46	55	1			60
							51	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	117	1	1709	2	Y	37	33	1			64
							41	9									
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	Y	104	135	1			33
							114	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	322	1	1534	2	Y	-0-					33
09	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	193	1	1310	2	Y	-0-					33
10	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	197	1	1320	2	Y	-0-					33
11	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	178	1	1364	2	Y	-0-					33
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	175	1	1486	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	66	1	666	2	Y	3					5
							3	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	64	1	647	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	57	1	720	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	Y	21	5	1			23
							23	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	Y	13	18	1			18
							14	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	11	10	1			19
							12	9									
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	54	1	762	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
08	868	N	563	-0-	-305	-0-	98	1	465	2	Y	-0-					3
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					3
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
11	540	N	46	-0-	-494	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

01	4030	X	3228	-0-	-802	-0-	444	1	2773	2	Y	10					90
							11	9									
02	3500	X	3233	-0-	-267	-0-	384	1	2832	2	Y	15					105
							17	9									
03	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	468	1	3043	2	Y	10					115
							11	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	463	1	2512	2	Y	4					119
							4	9									
05	3627	X	1964	-0-	-1663	-0-	444	1	1511	2	Y	8					127
							9	9									
06	3450	X	2701	-0-	-749	-0-	452	1	2216	2	Y	30					157
							33	9									
07	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	491	1	2221	2	Y	54	186	1			25
							59	9									
08	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	589	1	2864	2	Y	-0-					25
09	2970	X	2114	-0-	-856	-0-	292	1	1822	2	Y	-0-					25
10	2759	X	1829	-0-	-930	-0-	295	1	1534	2	Y	-0-					25
11	2670	X	2336	-0-	-334	-0-	393	1	1943	2	Y	-0-					25
*12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	353	1	2566	2	Y	43	63	1			5
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 33,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4054	-0-	-1526	-0-	365	1	3668	2	Y	19					27
							21	9									
02	5040	X	4566	-0-	-474	-0-	411	1	4129	2	Y	24	23	1			28
							26	9									
03	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	368	1	4646	2	Y	25	12	1			41
							28	9									
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	322	1	4561	2	Y	33	29	1			45
							36	9									
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	312	1	4521	2	Y	22	36	1			31
							24	9									
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	334	1	4880	2	Y	20	17	1			34
							22	9									
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	285	1	3984	2	Y	9	40	1			3
							10	9									
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					3
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					3
10	5425	X	24	-0-	-5401	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					3
11	5250	X	4897	-0-	-353	-0-	566	1	4331	2	Y	-0-					3
*12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	863	1	7333	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 46,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	67	1	792	2	N	5	11	1			10
							6	9									
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	61	1	673	2	N	7	11	1			6
							8	9									
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	71	1	775	2	N	-0-					6
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	70	1	733	2	N	-0-					6
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	84	1	722	2	N	-0-					6
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	70	1	702	2	N	13					19
							14	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	804	2	N	16	30	1			5
							18	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	150	1	728	2	N	-0-					5
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	128	1	798	2	N	-0-					5
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	162	1	843	2	N	-0-					5
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	152	1	750	2	N	-0-					5
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	103	1	750	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

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	3412	-0-	312	312		306	1	3080	2	Y	24					27
								26	9									
02	1339	N	1027	-0-	-312	-0-		92	1	926	2	Y	8	23	1			12
								9	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		84	1	1058	2	Y	8	5	1			15
								9	9									
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-		72	1	1027	2	Y	10	11	1			14
								11	9									
05	1240	X	1205	-0-	-35	-0-		77	1	1120	2	Y	7	11	1			10
								8	9									
06	1200	X	1063	-0-	-137	-0-		68	1	991	2	Y	4	5	1			9
								4	9									
07	1147	X	966	-0-	-181	-0-		63	1	880	2	Y	21	23	1			7
								23	9									
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-					7
09	1170	X	883	-0-	-287	-0-		114	1	769	2	Y	-0-					7
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		163	1	1088	2	Y	-0-					7
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-		73	1	556	2	Y	-0-					7
12	558	N	548	-0-	-10	-0-		58	1	490	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

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	1096	-0-	-485	-0-		85	1	1007	2	Y	4	8	1			8
								4	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		90	1	994	2	Y	39	18	1			29
								43	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		98	1	1075	2	Y	-0-					29
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		115	1	1198	2	Y	-0-					29
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		118	1	1011	2	Y	-0-					29
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		124	1	1241	2	Y	83					112
								91	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		103	1	1048	2	Y	77	164	1			25
								85	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-		81	1	396	2	Y	-0-					25
09	360	N	353	-0-	-7	-0-		49	1	304	2	Y	-0-					25
10	961	N	189	-0-	-772	-0-		30	1	159	2	Y	-0-					25
11	450	N	160	-0-	-290	-0-		27	1	133	2	Y	-0-					25
12	372	N	205	-0-	-167	-0-		25	1	180	2	Y	-0-	4	1			21

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	224	1	2660	2	Y	23	60	1			55
							25	9									
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	185	1	2046	2	Y	16	59	1			12
							18	9									
03	2883	X	2545	-0-	-338	-0-	213	1	2332	2	Y	-0-					12
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	204	1	2126	2	Y	-0-					12
05	3100	X	1862	-0-	-1238	-0-	195	1	1667	2	Y	-0-					12
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	286	1	2868	2	Y	38					50
							42	9									
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	247	1	2497	2	Y	37	75	1			12
							41	9									
08	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	403	1	1961	2	Y	-0-					12
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	536	1	3345	2	Y	-0-					12
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	630	1	3275	2	Y	-0-					12
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	607	1	3001	2	Y	-0-					12
*12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	313	1	2277	2	Y	55	56	1			11
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 34,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	149	1	1494	2	Y	13					17
							14	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	142	1	1425	2	Y	14	15	1			16
							15	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	2	Y	15	7	1			24
							17	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	124	1	1752	2	Y	63	17	1			70
							69	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	111	1	1606	2	Y	39	56	1			53
							43	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	113	1	1643	2	Y	33	29	1			57
							36	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	118	1	1646	2	Y	13	66	1			4
							14	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	331	1	1577	2	Y	-0-					4
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	205	1	1392	2	Y	-0-					4
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	207	1	1384	2	Y	-0-					4
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	179	1	1370	2	Y	-0-					4
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	172	1	1460	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	248	1	2945	2	Y	38	120	1			102
							42	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	246	1	2724	2	Y	18	107	1			13
							20	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	244	1	2667	2	Y	-0-					13
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	232	1	2414	2	Y	-0-					13
05	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	249	1	2135	2	Y	-0-					13
06	2910	X	2172	-0-	-738	-0-	195	1	1953	2	Y	22					35
							24	9									
07	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	248	1	2512	2	Y	31	56	1			10
							34	9									
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	533	1	2594	2	Y	-0-					10
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	492	1	3069	2	Y	-0-					10
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	647	1	3362	2	Y	-0-					10
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	607	1	2998	2	Y	-0-					10
*12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	412	1	2994	2	Y	66	73	1			3
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 36,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	620	N	467	-0-	-153	-0-	42	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	39	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	93	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	56	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	377	-0-	-103	-0-	44	1	333	2	Y	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	75	1	639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	148	1	921	2	Y	5					80
							6	9									
02	1176	N	976	-0-	-200	-0-	151	1	814	2	Y	10					90
							11	9									
03	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	174	1	893	2	Y	8					98
							9	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	158	1	851	2	Y	10					108
							11	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	157	1	953	2	Y	13					121
							14	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	151	1	935	2	Y	4					125
							4	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	140	1	948	2	Y	54	132	1			47
							59	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	246	1	933	2	Y	-0-					47
*09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	234	1	834	2	Y	-0-					47
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	211	1	775	2	Y	-0-					47
11	1800	N	1047	-0-	-753	-0-	215	1	832	2	Y	-0-					47
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	235	1	808	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

01	1364	N	733	-0-	-631	-0-	733	2			N	-0-					17
02	1120	N	637	-0-	-483	-0-	637	2			N	-0-					17
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					17
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					17
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					17
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					17
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					17
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					17
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					17
10	1643	N	867	-0-	-776	-0-	867	2			N	-0-					17
11	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					17
12	1457	N	772	-0-	-685	-0-	772	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1209	N	933	-0-	-276	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	699	-0-	-981	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	899	N	577	-0-	-322	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,248 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1936	-0-	-48	-0-	109	1	1823	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	111	1	1746	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	116	1	1870	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	107	1	1674	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1653	2	Y	-0-	1	1			2
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	99	1	1551	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	90	1	1390	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	78	1	1175	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	68	1	1096	2	Y	12	4	1			12
							13	9									
11	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	85	1	1328	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	79	1	1142	2	Y	12	8	1			17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	233	1	3889	2	Y	23	16	1			17
							25	9									
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	231	1	3638	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	245	1	3942	2	Y	20	17	1			18
							22	9									
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	240	1	3747	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	243	1	3736	2	Y	25	27	1			15
							28	9									
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	234	1	3813	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
07	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	220	1	3436	2	Y	15	9	1			18
							17	9									
08	4154	X	3197	-0-	-957	-0-	192	1	2972	2	Y	30	36	1			12
							33	9									
09	4020	X	3806	-0-	-214	-0-	235	1	3545	2	Y	24	16	1			20
							26	9									
10	4185	X	3681	-0-	-504	-0-	215	1	3442	2	Y	22	17	1			25
							24	9									
11	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	239	1	3712	2	Y	18	17	1			26
							20	9									
12	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	238	1	3425	2	Y	26	17	1			35
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 46,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	28	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,563 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

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	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	328	1	5473	2	Y	88	54	1			65
							97	9									
02	5068	X	4873	-0-	-195	-0-	288	1	4531	2	Y	49	62	1			52
							54	9									
03	5611	X	4967	-0-	-644	-0-	287	1	4610	2	Y	64	59	1			57
							70	9									
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	328	1	5122	2	Y	63	58	1			62
							69	9									
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	369	1	5675	2	Y	104	103	1			63
							114	9									
06	5700	X	3748	-0-	-1952	-0-	216	1	3517	2	Y	14	35	1			42
							15	9									
07	5704	X	3890	-0-	-1814	-0-	231	1	3616	2	Y	39	29	1			52
							43	9									
08	6169	X	4743	-0-	-1426	-0-	287	1	4448	2	Y	7	56	1			3
							8	9									
09	5970	X	2445	-0-	-3525	-0-	152	1	2290	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	5518	X	1267	-0-	-4251	-0-	74	1	1189	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	4590	X	3486	-0-	-1104	-0-	211	1	3271	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	4743	X	2807	-0-	-1936	-0-	182	1	2621	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 49,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

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	6200	X	5153	-0-	-1047	-0-	285	1	4756	2	Y	102	75	1			75
							112	9									
02	5152	X	4505	-0-	-647	-0-	265	1	4176	2	Y	58	71	1			62
							64	9									
03	5704	X	4340	-0-	-1364	-0-	249	1	4011	2	Y	73	70	1			65
							80	9									
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	275	1	4293	2	Y	71	67	1			69
							78	9									
05	5425	X	4429	-0-	-996	-0-	264	1	4058	2	Y	97	107	1			59
							107	9									
06	4980	X	4765	-0-	-215	-0-	274	1	4466	2	Y	23	33	1			49
							25	9									
07	4991	X	4987	-0-	-4	-0-	295	1	4619	2	Y	66	34	1			81
							73	9									
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	308	1	4773	2	Y	11	88	1			4
							12	9									
09	4770	X	3014	-0-	-1756	-0-	187	1	2821	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	317	1	5077	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
11	4920	X	4719	-0-	-201	-0-	285	1	4427	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
12	5084	X	4807	-0-	-277	-0-	312	1	4486	2	Y	8	6	1			11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 55,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	33	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	28	1	438	2	Y	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1770	-0-	-59	-0-	96	1	1610	2	Y	58	42	1			43
							64	9									
02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	95	1	1491	2	Y	36	41	1			38
							40	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	103	1	1657	2	Y	51	43	1			46
							56	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	98	1	1525	2	Y	41	46	1			41
							45	9									
05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	100	1	1535	2	Y	63	66	1			38
							69	9									
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	90	1	1475	2	Y	12	21	1			29
							13	9									
07	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	91	1	1419	2	Y	36	21	1			44
							40	9									
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	2	Y	10	50	1			4
							11	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	103	1	1554	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	88	1	1412	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	91	1	1417	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	96	1	1386	2	Y	6	4	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	57	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	55	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	51	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	53	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	706	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

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	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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7186	-0-		-192	-0-		406	1	6768	2	Y	11	8	1			8
									12	9									
02	7364	X	6374	-0-		-990	-0-		380	1	5986	2	Y	7	8	1			7
									8	9									
03	8153	X	7808	-0-		-345	-0-		456	1	7341	2	Y	10	8	1			9
									11	9									
04	6677	X	6677	-0-		-0-	-0-		401	1	6267	2	Y	8	9	1			8
									9	9									
05	7239	X	7239	-0-		-0-	-0-		441	1	6786	2	Y	11	12	1			7
									12	9									
06	7144	X	7144	-0-		-0-	-0-		413	1	6728	2	Y	3	4	1			6
									3	9									
07	7924	X	7924	-0-		-0-	-0-		476	1	7439	2	Y	8	4	1			10
									9	9									
08	7249	X	7249	-0-		-0-	-0-		436	1	6762	2	Y	46	38	1			18
									51	9									
09	7031	X	7031	-0-		-0-	-0-		435	1	6562	2	Y	31	24	1			25
									34	9									
10	7936	X	6914	-0-		-1022	-0-		405	1	6475	2	Y	31	22	1			34
									34	9									
11	7680	X	6829	-0-		-851	-0-		411	1	6392	2	Y	24	22	1			36
									26	9									
12	7936	X	7208	-0-		-728	-0-		466	1	6706	2	Y	33	22	1			47
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 85,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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-

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	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	100	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	97	1	1536	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	100	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	105	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	105	1	1636	2	Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	102	1	1543	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
10	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	99	1	1591	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
11	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	96	1	1498	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
12	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	106	1	1529	2	Y	10	7	1			14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	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	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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3571	-0-	-180	-0-		200	1 35 9	3336	2	Y	32	24	1			24
02	3388	X	3337	-0-	-51	-0-		198	1 22 9	3117	2	Y	20	23	1			21
03	3751	X	3202	-0-	-549	-0-		186	1 28 9	2988	2	Y	25	24	1			22
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-		191	1 23 9	2978	2	Y	21	22	1			21
05	3782	X	3299	-0-	-483	-0-		199	1 37 9	3063	2	Y	34	35	1			20
06	3570	X	3108	-0-	-462	-0-		179	1 8 9	2921	2	Y	7	11	1			16
07	3689	X	3016	-0-	-673	-0-		180	1 21 9	2815	2	Y	19	11	1			24
08	3286	X	2995	-0-	-291	-0-		181	1 14 9	2800	2	Y	13	32	1			5
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-		206	1 11 9	3106	2	Y	10	7	1			8
10	3286	X	3171	-0-	-115	-0-		186	1 10 9	2975	2	Y	9	7	1			10
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-		191	1 9 9	2966	2	Y	8	7	1			11
12	3379	X	3261	-0-	-118	-0-		211	1 11 9	3039	2	Y	10	7	1			14

TOTAL GAS PROD: 38,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	1723	-0-	-4880	-0-		238	1 18 9	1467	2	Y	16	16	1			10
02	4396	X	3894	-0-	-502	-0-		344	1 59 9	3491	2	Y	54	38	1			26
03	3782	X	3266	-0-	-516	-0-		316	1 62 9	2888	2	Y	56	41	1			41
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-		286	1 47 9	2015	2	Y	43	55	1			29
05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-		330	1 32 9	1440	2	Y	29	34	1			24
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-		431	1 30 9	1318	2	Y	27	14	1			37
07	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-		438	1 39 9	1292	2	Y	35	47	1			25
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-		118	1 31 9	1676	2	Y	28	33	1			20
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-		109	1 29 9	1447	2	Y	26	32	1			14
10	1829	X	1707	-0-	-122	-0-		126	1 20 9	1561	2	Y	18	17	1			15
11	1770	X	1765	-0-	-5	-0-		133	1 19 9	1613	2	Y	17	10	1			22
12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-		130	1 18 9	1392	2	Y	16	22	1			16

TOTAL GAS PROD: 25,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	344	1	2122	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	188	1	1911	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	212	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	243	1	1711	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1327	-0-	-998	-0-	247	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	312	-0-	-1758	-0-	77	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	387	-0-	-1628	-0-	98	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	2	Y	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	Y	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	60	1	643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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	5145	-0-	-869	-0-	350	1	4707	2	Y	80	74	1			119
							88	9									
02	5432	X	4165	-0-	-1267	-0-	296	1	3811	2	Y	53	74	1			98
							58	9									
03	5704	X	3446	-0-	-2258	-0-	265	1	3129	2	Y	47	65	1			80
							52	9									
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	299	1	4279	2	Y	61					141
							67	9									
05	5704	X	4182	-0-	-1522	-0-	261	1	3849	2	Y	65	122	1			84
							72	9									
06	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	288	1	4375	2	Y	47	58	1			73
							52	9									
07	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	289	1	4257	2	Y	50	62	1			61
							55	9									
08	4805	X	4417	-0-	-388	-0-	287	1	4078	2	Y	47	62	1			46
							52	9									
09	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	269	1	3871	2	Y	43					89
							47	9									
10	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	301	1	3903	2	Y	50	97	1			42
							55	9									
11	4710	X	4015	-0-	-695	-0-	292	1	3661	2	Y	56					98
							62	9									
12	4588	X	3995	-0-	-593	-0-	302	1	3635	2	Y	53	62	1			89
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 51,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7248	-0-	-657	-0-	494	1	6633	2	Y	110	105	1			164
							121	9									
02	7056	X	6384	-0-	-672	-0-	453	1	5832	2	Y	90	102	1			152
							99	9									
03	7626	X	6873	-0-	-753	-0-	527	1	6234	2	Y	102	101	1			153
							112	9									
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	417	1	5977	2	Y	94					247
							103	9									
05	7440	X	6989	-0-	-451	-0-	436	1	6421	2	Y	120	214	1			153
							132	9									
06	7020	X	6710	-0-	-310	-0-	410	1	6221	2	Y	72	105	1			120
							79	9									
07	7068	X	6842	-0-	-226	-0-	430	1	6322	2	Y	82	102	1			100
							90	9									
08	6975	X	6801	-0-	-174	-0-	441	1	6251	2	Y	99	102	1			97
							109	9									
09	6750	X	6307	-0-	-443	-0-	404	1	5803	2	Y	91					188
							100	9									
10	6975	X	6471	-0-	-504	-0-	456	1	5908	2	Y	97	202	1			83
							107	9									
11	6720	X	6094	-0-	-626	-0-	441	1	5532	2	Y	110					193
							121	9									
12	6851	X	6003	-0-	-848	-0-	451	1	5439	2	Y	103	122	1			174
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 79,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7433	-0-	-813	-0-	418	1	6968	2	Y	43	30	1			32
							47	9									
02	7140	X	6634	-0-	-506	-0-	394	1	6212	2	Y	25	30	1			27
							28	9									
03	7905	X	7169	-0-	-736	-0-	417	1	6712	2	Y	36	31	1			32
							40	9									
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	402	1	6276	2	Y	29	32	1			29
							32	9									
05	7440	X	6834	-0-	-606	-0-	414	1	6372	2	Y	44	46	1			27
							48	9									
06	7200	X	6654	-0-	-546	-0-	384	1	6260	2	Y	9	15	1			21
							10	9									
07	7347	X	6681	-0-	-666	-0-	400	1	6250	2	Y	28	15	1			34
							31	9									
08	7161	X	6738	-0-	-423	-0-	406	1	6304	2	Y	25	49	1			10
							28	9									
09	6720	X	6276	-0-	-444	-0-	389	1	5869	2	Y	16	13	1			13
							18	9									
10	6882	X	6280	-0-	-602	-0-	368	1	5894	2	Y	16	11	1			18
							18	9									
11	6660	X	5998	-0-	-662	-0-	362	1	5622	2	Y	13	12	1			19
							14	9									
12	6727	X	6116	-0-	-611	-0-	396	1	5701	2	Y	17	12	1			24
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 79,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	850	1	14186	2	Y	97	66	1			71
							107	9									
02	9492	X	9286	-0-	-206	-0-	552	1	8691	2	Y	39	68	1			42
							43	9									
03	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	738	1	11873	2	Y	70	50	1			62
							77	9									
04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	610	1	9521	2	Y	50	63	1			49
							55	9									
05	11594	X	9824	-0-	-1770	-0-	595	1	9152	2	Y	70	76	1			43
							77	9									
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	648	1	10565	2	Y	16	23	1			36
							18	9									
07	11594	X	8411	-0-	-3183	-0-	503	1	7865	2	Y	39	25	1			50
							43	9									
08	11594	X	9196	-0-	-2398	-0-	548	1	8501	2	Y	134	130	1			54
							147	9									
09	11220	X	11218	-0-	-2	-0-	690	1	10400	2	Y	116	76	1			94
							128	9									
10	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	982	1	15719	2	Y	101	80	1			115
							111	9									
11	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	704	1	10942	2	Y	82	76	1			121
							90	9									
12	11594	X	9838	-0-	-1756	-0-	631	1	9084	2	Y	112	76	1			157
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 135,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	215	1	2895	2	Y	18	17	1			27
							20	9									
02	3220	X	2901	-0-	-319	-0-	207	1	2668	2	Y	24	17	1			34
							26	9									
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	241	1	2846	2	Y	26	22	1			38
							29	9									
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	187	1	2682	2	Y	24					62
							26	9									
05	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	202	1	2977	2	Y	31	53	1			40
							34	9									
06	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	191	1	2906	2	Y	19	27	1			32
							21	9									
07	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	202	1	2976	2	Y	22	27	1			27
							24	9									
08	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	206	1	2927	2	Y	8	27	1			8
							9	9									
09	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	190	1	2735	2	Y	8					16
							9	9									
10	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	214	1	2781	2	Y	8	17	1			7
							9	9									
11	3120	X	2812	-0-	-308	-0-	207	1	2595	2	Y	9					16
							10	9									
12	3193	X	2784	-0-	-409	-0-	213	1	2561	2	Y	9	10	1			15
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 36,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	32293	-0-	-2024	-0-	1243	1	30475	2	Y	523	567	1			324
							575	9									
02	30996	X	27475	-0-	-3521	-0-	1113	1	25910	2	Y	411	538	1			197
							452	9									
03	34317	X	29599	-0-	-4718	-0-	1244	1	27754	2	Y	546	344	1			399
							601	9									
04	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	1097	1	20618	2	Y	427	531	1			295
							470	9									
05	31558	X	21383	-0-	-10175	-0-	1154	1	19834	2	Y	359	356	1			298
							395	9									
06	30540	X	18158	-0-	-12382	-0-	1045	1	16782	2	Y	301	178	1			421
							331	9									
07	30411	X	18397	-0-	-12014	-0-	1171	1	16801	2	Y	386	534	1			273
							425	9									
08	29605	X	15889	-0-	-13716	-0-	1024	1	14582	2	Y	257	346	1			184
							283	9									
09	22200	X	16910	-0-	-5290	-0-	1153	1	15359	2	Y	362	352	1			194
							398	9									
10	19034	X	16247	-0-	-2787	-0-	1186	1	14709	2	Y	320	243	1			271
							352	9									
11	18150	X	13845	-0-	-4305	-0-	1033	1	12502	2	Y	282	187	1			366
							310	9									
12	18383	X	14275	-0-	-4108	-0-	1190	1	12769	2	Y	287	368	1			285
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 246,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,461

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

01	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1951	2	35	9	Y	32	30	1			29
02	2548	X	2175	-0-	-373	-0-	2132	2	43	9	Y	39	38	1			30
03	2325	X	2035	-0-	-290	-0-	2000	2	35	9	Y	32	44	1			18
04	2160	X	1564	-0-	-596	-0-	1534	2	30	9	Y	27	19	1			26
05	2418	X	1163	-0-	-1255	-0-	1154	2	9	9	Y	8	21	1			13
06	2340	X	1883	-0-	-457	-0-	1851	2	32	9	Y	29					42
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2397	2	30	9	Y	27	10	1			59
08	2046	X	1994	-0-	-52	-0-	1965	2	29	9	Y	26	33	1			52
09	1890	X	1747	-0-	-143	-0-	1722	2	25	9	Y	23	26	1			49
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1482	2	26	9	Y	24	28	1			45
11	2340	X	1763	-0-	-577	-0-	1735	2	28	9	Y	25	23	1			47
12	2418	X	1557	-0-	-861	-0-	1525	2	32	9	Y	29	28	1			48

TOTAL GAS PROD: 21,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 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	1891	X	1174	-0-	-717	-0-	1163	2	11	9	Y	10	10	1			9
02	1400	X	824	-0-	-576	-0-	815	2	9	9	Y	8	11	1			6
03	1550	X	715	-0-	-835	-0-	707	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	1140	N	854	-0-	-286	-0-	839	2	15	9	Y	14	5	1			13
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	774	2	6	9	Y	5	10	1			8
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1354	2	23	9	Y	21					29
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1324	2	17	9	Y	15	11	1			33
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	18	1			30
09	1380	N	988	-0-	-392	-0-	974	2	14	9	Y	13	15	1			28
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	Y	14	16	1			26
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1466	2	18	9	Y	16	12	1			30
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1370	2	24	9	Y	22	16	1			36

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 8893

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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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-

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-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 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	T. A.	-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-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 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	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 (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	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	282	-0-	-194	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	416	-0-	-204	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	462	-0-	-108	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	277	-0-	-188	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	227	-0-	-176	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	162	-0-	-168	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	121	-0-	-158	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	Y	-0-					-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-					-0-
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					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: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 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	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-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-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-

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	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	189	1	3270	2	Y	-0-					-0-
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	176	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	198	1	3358	2	Y	-0-					-0-
04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	220	1	3381	2	Y	-0-					-0-
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	215	1	3729	2	Y	-0-					-0-
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	216	1	3492	2	Y	-0-					-0-
07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	225	1	3615	2	Y	-0-					-0-
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	229	1	3482	2	Y	-0-					-0-
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	214	1	3364	2	Y	-0-					-0-
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	223	1	3566	2	Y	-0-					-0-
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	237	1	3732	2	Y	-0-					-0-
*12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	208	1	3766	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	167	1	2876	2	Y	-0-			-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	155	1	2643	2	Y	-0-			-0-
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	172	1	2918	2	Y	-0-			-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	179	1	2753	2	Y	-0-			-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	187	1	3232	2	Y	-0-			-0-
06	2040	X	1096	-0-	-944	-0-	64	1	1032	2	Y	-0-			-0-
07	2108	X	894	-0-	-1214	-0-	52	1	842	2	Y	-0-			-0-
08	1705	X	788	-0-	-917	-0-	49	1	739	2	Y	-0-			-0-
09	1650	X	746	-0-	-904	-0-	45	1	701	2	Y	-0-			-0-
10	1705	X	747	-0-	-958	-0-	44	1	703	2	Y	-0-			-0-
11	1110	X	809	-0-	-301	-0-	48	1	761	2	Y	-0-			-0-
12	899	X	656	-0-	-243	-0-	34	1	622	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	424	-0-	424	3499	424	2			Y	-0-			-0-
02	0	W	671	-0-	671	4170	37	1	634	2	Y	-0-			-0-
03	0	W	115	-0-	115	4285	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-			-0-
07	4285	X	-0-	-0-	-4285	-0-					Y	-0-			-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-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: 1,210 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

01	589	N	528	-0-	-61	-0-	504	2	24	9	Y	22								116
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	440	2	33	9	Y	30	2	8						144
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	561	2	122	9	Y	111	187	1						68
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	537	2	33	9	Y	30	1	8						97
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	513	2	42	9	Y	38								135
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	452	2	54	9	Y	49	10	8						174
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	434	2	97	9	Y	88	190	1	1	8				71
08	558	N	388	-0-	-170	-0-	359	2	29	9	Y	26								97
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	364	2	112	9	Y	102	175	1	3	8				21
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	423	2	26	9	Y	24	1	8						44
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	250	2	23	9	Y	21	2	8						63
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	398	2	119	9	Y	108	154	1						17

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

01	13516	X	13279	-0-	-237	-0-	150	1	12083	2	Y	951	921	1						349
							1046	9												
02	11200	X	9889	-0-	-1311	-0-	121	1	9003	2	Y	695	897	1						147
							765	9												
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	152	1	11920	2	Y	885	707	1	1	8				324
							974	9												
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	147	1	11574	2	Y	877	887	1	3	8				311
							965	9												
05	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	152	1	11419	2	Y	859	882	1	2	8				286
							945	9												
06	12000	X	11390	-0-	-610	-0-	146	1	10361	2	Y	803	717	1	1	8				371
							883	9												
07	12400	X	3131	-0-	-9269	-0-	45	1	2858	2	Y	207	572	1	4	8				2
							228	9												
08	10912	X	4860	-0-	-6052	-0-	68	1	4592	2	Y	182								184
							200	9												
09	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	133	1	11448	2	Y	997	836	1						345
							1097	9												
10	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	153	1	13182	2	Y	802	1000	1						147
							882	9												
11	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	149	1	12872	2	Y	906	868	1						185
							997	9												
*12	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	154	1	13987	2	Y	1012	1061	1	2	8				134
							1113	9												

TOTAL GAS PROD: 136,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,176

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

01	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	363	1	4932	3	N	216	359	1	5	8	104
							238	9									
02	5852	X	4581	-0-	-1271	-0-	304	1	4053	2	N	204	170	1	4	8	134
							224	9									
03	6479	X	5290	-0-	-1189	-0-	363	1	4699	3	N	207	167	1	7	8	167
							228	9									
04	5940	X	4561	-0-	-1379	-0-	351	1	4011	3	N	181	178	1	8	8	162
							199	9									
05	6045	X	5425	-0-	-620	-0-	357	1	4742	3	N	296	353	1	5	8	100
							326	9									
06	5340	X	4949	-0-	-391	-0-	342	1	4405	3	N	184	177	1	3	8	104
							202	9									
07	5301	X	4954	-0-	-347	-0-	342	1	4419	3	N	175	177	1	3	8	99
							193	9									
08	5425	X	5344	-0-	-81	-0-	363	1	4687	3	N	267	174	1	10	8	182
							294	9									
09	5250	X	4882	-0-	-368	-0-	348	1	4326	3	N	189	172	1	7	8	192
							208	9									
10	5425	X	5033	-0-	-392	-0-	609	1	4218	3	N	187	177	1	7	8	195
							206	9									
11	5160	X	4367	-0-	-793	-0-	570	1	3468	3	N	299	361	1	8	8	125
							329	9									
12	5332	X	3676	-0-	-1656	-0-	492	1	3012	3	N	156	181	1	6	8	94
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 58,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,561

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	682	N	669	-0-	-13	-0-	8	1	626	2	Y	32	31	1			12
							35	9									
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	474	2	Y	49	51	1			10
							54	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	7	1	512	2	Y	64	50	1	1	8	23
							70	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	482	2	Y	59	61	1			21
							65	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	6	1	479	2	Y	56	58	1			19
							62	9									
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	7	1	465	2	Y	30	35	1			14
							33	9									
07	558	N	387	-0-	-171	-0-	6	1	372	2	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
08	558	N	253	-0-	-305	-0-	3	1	232	2	Y	16					16
							18	9									
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	4	1	382	2	Y	98	80	1			34
							108	9									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	431	2	Y	74	94	1			14
							81	9									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	4	1	383	2	Y	59	61	1			12
							65	9									
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	Y	37	44	1			5
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	2015	#	587	-0-	-1428	-0-	245	1	331	2	Y	10					170
							11	9									
02	T. A.		669	-0-	669	669	373	1	292	2	Y	4					174
							4	9									
03	770		1113	-0-	343	1012	655	1	454	2	Y	4					178
							4	9									
04	1012	R	-0-	-0-	-1012	-0-					Y	-0-	171	1			7
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	85	1	247	2	Y	5					12
							6	9									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	167	1	408	2	Y	13	24	1	1	8	-0-
							14	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	700	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	843	1	618	2	Y	7					7
							8	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	83	1	139	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	63	1	84	2	Y	-0-					11
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	131	1	103	2	Y	3					14
							3	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	101	1	70	2	Y	-0-					14
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	140	1	132	2	Y	116	14	1			116
							128	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	83	1	239	2	Y	1					117
							1	9									
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	28	1	76	2	Y	2					119
							2	9									
07	403	N	123	-0-	-280	-0-	29	1	72	2	Y	20	139	1			-0-
							22	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	25	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	84	1	113	2	Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	29	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

01	34951	34951	-0-	-0-	-0-	34698	3	253	9	N	230	185	1			224
02	33188	33188	-0-	-0-	-0-	32848	3	340	9	N	309	373	1			160
03	37520	37520	-0-	-0-	-0-	36977	3	543	9	N	494	378	1			276
04	36425	36425	-0-	-0-	-0-	36308	3	117	9	N	106	193	1			189
05	36357	36357	-0-	-0-	-0-	36059	3	298	9	N	271	184	1			276
06	34628	34628	-0-	-0-	-0-	34367	3	261	9	N	237	354	1			159
07	35928	35928	-0-	-0-	-0-	35655	3	273	9	N	248	178	1			229
08	36250	36250	-0-	-0-	-0-	35991	3	259	9	N	235	180	1			284
09	33840	30561	-0-	-3279	-0-	30313	3	248	9	N	225	369	1			140
10	38116	38116	-0-	-0-	-0-	37866	3	250	9	N	227	180	1			187
11	18940 R	18940	-0-	-0-	-0-	18776	3	164	9	N	149	182	1			154
*12	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1252	3	20	9	N	18					172

TOTAL GAS PROD: 374,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

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

01	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	10247	-0-	7247	7247	10247	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	18855	-0-	15755	23002	18855	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	16310	-0-	13310	36312	16310	3			Y	-0-					-0-
07	52005	15693	-0-	-36312	-0-	15693	3			Y	-0-					-0-
08	15128	15128	-0-	-0-	-0-	15128	3			Y	-0-					-0-
09	14388	14388	-0-	-0-	-0-	14388	3			Y	-0-					-0-
10	14942	14261	-0-	-681	-0-	14261	3			Y	-0-					-0-
11	14460	7062	-0-	-7398	-0-	7062	3			Y	-0-					-0-
12	14942	527	-0-	-14415	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,383 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	230	-0-	-340	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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	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: 1,971 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4441	-0-	-11	-0-	4441	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3412	-0-	-1083	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3459	-0-	-891	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3467	-0-	-1090	-0-	3467	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	1880	-0-	-2530	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,756 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3286	#	3206	-0-	-80	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3180	#	2814	-0-	-366	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3286	#	973	-0-	-2313	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	739	-0-	-2441	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	3193	#	744	-0-	-2449	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	3193	#	784	-0-	-2409	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	2820	#	701	-0-	-2119	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	961	#	670	-0-	-291	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	750	#	380	-0-	-370	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,895 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					22
02	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					22
03	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	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: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
CYMRI, L.L.C. 195801
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	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	434	#	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	480	#	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	480	#	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	465	#	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	589	#	24	-0-	-565	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 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	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-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
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-

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		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-

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	290	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	161	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	146	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	188	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	127	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	184	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	131	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	182	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	124	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					-0-
12	217	N	108	-0-	-109	-0-	93	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911		911	-0-	-0-	15693	771	1	140	3	N	-0-					-0-
08	62		-0-	-0-	-62	15631					N	-0-					-0-
09	60		594	-0-	534	16165	489	1	105	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	755	-0-	-2345	13820	616	1	139	3	N	-0-					-0-
11	14325	N	505	-0-	-13820	-0-	505	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	316	120	1	24	9	N	22					42
02	14B2 EXT		162	-0-	162	478	140	1	22	9	N	20					62
03	14B2 EXT		156	-0-	156	634	130	1	26	9	N	24					86
04	634		-0-	-0-	-634	-0-					N	-0-					86
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT-MURCHISON 72967 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
ISHAM WELL #: 5 RRCID -> 098331 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 3725 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1791	-0-	-224	-0-	775	1	1016	2	N	-0-					286
02	2520	N	1830	-0-	-690	-0-	675	1	1155	2	N	-0-					286
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	775	1	1521	2	N	-0-					286
04	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	425	1	872	2	N	-0-					286
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	650	1	2391	2	N	-0-					286
06	2220	N	2098	-0-	-122	-0-	700	1	1398	2	N	-0-					286
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					286
08	3038	N	1890	-0-	-1148	-0-	700	1	1190	2	N	-0-					286
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	725	1	1512	2	N	-0-					286
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	725	1	1490	2	N	179	179	1			286
							197	9									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	750	1	1828	2	N	-0-					286
12	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	700	1	1620	2	N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 25,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 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	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1061	1	4414	2	Y	-0-					88
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1034	1	4585	2	Y	84	125	1			47
							92	9									
03	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	1079	1	3922	2	Y	155					202
							171	9									
04	5610	X	4605	-0-	-1005	-0-	1062	1	3455	2	Y	80	161	1			121
							88	9									
05	5797	X	1786	-0-	-4011	-0-	1046	1	677	2	Y	57					178
							63	9									
06	5610	X	179	-0-	-5431	-0-	61	1	78	2	Y	36					214
							40	9									
07	5797	X	4112	-0-	-1685	-0-	1002	1	3051	2	Y	54					268
							59	9									
08	5177	X	3264	-0-	-1913	-0-	944	1	2308	2	Y	11					279
							12	9									
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1059	1	3907	2	Y	-0-	184	1			95
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	1139	1	4351	2	Y	48					143
							53	9									
11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	1247	1	4530	2	Y	33					176
							36	9									
*12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	1280	1	3075	2	Y	61	154	1			83
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 51,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	265	1	1104	2	Y	-0-					81
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	211	1	938	2	Y	-0-	59	1			22
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	252	1	913	2	Y	-0-					22
04	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	247	1	807	2	Y	-0-	13	1			9
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	261	1	168	2	Y	-0-					9
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	569	1	729	2	Y	-0-					9
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	261	1	796	2	Y	-0-					9
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	254	1	622	2	Y	5					14
							6	9									
09	1290	N	800	-0-	-490	-0-	170	1	630	2	Y	-0-	9	1			5
10	1054	N	651	-0-	-403	-0-	134	1	509	2	Y	7					12
							8	9									
11	840	N	550	-0-	-290	-0-	118	1	428	2	Y	4					16
							4	9									
*12	837	N	508	-0-	-329	-0-	146	1	352	2	Y	9	16	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	310	1	3436	2	N	-0-	169	1			75
02	3836	X	3814	-0-	-22	-0-	270	1	3544	2	N	-0-					75
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	310	1	4534	2	N	29					104
							32	9									
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	300	1	4015	2	N	-0-					104
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	310	1	6792	2	N	-0-					104
06	4470	X	3506	-0-	-964	-0-	300	1	3206	2	N	-0-					104
07	4619	X	3034	-0-	-1585	-0-	3034	2			N	-0-					104
08	4619	X	3410	-0-	-1209	-0-	280	1	3064	2	N	60					164
							66	9									
09	4470	X	3812	-0-	-658	-0-	280	1	3514	2	N	16					180
							18	9									
10	7037	X	4268	-0-	-2769	-0-	300	1	3958	2	N	9					189
							10	9									
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	300	1	4908	2	N	14					203
							15	9									
12	3937	X	2228	-0-	-1709	-0-	130	1	2091	2	N	6					209
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	450	1	2230	2	N	-0-					365
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	360	1	1714	2	N	-0-					365
03	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					365
04	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					365
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	75	1	502	2	N	-0-					365
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	435	1	1762	2	N	-0-					365
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	375	1	1277	2	N	-0-					365
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	420	1	2095	2	N	-0-					365
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	420	1	1877	2	N	-0-					365
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	450	1	2239	2	N	-0-					365
12	2604	N	1556	-0-	-1048	-0-	435	1	1121	2	N	-0-					365

TOTAL GAS PROD: 18,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	889	-0-	-72	-0-	876	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	17	1			11
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11	10	1			12
04	870	N	478	-0-	-392	-0-	472	2	6	9	Y	5	11	1			6
05	961	N	724	-0-	-237	-0-	717	2	7	9	Y	6	4	1			8
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	935	2	11	9	Y	10	6	1			12
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	Y	7	11	1			8
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8	12	1			4
09	960	N	856	-0-	-104	-0-	846	2	10	9	Y	9					13
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	Y	17	22	1			8
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	921	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	876	2	12	9	Y	11	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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-					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-

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	1147	N	803	-0-	-344	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	799	-0-	-125	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	607	-0-	-416	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	337	-0-	-562	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	207	-0-	-393	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,590 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	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	360	1	4013	2	Y	24	13	1			25
							26	9									
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	360	1	3408	2	Y	28	35	1			18
							31	9									
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	360	1	4189	2	Y	19	15	1			22
							21	9									
04	4260	X	3169	-0-	-1091	-0-	360	1	2799	2	Y	9	20	1			11
							10	9									
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	360	1	4556	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	360	1	4869	2	Y	16	12	1			19
							18	9									
07	4557	X	3895	-0-	-662	-0-	3885	2	10	9	Y	9	19	1			9
08	4929	X	3900	-0-	-1029	-0-	360	1	3529	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
09	5250	X	4061	-0-	-1189	-0-	360	1	3688	2	Y	12					17
							13	9									
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	360	1	2261	2	Y	18	27	1			8
							20	9									
11	5250	X	4927	-0-	-323	-0-	360	1	4546	2	Y	19	15	1			12
							21	9									
*12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	360	1	4642	2	Y	19	20	1			11
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 50,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	7812	X	6958	-0-	-854	-0-	6841	2	117	9	Y	106	83	1			109
02	7056	X	6225	-0-	-831	-0-	6084	2	141	9	Y	128	153	1			84
03	7533	X	6808	-0-	-725	-0-	6722	2	86	9	Y	78	73	1			89
04	7290	X	5155	-0-	-2135	-0-	5092	2	63	9	Y	57	74	1			72
05	7533	X	3232	-0-	-4301	-0-	3200	2	32	9	Y	29	65	1			36
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
08	6820	X	78	-0-	-6742	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	-0-	-245	-0-	530	2			N	-0-					58
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	2			N	-0-					58
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					58
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					58
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					58
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					58
07	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	2			N	-0-					58
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					58
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					58
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					58
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					58
12	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3120	-0-	-507	-0-	225 14	1 9	2881	2	N	13					193
02	3220	#	2968	-0-	-252	-0-	193 23	1 9	2752	2	N	21					214
03	3565	#	3350	-0-	-215	-0-	215 50	1 9	3085	2	N	45	187	1			72
04	3489	R	3489	-0-	-0-	-0-	211 9	1 9	3269	2	N	8					80
05	3627	R	3627	-0-	-0-	-0-	232 19	1 9	3376	2	N	17					97
06	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	228 14	1 9	3416	2	N	13					110
07	3626	R	3626	-0-	-0-	-0-	246 4	1 9	3376	2	N	4					114
08	3627	#	3509	-0-	-118	-0-	231 7	1 9	3271	2	N	6					120
09	3660	#	3170	-0-	-490	-0-	219 24	1 9	2927	2	N	22					142
10	3782	#	3207	-0-	-575	-0-	242 11	1 9	2954	2	N	10					152
11	3660	#	3112	-0-	-548	-0-	245 9	1 9	2858	2	N	8					160
12	3627	#	3336	-0-	-291	-0-	246 35	1 9	3055	2	N	32					192

TOTAL GAS PROD: 40,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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	7626	#	4732	-0-	-2894	-0-	338	1	4350	2	N	40					174
							44	9									
02	6888	#	4613	-0-	-2275	-0-	300	1	4296	2	N	15					189
							17	9									
03	6634	#	5395	-0-	-1239	-0-	349	1	5024	2	N	20					209
							22	9									
04	5241	R	5241	-0-	-0-	-0-	319	1	4921	2	N	1					210
							1	9									
05	5248	R	5248	-0-	-0-	-0-	334	1	4870	2	N	40	185	1			65
							44	9									
06	5220	#	4813	-0-	-407	-0-	301	1	4499	2	N	12					77
							13	9									
07	5425	#	4528	-0-	-897	-0-	304	1	4172	2	N	47					124
							52	9									
08	5425	#	4757	-0-	-668	-0-	302	1	4264	2	N	174	186	1			112
							191	9									
09	5250	#	4826	-0-	-424	-0-	334	1	4478	2	N	13					125
							14	9									
10	5239	#	4241	-0-	-998	-0-	319	1	3900	2	N	20					145
							22	9									
11	4800	#	3887	-0-	-913	-0-	305	1	3560	2	N	20					165
							22	9									
12	4991	#	4388	-0-	-603	-0-	324	1	4025	2	N	35					200
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 56,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

PRINCESS LOUISE, W. (6600 SAND) 73187 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
PRINCESS PEACH UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270276 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6605 - 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
05	3432		-0-	-0-	-3432	-0-					N	-0-					-0-
06	34320		6380	-0-	-27940	-0-	6207	2	173	9	N	157					157
07	35464		27687	-0-	-7777	-0-	27084	2	603	9	N	548	528	1			177
08	35464		30293	-0-	-5171	-0-	29811	2	482	9	N	438	341	1			274
09	34320		25709	-0-	-8611	-0-	25329	2	380	9	N	345	346	1			273
10	35464		21247	-0-	-14217	-0-	20976	2	271	9	N	246	353	1			166
11	34320		20726	-0-	-13594	-0-	20485	2	241	9	N	219	179	1			206
12	30287	#	16793	-0-	-13494	-0-	16531	2	262	9	N	238	176	1			268

TOTAL GAS PROD: 148,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER,MARY M WELL #: 1 RRCID -> 058863 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 9717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 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	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	967	1	1695	2	N	9					107
							10	9									
02	2408	X	2407	-0-	-1	-0-	654	1	1753	2	N	-0-					107
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	631	1	2045	2	N	-0-					107
04	2580	N	2347	-0-	-233	-0-	650	1	1694	2	N	3					110
							3	9									
05	2666	N	1442	-0-	-1224	-0-	483	1	959	2	N	-0-					110
06	2580	N	1553	-0-	-1027	-0-	491	1	1054	2	N	7					117
							8	9									
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	942	1	1679	2	N	-0-					117
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	1066	1	1810	2	N	-0-					117
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1122	1	1510	2	N	-0-					117
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	1093	1	1563	2	N	3					120
							3	9									
11	2580	N	2499	-0-	-81	-0-	1521	1	978	2	N	-0-					120
12	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	1883	1	618	2	N	25					145
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 28,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	465	1	816	2	N	-0-					152
02	1232	N	958	-0-	-274	-0-	260	1	698	2	N	-0-					152
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	290	1	942	2	N	-0-					152
04	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	304	1	791	2	N	-0-					152
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	364	1	724	2	N	-0-					152
06	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	327	1	702	2	N	-0-					152
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	871	1	1552	2	N	15					167
							17	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	648	1	1101	2	N	-0-					167
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	561	1	756	2	N	-0-					167
10	2449	N	1131	-0-	-1318	-0-	466	1	665	2	N	-0-					167
11	1680	N	1045	-0-	-635	-0-	636	1	409	2	N	-0-					167
12	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	800	1	262	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-35	-0-	66	1	116	2	N	-0-					113
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	45	1	120	2	N	-0-					113
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	55	1	179	2	N	-0-					113
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	42	1	109	2	N	-0-					113
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	-0-					113
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	87	1	185	2	N	-0-					113
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	84	1	149	2	N	-0-					113
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	69	1	117	2	N	-0-					113
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	122	1	165	2	N	-0-					113
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	100	1	142	2	N	-0-					113
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	187	1	120	2	N	-0-					113
12	310	N	115	-0-	-195	-0-	87	1	28	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	837	#	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	756	#	716	-0-	-40	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	806	#	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	780	#	573	-0-	-207	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	930	#	411	-0-	-519	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINTO CREEK (3950) 73830 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 253439 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3820 - 3838

01	1178	#	1146	-0-	-32	-0-	196	1	950	2	N	-0-					110
02	1204	#	950	-0-	-254	-0-	147	1	803	2	N	-0-					110
03	1333	#	1131	-0-	-202	-0-	168	1	963	2	N	-0-					110
04	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	261	1	1261	2	N	-0-					110
05	1209	#	1191	-0-	-18	-0-	196	1	995	2	N	-0-					110
06	1110	#	899	-0-	-211	-0-	81	1	818	2	N	-0-					110
07	1581	#	1164	-0-	-417	-0-	186	1	978	2	N	-0-					110
08	1581	#	574	-0-	-1007	-0-	42	1	532	2	N	-0-					110
09	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					110
10	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					110
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					110
12	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 8,577 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 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-	4	1	20	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	38	1	123	2	N	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	59	1	106	2	N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 807 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2048	2	32	9	N	29					29
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2632	2	20	9	N	18					47
04	DELQ	PR	1133	-0-	1133	1133	1133	2			N	-0-					47
05	2524	N	1391	-0-	-1133	-0-	1391	2			N	-0-					47
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					47
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2475	2	22	9	N	20					67
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-	66	1			1
09	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					1
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2565	2	32	9	N	29					30
11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-	30	1			-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	41	7			-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3407	2	6	9	N	5	4	1			1
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 34,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	1922	#	1471	-0-	-451	-0-	318	1	1153	2	N	-0-					-0-
02	1596	#	1067	-0-	-529	-0-	227	1	840	2	N	-0-					-0-
03	1767	#	1165	-0-	-602	-0-	257	1	908	2	N	-0-					-0-
04	1680	#	1054	-0-	-626	-0-	302	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1736	#	587	-0-	-1149	-0-	142	1	445	2	N	-0-					-0-
06	1410	#	777	-0-	-633	-0-	186	1	591	2	N	-0-					-0-
07	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	311	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	321	1	1107	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1050	#	878	-0-	-172	-0-	24	1	854	2	N	-0-					-0-
10	1333	#	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	162	1	1684	2	N	-0-					-0-
12	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	775	N	89	-0-	-686	-0-	2	1	87	2	N	-0-					53
02	728	N	318	-0-	-410	-0-	11	1	307	2	N	-0-					53
03	3100	N	11651	-0-	8551	8551	273	1	11378	2	N	-0-					53
04	3000	N	5485	-0-	2485	11036	138	1	5347	2	N	-0-					53
05	3100	N	4233	-0-	1133	12169	104	1	4129	2	N	-0-					53
06	14044		1875	-0-	-12169	-0-	64	1	1811	2	N	-0-					53
07	1364		-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					53
08	1364		772	-0-	-592	-0-	61	1	711	2	N	-0-					53
09	2755		2755	-0-	-0-	-0-	66	1	2689	2	N	-0-					53
10	1364		14	-0-	-1350	-0-	14	2			N	-0-					53
11	3864		3864	-0-	-0-	-0-	367	1	3497	2	N	-0-					-0-
12	1364		NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,056 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	1178	N	948	-0-	-230	-0-	367	1	581	2	Y	-0-					19
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	360	1	724	2	Y	-0-					19
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	466	1	725	2	Y	3					22
							3	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	453	1	669	2	Y	6					28
							7	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	470	1	758	2	Y	5					33
							6	9									
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	446	1	694	2	Y	-0-					33
07	1178	N	636	-0-	-542	-0-	299	1	337	2	Y	-0-	30	1			3
08	1240	N	91	-0-	-1149	-0-	48	1	43	2	Y	-0-					3
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	191	1	1407	2	Y	-0-					3
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	201	1	696	2	Y	-0-					3
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	222	1	689	2	Y	-0-					3
12	1643	N	798	-0-	-845	-0-	232	1	566	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	248	N	166	-0-	-82	-0-	64	1	102	2	Y	-0-					18
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	62	1	125	2	Y	-0-					18
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	81	1	126	2	Y	1					19
							1	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	Y	5					24
							6	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	98	1	158	2	Y	4					28
							4	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	96	1	149	2	Y	1					29
							1	9									
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	61	1	68	2	Y	-0-	27	1			2
08	248	N	36	-0-	-212	-0-	19	1	17	2	Y	-0-					2
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					2
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	2	Y	-0-					2
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	2	Y	-0-					2
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	25	1	62	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	956	-0-	-0-	-0-	370	1	586	2	Y	-0-					107
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	373	1	751	2	Y	3					110
							3	9									
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	445	1	692	2	Y	2					112
							2	9									
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	417	1	615	2	Y	5					117
							6	9									
05	1333	X	1108	-0-	-225	-0-	422	1	680	2	Y	5					122
							6	9									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	416	1	647	2	Y	-0-					122
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	268	1	302	2	Y	-0-	112	1			10
08	1116	N	648	-0-	-468	-0-	342	1	306	2	Y	-0-					10
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	174	1	1284	2	Y	-0-					10
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	157	1	542	2	Y	-0-					10
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	128	1	398	2	Y	-0-					10
12	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	109	1	265	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1552	-0-	-91	-0-	45	1	1507	2	N	-0-					29
02	1484	X	1308	-0-	-176	-0-	47	1	1261	2	N	-0-					29
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	28	1	1192	2	N	-0-					29
04	1680	X	1224	-0-	-456	-0-	31	1	1193	2	N	-0-					29
05	1736	X	965	-0-	-771	-0-	24	1	941	2	N	-0-					29
06	1500	X	726	-0-	-774	-0-	24	1	702	2	N	-0-					29
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					29
08	1271	X	19	-0-	-1252	-0-	1	1	18	2	N	-0-					29
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	47	1	1879	2	N	-0-					29
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	73	1	2630	2	N	-0-					29
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	193	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	191	1	6376	2	N	-0-					21
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	113	1	2974	2	N	-0-					21
03	1364	X	252	-0-	-1112	-0-	6	1	246	2	N	-0-					21
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	114	1	4453	2	N	-0-					21
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	151	1	5960	2	N	-0-					21
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	104	1	2957	2	N	-0-					21
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					21
08	1364	X	923	-0-	-441	-0-	72	1	851	2	N	-0-					21
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	182	1	7377	2	N	-0-					21
10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	198	1	7067	2	N	-0-					21
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	434	1	4133	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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	372	N	141	-0-	-231	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	10	1	41	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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: 240 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	1581	N	464	-0-	-1117	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	976	-0-	-480	-0-	30	1	946	2	N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	224	#	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3741	-0-	-11	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3674	-0-	-480	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3116	-0-	-904	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3207	-0-	-813	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3345	-0-	-809	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	1			N	-0-					-0-
11	3570	X	3233	-0-	-337	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) //CONT.// 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3422	-0-	-470	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3863	-0-	-446	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3658	-0-	-558	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3641	-0-	-439	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,472 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	25	1			-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		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	15	4	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 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	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) //CONT.// 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-	146	1			-0-
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	#	18	-0-	-1532	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	107	-0-	-493	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 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	1767	X	567	-0-	-1200	-0-	68	1	499	2	N	-0-					17
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	103	1	754	2	N	-0-					17
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	2	N	-0-					17
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	104	1	656	2	N	-0-					17
05	961	X	345	-0-	-616	-0-	48	1	297	2	N	-0-					17
06	930	X	863	-0-	-67	-0-	115	1	748	2	N	-0-					17
07	961	X	831	-0-	-130	-0-	121	1	710	2	N	-0-					17
08	961	X	792	-0-	-169	-0-	118	1	674	2	N	-0-					17
09	870	X	618	-0-	-252	-0-	87	1	531	2	N	-0-					17
10	899	X	617	-0-	-282	-0-	83	1	534	2	N	-0-					17
11	870	X	641	-0-	-229	-0-	90	1	551	2	N	-0-					17
12	837	X	714	-0-	-123	-0-	104	1	610	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,558 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	713	N	460	-0-	-253	-0-	55	1	405	2	N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	66	1	483	2	N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	81	1	543	2	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	89	1	558	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	94	1	588	2	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	539	2	N	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	90	1	529	2	N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	92	1	529	2	N	-0-					-0-
09	630	N	482	-0-	-148	-0-	68	1	414	2	N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	97	1	628	2	N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	104	1	640	2	N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	108	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 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	1116	X	737	-0-	-379	-0-	89	1	648	2	N	-0-					26
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	103	1	758	2	N	-0-					26
03	930	X	881	-0-	-49	-0-	114	1	767	2	N	-0-					26
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	112	1	704	2	N	-0-					26
05	961	X	867	-0-	-94	-0-	120	1	747	2	N	-0-					26
06	930	X	798	-0-	-132	-0-	106	1	692	2	N	-0-					26
07	961	X	911	-0-	-50	-0-	133	1	778	2	N	-0-					26
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	138	1	791	2	N	-0-					26
09	840	X	803	-0-	-37	-0-	113	1	690	2	N	-0-					26
10	899	X	896	-0-	-3	-0-	120	1	776	2	N	-0-					26
11	900	X	840	-0-	-60	-0-	118	1	722	2	N	-0-					26
12	930	X	904	-0-	-26	-0-	132	1	772	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1188	-0-	-579	-0-	143	1	1045	2	N	-0-					70
02	1372	X	1269	-0-	-103	-0-	152	1	1117	2	N	-0-					70
03	1519	X	1360	-0-	-159	-0-	176	1	1184	2	N	-0-					70
04	1470	X	1335	-0-	-135	-0-	183	1	1152	2	N	-0-					70
05	1488	X	1450	-0-	-38	-0-	200	1	1250	2	N	-0-					70
06	1350	X	1236	-0-	-114	-0-	164	1	1072	2	N	-0-					70
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	209	1	1224	2	N	-0-					70
08	1457	X	1233	-0-	-224	-0-	183	1	1050	2	N	-0-					70
09	1410	X	924	-0-	-486	-0-	130	1	794	2	N	-0-					70
10	1457	X	1404	-0-	-53	-0-	188	1	1216	2	N	-0-					70
11	1380	X	1330	-0-	-50	-0-	186	1	1144	2	N	-0-					70
12	1426	X	1134	-0-	-292	-0-	166	1	968	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2973	-0-	-1119	-0-	358	1	2615	2	N	-0-			23
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	483	1	3547	2	N	-0-			23
03	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	535	1	3588	2	N	-0-			23
04	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	538	1	3386	2	N	-0-			23
05	4464	X	3890	-0-	-574	-0-	537	1	3353	2	N	-0-			23
06	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	543	1	3544	2	N	-0-			23
07	4464	X	3931	-0-	-533	-0-	573	1	3358	2	N	-0-			23
08	4123	X	3580	-0-	-543	-0-	532	1	3048	2	N	-0-			23
09	4080	X	2763	-0-	-1317	-0-	389	1	2374	2	N	-0-			23
10	4216	X	3669	-0-	-547	-0-	491	1	3178	2	N	-0-			23
11	4080	X	3359	-0-	-721	-0-	470	1	2889	2	N	-0-			23
12	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	521	1	3047	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 43,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 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	1054	X	818	-0-	-236	-0-	99	1	719	2	N	-0-			-0-
02	952	X	804	-0-	-148	-0-	96	1	708	2	N	-0-			-0-
03	1054	X	896	-0-	-158	-0-	116	1	780	2	N	-0-			-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	144	1	910	2	N	-0-			-0-
05	899	X	868	-0-	-31	-0-	120	1	748	2	N	-0-			-0-
06	870	X	684	-0-	-186	-0-	91	1	593	2	N	-0-			-0-
07	1085	X	803	-0-	-282	-0-	117	1	686	2	N	-0-			-0-
08	1085	X	881	-0-	-204	-0-	131	1	750	2	N	-0-			-0-
09	1050	X	563	-0-	-487	-0-	79	1	484	2	N	-0-			-0-
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	160	1	1035	2	N	-0-			-0-
11	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	148	1	909	2	N	-0-			-0-
12	868	X	698	-0-	-170	-0-	102	1	596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 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	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	143	1	1045	2	N	-0-			55
02	1512	X	1451	-0-	-61	-0-	174	1	1277	2	N	-0-			55
03	1705	X	1458	-0-	-247	-0-	189	1	1269	2	N	-0-			55
04	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	209	1	1316	2	N	-0-			55
05	1705	X	1600	-0-	-105	-0-	221	1	1379	2	N	-0-			55
06	1560	X	1368	-0-	-192	-0-	182	1	1186	2	N	-0-			55
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	235	1	1379	2	N	-0-			55
08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	249	1	1428	2	N	-0-			55
09	1560	X	1084	-0-	-476	-0-	153	1	931	2	N	-0-			55
10	1612	X	1374	-0-	-238	-0-	184	1	1190	2	N	-0-			55
11	1620	X	1274	-0-	-346	-0-	178	1	1096	2	N	-0-			55
12	1674	X	1403	-0-	-271	-0-	205	1	1198	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 17,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 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	2139	X	1418	-0-	-721	-0-	171	1	1247	2	N	-0-					122
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	222	1	1629	2	N	-0-					122
03	2015	X	1839	-0-	-176	-0-	238	1	1601	2	N	-0-					122
04	1950	X	1807	-0-	-143	-0-	248	1	1559	2	N	-0-					122
05	2046	X	1822	-0-	-224	-0-	251	1	1571	2	N	-0-					122
06	1980	X	1732	-0-	-248	-0-	230	1	1502	2	N	-0-					122
07	2046	X	1922	-0-	-124	-0-	280	1	1642	2	N	-0-					122
08	1860	X	1798	-0-	-62	-0-	267	1	1531	2	N	-0-					122
09	1800	X	1462	-0-	-338	-0-	206	1	1256	2	N	-0-					122
10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	270	1	1744	2	N	-0-					122
11	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	256	1	1576	2	N	-0-					122
12	1922	X	1746	-0-	-176	-0-	255	1	1491	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2056	-0-	-765	-0-	248	1	1808	2	N	-0-					23
02	2548	X	2211	-0-	-337	-0-	265	1	1946	2	N	-0-					23
03	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	320	1	2146	2	N	-0-					23
04	2700	X	2065	-0-	-635	-0-	283	1	1782	2	N	-0-					23
05	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	291	1	1821	2	N	-0-					23
06	2400	X	1947	-0-	-453	-0-	259	1	1688	2	N	-0-					23
07	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	326	1	1910	2	N	-0-					23
08	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	336	1	1922	2	N	-0-					23
09	2070	X	1839	-0-	-231	-0-	259	1	1580	2	N	-0-					23
10	2232	X	1835	-0-	-397	-0-	246	1	1589	2	N	-0-					23
11	2190	X	1759	-0-	-431	-0-	246	1	1513	2	N	-0-					23
12	2263	X	1600	-0-	-663	-0-	234	1	1366	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 24,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	194	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	31	1	209	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	27	1	159	2	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 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	2945	X	1953	-0-	-992	-0-	235	1	1718	2	N	-0-					37
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	302	1	2219	2	N	-0-					37
03	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	315	1	2116	2	N	-0-					37
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	351	1	2211	2	N	-0-					37
05	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	377	1	2359	2	N	-0-					37
06	2700	X	1970	-0-	-730	-0-	262	1	1708	2	N	-0-					37
07	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	357	1	2091	2	N	-0-					37
08	2728	X	2329	-0-	-399	-0-	346	1	1983	2	N	-0-					37
09	2640	X	1249	-0-	-1391	-0-	176	1	1073	2	N	-0-					37
10	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	306	1	1981	2	N	-0-					37
11	2370	X	1870	-0-	-500	-0-	262	1	1608	2	N	-0-					37
12	2449	X	2073	-0-	-376	-0-	303	1	1770	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 26,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	X	782	-0-	-613	-0-	94	1	688	2	N	-0-					8
02	1232	X	819	-0-	-413	-0-	98	1	721	2	N	-0-					8
03	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	165	1	1107	2	N	-0-					8
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	167	1	1052	2	N	-0-					8
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	164	1	1022	2	N	-0-					8
06	1230	X	962	-0-	-268	-0-	128	1	834	2	N	-0-					8
07	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	153	1	896	2	N	-0-					8
08	1271	X	975	-0-	-296	-0-	145	1	830	2	N	-0-					8
09	1230	X	648	-0-	-582	-0-	91	1	557	2	N	-0-					8
10	1178	X	1035	-0-	-143	-0-	139	1	896	2	N	-0-					8
11	1020	X	998	-0-	-22	-0-	140	1	858	2	N	-0-					8
12	1054	X	748	-0-	-306	-0-	109	1	639	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,693 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	1271	X	905	-0-	-366	-0-	109	1	796	2	N	-0-					10
02	1064	X	882	-0-	-182	-0-	106	1	776	2	N	-0-					10
03	1178	X	916	-0-	-262	-0-	119	1	797	2	N	-0-					10
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	201	1	1267	2	N	-0-					10
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	267	1	1670	2	N	-0-					10
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	227	1	1481	2	N	-0-					10
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	287	1	1683	2	N	-0-					10
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	293	1	1677	2	N	-0-					10
09	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	231	1	1408	2	N	-0-					10
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	282	1	1825	2	N	-0-					10
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	278	1	1708	2	N	-0-					10
*12	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	298	1	1741	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	2387	X	1831	-0-	-556	-0-	221	1	1610	2	N	-0-					115
02	2156	X	1958	-0-	-198	-0-	235	1	1723	2	N	-0-					115
03	2387	X	2003	-0-	-384	-0-	260	1	1743	2	N	-0-					115
04	2310	X	1191	-0-	-1119	-0-	163	1	1028	2	N	-0-					115
05	2232	X	1184	-0-	-1048	-0-	163	1	1021	2	N	-0-					115
06	2100	X	1306	-0-	-794	-0-	174	1	1132	2	N	-0-					115
07	2170	X	1179	-0-	-991	-0-	172	1	1007	2	N	-0-					115
08	2015	X	1211	-0-	-804	-0-	180	1	1031	2	N	-0-					115
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	195	1	1192	2	N	-0-					115
10	1364	X	1258	-0-	-106	-0-	168	1	1090	2	N	-0-					115
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	215	1	1323	2	N	-0-					115
*12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	305	1	1786	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 18,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	X	973	-0-	-143	-0-	117	1	856	2	N	-0-					35
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	142	1	1044	2	N	-0-					35
03	1271	X	932	-0-	-339	-0-	121	1	811	2	N	-0-					35
04	1230	X	994	-0-	-236	-0-	136	1	858	2	N	-0-					35
05	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	153	1	954	2	N	-0-					35
06	1260	X	1067	-0-	-193	-0-	142	1	925	2	N	-0-					35
07	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	181	1	1061	2	N	-0-					35
08	1116	X	1101	-0-	-15	-0-	164	1	937	2	N	-0-					35
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	169	1	1030	2	N	-0-					35
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	191	1	1233	2	N	-0-					35
11	1200	X	1143	-0-	-57	-0-	160	1	983	2	N	-0-					35
12	1240	X	964	-0-	-276	-0-	141	1	823	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	X	623	-0-	-679	-0-	75	1	548	2	N	-0-					37
02	952	X	503	-0-	-449	-0-	60	1	443	2	N	-0-					37
03	1054	X	591	-0-	-463	-0-	77	1	514	2	N	-0-					37
04	960	X	402	-0-	-558	-0-	55	1	347	2	N	-0-					37
05	961	X	389	-0-	-572	-0-	54	1	335	2	N	-0-					37
06	600	X	411	-0-	-189	-0-	55	1	356	2	N	-0-					37
07	589	X	481	-0-	-108	-0-	70	1	411	2	N	-0-					37
08	589	X	516	-0-	-73	-0-	77	1	439	2	N	-0-					37
09	420	X	386	-0-	-34	-0-	54	1	332	2	N	-0-					37
10	496	X	466	-0-	-30	-0-	62	1	404	2	N	-0-					37
11	510	X	357	-0-	-153	-0-	50	1	307	2	N	-0-					37
12	527	X	180	-0-	-347	-0-	26	1	154	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	744	X	527	-0-	-217	-0-	64	1	463	2	N	-0-					48
02	672	X	640	-0-	-32	-0-	77	1	563	2	N	-0-					48
03	744	X	638	-0-	-106	-0-	83	1	555	2	N	-0-					48
04	720	X	640	-0-	-80	-0-	88	1	552	2	N	-0-					48
05	713	X	647	-0-	-66	-0-	89	1	558	2	N	-0-					48
06	690	X	532	-0-	-158	-0-	71	1	461	2	N	-0-					48
07	713	X	633	-0-	-80	-0-	92	1	541	2	N	-0-					48
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	107	1	611	2	N	-0-					48
09	630	X	563	-0-	-67	-0-	79	1	484	2	N	-0-					48
10	651	X	412	-0-	-239	-0-	55	1	357	2	N	-0-					48
11	690	X	386	-0-	-304	-0-	54	1	332	2	N	-0-					48
12	713	X	436	-0-	-277	-0-	64	1	372	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
APACHE CORPORATION 027200
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	31	#	155	-0-	124 B	-13121	30	1	125	2	N	-0-					-0-
02	140	#	112	-0-	-28 B	-13149	22	1	90	2	N	-0-					-0-
03	155	#	133	-0-	-22 B	-13171	27	1	106	2	N	-0-					-0-
04	150	#	91	-0-	-59 B	-13230	21	1	70	2	N	-0-					-0-
05	155	#	99	-0-	-56 B	-13286	21	1	78	2	N	-0-					-0-
06	150	#	87	-0-	-63 B	-13349	17	1	70	2	N	-0-					-0-
07	124	#	74	-0-	-50 B	-13399	14	1	60	2	N	-0-					-0-
08	124	#	73	-0-	-51 B	-13450	14	1	59	2	N	-0-					-0-
09	90	#	96	-0-	6 B	-13444	19	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	#	109	-0-	16 B	-13428	22	1	87	2	N	-0-					-0-
11	90	#	132	-0-	42 B	-13386	28	1	104	2	N	-0-					-0-
12	93	#	128	-0-	35 B	-13351	26	1	102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SOLO (BRUNI) //CONT.// 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	3038	#	2564	-0-	-474	B	-21215	93	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	2128	#	2285	-0-	157	B	-21058	84	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2356	#	2890	-0-	534	B	-20524	93	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	2490	#	1434	-0-	-1056	B	-21580	90	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	2573	#	2901	-0-	328	B	-21252	93	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	2790	#	2558	-0-	-232	B	-21484	90	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2883	#	2586	-0-	-297	B	-21781	93	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	2914	#	2374	-0-	-540	B	-22321	93	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	2820	#	826	-0-	-1994	B	-24315	90	1	736	2	N	-0-					-0-
10	2914	#	1844	-0-	-1070	B	-25385	93	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	2550	#	2463	-0-	-87	B	-25472	90	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	2573	#	NO RPT	-0-	-2573	B	-28045					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAND MORGAN (5350) 74582 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MORGAN, R. PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 173812 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5410 - 5414

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	238	-0-	238		238	238	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	858	-0-	858		1096	858	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	791	-0-	791		1887	791	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	46	-0-	46		1933	46	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-		1933					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	288	307	0			105
							317	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	309	297	0			117
							340	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	Y	262	229	0			150
							288	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	286	297	0			139
							315	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	Y	280	336	0			83
							308	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	273	321	0			35
							300	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	264	225	0			74
							290	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	258	219	0			113
							284	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	212	259	0			66
							233	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	237	241	0			62
							261	9									
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	173	161	0			74
							190	9									
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	192	231	0			35
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,034

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	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	155	1	968	2	N	9	7	0			3
							10	9									
02	1288	X	1036	-0-	-252	-0-	153	1	877	2	N	5	6	0			2
							6	9									
03	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	167	1	1015	2	N	4	4	0			2
							4	9									
04	1260	X	1059	-0-	-201	-0-	179	1	877	2	N	3	4	0			1
							3	9									
05	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	158	1	973	2	N	7	6	0			2
							8	9									
06	1140	X	869	-0-	-271	-0-	155	1	711	2	N	3	5	0			-0-
							3	9									
07	1178	X	1022	-0-	-156	-0-	175	1	844	2	N	3	2	0			1
							3	9									
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	169	1	1031	2	N	4	3	0			2
							4	9									
09	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	184	1	964	2	N	2	3	0			1
							2	9									
10	1147	X	1070	-0-	-77	-0-	197	1	865	2	N	7	6	0			2
							8	9									
11	1170	X	773	-0-	-397	-0-	205	1	565	2	N	3	4	0			1
							3	9									
*12	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	213	1	1163	2	N	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA WELL #: 1 RRCID -> 137630 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7510 - 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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2013 - PLUGGED 05-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 301 RRCID -> 175809 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6941 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	449	1	721	2	Y	771	702	0			257
							848	9									
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	423	1	473	2	Y	677	689	0			245
							745	9									
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	435	1	543	2	Y	799	783	0			261
							879	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	368	1	430	2	Y	662	851	0			72
							728	9									
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	459	1	285	2	Y	725	678	0			119
							798	9									
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	363	1	267	2	Y	667	686	0			100
							734	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	393	1	448	2	Y	703	694	0			109
							773	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	436	1	471	2	Y	701	694	0			116
							771	9									
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	534	1	226	2	Y	742	686	0			172
							816	9									
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	516	1	160	2	Y	678	691	0			159
							746	9									
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	529	1	43	2	Y	598	670	0			87
							658	9									
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	700	1	714	9	Y	649	511	0			225

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,372

YTURRIA, FRANK D. WELL #: 306 RRCID -> 183312 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9188 - 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	346	1	557	2	Y	-0-					17
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	200	1	223	2	Y	-0-					17
03	1023	N	812	-0-	-211	-0-	332	1	415	2	Y	59	76	0			-0-
							65	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	264	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	246	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	467	-0-	-313	-0-	269	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	376	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	456	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	546	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	600	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	544	-0-	-386	-0-	503	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	416	-0-	-390	-0-	416	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

YTURRIA, H. WELL #: 405 RRCID -> 198215 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 7068 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

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 #: 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

01	527 N	294	-0-	-233	-0-	93	1	198	2	Y	3	117	0			89
						3	9									
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	102	1	207	2	Y	-0-					89
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	132	1	332	2	Y	-0-					89
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	113	1	254	2	Y	5					94
						6	9									
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	179	1	253	2	Y	25					119
						28	9									
06	450 N	329	-0-	-121	-0-	130	1	182	2	Y	15					134
						17	9									
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	165	1	197	2	Y	15					149
						17	9									
08	465 N	392	-0-	-73	-0-	157	1	224	2	Y	10					159
						11	9									
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	157	1	202	2	Y	9					168
						10	9									
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	166	1	182	2	Y	8					176
						9	9									
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	168	1	112	2	Y	7					183
						8	9									
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	127	1	153	2	Y	6					189
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 06/26/2009 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	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	363	1	2264	2	Y	7	5	0				3
							8	9										
02	1568	N	1388	-0-	-180	-0-	206	1	1179	2	Y	3	5	0				1
							3	9										
03	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	184	1	1119	2	Y	6	4	0				3
							7	9										
04	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	274	1	1345	2	Y	4	5	0				2
							4	9										
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	400	1	2463	2	Y	19	15	0				6
							21	9										
06	2550	X	2303	-0-	-247	-0-	410	1	1882	2	Y	10	15	0				1
							11	9										
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	391	1	1888	2	Y	28	21	0				8
							31	9										
08	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	388	1	2364	2	Y	13	15	0				6
							14	9										
09	2790	X	1669	-0-	-1121	-0-	267	1	1399	2	Y	3	8	0				1
							3	9										
10	2883	X	1704	-0-	-1179	-0-	313	1	1374	2	Y	15	12	0				4
							17	9										
11	2670	X	679	-0-	-1991	-0-	181	1	498	2	Y	-0-	4	0				-0-
12	2759	X	2242	-0-	-517	-0-	346	1	1885	2	Y	10	8	0				2
							11	9										

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I)(L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	946	-0-		-201	-0-	129	1	805	2	Y	11	11	0			4
								12	9									
02	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	222	1	1271	2	Y	13	12	0			5
								14	9									
03	2013	N	2013	-0-		-0-	-0-	280	1	1699	2	Y	31	18	0			18
								34	9									
04	966	N	966	-0-		-0-	-0-	161	1	790	2	Y	14	25	0			7
								15	9									
05	1674	N	869	-0-		-805	-0-	120	1	737	2	Y	11	15	0			3
								12	9									
06	1950	N	300	-0-		-1650	-0-	52	1	240	2	Y	7	9	0			1
								8	9									
07	992	N	283	-0-		-709	-0-	48	1	231	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
08	868	N	726	-0-		-142	-0-	100	1	611	2	Y	14	9	0			6
								15	9									
09	955	N	955	-0-		-0-	-0-	153	1	799	2	Y	3	8	0			1
								3	9									
10	610	N	610	-0-		-0-	-0-	113	1	495	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
11	710	N	710	-0-		-0-	-0-	187	1	515	2	Y	7	5	0			3
								8	9									
12	992	N	371	-0-		-621	-0-	56	1	307	2	Y	7	9	0			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I)(L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I)(L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	2325	X	1231	-0-	-1094	-0-	394	1	837	2	Y	-0-					30
02	2100	X	1365	-0-	-735	-0-	450	1	915	2	Y	-0-					30
03	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	517	1	1306	2	Y	-0-					30
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	456	1	1023	2	Y	-0-					30
05	1519	N	944	-0-	-575	-0-	391	1	553	2	Y	-0-					30
06	1770	N	730	-0-	-1040	-0-	304	1	426	2	Y	-0-					30
07	1519	N	984	-0-	-535	-0-	449	1	535	2	Y	-0-					30
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	421	1	600	2	Y	-0-					30
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	432	1	558	2	Y	-0-					30
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	430	1	472	2	Y	-0-					30
11	990	N	607	-0-	-383	-0-	365	1	242	2	Y	-0-					30
12	1023	N	813	-0-	-210	-0-	369	1	444	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,889 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

01	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	134	1	14024	2	N	95	177	1			88
							105	9									
02	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	112	1	17549	2	N	88					176
							97	9									
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	124	1	13238	2	N	62	179	1			59
							68	9									
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	96	1	6128	2	N	107					166
							118	9									
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					166
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					166
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 51,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

RAYMONDVILLE (12300) 74975 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
YTURRIA, F. D. WELL #: 302 RRCID -> 186014 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 12300 - 12320

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-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_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

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-

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, EAST (QUEEN CITY) 75040 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 16 RRCID -> 230812 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9930 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 02-19-2013

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

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-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-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-

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

01	899	N	474	-0-	-425	-0-	153	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	541	-0-	-691	-0-	202	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	236	1	361	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	209	1	407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	252	1	727	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	411	-0-	-159	-0-	177	1	233	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	651	N	231	-0-	-420	-0-	117	1	112	3	Y	2	1	0	1	8	-0-
							2	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	376	1	1229	3	Y	9	6	0	3	8	-0-
							10	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	543	1	1581	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	521	1	1468	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	253	1	365	3	Y	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	283	1	443	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	14B DENY	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-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) //CONT.// 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 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	14B DENY	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-

RED FISH BAY (ZONE 38, GAS) 75203 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 421 WELL #: 1 RRCID -> 146508 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 12919 PERF.10814 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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-

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	5766		5320	-0-	-446	-0-	350	1	4967	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	5208		3996	-0-	-1212	-0-	257	1	3731	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	5766		5543	-0-	-223	-0-	341	1	5166	3	Y	33	31	0	2	8	-0-
							36	9									
04	5580		5487	-0-	-93	-0-	274	1	5177	3	Y	33	31	0	2	8	-0-
							36	9									
05	5766		5328	-0-	-438	-0-	304	1	5022	3	Y	2	1	0	1	8	-0-
							2	9									
06	5210		5210	-0-	-0-	-0-	314	1	4894	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	5882		5882	-0-	-0-	-0-	352	1	5523	3	Y	6	5	0	1	8	-0-
							7	9									
08	5310		5310	-0-	-0-	-0-	304	1	4996	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
09	4695		4695	-0-	-0-	-0-	290	1	4399	3	Y	5	2	0	3	8	-0-
							6	9									
10	4530		4530	-0-	-0-	-0-	281	1	4245	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3919		3919	-0-	-0-	-0-	267	1	3649	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3919		2935	-0-	-984	-0-	188	1	2741	3	Y	5	1	0	4	8	-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 58,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25482		22652	-0-	-2830	-0-	1974	1	20308	3	Y	335	335	0			-0-
							1	4	369	9							
02	23016		20158	-0-	-2858	-0-	1578	1	18235	3	Y	313	313	0			-0-
							1	4	344	9							
03	24180	#	22772	-0-	-1408	-0-	1387	1	21087	3	Y	270	269	0	1	8	-0-
							1	4	297	9							
04	22198	R	22198	-0-	-0-	-0-	1097	1	20713	3	Y	352	351	0	1	8	-0-
							1	4	387	9							
05	23398	R	23398	-0-	-0-	-0-	1316	1	21690	3	Y	355	354	0	1	8	-0-
							1	4	391	9							
06	22050	#	19744	-0-	-2306	-0-	1217	1	18185	3	Y	310	309	0	1	8	-0-
							1	4	341	9							
07	22940	#	20574	-0-	-2366	-0-	1276	1	18967	3	Y	300	299	0	1	8	-0-
							1	4	330	9							
08	23405	#	22185	-0-	-1220	-0-	1255	1	20567	3	Y	329	328	0	1	8	-0-
							1	4	362	9							
09	22650	#	21461	-0-	-1189	-0-	1308	1	19816	3	Y	305	305	0			-0-
							1	4	336	9							
10	23405	#	21926	-0-	-1479	-0-	1344	1	20319	3	Y	238	238	0			-0-
							1	4	262	9							
11	21480	#	20574	-0-	-906	-0-	1385	1	18944	3	Y	222	222	0			-0-
							1	4	244	9							
12	22196	#	19416	-0-	-2780	-0-	1583	1	17591	3	Y	219	219	0			-0-
							1	4	241	9							

TOTAL GAS PROD: 257,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,548

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	14B	DENY	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	14B DENY	-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-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

01	3100 N	2657	-0-	-443	1679	143	1	2028	3	Y	440	438	0	2	8	-0-
						2	4	484	9							
02	4119 X	2440	-0-	-1679	-0-	134	1	1940	3	Y	332	330	0	2	8	-0-
						1	4	365	9							
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	142	1	2154	3	Y	313	310	0	3	8	-0-
						1	4	344	9							
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	3	Y	468	463	0	5	8	-0-
						1	4	515	9							
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	157	1	2584	3	Y	379	375	0	4	8	-0-
						1	4	417	9							
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	131	1	2039	3	Y	407	404	0	3	8	-0-
						1	4	448	9							
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	114	1	1782	3	Y	379	374	0	5	8	-0-
						1	4	417	9							
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1183	1	2106	3	Y	425	418	0	7	8	-0-
						1	4	468	9							
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	141	1	2122	3	Y	453	450	0	3	8	-0-
						1	4	498	9							
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	163	1	2469	3	Y	375	372	0	3	8	-0-
						1	4	413	9							
11	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	135	1	1850	3	Y	290	288	0	2	8	-0-
						1	4	319	9							
*12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	144	1	2102	3	Y	325	322	0	3	8	-0-
						1	4	358	9							

TOTAL GAS PROD: 33,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,586

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	14B	DENY	-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-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

	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	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	1091	1	7815	3	Y	589	585	0	4	8	-0-
							2	4	648	9							
02	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	812	1	7110	3	Y	501	496	0	5	8	-0-
							1	4	551	9							
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	507	1	7703	3	Y	370	364	0	6	8	-0-
							2	4	407	9							
04	7980	X	6404	-0-	-1576	-0-	292	1	5512	3	Y	544	534	0	10	8	-0-
							2	4	598	9							
05	8246	X	7168	-0-	-1078	-0-	377	1	6220	3	Y	517	512	0	5	8	-0-
							2	4	569	9							
06	7380	X	6411	-0-	-969	-0-	404	1	5518	3	Y	444	440	0	4	8	-0-
							1	4	488	9							
07	7626	X	6325	-0-	-1301	-0-	464	1	5286	3	Y	521	512	0	9	8	-0-
							2	4	573	9							
08	7626	X	6052	-0-	-1574	-0-	319	1	5226	3	Y	460	448	0	12	8	-0-
							1	4	506	9							
09	6930	X	4573	-0-	-2357	-0-	254	1	3831	3	Y	443	439	0	4	8	-0-
							1	4	487	9							
10	7161	X	5252	-0-	-1909	-0-	302	1	4557	3	Y	356	353	0	3	8	-0-
							1	4	392	9							
11	6420	X	5209	-0-	-1211	-0-	329	1	4495	3	Y	349	346	0	3	8	-0-
							1	4	384	9							
*12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	308	1	4506	3	Y	376	372	0	4	8	-0-
							1	4	414	9							

TOTAL GAS PROD: 79,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,470

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6975		5672	-0-	-1303	-0-	374	1	5298	3	Y	-0-					-0-
02	6300		5276	-0-	-1024	-0-	338	1	4917	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	6572	#	5340	-0-	-1232	-0-	327	1	4982	3	Y	28	27	0	1	8	-0-
							31	9									
04	6210	#	5158	-0-	-1052	-0-	259	1	4888	3	Y	10	9	0	1	8	-0-
							11	9									
05	6107	#	5686	-0-	-421	-0-	324	1	5352	3	Y	9	7	0	2	8	-0-
							10	9									
06	5640	#	4897	-0-	-743	-0-	295	1	4599	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
							3	9									
07	6077	R	6077	-0-	-0-	-0-	364	1	5709	3	Y	4	3	0	1	8	-0-
							4	9									
08	6411		6411	-0-	-0-	-0-	367	1	6030	3	Y	13	12	0	1	8	-0-
							14	9									
09	5890	R	5890	-0-	-0-	-0-	364	1	5518	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	6076	#	5771	-0-	-305	-0-	359	1	5412	3	Y	-0-					-0-
11	6060		5552	-0-	-508	-0-	377	1	5175	3	Y	-0-					-0-
12	6386		5350	-0-	-1036	-0-	342	1	5008	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	14B DENY		-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-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	SHUT IN		230	-0-	230	91211	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	501	-0-	501	91712	32	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	2569	-0-	2569	94281	695	1	1870	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	14B2	EXT	3028	-0-	3028	97309	409	1	2588	3	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
05	14B2	EXT	5773	-0-	5773	103082	328	1	5415	3	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
06	0	W	4877	-0-	4877	107959	386	1	4472	3	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
07	0	W	6452	-0-	6452	114411	543	1	5892	3	Y	15	1	0	14	8	-0-
							17	9									
08	0	W	8924	-0-	8924	123335	512	1	8389	3	Y	21	21	8			-0-
							23	9									
09	0	W	7236	-0-	7236	130571	1067	1	6161	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	0	W	8097	-0-	8097	138668	1490	1	6598	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	0	W	4980	-0-	4980	143648	1004	1	3972	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	0	W	8811	-0-	8811	152459	1474	1	7333	3	Y	4	1	0	3	8	-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 61,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 426-441 WELL #: 1 RRCID -> 012782 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	14B	DENY	-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-

STATE TRACT 459 WELL #: 6 RRCID -> 148656 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7075 - 7105

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 440 WELL #: 4 RRCID -> 153325 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7067 - 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	14B DENY	-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-

STATE TRACT 458 WELL #: 6 RRCID -> 190252 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7069 - 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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (MIOCENE) 75279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 262656 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3739 - 3853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27623	R	27623	-0-	-0-	-0-	93	1	27530	2	N	-0-					-0-
02	23772	#	9317	-0-	-14455	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	25761	#	4005	-0-	-21756	-0-	45	1	3960	2	N	-0-					-0-
04	24480		1568	-0-	-22912	-0-	644	1	924	2	N	-0-					-0-
05	25296		3787	-0-	-21509	-0-	688	1	3099	2	N	-0-					-0-
06	24480		3140	-0-	-21340	-0-	666	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	10323	#	1557	-0-	-8766	-0-	622	1	935	2	N	-0-					-0-
08	3999	#	969	-0-	-3030	-0-	355	1	614	2	N	-0-					-0-
09	3660	#	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	2076		2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*11	4498		4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
12	1147		4600	-0-	3453	3453	4600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,140 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	9455	#	294	-0-	-9161	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	7084	#	358	-0-	-6726	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	6665	#	774	-0-	-5891	-0-	48	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	5250	#	1179	-0-	-4071	-0-	60	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	3363	R	3363	-0-	-0-	-0-	192	1	3171	3	Y	-0-					-0-
06	3008		3008	-0-	-0-	-0-	180	1	2825	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	2894		2894	-0-	-0-	-0-	174	1	2716	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1581		1264	-0-	-317	-0-	72	1	1173	3	Y	17	13	0	4	8	-0-
							19	9									
09	1530		976	-0-	-554	-0-	60	1	907	3	Y	8	4	0	4	8	-0-
							9	9									
10	1581		1047	-0-	-534	-0-	64	1	981	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1530		1222	-0-	-308	-0-	83	1	1136	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1395		987	-0-	-408	-0-	63	1	924	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			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	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	20	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	20	1	78	2	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1390	-0-	-160	-0-	30	1	1360	2	Y	-0-					44
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	Y	-0-					44
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	Y	-0-					44
04	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	30	1	1080	2	Y	-0-					44
05	1488	N	959	-0-	-529	-0-	30	1	929	2	Y	-0-					44
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	Y	-0-					44
07	1147	N	805	-0-	-342	-0-	30	1	775	2	Y	-0-					44
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1196	2	Y	-0-					44
09	1050	N	588	-0-	-462	-0-	20	1	568	2	Y	-0-					44
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	Y	-0-					44
11	1200	N	731	-0-	-469	-0-	30	1	701	2	Y	-0-					44
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 12,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2072	-0-	-160	-0-	35 26	1 9	2011	3	N	24					188
02	2016	X	2000	-0-	-16	-0-	33 37	1 9	1930	3	N	34					222
03	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	35 33	1 9	1954	3	N	30	193	1			59
04	2040	X	1539	-0-	-501	-0-	30 19	1 9	1490	3	N	17					76
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	38 29	1 9	2182	3	N	26					102
06	2130	X	1833	-0-	-297	-0-	33 22	1 9	1778	3	N	20					122
07	2201	X	1581	-0-	-620	-0-	31 17	1 9	1533	3	N	15					137
08	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	37 32	1 9	1976	3	N	29					166
09	2190	X	2137	-0-	-53	-0-	36 33	1 9	2068	3	N	30					196
10	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	35 19	1 9	1873	3	N	17					213
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	36 43	1 9	2000	3	N	39	193	1			59
*12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	39 20	1 9	2339	3	N	18					77

TOTAL GAS PROD: 23,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	46	1	2638	3	N	83	184	1			156
							91	9									
02	2576	X	2521	-0-	-55	-0-	41	1	2404	3	N	69					225
							76	9									
03	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	47	1	2641	3	N	79	193	1			111
							87	9									
04	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	49	1	2445	3	N	86					197
							95	9									
05	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	44	1	2516	3	N	72					269
							79	9									
06	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	46	1	2451	3	N	60	193	1			136
							66	9									
07	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	50	1	2456	3	N	64					200
							70	9									
08	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	45	1	2446	3	N	73					273
							80	9									
09	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	43	1	2448	3	N	75	192	1			156
							83	9									
10	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	47	1	2467	3	N	74					230
							81	9									
11	2550	X	2494	-0-	-56	-0-	43	1	2368	3	N	75	185	1			120
							83	9									
12	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	42	1	2518	3	N	75	1	8			194
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 31,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2608	-0-	2608	3495	2608	2			Y	-0-					-0-
04	6016	R	2521	-0-	-3495	-0-	2398	2	123	9	Y	112	18	1			94
05	0	Z	2157	-0-	2157	2157	2082	2	75	9	Y	68	109	1			53
06	0	Z	1996	-0-	1996	4153	1911	2	85	9	Y	77	95	1			35
07	0	Z	1912	-0-	1912	6065	1844	2	68	9	Y	62	46	1			51
08	0	Z	1825	-0-	1825	7890	1741	2	84	9	Y	76	88	1			39
09	0	Z	1539	-0-	1539	9429	1488	2	51	9	Y	46	44	1			41
10	0	Z	1683	-0-	1683	11112	1551	2	132	9	Y	120	114	1			47
11	0	Z	1485	-0-	1485	12597	1443	2	42	9	Y	38	58	1			27
*12	2754		1433	-0-	-1321	11276	1382	2	51	9	Y	46	36	1			37

TOTAL GAS PROD: 20,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

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	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-

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	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	55	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-					-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	52	1	840	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	755	-0-	-578	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-
06	510 N	376	-0-	-134	-0-	36	1	340	2	N	-0-					-0-
07	930 N	618	-0-	-312	-0-	32	1	586	2	N	-0-					-0-
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	N	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	N	-0-					-0-
12	713 N	589	-0-	-124	-0-	26	1	563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,521 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-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-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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-

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-

RICABY (1550 FRIO) //CONT.// 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	121					229
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	115	162	1			182
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	126	169	1			139
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					217
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	170	1			221
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	163	1			199
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	167	1			157
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	169	1			109
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					211
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	160	1			158
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	164	1			84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					156

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

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	-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-

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	10106		7342	-0-	-2764	547	175	1	7083	3	N	76					160
							84	9									
02	9128		7810	-0-	-1318	-0-	162	1	7541	3	N	97	184	1			73
							107	9									
03	10106		6161	-0-	-3945	-0-	125	1	5977	3	N	54					127
							59	9									
04	9780		8487	-0-	-1293	-0-	179	1	8181	3	N	115	170	1			72
							127	9									
05	10106		7827	-0-	-2279	-0-	185	1	7530	3	N	102					174
							112	9									
06	8370	#	7247	-0-	-1123	-0-	179	1	7006	3	N	56	177	1			53
							62	9									
07	8773	#	6853	-0-	-1920	-0-	186	1	6589	3	N	71					124
							78	9									
08	8773	#	6215	-0-	-2558	-0-	186	1	5961	3	N	62					186
							68	9									
09	14273		14273	-0-	-0-	-0-	180	1	13924	3	N	154	173	1			167
							169	9									
10	14346		14346	-0-	-0-	-0-	186	1	14013	3	N	134	172	1			129
							147	9									
*11	7784	R	7784	-0-	-0-	-0-	141	1	7551	3	N	84	176	1			37
							92	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 94,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	2					126
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	N	2					128
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					128
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N	-0-					128
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	2					130
							2	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	3					133
							3	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					137
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					141
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	-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-

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 10600 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	108 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: 12

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41 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-

RICARDO, SOUTH (7400) 76338 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WINDRUSH OPERATING CO., L.L.C. 931628
RADFORD WELL #: 1 RRCID -> 270498 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7304 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4099	-0-	-582	-0-	4099	2			Y	-0-					9
02	4228	X	3833	-0-	-395	-0-	3833	2			Y	-0-					9
03	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4366	2	2	9	Y	2					11
04	4050	X	2748	-0-	-1302	-0-	2746	2	2	9	Y	2					13
05	4247	X	1836	-0-	-2411	-0-	1835	2	1	9	Y	1					14
06	4230	X	3329	-0-	-901	-0-	3329	2			Y	-0-					14
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			Y	-0-					14
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4983	2	3	9	Y	3					17
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					17
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4032	2	1	9	Y	1					18
11	4830	X	4201	-0-	-629	-0-	4201	2			Y	-0-					18
12	4991	X	4770	-0-	-221	-0-	4769	2	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 47,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RUIZ "127" WELL #: 1 RRCID -> 200809 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9532 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - PLUGGED 02-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 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	496	N	385	-0-	-111	-0-	382	2	3	9	Y	3					10
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	Y	3					13
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3					16
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3					19
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					20
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					20
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					20
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					21
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					21
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					21
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					21
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	480	2	50	9	Y	45					66

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-595	-0-	174	2	6	9	N	5					122
02	644	X	64	-0-	-580	-0-	64	2			N	-0-					122
03	589	X	235	-0-	-354	-0-	229	2	6	9	N	5					127
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					134
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					157
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					162
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					167
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					167
09	630	X	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					167
10	651	X	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					167
11	630	X	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					167
12	651	X	449	-0-	-202	-0-	447	2	2	9	N	2					169

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1986	-0-	-1486	-0-	1978	2	8	9	Y	7					32
02	3052	X	2369	-0-	-683	-0-	2360	2	9	9	Y	8					40
03	3348	X	2678	-0-	-670	-0-	2670	2	8	9	Y	7					47
04	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2233	2	13	9	Y	12					59
05	2852	X	376	-0-	-2476	-0-	375	2	1	9	Y	1					60
06	2580	X	649	-0-	-1931	-0-	649	2			Y	-0-					60
07	2666	X	715	-0-	-1951	-0-	715	2			Y	-0-					60
08	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	1912	2	1	9	Y	1					61
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2					63
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	Y	1					64
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					64
12	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	2184	2	153	9	Y	139					203

TOTAL GAS PROD: 22,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	6302	-0-	-3773	-0-	6302	2			Y	-0-					94
02	7532	X	5153	-0-	-2379	-0-	5153	2			Y	-0-					94
03	7595	X	5860	-0-	-1735	-0-	5851	2	9	9	Y	8					102
04	7350	X	6141	-0-	-1209	-0-	6129	2	12	9	Y	11					113
05	7192	X	5443	-0-	-1749	-0-	5435	2	8	9	Y	7					120
06	6090	X	5690	-0-	-400	-0-	5690	2			Y	-0-					120
07	6355	X	5390	-0-	-965	-0-	5390	2			Y	-0-					120
08	6355	X	5242	-0-	-1113	-0-	5232	2	10	9	Y	9					129
09	6150	X	4644	-0-	-1506	-0-	4644	2			Y	-0-					129
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	Y	1					130
11	5700	X	4158	-0-	-1542	-0-	4158	2			Y	-0-					130
12	5394	X	4119	-0-	-1275	-0-	4117	2	2	9	Y	2					132

TOTAL GAS PROD: 62,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	4663	2	14	9	Y	13					157
02	5208	X	4285	-0-	-923	-0-	4266	2	19	9	Y	17					174
03	5766	X	4598	-0-	-1168	-0-	4584	2	14	9	Y	13					187
04	5580	X	4393	-0-	-1187	-0-	4387	2	6	9	Y	5					192
05	4743	X	1497	-0-	-3246	-0-	1494	2	3	9	Y	3					195
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4738	2	13	9	Y	12					207
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4802	2	3	9	Y	3					210
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4592	2	20	9	Y	18	177	1			51
09	4740	X	4002	-0-	-738	-0-	3995	2	7	9	Y	6					57
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4399	2	7	9	Y	6					63
11	4740	X	3342	-0-	-1398	-0-	3338	2	4	9	Y	4					67
12	4805	X	4172	-0-	-633	-0-	4160	2	12	9	Y	11					78

TOTAL GAS PROD: 49,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	2015	X	1875	-0-	-140	-0-	1844	2	31	9	N	28					289
02	1792	X	1764	-0-	-28	-0-	1756	2	8	9	N	7					296
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2052	2	1	9	N	1					297
04	1920	X	1903	-0-	-17	-0-	1891	2	12	9	N	11	178	1			130
05	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	1699	2	15	9	N	14					144
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2151	2	51	9	N	46					190
07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2106	2	50	9	N	45					235
08	2046	X	1924	-0-	-122	-0-	1911	2	13	9	N	12					247
09	2190	X	1738	-0-	-452	-0-	1730	2	8	9	N	7					254
10	2263	X	1847	-0-	-416	-0-	1841	2	6	9	N	5					259
11	2190	X	1823	-0-	-367	-0-	1821	2	2	9	N	2					261
12	2170	X	1647	-0-	-523	-0-	1646	2	1	9	N	1					262

TOTAL GAS PROD: 22,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2347	-0-	-567	-0-	2318	2	29	9	Y	26	82	1			22
02	2632	X	1851	-0-	-781	-0-	1838	2	13	9	Y	12					34
03	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	1861	2	14	9	Y	13					47
04	2550	X	1798	-0-	-752	-0-	1781	2	17	9	Y	15					62
05	2480	X	1499	-0-	-981	-0-	1487	2	12	9	Y	11					73
06	1830	N	974	-0-	-856	-0-	972	2	2	9	Y	2					75
07	1860	N	1073	-0-	-787	-0-	1069	2	4	9	Y	4					79
08	1488	N	895	-0-	-593	-0-	893	2	2	9	Y	2					81
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	924	2	2	9	Y	2					83
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9					92
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	2	25	9	Y	23	95	1			20
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1541	2	14	9	Y	13					33

TOTAL GAS PROD: 17,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	683	-0-	-464	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	260	-0-	-422	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6789	X	5151	-0-	-1638	-0-	5117	2	34	9	Y	31	63	1			17
02	5796	X	5278	-0-	-518	-0-	5268	2	10	9	Y	9					26
03	6417	X	5931	-0-	-486	-0-	5918	2	13	9	Y	12					38
04	5640	X	5251	-0-	-389	-0-	5242	2	9	9	Y	8					46
05	5859	X	5572	-0-	-287	-0-	5564	2	8	9	Y	7					53
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5367	2	7	9	Y	6					59
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5117	2	1	9	Y	1					60
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5022	2	8	9	Y	7					67
09	4740	X	4699	-0-	-41	-0-	4695	2	4	9	Y	4					71
10	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	4739	2	6	9	Y	5					76
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4734	2	20	9	Y	18	78	1			16
12	5115	X	4752	-0-	-363	-0-	4742	2	10	9	Y	9					25

TOTAL GAS PROD: 61,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	513	2	26	9	N	24	24	8			-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	503	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	376	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	970	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23	23	8			-0-
08	992	N	653	-0-	-339	-0-	646	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1074	2	33	9	N	30	30	8			-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	N	17	17	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	74	1	15	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	2	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	2	N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	26	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	26	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	2	Y	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	669	1	138	2	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	145	1	691	2	N	-0-					-0-
07	961	N	588	-0-	-373	-0-	131	1	457	2	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	131	1	480	2	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	217	1	713	2	N	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	229	1	892	2	N	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	194	1	797	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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 #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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

	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	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	519	1	2515	2	N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	414	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	288	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	288	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1704	1	353	2	N	-0-					-0-
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	278	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	306	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	342	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	504	1	1656	2	N	-0-					-0-
*10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	591	1	2302	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3322	-0-	322	322	652	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	322					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

	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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	36	1	175	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	142	1	30	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	30	1	105	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	37	1	122	2	N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	31	1	119	2	N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 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 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	59	1	13	2	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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 #: 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	184	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	143	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	124	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	118	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	885	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	212	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	768	-0-	-348	-0-	171	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	178	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	59	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	59	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	43	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	75	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	2	Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 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 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	72	1	14	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	15	1	52	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 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 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	237	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	96	1	783	2	N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	919	1	190	2	N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	198	1	945	2	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	193	1	676	2	N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	192	1	705	2	N	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	85	1	2048	2	N	-0-					-0-
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	100	1	2410	2	N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,847 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	224	2	N	1					52
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229					296
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	N	380	483	1			193
							418	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	342	1	152	2	N	32	157	1			68
							35	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	172	1	430	2	N	-0-					68
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	146	1	504	2	N	-0-					68
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	119	1	436	2	N	-0-					68
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	84	1	172	2	N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	16					84
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	307	1	1173	2	N	-0-			-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	324	1	1012	2	N	-0-			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	308	1	1003	2	N	-0-			-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	305	1	1505	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	612	-0-	-628	-0-	424	1	188	2	N	-0-			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	154	1	384	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	972	-0-	-268	-0-	218	1	754	2	N	-0-			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	120	1	440	2	N	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	97	1	198	2	N	-0-			-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	108	1	765	2	N	-0-			-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,392 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	2	N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	54	1	317	2	N	-0-			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-			-0-
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	35	1	290	2	N	-0-			-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	266	1	55	2	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	59	1	279	2	N	-0-			-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	54	1	188	2	N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	2	N	-0-			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	61	1	201	2	N	-0-			-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	65	1	254	2	N	-0-			-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	55	1	226	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		458	-0-	458	458	98	1	360	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		432	-0-	432	890	142	1	290	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2677	-0-	2677	3567	330	1	2347	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2928	-0-	2928	6495	347	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6495					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,495 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	188	1	718	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	211	1	659	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	230	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	229	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	961	N	561	-0-	-400	-0-	388	1	173	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	177	1	442	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	799	-0-	-379	-0-	179	1	620	2	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	213	1	781	2	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	168	1	342	2	N	-0-					-0-
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	224	1	1596	2	N	-0-					-0-
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	181	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3457	-0-	457	457	138	1	3319	2	N	-0-					-0-
*10	2464	N	2007	-0-	-457	-0-	80	1	1927	2	N	-0-					-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	35	1	7	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 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 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

06	0	W	7147	-0-	7147	7147	1150	1	5997	2	N	-0-					-0-
07	0	W	7616	-0-	7616	14763	1198	1	6418	2	N	-0-					-0-
08	0	W	4765	-0-	4765	19528	190	1	4575	2	N	-0-					-0-
09	0	W	5305	-0-	5305	24833	212	1	5093	2	N	-0-					-0-
10	0	W	4157	-0-	4157	28990	167	1	3990	2	N	-0-					-0-
11	0	W	5563	-0-	5563	34553	223	1	5340	2	N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	34553					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,553 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1991	-0-	-706	-0-	1991	2			Y	-0-		2	1		-0-
02	2240	#	1751	-0-	-489	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
03	2387	#	1751	-0-	-636	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	2160	#	1744	-0-	-416	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
05	2170	#	1749	-0-	-421	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
08	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
09	1520	R	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
10	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
11	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,716 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	309	2	46	9	Y	42	29	1			32
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	263	2	44	9	Y	40	55	1			17
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	278	2	44	9	Y	40	30	1			27
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	259	2	41	9	Y	37	29	1			35
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	205	2	46	9	Y	42	29	1			48
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	401	2	63	9	Y	57	88	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	28	1			44
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	246	2	25	9	Y	23	56	1			11
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	180	2	26	9	Y	24					35
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	207	2	50	9	Y	45	57	1			23
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	299	2	56	9	Y	51	52	1			22
12	DLQ G-10		369	-0-	369	369	306	2	63	9	Y	57	29	1			44

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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. (I) GAS LIFT(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	4315	-0-	-1544	-0-	418	1	3774	3	Y	112	142	1			31
							123	9									
02	5320	X	3511	-0-	-1809	-0-	368	1	3080	3	Y	57					88
							63	9									
03	5890	X	4215	-0-	-1675	-0-	396	1	3701	3	Y	107	63	1			132
							118	9									
04	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	421	1	3457	3	Y	78					210
							86	9									
05	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	463	1	3682	3	Y	61	170	1			101
							67	9									
06	4170	X	3474	-0-	-696	-0-	439	1	2941	3	Y	85					186
							94	9									
07	4216	X	3968	-0-	-248	-0-	465	1	3392	3	Y	101	169	1			118
							111	9									
08	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	441	1	3516	3	Y	50					168
							55	9									
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	445	1	3723	3	Y	89	178	1			79
							98	9									
10	4216	X	4164	-0-	-52	-0-	457	1	3659	3	Y	44					123
							48	9									
11	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	440	1	3355	3	Y	44					167
							48	9									
12	4247	X	3879	-0-	-368	-0-	451	1	3351	3	Y	70	166	1			71
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 47,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 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	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	137	1	5877	3	Y	89	220	1			48
							98	9									
02	11172	X	4335	-0-	-6837	-0-	236	1	4025	3	Y	67					115
							74	9									
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-	115	1			-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
05	10602	X	47	-0-	-10555	-0-	21	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	571	-0-	-5339	-0-	321	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	302	-0-	-4503	-0-	150	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	150	1	581	3	Y	8					8
							9	9									
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	150	1	1754	3	Y	19	26	1			1
							21	9									
10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	460	1	697	3	Y	8					9
							9	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	431	1	627	3	Y	8					17
							9	9									
12	992	N	820	-0-	-172	-0-	438	1	374	3	Y	7	17	1			7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
09	1000		-0-	-0-	-1000	-0-					N	-0-					-0-
*10	7750		20384	-0-	12634	12634	451	1	19786	3	N	134					134
							147	9									
*11	7500		21831	-0-	14331	26965	448	1	20976	3	N	370	364	1	89	5	51
							407	9									
12	7750		23381	-0-	15631	42596	465	1	22501	3	N	377	386	1			42
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 65,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

RIGGAN (9775) 76669 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268965 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9918 - 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	7750		3138	-0-	-4612	6695	325	1	2783	3	N	27					188
							30	9									
02	7000		2466	-0-	-4534	2161	366	1	2067	3	N	30					218
							33	9									
03	7750		2508	-0-	-5242	-0-	319	1	2165	3	N	22	177	1			63
							24	9									
04	7500		1358	-0-	-6142	-0-	224	1	1134	3	N	-0-					63
05	7750		3872	-0-	-3878	-0-	289	1	3577	3	N	5					68
							6	9									
06	7500		2949	-0-	-4551	-0-	430	1	2515	3	N	4					72
							4	9									
07	7750		628	-0-	-7122	-0-	74	1	553	3	N	1					73
							1	9									
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					73
09	3750	#	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					73
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

TOTAL GAS PROD: 16,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 //CONT.// 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	372	N	324	-0-	-48	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	11	-0-	-297	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

SLICK, T. B. ESTATE "E" 537 WELL #: 216 RRCID -> 226201 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3992 - 4092

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	300	-0-	-289	-0-	9	1	291	2	N	-0-					-0-
09	450	N	25	-0-	-425	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

01	6572	X	5941	-0-	-631	B	-0-	645	1	5296	2	Y	-0-				-0-
02	5936	X	4009	-0-	-1927	B	-0-	436	1	3533	3	Y	36	34	0		2
								40	9								
03	6572	X	4999	-0-	-1573	B	-0-	493	1	4470	3	Y	33	33	0		2
								36	9								
04	5760	X	3737	-0-	-2023	B	-0-	179	1	3547	3	Y	10	12	0		-0-
								11	9								
05	5952	X	5594	-0-	-358	B	-0-	342	1	5249	3	Y	3	3	0		-0-
								3	9								
06	5760	X	5439	-0-	-321	B	-0-	301	1	5134	3	Y	4	4	0		-0-
								4	9								
07	6104	X	6104	-0-	-0-	B	-0-	310	1	5794	3	Y	-0-				-0-
08	5771	X	5771	-0-	-0-	B	-0-	327	1	5444	3	Y	-0-				-0-
09	5430	X	5135	-0-	-295	B	-0-	315	1	4820	3	Y	-0-				-0-
10	6107	X	2697	-0-	-3410	B	-0-	186	1	2511	3	Y	-0-				-0-
11	5910	X	3209	-0-	-2701	B	-0-	204	1	3005	3	Y	-0-				-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 52,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

01	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1465	2	Y	-0-				-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1379	3	Y	-0-				-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1465	3	Y	-0-				-0-
04	1590	N	953	-0-	-637	B	-0-	46	1	907	3	Y	-0-				-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	37	1	561	3	Y	-0-				-0-
06	1590	N	1132	-0-	-458	B	-0-	63	1	1069	3	Y	-0-				-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1568	3	Y	-0-				-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1535	3	Y	-0-				-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	B	-0-	69	1	1061	3	Y	-0-				-0-
10	1643	N	1134	-0-	-509	B	-0-	78	1	1056	3	Y	-0-				-0-
11	1560	N	763	-0-	-797	B	-0-	49	1	714	3	Y	-0-				-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	73	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	477	-0-	-251 B	-0-	52	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	47	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	471	-0-	-189 B	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	27	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	37	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	37	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	32	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,919 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	684	-0-	-29	-0-	74	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	67	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	30	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	34	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	35	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,878 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SLICK, T. B. ESTATE B 232 WELL #: 201 RRCID -> 244705 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4122 - 4430

01	3472	#	17	-0-	-3455	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	5532		5509	-0-	-23	-0-	602	1	4881	3	Y	24	18	0			6
							26	9									
03	3461	R	3461	-0-	-0-	-0-	339	1	3080	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
04	2536	R	2536	-0-	-0-	-0-	120	1	2385	3	Y	28	31	0			4
							31	9									
05	3101	R	3101	-0-	-0-	-0-	188	1	2894	3	Y	17	13	0			8
							19	9									
06	5850		1438	-0-	-4412	-0-	79	1	1352	3	Y	6	11	0			3
							7	9									
07	6045		1585	-0-	-4460	-0-	80	1	1503	3	Y	2	2	0			3
							2	9									
08	3472	#	2814	-0-	-658	-0-	159	1	2652	3	Y	3	3	0			3
							3	9									
09	4281	R	4281	-0-	-0-	-0-	263	1	4017	3	Y	1	1	0			3
							1	9									
10	3100	#	9	-0-	-3091	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	3	0			-0-
11	2730	#	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
12	4433	#	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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 (F) 76721 252 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. A-265 WELL #: 200 RRCID -> 199668 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 4110 - 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

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	1785		1785	-0-	-0-	-0-	96 898	1 9	791	2	Y	816	826	0			20
02	1596		-0-	-0-	-1596	-0-					Y	719	705	0			34
03	1767		352	-0-	-1415	-0-	2	3	350	9	Y	318	334	0			18
04	1710		340	-0-	-1370	-0-	1	3	339	9	Y	308	310	0			16
05	1767		495	-0-	-1272	-0-	1 485	1 9	9	3	Y	441	425	0			32
06	1710		542	-0-	-1168	-0-	2 516	1 9	24	3	Y	469	477	0			24
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1 528	1 9	26	3	Y	480	483	0			21
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6 811	1 9	91	3	Y	737	710	0			48
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2 465	1 9	34	3	Y	423	439	0			32
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	1 746	1 9	15	3	Y	678	667	0			43
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4 704	1 9	59	3	Y	640	643	0			40
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,029

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					258
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					258
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					258
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					258
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					258
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					258
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					258
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					258
09	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					258
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					258
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					258
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
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	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	317	1	2606	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	2688	X	2463	-0-	-225	-0-	271	1	2192	3	Y	-0-					-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	282	1	2555	3	Y	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2937	3	Y	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	194	1	2978	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	151	1	2576	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3193	X	2438	-0-	-755	-0-	124	1	2314	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	153	1	2551	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	138	1	2106	3	Y	-0-					-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	216	1	2919	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1795	-0-	-935	-0-	114	1	1681	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

01	620	N	618	-0-	-2	-0-	67	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	27	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	34	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	35	1	515	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. EST. A-535 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	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	291	1	2391	2	Y	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	275	1	2223	3	Y	-0-					-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	264	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2566	-0-	-44	-0-	123	1	2443	3	Y	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	167	1	2559	3	Y	-0-					-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	146	1	2496	3	Y	-0-					-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	140	1	2622	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	151	1	2509	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2382	-0-	-258	-0-	146	1	2236	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	181	1	2446	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	161	1	2367	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. "A" 535 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		2159	-0-	2159	2159	215	1	1944	3	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		997	-0-	997	3156	48	1	949	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		3044	-0-	3044	6200	186	1	2858	3	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		2470	-0-	2470	8670	137	1	2333	3	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		1789	-0-	1789	10459	91	1	1698	3	Y	-0-					-0-
08	12374	X	1915	-0-	-10459	-0-	108	1	1807	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1223	-0-	-1717	-0-	75	1	1148	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2324	-0-	-714	-0-	160	1	2164	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	1272	-0-	-1188	-0-	81	1	1191	3	Y	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,193 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	496	N	400	-0-	-96	-0-	43	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	347	-0-	-223	-0-	21	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	368	-0-	-159	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 A WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

01	5518	X	2302	-0-	-3216	-0-	250	1	2052	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	5068	X	1685	-0-	-3383	-0-	185	1	1500	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	1836	-0-	-3775	-0-	182	1	1654	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	2222	-0-	-3208	-0-	107	1	2115	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	1611	-0-	-2977	-0-	98	1	1513	3	Y	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	3	Y	-0-					-0-
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	218	1	4086	3	Y	-0-					-0-
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	245	1	4091	3	Y	-0-					-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	227	1	3482	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	296	1	3998	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3921	-0-	-279	-0-	250	1	3671	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,248 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2958	-0-	-142	-0-	321	1	2637	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2756	-0-	-44	-0-	303	1	2453	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	297	1	2693	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	132	1	2608	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	181	1	2778	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	154	1	2620	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	144	1	2689	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2685	-0-	-260	-0-	152	1	2533	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2528	-0-	-232	-0-	155	1	2373	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2245	-0-	-576	-0-	155	1	2090	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	1966	-0-	-644	-0-	125	1	1841	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,434 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-		18	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-		17	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-		17	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-		12	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-		11	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-		8	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98	-0-		8	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-		8	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-		12	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-		10	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-		8	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	646	-0-	-36	-0-		70	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	568	-0-	-76	-0-		62	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-		64	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-		29	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-		38	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-		31	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-		29	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-		52	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-		42	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-		48	1	651	3	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-		38	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		632	-0-	632	632		41	1	373	3	Y	198	189	0			9
								218	9									
04	SHUT IN		1159	-0-	1159	1791		31	1	620	3	Y	462	450	0			21
								508	9									
05	SHUT IN		988	-0-	988	2779		39	1	605	3	Y	313	311	0			23
								344	9									
06	SHUT IN		634	-0-	634	3413		21	1	360	3	Y	230	241	0			12
								253	9									
07	SHUT IN		681	-0-	681	4094		24	1	459	3	Y	180	184	0			8
								198	9									
08	3100	N	622	-0-	-2478	1616		21	1	349	3	Y	229	222	0			15
								252	9									
09	2057	N	441	-0-	-1616	-0-		19	1	295	3	Y	115	121	0			9
								127	9									
10	589	N	435	-0-	-154	-0-		16	1	219	3	Y	182	179	0			12
								200	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-		26	1	378	3	Y	158	159	0			11
								174	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ESTATE, T. B. SLICK A-485 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	299	-0-	-373	-0-	29	1	230	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	202	1	1826	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1644	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1020	N	359	-0-	-661	-0-	20	1	337	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1423	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	386	-0-	-668	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	727	-0-	-293	-0-	46	1	681	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SLICK - STATE VICKSBURG UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 188645 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5491 - 6006

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. A-529 WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

01	186	N	120	-0-	-66	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK,T.B. EST. A-229 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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B	DENY	-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	164	X	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	3066	-0-	3066	3066	199 1068	1 9	1799	3	Y	971	841	0			130
04	T. A.		1790	-0-	1790	4856	57 614	1 9	1119	3	Y	558	640	0			48
05	14B	DENY	165	-0-	165	5021	1 156	1 9	8	3	Y	142	132	0			58
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5021					Y	-0-	58	0			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5021					Y	-0-					-0-
08	3100	N	733	-0-	-2367	2654	29 228	1 9	476	3	Y	207	195	0			12
09	3000	N	5183	-0-	2183	4837	297 340	1 9	4546	3	Y	309	305	0			16
10	3100	N	1202	-0-	-1898	2939	62 296	1 9	844	3	Y	269	271	0			14
11	3000	N	1409	-0-	-1591	1348	88 33	1 9	1288	3	Y	30	41	0			3
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	1100					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE -A- 485 WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	765					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2055	-0-	-745	20	226	1	1829	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	1031	-0-	-769	-0-	63	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	837	-0-	-310	-0-	58	1	779	3	Y	-0-					-0-
11	990	X	918	-0-	-72	-0-	58	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLICK, T. B. EST. -A- 485 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.		-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.		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-

T. B. SLICK EST. -A- 265 WELL #: 202 RRCID -> 200684 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6523 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. 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	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	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	407	1	3344	2	Y	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	373	1	3025	3	Y	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	369	1	3340	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3299	-0-	-361	-0-	158	1	3141	3	Y	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	233	1	3577	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3570	-0-	-90	-0-	198	1	3372	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	184	1	3445	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	208	1	3461	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	199	1	3042	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	251	1	3391	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3547	-0-	-23	-0-	226	1	3321	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. EST. A-265 WELL #: 211 RRCID -> 210806 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6326 - 6648

01	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	318	1	2616	2	Y	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	307	1	2482	3	Y	52	40	0			12
							57	9									
03	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	260	1	2361	3	Y	39	44	0			7
							43	9									
04	2970	X	2017	-0-	-953	-0-	95	1	1891	3	Y	28	32	0			3
							31	9									
05	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	153	1	2350	3	Y	163	115	0			51
							179	9									
06	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	509	1	8687	3	Y	11394	10914	0			531
							12533	9									
07	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	478	1	8941	3	Y	12161	12055	0			637
							13377	9									
08	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	742	1	12375	3	Y	9819	9875	0			581
							10801	9									
09	26219	X	26219	-0-	-0-	-0-	829	1	12695	3	Y	11541	11543	0			579
							12695	9									
10	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	342	1	4624	3	Y	7899	8102	0			376
							8689	9									
11	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	233	1	3424	3	Y	6202	6270	0			308
							6822	9									
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 131,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,298

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-1	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	286	-0-	-194	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	271	-0-	-225	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 231 WELL #: 217 RRCID -> 221846 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5892 - 5900

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-

SLICK, T. B. ESTATE "AV" 535 WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	145	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	133	1	1077	3	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	163	1	1473	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	570	-0-	-720	-0-	27	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	529	-0-	-1061	-0-	29	1	500	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	23	1	421	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	19	1	316	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	540	N	304	-0-	-236	-0-	19	1	284	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK ESTATE "AV" 535 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	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	149	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1020	-0-	-324	-0-	112	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	454	-0-	-866	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	21	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	376	-0-	-368	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	20	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	27	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 485 WELL #: 212 RRCID -> 222889 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5695 - 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	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-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.		1016	-0-	1016	1016	59 160	1 9	797	3	Y	145	137	0			8
11	T. A.		3218	-0-	3218	4234	174 488	1 9	2556	3	Y	444	426	0			26
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4234					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "A" 527 WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	202	1	1661	2	Y	279	292	0			7
							307	9									
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	298	1	2413	3	Y	826	796	0			37
							909	9									
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	518	1	4690	3	Y	678	680	0			35
							746	9									
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	261	1	5165	3	Y	609	615	0			29
							670	9									
05	3596	X	2758	-0-	-838	-0-	127	1	1953	3	Y	616	601	0			44
							678	9									
06	3480	X	738	-0-	-2742	-0-	13	1	222	3	Y	457	478	0			23
							503	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	179	1	3359	3	Y	977	962	0			38
							1075	9									
08	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	193	1	3222	3	Y	644	640	0			42
							708	9									
09	4620	X	2242	-0-	-2378	-0-	118	1	1808	3	Y	287	308	0			21
							316	9									
10	4619	X	3153	-0-	-1466	-0-	178	1	2408	3	Y	515	505	0			31
							567	9									
11	4470	X	2686	-0-	-1784	-0-	138	1	2036	3	Y	465	468	0			28
							512	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 38,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,353

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	-0-	-763	-0-	62	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	807	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	3000	N	4100	-0-	1100	1100	196	1	3890	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	3100	N	39134	-0-	36034	37134	2367	1	36380	3	Y	352	328	0			24
							387	9									
06	71344	X	34210	-0-	-37134	-0-	1883	1	32111	3	Y	196	209	0			11
							216	9									
07	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	1007	1	18848	3	Y	33	42	0			2
							36	9									
08	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	576	1	9603	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
09	37860	X	5534	-0-	-32326	-0-	338	1	5174	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
10	39122	X	4032	-0-	-35090	-0-	275	1	3723	3	Y	31	30	0			3
							34	9									
11	34200	X	3963	-0-	-30237	-0-	252	1	3704	3	Y	6	8	0			1
							7	9									
12	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 122,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	320	1	2626	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2716	X	676	-0-	-2040	-0-	74	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	273	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	145	1	2875	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	261	1	4010	3	Y	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	198	1	3375	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	153	1	2861	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3088	-0-	-1190	-0-	175	1	2913	3	Y	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	308	1	4717	3	Y	-0-					-0-
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	346	1	4674	3	Y	-0-					-0-
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	318	1	4679	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	520				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	520				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	110	1	998	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	156	1	3083	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6858 - 7824

01	4867	X	3602	-0-	-1265	-0-	390	1	3203	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	4396	X	1690	-0-	-2706	-0-	186	1	1504	3	Y	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	532	1	4816	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	500	1	9921	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
05	47703	X	47703	-0-	-0-	-0-	2885	1	44350	3	Y	425	398	0			29
							468	9									
06	58744	X	58744	-0-	-0-	-0-	3251	1	55436	3	Y	52	77	0			4
							57	9									
07	54188	X	54188	-0-	-0-	-0-	2745	1	51443	3	Y	-0-	4	0			-0-
08	47709	X	42836	-0-	-4873	-0-	2419	1	40326	3	Y	83	78	0			5
							91	9									
09	58740	X	30457	-0-	-28283	-0-	1865	1	28546	3	Y	42	44	0			3
							46	9									
10	60698	X	30133	-0-	-30565	-0-	2070	1	27991	3	Y	65	64	0			4
							72	9									
11	58740	X	24391	-0-	-34349	-0-	1548	1	22773	3	Y	64	64	0			4
							70	9									
12	54188	X	NO RPT	-0-	-54188	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 309,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

01	9424	X	9185	-0-	-239	-0-	992	1	8146	2	Y	43	44	0			1
							47	9									
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	482	1	3903	3	Y	72	70	0			3
							79	9									
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	607	1	5505	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	287	1	5683	3	Y	35	36	0			2
							39	9									
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	344	1	5289	3	Y	34	33	0			3
							37	9									
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	383	1	6539	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	324	1	6055	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
08	6200	X	4161	-0-	-2039	-0-	235	1	3912	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	6930	X	1787	-0-	-5143	-0-	109	1	1671	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	7161	X	3545	-0-	-3616	-0-	238	1	3212	3	Y	86	81	0			6
							95	9									
11	6930	X	6553	-0-	-377	-0-	408	1	5998	3	Y	134	131	0			9
							147	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 60,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 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	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	136	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	291	1	2352	3	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	57	1	1131	3	Y	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	67	1	1146	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	63	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	68	1	1140	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	64	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	75	1	1007	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	555	-0-	-615	-0-	35	1	520	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 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	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		7561	-0-	7561	7561	458 97	1 9	7006	3	Y	88	82	0			6
10	19745	X	12184	-0-	-7561	-0-	831 120	1 9	11233	3	Y	109	108	0			7
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	290 50	1 9	4273	3	Y	45	48	0			4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 24,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	537 11	1 9	4411	2	Y	10	10	0			-0-
02	4844	X	4717	-0-	-127	-0-	516 20	1 9	4181	3	Y	18	17	0			1
03	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	467 18	1 9	4228	3	Y	16	15	0			2
04	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	205 28	1 9	4072	3	Y	25	25	0			2
05	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	288 28	1 9	4425	3	Y	25	25	0			2
06	5070	X	4367	-0-	-703	-0-	241 15	1 9	4111	3	Y	14	15	0			1
07	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	989 64	1 9	18518	3	Y	58	57	0			2
08	60094	X	60094	-0-	-0-	-0-	3392 173	1 9	56529	3	Y	157	149	0			10
09	38188	X	38188	-0-	-0-	-0-	2336 56	1 9	35796	3	Y	51	57	0			4
10	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	2207 73	1 9	29867	3	Y	66	66	0			4
11	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	1510 66	1 9	22213	3	Y	60	60	0			4
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 201,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" 265 WELL #: 243 RRCID -> 242557 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6854 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	1198	-0-	1198	1198	4	1	72	3	Y	1020	981	0			39
						1122	9									
*08	T. A.	6326	-0-	6326	7524	30	1	506	3	Y	5264	4978	0			325
						5790	9									
*09	14B2 EXT	4718	-0-	4718	12242	9	1	142	3	Y	4152	4196	0			281
						4567	9									
10	14B2 EXT	6758	-0-	6758	19000	82	1	1107	3	Y	5063	5120	0			224
						5569	9									
*11	14B2 EXT	7778	-0-	7778	26778	252	1	3711	3	Y	3468	3519	0			173
						3815	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26778					Y	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 26,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,967

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	-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	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-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3193	X	1806	-0-	-1387	-0-	195	1	1605	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2800	X	1859	-0-	-941	-0-	203	1	1644	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	3007	X	1416	-0-	-1591	-0-	140	1	1266	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	2670	X	1726	-0-	-944	-0-	81	1	1614	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	1984	X	1719	-0-	-265	-0-	103	1	1584	3	Y	29	28	0			2
							32	9									
06	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	476	1	8123	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
07	23443	X	23443	-0-	-0-	-0-	1189	1	22254	3	Y	-0-					-0-
08	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	1045	1	17409	3	Y	-0-					-0-
09	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	729	1	11164	3	Y	-0-					-0-
10	23436	X	8261	-0-	-15175	-0-	569	1	7692	3	Y	-0-					-0-
11	22680	X	5657	-0-	-17023	-0-	360	1	5297	3	Y	-0-					-0-
12	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	8029	X	7221	-0-	-808	-0-	784	1	6437	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		6806	-0-	6806	6806	748	1	6058	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		7220	-0-	7220	14026	717	1	6503	3	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		6671	-0-	6671	20697	320	1	6351	3	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		6949	-0-	6949	27646	424	1	6525	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		6309	-0-	6309	33955	349	1	5960	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		6522	-0-	6522	40477	331	1	6191	3	Y	-0-					-0-
08	46773	X	6296	-0-	-40477	-0-	356	1	5940	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	5456	-0-	-1264	-0-	335	1	5121	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	5760	-0-	-1184	-0-	397	1	5363	3	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5491	-0-	-809	-0-	350	1	5141	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9331	X	6900	-0-	-2431	-0-	749	1	6151	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6291	-0-	-2137	-0-	691	1	5600	3	Y	-0-					-0-
03	9331	X	7106	-0-	-2225	-0-	706	1	6400	3	Y	-0-					-0-
04	8970	X	6474	-0-	-2496	-0-	311	1	6163	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6649	-0-	-605	-0-	406	1	6243	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6130	-0-	-830	-0-	340	1	5790	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6002	-0-	-1128	-0-	304	1	5698	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5833	-0-	-615	-0-	330	1	5503	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5075	-0-	-1165	-0-	311	1	4764	3	Y	-0-					-0-
10	6448	X	5494	-0-	-954	-0-	378	1	5116	3	Y	-0-					-0-
11	6120	X	5291	-0-	-829	-0-	337	1	4954	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,245 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 #: 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	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	340	1	2795	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	2884	X	2495	-0-	-389	-0-	270	1	2185	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
03	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	225	1	2036	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
04	3300	X	1932	-0-	-1368	-0-	93	1	1839	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	3410	X	1987	-0-	-1423	-0-	121	1	1866	3	Y	-0-					-0-
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	369	1	6285	3	Y	221	211	0			10
							243	9									
07	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	836	1	15657	3	Y	817	796	0			31
							899	9									
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	674	1	11237	3	Y	413	417	0			27
							454	9									
09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	657	1	10050	3	Y	138	155	0			10
							152	9									
10	17391	X	10299	-0-	-7092	-0-	700	1	9458	3	Y	128	130	0			8
							141	9									
11	16830	X	7883	-0-	-8947	-0-	496	1	7288	3	Y	90	92	0			6
							99	9									
12	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 77,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

SLICK, T. B. ESTATE A 535 WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

01	T. A.		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	19871	X	10465	-0-	-9406	-0-	1130	1	9284	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
02	15344	X	8229	-0-	-7115	-0-	896	1	7254	3	Y	72	70	0			3
							79	9									
03	15655	X	7687	-0-	-7968	-0-	758	1	6872	3	Y	52	53	0			2
							57	9									
04	13950	X	8547	-0-	-5403	-0-	407	1	8073	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
05	13113	X	8843	-0-	-4270	-0-	536	1	8233	3	Y	67	65	0			4
							74	9									
06	10140	X	7735	-0-	-2405	-0-	424	1	7230	3	Y	74	75	0			3
							81	9									
07	9145	X	7289	-0-	-1856	-0-	366	1	6849	3	Y	67	68	0			2
							74	9									
08	8835	X	6030	-0-	-2805	-0-	338	1	5633	3	Y	54	53	0			3
							59	9									
09	8550	X	4670	-0-	-3880	-0-	284	1	4346	3	Y	36	37	0			2
							40	9									
10	8835	X	5491	-0-	-3344	-0-	375	1	5069	3	Y	43	43	0			2
							47	9									
11	7740	X	3214	-0-	-4526	-0-	203	1	2985	3	Y	24	26	0			-0-
							26	9									
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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	8587	X	5207	-0-	-3380	-0-	565	1	4639	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	5992	X	4655	-0-	-1337	-0-	511	1	4136	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	6479	X	4676	-0-	-1803	-0-	462	1	4188	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
04	5850	X	4172	-0-	-1678	-0-	199	1	3939	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
05	5611	X	4135	-0-	-1476	-0-	253	1	3881	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5040	X	3538	-0-	-1502	-0-	196	1	3342	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	3297	-0-	-1880	-0-	167	1	3130	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	2929	-0-	-1225	-0-	166	1	2763	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2468	-0-	-1552	-0-	151	1	2317	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2610	-0-	-1513	-0-	180	1	2430	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2686	-0-	-854	-0-	171	1	2515	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	8804	X	6039	-0-	-2765	-0-	654	1	5376	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
02	6664	X	5156	-0-	-1508	-0-	567	1	4589	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	5299	-0-	-2017	-0-	526	1	4765	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
04	6720	X	4742	-0-	-1978	-0-	228	1	4514	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	4856	-0-	-1654	-0-	297	1	4559	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4216	-0-	-1634	-0-	234	1	3982	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	3960	-0-	-1775	-0-	201	1	3759	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	3781	-0-	-869	-0-	214	1	3567	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3226	-0-	-1274	-0-	198	1	3028	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	3373	-0-	-1277	-0-	232	1	3141	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3114	-0-	-1116	-0-	198	1	2916	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	9083	X	6492	-0-	-2591	-0-	704	1	5780	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	7588	X	5751	-0-	-1837	-0-	632	1	5119	3	Y	-0-					-0-
03	7719	X	6126	-0-	-1593	-0-	606	1	5494	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
04	6840	X	5474	-0-	-1366	-0-	261	1	5167	3	Y	42	41	0			2
							46	9									
05	6820	X	5242	-0-	-1578	-0-	318	1	4890	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
06	6270	X	5248	-0-	-1022	-0-	288	1	4920	3	Y	36	37	0			1
							40	9									
07	6386	X	5129	-0-	-1257	-0-	259	1	4851	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
08	5301	X	4766	-0-	-535	-0-	268	1	4465	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	5130	X	3710	-0-	-1420	-0-	226	1	3463	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
10	5301	X	4339	-0-	-962	-0-	297	1	4017	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
11	5130	X	1372	-0-	-3758	-0-	87	1	1283	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52886	X	6136	-0-	-46750	-0-	666	1	5468	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	8848	X	5451	-0-	-3397	-0-	597	1	4834	3	N	18	17	0			1
							20	9									
03	8494	X	5364	-0-	-3130	-0-	531	1	4814	3	N	17	16	0			2
							19	9									
04	7530	X	4835	-0-	-2695	-0-	232	1	4594	3	N	8	8	0			2
							9	9									
05	7099	X	4913	-0-	-2186	-0-	300	1	4613	3	N	-0-	2	0			-0-
06	5940	X	4439	-0-	-1501	-0-	246	1	4192	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	6045	X	4425	-0-	-1620	-0-	224	1	4192	3	N	8	7	0			1
							9	9									
08	4836	X	4188	-0-	-648	-0-	235	1	3923	3	N	27	25	0			3
							30	9									
09	4680	X	3912	-0-	-768	-0-	239	1	3652	3	N	19	20	0			2
							21	9									
10	4836	X	3847	-0-	-989	-0-	264	1	3565	3	N	16	16	0			2
							18	9									
11	4440	X	1972	-0-	-2468	-0-	125	1	1845	3	N	2	3	0			1
							2	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 49,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117366	X	7474	-0-	-109892	-0-	806	1	6624	2	N	40	41	0			1
							44	9									
02	21840	X	6942	-0-	-14898	-0-	763	1	6179	3	N	-0-	1	0			-0-
03	14601	X	6057	-0-	-8544	-0-	602	1	5455	3	N	-0-					-0-
04	44127	X	44127	-0-	-0-	-0-	2053	1	40703	3	N	1246	1190	0			56
							1371	9									
05	58554	X	58554	-0-	-0-	-0-	3528	1	54246	3	N	709	713	0			52
							780	9									
06	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	1242	1	21176	3	N	52	99	0			5
							57	9									
07	45725	X	13207	-0-	-32518	-0-	670	1	12537	3	N	-0-	5	0			-0-
08	47957	X	6447	-0-	-41510	-0-	365	1	6082	3	N	-0-					-0-
09	46410	X	3401	-0-	-43009	-0-	209	1	3192	3	N	-0-					-0-
10	47957	X	1822	-0-	-46135	-0-	126	1	1696	3	N	-0-					-0-
11	22470	X	2089	-0-	-20381	-0-	133	1	1956	3	N	-0-					-0-
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 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	70060	X	44054	-0-	-26006	-0-	4702 725	1 9	38627	2	Y	659	664	0			16
02	57540	X	19349	-0-	-38191	-0-	2088 347	1 9	16914	3	Y	315	317	0			14
03	63705	X	18212	-0-	-45493	-0-	1777 326	1 9	16109	3	Y	296	296	0			14
04	54000	X	15726	-0-	-38274	-0-	742 273	1 9	14711	3	Y	248	251	0			11
05	49538	X	15211	-0-	-34327	-0-	915 232	1 9	14064	3	Y	211	208	0			14
06	42630	X	13257	-0-	-29373	-0-	725 168	1 9	12364	3	Y	153	161	0			6
07	21514	X	12693	-0-	-8821	-0-	637 139	1 9	11917	3	Y	126	129	0			3
08	13795	X	11963	-0-	-1832	-0-	669 135	1 9	11159	3	Y	123	120	0			6
09	13350	X	10553	-0-	-2797	-0-	643 72	1 9	9838	3	Y	65	68	0			3
10	13795	X	9715	-0-	-4080	-0-	666 53	1 9	8996	3	Y	48	50	0			1
11	28406	X	28406	-0-	-0-	-0-	1773 561	1 9	26072	3	Y	510	483	0			28
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 199,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,754

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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-					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-	4	1			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	14B	DENY	-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-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B	DENY	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	75	0			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					166
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	160	2	8	9	N	7					173
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	263	2	14	9	N	13					186
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	366	2	20	9	N	18					204
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	420	2	15	9	N	14					218
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7					225
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	348	2	12	9	N	11					236
08	434	N	328	-0-	-106	-0-	308	2	20	9	N	18	184	0			70
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	325	2	3	9	N	3					73
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					73
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					73
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					162
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	921	2			N	-0-					162
03	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					162
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					169
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					169
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					169
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					169
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					169
09	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					169
10	899	N	646	-0-	-253	-0-	646	2			N	-0-					169
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					169
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	628	2	20	9	N	18	160	0			27

TOTAL GAS PROD: 9,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					23
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					23
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
12	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 80 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	14B DENY	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3268	2	67	9	N	61					128
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3465	2	2	9	N	2					130
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					130
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					130
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					130
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					130
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					130
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					130
09	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	2958	2			N	-0-					130
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3445	2	2	9	N	2					132
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					132
12	3100 X	2385	-0-	-715	-0-	2385	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 38,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	14B	DENY	-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-

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	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	713	-0-	-295	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	196	-0-	-1044	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	630	N	147	-0-	-483	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	127	-0-	-896	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,071 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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					80
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					80
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					80
04	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	2			N	-0-					80
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					80
06	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					80
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					80
08	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1452	2			N	-0-					80
09	1830	N	1130	-0-	-700	-0-	1130	2			N	-0-					80
10	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					80
11	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-					80
12	1178	N	633	-0-	-545	-0-	633	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-					65
02	3164	X	2861	-0-	-303	-0-	2841	2	20	9	N	18					83
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3234	2	4	9	N	4					87
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	3026	2	12	9	N	11					98
05	3596	X	2842	-0-	-754	-0-	2840	2	2	9	N	2					100
06	3480	X	2517	-0-	-963	-0-	2509	2	8	9	N	7					107
07	3224	X	2397	-0-	-827	-0-	2390	2	7	9	N	6					113
08	3224	X	2537	-0-	-687	-0-	2537	2			N	-0-					113
09	3030	X	2055	-0-	-975	-0-	2055	2			N	-0-					113
10	2852	X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2			N	-0-					113
11	2520	X	1597	-0-	-923	-0-	1584	2	13	9	N	12					125
12	2542	X	279	-0-	-2263	-0-	279	2			N	-0-	105	0			20

TOTAL GAS PROD: 29,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B DENY	-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	14B DENY	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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B DENY	-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	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-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-

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. (I) GAS LIFT(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	422	-0-	-4817	-0-	422	2			N	-0-					304
02	4732	X	270	-0-	-4462	-0-	270	2			N	-0-					304
03	5239	X	222	-0-	-5017	-0-	222	2			N	-0-					304
04	3780	X	183	-0-	-3597	-0-	183	2			N	-0-					304
05	2666	X	664	-0-	-2002	-0-	654	2	10	9	N	9					313
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3651	2	35	9	N	32					345
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5165	2	37	9	N	34					379
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8	9	N	7					386
09	3690	X	3087	-0-	-603	-0-	3087	2			N	-0-					386
10	5208	X	778	-0-	-4430	-0-	748	2	30	9	N	27	184	1			229
11	5040	X	4551	-0-	-489	-0-	4493	2	58	9	N	53					282
12	5208	X	2184	-0-	-3024	-0-	2175	2	9	9	N	8	178	1			112

TOTAL GAS PROD: 24,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					20
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					20
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	233	2	31	9	N	28					48
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					48
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					48
07	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					48
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					48
09	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					48
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					48
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: -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	1953	N	1493	-0-	-460	-0-	1493	2			N	-0-					32
02	1764	N	1082	-0-	-682	-0-	1082	2			N	-0-					32
03	1550	N	533	-0-	-1017	-0-	533	2			N	-0-					32
04	1440	N	578	-0-	-862	-0-	578	2			N	-0-					32
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					32
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					32
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					32
08	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	2			N	-0-					32
09	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1037	2			N	-0-					32
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					32
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	2			N	-0-					32
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 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	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					65
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					65
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					65
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					65
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					65
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2805	2	1	9	N	1					66
07	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	2720	2	1	9	N	1					67
08	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	2584	2			N	-0-					67
09	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	2494	2			N	-0-					67
10	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2523	2	1	9	N	1					68
11	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2591	2	1	9	N	1					69
*12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2849	2	29	9	N	26					95

TOTAL GAS PROD: 33,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					262
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					262
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					262
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					262
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					262
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					262
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					262
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					262
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					262
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	69	2	18	9	N	16					278
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					278
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	N	3	271	0			10

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	Y	2					32
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					32
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	893	2	33	9	Y	30					62
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-					62
05	930	N	251	-0-	-679	-0-	251	2			Y	-0-					62
06	900	N	2	-0-	-898	-0-	2	2			Y	-0-					62
07	899	N	6	-0-	-893	-0-	6	2			Y	-0-					62
08	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			Y	-0-					62
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					62
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					62
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					62
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	Y	8					135
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					135
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			Y	-0-					135
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	Y	2					137
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1					138
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					138
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					140
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					140
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					140
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					140
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					140
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	Y	3					143

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 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	14B DENY	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	478	2	36	9	N	33					98
02	588	N	370	-0-	-218	-0-	346	2	24	9	N	22					120
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	322	2	34	9	N	31					151
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	378	2	26	9	N	24					175
05	403	N	223	-0-	-180	-0-	201	2	22	9	N	20					195
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	327	2	22	9	N	20					215
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	301	2	17	9	N	15					230
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	201	2	8	9	N	7					237
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	311	2	14	9	N	13					250
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	184	2	2	9	N	2					252
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2	173	0			81
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	352	2	12	9	N	11	73	0			19

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					267
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					267
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					267
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					267
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					267
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					267
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					267
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1510	2	1	9	N	1					268
09	2430	N	179	-0-	-2251	-0-	179	2			N	-0-					268
10	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	1415	2			N	-0-					268
*11	1470	N	690	-0-	-780	-0-	690	2			N	-0-	191	0			77
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					129
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					129
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					129
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					129
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					129
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					129
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					129
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					129
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					129
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					129
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					129
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2	74	0			57

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					113
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					113
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					113
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					113
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					113
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					113
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					113
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					113
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					113
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					113
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					113
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 3,795 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					68
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					68
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					68
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					68
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					68
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					68
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 99 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	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2500	2	14	9	N	13					83
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2616	2	33	9	N	30					113
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3033	2	2	9	N	2					115
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2964	2	22	9	N	20					135
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	2	8	9	N	7					142
06	2820	N	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-					142
07	2914	N	2355	-0-	-559	-0-	2355	2			N	-0-					142
08	2914	X	2732	-0-	-182	-0-	2732	2			N	-0-					142
09	2820	X	1895	-0-	-925	-0-	1892	2	3	9	N	3					145
10	2914	X	1692	-0-	-1222	-0-	1692	2			N	-0-					145
11	2700	X	2271	-0-	-429	-0-	2271	2			N	-0-					145
*12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2890	2	10	9	N	9	110	0			44

TOTAL GAS PROD: 30,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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. GAS LIFT (I)(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	620	-0-	-0-	-0-		15	1	587	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
02	INC G-10		936	-0-	936	936		22	1	885	2	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
03	INC G-10		246	-0-	246	1182		6	1	232	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
04	1365	N	183	-0-	-1182	-0-		4	1	173	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-		4	1	168	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
06	240	N	133	-0-	-107	-0-		3	1	127	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
07	186	N	128	-0-	-58	-0-		4	1	121	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
08	186	N	79	-0-	-107	-0-		2	1	75	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
09	120	N	67	-0-	-53	-0-		2	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	124	N	48	-0-	-76	-0-		1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	90	N	30	-0-	-60	-0-		1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	62	N	42	-0-	-20	-0-		1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-		238	2			N	-0-					73
02	280	N	30	-0-	-250	-0-		30	2			N	-0-					73
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					73
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					73
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-					73
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-		108	2	2	9	N	2					75
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-					75
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-					75
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-					75
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-					75
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-		1006	2	46	9	N	42					117
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-		260	2	3	9	N	3	102	0			18

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-					155
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	47	1	673	2	N	-0-					155
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	861	2	N	2	126	1			31
							2	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	N	-0-					31
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	56	1	806	2	N	-0-					31
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	54	1	778	2	N	-0-					31
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	800	2	N	-0-					31
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	53	1	759	2	N	-0-					31
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	54	1	765	2	N	-0-					31
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	65	1	930	2	N	-0-					31
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					31
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		2728	X	2598	-0-	-130	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02		3080	X	1956	-0-	-1124	-0-	1950	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03		3410	X	2430	-0-	-980	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04		3120	X	1436	-0-	-1684	-0-	17	1	1413	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
05		5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5554	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06		3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	233	1	3107	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
07		3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	282	1	2816	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08		2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	248	1	2475	2	Y	38	36	1			2
								42	9									
09		4500	X	4309	-0-	-191	-0-	603	1	3661	2	Y	41	38	1			5
								45	9									
10		4650	X	3294	-0-	-1356	-0-	361	1	2900	2	Y	30	33	1			2
								33	9									
11		3360	X	1879	-0-	-1481	-0-	257	1	1594	2	Y	25	24	1			3
								28	9									
*12		4464	X	1788	-0-	-2676	-0-	187	1	1566	2	Y	32	34	1			1
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 34,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 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	16647	X	14699	-0-	-1948	-0-	14461	2	238	9	Y	216	223	1			7
02	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	15221	2	992	9	Y	902	897	1			12
03	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	16836	2	578	9	Y	525	490	1			47
04	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	189	1	15859	2	Y	854	858	1			43
							939	9									
05	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	16794	2	1482	9	Y	1347	1389	1			1
06	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	1118	1	14911	2	Y	1284	1285	1			-0-
							1412	9									
07	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	1555	1	15552	2	Y	1502	1502	1			-0-
							1652	9									
08	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	1621	1	16214	2	Y	435	409	1			26
							479	9									
09	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	2249	1	13659	2	Y	453	421	1			58
							498	9									
10	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	1807	1	14519	2	Y	342	371	1			29
							376	9									
11	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	2189	1	13595	2	Y	280	268	1			41
							308	9									
*12	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	1737	1	14509	2	Y	360	382	1			19
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 203,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,500

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 6466 - 6486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	3472	X	2166	-0-	-1306	-0-	2166	2			Y	-0-					1
02	2268	X	1334	-0-	-934	-0-	1334	2			Y	-0-					1
03	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			Y	-0-					1
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	39	1	3246	2	Y	-0-					1
05	2511	X	1115	-0-	-1396	-0-	1115	2			Y	-0-					1
06	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	146	1	1945	2	Y	-0-					1
07	2511	X	1910	-0-	-601	-0-	174	1	1736	2	Y	-0-					1
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	149	1	1493	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	444	1	2694	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
10	2356	X	1243	-0-	-1113	-0-	135	1	1087	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	323	1	2005	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	342	1	2857	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	145	-0-	145	145	11	1	93	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	147	1	1473	2	Y	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	303	1	3038	2	Y	-0-					-0-
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	182	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	95	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	2	Y	-0-					-0-
*12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5660 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3114	-0-	3114	3114	277	2	2837	9	Y	2579	2321	1			258
04	14B2	EXT	8617	-0-	8617	11731	49	1	4115	2	Y	4048	4067	1			239
							4453	9									
05	14B2	EXT	4002	-0-	4002	15733	3233	2	769	9	Y	699	770	1			168
06	19384	X	3651	-0-	-15733	-0-	213	1	2840	2	Y	544	712	1			-0-
							598	9									
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	157	1	1568	2	Y	832	832	1			-0-
							915	9									
08	2015	X	1825	-0-	-190	-0-	13	1	125	2	Y	1534	1442	1			92
							1687	9									
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	182	1	1107	2	Y	2174	2020	1			246
							2391	9									
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	93	1	748	2	Y	1628	1770	1			104
							1791	9									
11	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	97	1	600	2	Y	1334	1276	1			162
							1467	9									
*12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	69	1	581	2	Y	1717	1819	1			60
							1889	9									

TOTAL GAS PROD: 34,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,089

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	21 1		1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-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	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.	2433	-0-	2433	2433	337 1	2096 2	Y	-0-			1
*12	T. A.	2291	-0-	2291	4724	245 1	2046 2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	944	-0-	-64	-0-	942	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	761	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	871	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	88	1	885	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	106	1	1062	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	141	1	858	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	104	1	836	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	128	1	798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	96	1	799	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
02	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	924	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1426	N	648	-0-	-778	-0-	644	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	900	N	645	-0-	-255	-0-	7	1	630	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	128	1	1275	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	173	1	1732	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	137	1	831	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	258	1	2075	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	154	1	959	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	462	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4453	-0-	4453	4453	52	1	4401	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4453					Y	-0-					-0-
06	16644	X	12191	-0-	-4453	-0-	851	1	11340	2	Y	-0-					-0-
07	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	1232	1	12315	2	Y	-0-					-0-
08	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	1337	1	13367	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
09	11490	X	10364	-0-	-1126	-0-	1460	1	8871	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
10	11873	X	11150	-0-	-723	-0-	1231	1	9894	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
11	11490	X	10001	-0-	-1489	-0-	1384	1	8596	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
*12	11873	X	9771	-0-	-2102	-0-	1042	1	8703	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 86,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5266 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	458	-0-	-438	-0-	454	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	638	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	7	1	605	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	830	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	60	1	597	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1050	N	337	-0-	-713	-0-	46	1	282	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	80	1	495	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5864 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		6361	-0-	6361	6361	6361	2			Y	-0-					-0-
03	14600	X	8239	-0-	-6361	-0-	8131	2	108	9	Y	98	88	1			10
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	59	1	4925	2	Y	154	154	1			10
							169	9									
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5610	2	266	9	Y	242	250	1			2
06	7980	X	1483	-0-	-6497	-0-	86	1	1143	2	Y	231	231	1			2
							254	9									
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					2
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					2
09	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1363	1	8278	2	Y	75	70	1			7
							83	9									
10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	177	1	1424	2	Y	57	62	1			2
							63	9									
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	537	1	3337	2	Y	47	45	1			4
							52	9									
*12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	823	1	6873	2	Y	60	64	1			-0-
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 50,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 5864 - 5871

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4595	-0-	4595	4595	54	1	4504	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	14B2 EXT		12578	-0-	12578	17173	12517	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	26693	X	9520	-0-	-17173	-0-	661	1	8803	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	763	1	7631	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	10726	X	6949	-0-	-3777	-0-	628	1	6276	2	Y	41	39	1			2
							45	9									
09	10380	X	5627	-0-	-4753	-0-	789	1	4791	2	Y	43	40	1			5
							47	9									
10	10726	X	5157	-0-	-5569	-0-	567	1	4555	2	Y	32	35	1			2
							35	9									
11	9510	X	4338	-0-	-5172	-0-	597	1	3712	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
*12	8463	X	3782	-0-	-4681	-0-	400	1	3345	2	Y	34	36	1			1
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 61,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	77	1	1030	2	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
07	3100	N	5464	-0-	2364	2364	304	1	3046	2	Y	1922	1922	1			-0-
							2114	9									
08	9908	X	7544	-0-	-2364	-0-	531	1	5311	2	Y	1547	1455	1			92
							1702	9									
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	1206	1	7325	2	Y	915	850	1			157
							1007	9									
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	603	1	4849	2	Y	620	745	1			32
							682	9									
11	7410	X	3820	-0-	-3590	-0-	444	1	2759	2	Y	561	537	1			56
							617	9									
*12	9858	X	3103	-0-	-6755	-0-	247	1	2061	2	Y	723	765	1			14
							795	9									

TOTAL GAS PROD: 39,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,529

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3245	-0-	-815	-0-	3205	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4374	2	24	9	Y	22	20	1			2
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	47	1	3967	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
05	3689	X	1949	-0-	-1740	-0-	1890	2	59	9	Y	54	56	1			-0-
06	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	271	1	3610	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	380	1	3801	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	400	1	4001	2	Y	121	114	1			7
							133	9									
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	557	1	3382	2	Y	127	118	1			16
							140	9									
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	446	1	3585	2	Y	95	103	1			8
							105	9									
11	3900	X	3847	-0-	-53	-0-	522	1	3240	2	Y	77	74	1			11
							85	9									
*12	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	376	1	3140	2	Y	100	106	1			5
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 45,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7934

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	336	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	505	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	527	N	366	-0-	-161	-0-	33	1	330	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	339	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	38	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	310	N	298	-0-	-12	-0-	31	1	265	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1956	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1634	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	Y	13	12	1			1
04	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	20	1	1661	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1844	2	36	9	Y	33	33	1			1
06	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	96	1	1288	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	149	1	1495	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	172	1	1723	2	Y	133	125	1			8
							146	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	208	1	1265	2	Y	139	129	1			18
							153	9									
10	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	156	1	1252	2	Y	104	113	1			9
							114	9									
11	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	186	1	1155	2	Y	85	82	1			12
							94	9									
*12	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	113	1	943	2	Y	111	117	1			6
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 19,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	633	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	722	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	8	1	693	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	701	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	74	1	743	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	104	1	630	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	85	1	682	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	100	1	620	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	775	N	751	-0-	-24	-0-	79	1	661	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1750	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2301	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2623	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	32	1	2651	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	Y	17	18	1			1
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	146	1	1946	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	3100	N	3421	-0-	321	321	309	1	3089	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	3100	N	4830	-0-	1730	2051	437	1	4367	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	3000	N	5196	-0-	2196	4247	730	1	4438	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
10	3100	N	5507	-0-	2407	6654	607	1	4879	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
11	11854	X	5200	-0-	-6654	-0-	718	1	4464	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	557	1	4652	2	Y	20	21	1			1
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 42,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 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	1612	X	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			Y	-0-					2
02	1484	N	1288	-0-	-196	-0-	1278	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1541	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	15	1	1265	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1117	2	14	9	Y	13	14	1			1
06	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	83	1	1108	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
07	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	95	1	949	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	767	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	140	1	850	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	899	N	536	-0-	-363	-0-	59	1	475	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	124	1	772	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	930	N	399	-0-	-531	-0-	42	1	355	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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
CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 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	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-
03	1922	X	9	-0-	-1913	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	30	X	8	-0-	-22	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
08	T. A.		51	-0-	51	51	4	1	39	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	T. A.		186	-0-	186	237	26	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	237	X	-0-	-0-	-237	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

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-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	198	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	163	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		332	-0-	332	332	30	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	2292	X	1960	-0-	-332	-0-	277	1	1683	2	Y	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	108	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	149	-0-	-181	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 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	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	2380	X	1269	-0-	-1111	-0-	1265	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1178	X	792	-0-	-386	-0-	790	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1080	X	178	-0-	-902	-0-	2	1	173	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1395	N	169	-0-	-1226	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	603	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	133	1	808	2	Y	38	35	1			5
							42	9									
10	496	N	228	-0-	-268	-0-	22	1	175	2	Y	28	31	1			2
							31	9									
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	23	1	141	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
12	1023	N	187	-0-	-836	-0-	17	1	137	2	Y	30	32	1			1
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 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	EOM BALANCE
01	3007	X	2085	-0-	-922	-0-	2017	2	68	9	Y	62	64	1	2
02	2324	X	1772	-0-	-552	-0-	1732	2	40	9	Y	36	36	1	2
03	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2409	2	2	9	Y	2	2	1	2
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	32	1	2690	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	2	6	9	Y	5	5	1	2
06	2340	N	1223	-0-	-1117	-0-	85	1	1135	2	Y	3	5	1	-0-
							3	9							
07	2573	N	957	-0-	-1616	-0-	86	1	864	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
09	1230	N	377	-0-	-853	-0-	52	1	319	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
10	1178	N	367	-0-	-811	-0-	40	1	323	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
11	600	N	41	-0-	-559	-0-	5	1	33	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	286	1	2392	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-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: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6818 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 5778 - 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	361 N	361	-0-	-0-	-0-	288	2	73	9	Y	66	68	1			2
02	700 X	264	-0-	-436	-0-	185	2	79	9	Y	72	72	1			2
03	775 X	60	-0-	-715	-0-	12	2	48	9	Y	44	39	1			7
04	750 X	113	-0-	-637	-0-	38	2	75	9	Y	68	68	1			7
05	682 X	170	-0-	-512	-0-	51	2	119	9	Y	108	111	1			4
06	360 X	161	-0-	-199	-0-	4	1	48	2	Y	99	103	1			-0-
						109	9									
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	2	1	26	2	Y	60	60	1			-0-
						66	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	281	-0-	281	281	40	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	128	-0-	128	409	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	42	-0-	42	451	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	849	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	23	1	1906	2	Y	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	186	1	2475	2	Y	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	211	1	2105	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	168	1	1678	2	Y	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	226	1	1375	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	177	1	1426	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	209	1	1299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	161	1	1344	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	434	X	353	-0-	-81	-0-	323	2	30	9	Y	27	28	1			1
02	392	X	27	-0-	-365	-0-	25	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	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.		773	-0-	773	773	107	1	666	2	Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	773					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7374 - 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	3100	N	3524	-0-	424	452	3524	2			Y	-0-					-0-
02	5122	X	4670	-0-	-452	-0-	4640	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	3312	2	18	9	Y	16	15	1			1
04	3930	X	1251	-0-	-2679	-0-	14	1	1208	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	4340	X	392	-0-	-3948	-0-	348	2	44	9	Y	40	41	1			-0-
06	4200	X	80	-0-	-4120	-0-	2	1	35	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	4340	X	837	-0-	-3503	-0-	72	1	715	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	148	1	1482	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	158	1	963	2	Y	50	47	1			5
							55	9									
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	160	1	1284	2	Y	38	41	1			2
							42	9									
11	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	135	1	842	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	74	1	618	2	Y	40	42	1			1
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 20,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	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	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	56	1	4701	2	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3265	2	741	9	Y	674	667	1			7
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	184	1	2455	2	Y	610	617	1			-0-
							671	9									
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	297	1	2971	2	Y	721	721	1			-0-
							793	9									
08	5332	X	4380	-0-	-952	-0-	354	1	3542	2	Y	440	414	1			26
							484	9									
09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	775	1	4709	2	Y	461	428	1			59
							507	9									
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	635	1	5099	2	Y	345	375	1			29
							380	9									
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	819	1	5089	2	Y	283	271	1			41
							311	9									
*12	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	676	1	5644	2	Y	364	386	1			19
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 46,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,310

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	2914	X	2367	-0-	-547	-0-	2355	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	30	1	2511	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	186	1	2481	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	259	1	2594	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	271	1	2710	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2610	N	2558	-0-	-52	-0-	361	1	2191	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	331	1	2660	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3000	N	3253	-0-	253	253	451	1	2799	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	3100	N	3279	-0-	179	432	350	1	2925	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 8514 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3396	-0-	-727	-0-	3396	2			Y	-0-					2
02	3360	X	2464	-0-	-896	-0-	2449	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3519	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	35	1	2923	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3491	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	3420	X	3158	-0-	-262	-0-	219	1	2919	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
07	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	303	1	3030	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	314	1	3143	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
09	3390	X	3056	-0-	-334	-0-	429	1	2605	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
10	3503	X	2623	-0-	-880	-0-	288	1	2318	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	3420	X	2892	-0-	-528	-0-	399	1	2480	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*12	3472	X	2962	-0-	-510	-0-	315	1	2628	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 37,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8358 - 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	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			Y	-0-					1
02	4480	X	2986	-0-	-1494	-0-	2966	2	20	9	Y	18	18	1			1
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5242	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	5250	X	3223	-0-	-2027	-0-	38	1	3166	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	5425	X	3041	-0-	-2384	-0-	3011	2	30	9	Y	27	28	1			1
06	5250	X	4018	-0-	-1232	-0-	278	1	3712	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
07	5239	X	3431	-0-	-1808	-0-	309	1	3089	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	237	1	2373	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	771	1	4686	2	Y	38	35	1			5
							42	9									
10	4154	X	3255	-0-	-899	-0-	357	1	2867	2	Y	28	31	1			2
							31	9									
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	858	1	5332	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
*12	3441	X	2853	-0-	-588	-0-	302	1	2518	2	Y	30	32	1			1
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 47,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					1
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	6	1	47	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 11/05/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 8866 - 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					2
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1511	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	17	1	1432	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1292	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1463	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	155	1	1554	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	165	1	1650	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	214	1	1298	2	Y	-0-					1
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	176	1	1415	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	205	1	1275	2	Y	-0-					1
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	136	1	1140	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7786 - 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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1995	2	45	9	Y	41	43	1			1
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	22	1	1852	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	173	1	2315	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	205	1	2051	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	175	1	1745	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	3000	N	6394	-0-	3394	3394	901	1	5474	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
10	3100	N	21369	-0-	18269	21663	2263	1	18182	2	Y	840	842	1			-0-
							924	9									
11	3000	N	8272	-0-	5272	26935	1050	1	6525	2	Y	634	607	1			27
							697	9									
*12	3100	N	6646	-0-	3546	30481	693	1	5790	2	Y	148	157	1			18
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 58,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9314 - 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	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					1
02	1820	N	1484	-0-	-336	-0-	1484	2			Y	-0-					1
03	2573	N	1058	-0-	-1515	-0-	1058	2			Y	-0-					1
04	2160	N	721	-0-	-1439	-0-	8	1	713	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			Y	-0-					1
06	1020	N	694	-0-	-326	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					1
07	744	N	610	-0-	-134	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					1
08	T. A.		495	-0-	495	495	45	1	450	2	Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-					1
10	3438	X	2943	-0-	-495	-0-	326	1	2617	2	Y	-0-					1
11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255	2	Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

01	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10440	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	8400	X	4603	-0-	-3797	-0-	4544	2	59	9	Y	54	54	1			1
03	9300	X	5551	-0-	-3749	-0-	5515	2	36	9	Y	33	29	1			5
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	117	1	9805	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
05	9300	X	8939	-0-	-361	-0-	8850	2	89	9	Y	81	83	1			3
06	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	771	1	10292	2	Y	74	77	1			-0-
							81	9									
07	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	965	1	9646	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
08	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	888	1	8879	2	Y	68	64	1			4
							75	9									
09	9300	X	8525	-0-	-775	-0-	1194	1	7254	2	Y	70	65	1			9
							77	9									
10	9610	X	9131	-0-	-479	-0-	1004	1	8069	2	Y	53	58	1			4
							58	9									
11	9300	X	8667	-0-	-633	-0-	1195	1	7424	2	Y	44	42	1			6
							48	9									
*12	9610	X	8234	-0-	-1376	-0-	875	1	7297	2	Y	56	59	1			3
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 105,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 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	5828	X	1989	-0-	-3839	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1913	-0-	-859	-0-	1885	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3069	X	2266	-0-	-803	-0-	2249	2	17	9	Y	15	14	1			1
04	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	20	1	1675	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	2108	X	1613	-0-	-495	-0-	1571	2	42	9	Y	38	39	1			-0-
06	2190	N	1227	-0-	-963	-0-	83	1	1104	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	3100	N	5719	-0-	2619	2619	516	1	5157	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	3100	N	10767	-0-	7667	10286	972	1	9716	2	Y	72	68	1			4
							79	9									
09	11021	X	735	-0-	-10286	-0-	92	1	559	2	Y	76	71	1			9
							84	9									
10	1178	X	332	-0-	-846	-0-	30	1	239	2	Y	57	62	1			4
							63	9									
11	10590	X	360	-0-	-10230	-0-	43	1	265	2	Y	47	45	1			6
							52	9									
*12	10757	X	984	-0-	-9773	-0-	101	1	847	2	Y	33	35	1			4
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 29,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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	5921	X	4683	-0-	-1238	-0-	4683	2			Y	-0-					1
02	5040	X	3733	-0-	-1307	-0-	3731	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	5580	X	4801	-0-	-779	-0-	4800	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	4890	X	4422	-0-	-468	-0-	52	1	4368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	5053	X	2907	-0-	-2146	-0-	2904	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	292	1	3894	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	437	1	4372	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	489	1	4894	2	Y	60	56	1			4
							66	9									
09	4320	X	3990	-0-	-330	-0-	554	1	3367	2	Y	63	59	1			8
							69	9									
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	535	1	4300	2	Y	47	51	1			4
							52	9									
11	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	551	1	3426	2	Y	39	37	1			6
							43	9									
*12	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	428	1	3572	2	Y	50	53	1			3
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 51,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	173	1	1387	2	Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	337	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	113	1	942	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 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	6510	X	2370	-0-	-4140	-0-	2280	2	90	9	Y	82	85	1			2
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5179	2	84	9	Y	76	75	1			3
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6019	2	50	9	Y	45	41	1			7
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	70	1	5927	2	Y	72	72	1			7
							79	9									
05	5828	X	5481	-0-	-347	-0-	5357	2	124	9	Y	113	117	1			3
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	434	1	5789	2	Y	105	108	1			-0-
							116	9									
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	606	1	6064	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	635	1	6351	2	Y	97	91	1			6
							107	9									
09	6300	X	6167	-0-	-133	-0-	856	1	5200	2	Y	101	94	1			13
							111	9									
10	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	695	1	5584	2	Y	76	82	1			7
							84	9									
11	6300	X	5819	-0-	-481	-0-	797	1	4954	2	Y	62	60	1			9
							68	9									
*12	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	691	1	5774	2	Y	80	85	1			4
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 70,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8690 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2070	-0-	-1154	-0-	2048	2	22	9	Y	20	21	1			-0-
02	2296	X	1251	-0-	-1045	-0-	1231	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	2356	X	2049	-0-	-307	-0-	2037	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	23	1	1937	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	2170	X	1448	-0-	-722	-0-	1418	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
06	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	119	1	1581	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	160	1	1602	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	162	1	1619	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	236	1	1433	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	139	1	1117	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
11	1770	N	1375	-0-	-395	-0-	188	1	1169	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*12	1767	N	750	-0-	-1017	-0-	79	1	663	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	8	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	175	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	269	1	2693	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 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 10/19/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 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	4774	X	3677	-0-	-1097	-0-	3612	2	65	9	Y	59	63	1			-0-
02	5348	X	3364	-0-	-1984	-0-	3299	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	5642	X	4089	-0-	-1553	-0-	4049	2	40	9	Y	36	32	1			4
04	4590	X	3462	-0-	-1128	-0-	40	1	3360	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
05	4743	X	3785	-0-	-958	-0-	3687	2	98	9	Y	89	92	1			1
06	3960	X	3405	-0-	-555	-0-	231	1	3082	2	Y	84	85	1			-0-
							92	9									
07	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	315	1	3152	2	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	322	1	3219	2	Y	60	56	1			4
							66	9									
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	647	1	3931	2	Y	63	59	1			8
							69	9									
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	471	1	3787	2	Y	47	51	1			4
							52	9									
11	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	394	1	2445	2	Y	39	37	1			6
							43	9									
*12	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	316	1	2641	2	Y	48	51	1			3
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 43,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7780 - 7835

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	2944	-0-	2944	2944	308	1	2575	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 3 RRCID -> 220493 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3724 - 3737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	195	2	19	9	N	17					118
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	163	2	9	9	N	8					126
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	173	2	39	9	N	35					161
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					168
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					171
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					171
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	113	2	3	9	N	3	174	1			-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	106	2	10	9	N	9					9
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					9
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					9
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					9
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	72	2	3	9	N	3					12

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-144	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	934	-0-	-158	-0-	15	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	929	-0-	-218	-0-	39	1	890	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	901	-0-	-119	-0-	35	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	29	1	979	2	N	-0-					-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	32	1	1025	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	762	-0-	-288	-0-	27	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	849	-0-	-205	-0-	28	1	821	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	42	1	943	2	N	-0-					-0-
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3033	-0-	-67	47	192	1	2841	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	106	1	1378	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	1134	-0-	-1284	-0-	74	1	1060	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	934	-0-	-1406	-0-	62	1	872	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	82	1	1412	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	1394	-0-	-946	-0-	89	1	1305	2	N	-0-			-0-
07	1643	X	1321	-0-	-322	-0-	82	1	1239	2	N	-0-			-0-
08	1488	X	1043	-0-	-445	-0-	59	1	984	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	70	1	1026	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	899	-0-	-434	-0-	62	1	837	2	N	-0-			-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	120	1	1631	2	N	-0-			-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	124	1	1598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3970 - 3982

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-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

04	0		61	-0-	61	61	2	1	59	2	N	-0-			-0-
05	89	X	28	-0-	-61	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	180	X	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96 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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	8618	#	182	-0-	-8436	-0-	182	2			Y	-0-					57
02	6916	#	147	-0-	-6769	-0-	147	2			Y	-0-					57
03	4960	#	26	-0-	-4934	-0-	26	2			Y	-0-	57	1			-0-
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 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	248	#	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-					135
02	224	#	36	-0-	-188	-0-	36	2			Y	-0-					135
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-	135	1			-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 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	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-

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	603 R	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	N	-0-					-0-
02	433 R	433	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-
04	570 #	285	-0-	-285	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
05	589 #	258	-0-	-331	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
06	570 #	391	-0-	-179	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-
07	473 R	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	N	-0-					-0-
08	618 R	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	N	-0-					-0-
09	390 #	387	-0-	-3	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-
10	495 R	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					-0-
11	600 #	421	-0-	-179	-0-	18	1	403	2	N	-0-					-0-
12	620 #	453	-0-	-167	-0-	20	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	287	294	0			7
							316	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	611	590	0			28
							672	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	Y	462	466	0			24
							508	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	3	415	9	Y	377	383	0			18
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	395	385	0			28
							435	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	461	467	0			22
							507	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	Y	323	332	0			13
							355	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	379	368	0			24
							417	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	Y	142	156	0			10
							156	9									
10	5315	R	5315	-0-	-0-	-0-	349	1	4714	3	Y	229	226	0			13
							252	9									
11	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	3	Y	191	192	0			12
							210	9									
12	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 13,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,857

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	2			N	-0-					116
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					116
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					116
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					116
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					116
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					116
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					116
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					75
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					75
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					75
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					75
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					75
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					75
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 62 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	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-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	-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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 123448 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 3745 - 3750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	DELQ PR	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, NORTH (F-2) 76723 104 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 1 RRCID -> 012962 COMPL. DATE 11/23/1952 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COATES STATE WELL #: 1 A RRCID -> 124464 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4532 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

RINCON, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	259	1	2128	2	Y	-0-					-0-
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	246	1	1997	3	Y	-0-					-0-
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	249	1	2251	3	Y	-0-					-0-
04	2310 N	1007	-0-	-1303	-0-	48	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	125	1	1926	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	141	1	2410	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	129	1	2411	3	Y	-0-					-0-
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	150	1	2505	3	Y	-0-					-0-
09	2490 N	2294	-0-	-196	-0-	141	1	2153	3	Y	-0-					-0-
10	2542 N	1951	-0-	-591	-0-	134	1	1817	3	Y	-0-					-0-
11	2490 N	2474	-0-	-16	-0-	157	1	2317	3	Y	-0-					-0-
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		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 #: 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	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	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-

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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	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	T. A.		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 (RINCON B-3300) 76723 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
DAVENPORT, D.,-STATE WELL #: 2 C RRCID -> 032638 COMPL. DATE 02/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) //CONT.// 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
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	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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

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. //CONT.// 794541
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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	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-

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			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: 10

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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
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	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-

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	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	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	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-

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	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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) //CONT.// 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	253	1	2517	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	2464	X	2201	-0-	-263	-0-	220	1	1970	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	2666	X	2367	-0-	-299	-0-	222	1	2136	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
04	2700	X	1638	-0-	-1062	-0-	88	1	1550	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	77	1	1805	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2206	-0-	-494	-0-	78	1	2128	3	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2022	-0-	-427	-0-	84	1	1938	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1274	-0-	-617	-0-	63	1	1211	3	Y	-0-					-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	97	1	2285	3	Y	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	89	1	2330	3	Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 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	2201	X	1457	-0-	-744	-0-	129	1	1288	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
02	1652	N	1098	-0-	-554	-0-	107	1	952	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
03	1705	N	1235	-0-	-470	-0-	114	1	1092	2	Y	26	40	1			-0-
							29	9									
04	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	55	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	92	1	2182	3	Y	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	82	1	2236	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	653	-0-	-401	-0-	27	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		284	-0-	284	284	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		292	-0-	292	576	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2093	-0-	2093	2669	78	1	2015	3	Y	-0-					-0-
11	4687	X	2018	-0-	-2669	-0-	85	1	1933	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	3844	X	2725	-0-	-1119	-0-	248	1	2470	2	Y	6					56
							7	9									
02	2996	X	2377	-0-	-619	-0-	239	1	2136	2	Y	2					58
							2	9									
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	299	1	2878	2	Y	-0-	10	7			48
04	2700	X	1382	-0-	-1318	-0-	74	1	1308	3	Y	-0-					48
05	2790	X	1478	-0-	-1312	-0-	60	1	1418	3	Y	-0-					48
06	3090	X	2032	-0-	-1058	-0-	71	1	1961	3	Y	-0-					48
07	3193	X	1141	-0-	-2052	-0-	48	1	1093	3	Y	-0-					48
08	2232	X	1570	-0-	-662	-0-	78	1	1492	3	Y	-0-					48
09	2040	X	1379	-0-	-661	-0-	56	1	1323	3	Y	-0-					48
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	87	1	2267	3	Y	-0-					48
11	2040	X	1967	-0-	-73	-0-	83	1	1884	3	Y	-0-					48
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 21,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	341	N	305	-0-	-36	-0-	28	1	277	2	Y	-0-					10
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	33	1	293	2	Y	-0-					10
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					10
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	Y	38					48
							42	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					48
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	32	1	875	3	Y	-0-					48
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	3	Y	-0-					48
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	3	Y	-0-					48
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	927	3	Y	-0-					48
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	29	1	765	3	Y	-0-					48
11	840	N	656	-0-	-184	-0-	28	1	628	3	Y	-0-					48
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	364	-0-	-504	-0-	33	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	281	-0-	-195	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1007	3	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	45	1	1021	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	49	1	945	3	Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	766	-0-	-288	-0-	28	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	630	-0-	-330	-0-	27	1	603	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 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	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-

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

01	1178 N	781	-0-	-397	-0-	781	2			Y	-0-					1
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					1
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					1
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					1
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	930 N	638	-0-	-292	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	569	-0-	-237	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

01	1767 N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-					17
02	1456 N	1240	-0-	-216	-0-	1240	2			N	-0-					17
03	1767 N	920	-0-	-847	-0-	920	2			N	-0-					17
04	1050 N	778	-0-	-272	-0-	778	2			N	-0-					17
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8					25
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					25
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					25
08	1519 N	951	-0-	-568	-0-	951	2			N	-0-					25
09	1710 N	1346	-0-	-364	-0-	1346	2			N	-0-					25
10	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					25
11	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					25
12	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 7090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	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-

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	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	377	1	6310	2	Y	106	104	0	5
							5	4	117	9					
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	398	1	4622	2	Y	8	13	0	-0-
							4	4	9	9					
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	354	1	4002	2	Y	74	71	0	3
							4	4	81	9					
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	311	1	3712	2	Y	55	56	0	2
							8	4	61	9					
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	23	24	0	1
							2	4	25	9					
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	124	1	1838	2	Y	26	26	0	1
							7	4	29	9					
07	1240	X	283	-0-	-957	-0-	24	1	255	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
08	4433	X	356	-0-	-4077	-0-	17	1	333	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
09	4080	X	1203	-0-	-2877	-0-	54	1	1129	2	Y	17	16	0	1
							1	4	19	9					
10	2077	X	473	-0-	-1604	-0-	22	1	443	2	Y	7	8	0	-0-
							8	9							
11	2010	X	40	-0-	-1970	-0-	2	1	37	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
12	1240	X	65	-0-	-1175	-0-	3	1	61	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 26,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
05	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					16
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					16
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					16
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					16
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					16
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					16
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	938	2	21	9	N	19					35
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					35
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2866	2	2	9	N	2					37
*11	3000	N	5848	-0-	2848	2848	5848	2			N	-0-					37
*12	2848	N	-0-	-0-	-2848	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	86	1	1445	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
02	1708	N	1185	-0-	-523	-0-	94	1	1088	2	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
03	1798	N	1141	-0-	-657	-0-	91	1	1028	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	125	1	1493	2	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1202	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	91	1	1343	2	Y	19	19	0			1
							5	4	21	9							
07	1705	N	831	-0-	-874	-0-	70	1	748	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
08	1333	N	549	-0-	-784	-0-	26	1	514	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1470	N	106	-0-	-1364	-0-	5	1	99	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	837	N	405	-0-	-432	-0-	19	1	379	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	540	N	183	-0-	-357	-0-	9	1	171	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1054	X	27	-0-	-1027	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	952	X	885	-0-	-67	-0-	17	1	849	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
03	1054	X	47	-0-	-1007	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	990	X	758	-0-	-232	-0-	14	1	733	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	992	X	708	-0-	-284	-0-	17	1	680	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	960	X	359	-0-	-601	-0-	8	1	345	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	992	X	18	-0-	-974	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
09	750	X	341	-0-	-409	-0-	13	1	324	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
11	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	55	1	1499	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	992	X	684	-0-	-308	-0-	23	1	649	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4644	-0-	-192	-0-		257	1	4305	2	Y	72	71	0			3
								3	4	79	9							
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-		339	1	3930	2	Y	7	10	0			-0-
								3	4	8	9							
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-		337	1	3809	2	Y	71	68	0			3
								4	4	78	9							
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-		310	1	3696	2	Y	55	56	0			2
								7	4	61	9							
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-		406	1	4218	2	Y	60	60	0			2
								5	4	66	9							
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-		255	1	3773	2	Y	55	54	0			3
								15	4	61	9							
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-		375	1	4030	2	Y	60	61	0			2
								4	4	66	9							
08	4681	X	4457	-0-	-224	-0-		211	1	4170	2	Y	65	65	0			2
								4	4	72	9							
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-		225	1	4681	2	Y	72	68	0			6
								4	4	79	9							
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-		231	1	4587	2	Y	71	73	0			4
								5	4	78	9							
11	4320	X	3665	-0-	-655	-0-		188	1	3411	2	Y	56	58	0			2
								4	4	62	9							
12	5146	X	4491	-0-	-655	-0-		226	1	4173	2	Y	79	78	0			3
								5	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 53,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

01	341	N	1	-0-	-340	-0-		1	2			N	-0-	80	1			37
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					37
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-		472	2	442	9	N	402	181	0			258
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-		1859	2	950	9	N	864	912	0			210
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-		1272	2	497	9	N	452	543	0			119
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		1127	2	458	9	N	416	354	0			181
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		1019	2	477	9	N	434	358	0			257
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		909	2	378	9	N	344	266	0	181	1	154
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		749	2	315	9	N	286	163	0	181	1	96
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		728	2	312	9	N	284	179	0			201
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-		652	2	284	9	N	258	182	1			277
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		805	2	271	9	N	246	176	0	130	1	217

TOTAL GAS PROD: 13,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,986

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					104
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	97	0			9
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 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	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-

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	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					94
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2	6	0			90
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					90
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					90
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					90
07	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					90
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					90
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					90
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	2	9	9	N	8					98
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1					99
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			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-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	14B DENY	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-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

01	5859 X	5260	-0-	-599	-0-	291	1	4875	2	Y	82	81	0	4
						4	4	90	9					
02	5236 X	4715	-0-	-521	-0-	373	1	4329	2	Y	8	12	0	-0-
						4	4	9	9					
03	5797 X	4947	-0-	-850	-0-	395	1	4458	2	Y	82	79	0	3
						4	4	90	9					
04	5610 X	4573	-0-	-1037	-0-	348	1	4148	2	Y	63	63	0	3
						8	4	69	9					
05	5797 X	4767	-0-	-1030	-0-	412	1	4284	2	Y	60	61	0	2
						5	4	66	9					
06	5100 X	3908	-0-	-1192	-0-	243	1	3594	2	Y	52	51	0	3
						14	4	57	9					
07	5208 X	3962	-0-	-1246	-0-	332	1	3569	2	Y	53	54	0	2
						3	4	58	9					
08	4960 X	4148	-0-	-812	-0-	197	1	3881	2	Y	60	60	0	2
						4	4	66	9					
09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	212	1	4414	2	Y	68	64	0	6
						4	4	75	9					
10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	226	1	4483	2	Y	69	71	0	4
						5	4	76	9					
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	233	1	4218	2	Y	69	71	0	2
						5	4	76	9					
12	4867 X	4678	-0-	-189	-0-	235	1	4347	2	Y	83	82	0	3
						5	4	91	9					

TOTAL GAS PROD: 54,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 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	14B DENY		-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-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	0			51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-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		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					51
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					51
*12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

01	13144	X	12095	-0-	-1049	-0-	670	1	11209	2	Y	188	185	0			9
							9	4	207	9							
02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	868	1	10067	2	Y	19	27	0			1
							9	4	21	9							
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	878	1	9912	2	Y	182	176	0			7
							9	4	200	9							
04	10620	X	10168	-0-	-452	-0-	774	1	9223	2	Y	138	139	0			6
							19	4	152	9							
05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	1031	1	10711	2	Y	152	152	0			6
							13	4	167	9							
06	10620	X	10354	-0-	-266	-0-	645	1	9521	2	Y	136	135	0			7
							38	4	150	9							
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	998	1	10731	2	Y	160	161	0			6
							10	4	176	9							
08	11935	X	8982	-0-	-2953	-0-	426	1	8405	2	Y	130	131	0			5
							8	4	143	9							
09	11550	X	10136	-0-	-1414	-0-	457	1	9510	2	Y	146	139	0			12
							8	4	161	9							
10	11935	X	10961	-0-	-974	-0-	516	1	10259	2	Y	159	162	0			9
							11	4	175	9							
11	11520	X	9855	-0-	-1665	-0-	506	1	9172	2	Y	150	154	0			5
							12	4	165	9							
12	11904	X	10343	-0-	-1561	-0-	520	1	9611	2	Y	183	181	0			7
							11	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 128,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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) (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	15981	-0-		-4510		-0-	885	1	14812	2	Y	248	246	0			11
									11	4	273	9							
02	16651	X	16651	-0-		-0-		-0-	1318	1	15288	2	Y	29	39	0			1
									13	4	32	9							
03	18383	X	16251	-0-		-2132		-0-	1297	1	14644	2	Y	269	260	0			10
									14	4	296	9							
04	17790	X	9891	-0-		-7899		-0-	753	1	8971	2	Y	135	139	0			6
									18	4	149	9							
05	18383	X	14837	-0-		-3546		-0-	1283	1	13329	2	Y	189	188	0			7
									17	4	208	9							
06	17790	X	11438	-0-		-6352		-0-	712	1	10518	2	Y	151	150	0			8
									42	4	166	9							
07	18383	X	16306	-0-		-2077		-0-	1366	1	14685	2	Y	219	219	0			8
									14	4	241	9							
08	19084	X	19084	-0-		-0-		-0-	904	1	17858	2	Y	278	275	0			11
									16	4	306	9							
09	19115	X	19115	-0-		-0-		-0-	863	1	17933	2	Y	275	263	0			23
									16	4	303	9							
10	19143	X	19143	-0-		-0-		-0-	902	1	17917	2	Y	277	284	0			16
									19	4	305	9							
11	18480	X	15384	-0-		-3096		-0-	789	1	14320	2	Y	234	242	0			8
									18	4	257	9							
12	19747	X	15253	-0-		-4494		-0-	767	1	14173	2	Y	269	267	0			10
									17	4	296	9							

TOTAL GAS PROD: 189,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

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. GAS LIFT	(I) (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	3602	-0-		-1389		-0-	199	1	3337	2	Y	57	55	0			3
									3	4	63	9							
02	4508	X	3017	-0-		-1491		-0-	239	1	2770	2	Y	5	8	0			-0-
									2	4	6	9							
03	4805	X	1052	-0-		-3753		-0-	84	1	947	2	Y	18	17	0			1
									1	4	20	9							
04	3637	X	3637	-0-		-0-		-0-	277	1	3299	2	Y	49	48	0			2
									7	4	54	9							
05	3923	X	3923	-0-		-0-		-0-	339	1	3525	2	Y	50	50	0			2
									4	4	55	9							
06	3480	X	3262	-0-		-218		-0-	203	1	3000	2	Y	43	43	0			2
									12	4	47	9							
07	3751	X	2309	-0-		-1442		-0-	193	1	2080	2	Y	31	32	0			1
									2	4	34	9							
08	3937	X	3229	-0-		-708		-0-	153	1	3021	2	Y	47	46	0			2
									3	4	52	9							
09	3810	X	2318	-0-		-1492		-0-	105	1	2175	2	Y	33	32	0			3
									2	4	36	9							
10	3937	X	2799	-0-		-1138		-0-	132	1	2620	2	Y	40	41	0			2
									3	4	44	9							
11	3270	X	3233	-0-		-37		-0-	166	1	3008	2	Y	50	50	0			2
									4	4	55	9							
12	3224	X	1402	-0-		-1822		-0-	71	1	1303	2	Y	24	25	0			1
									2	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 33,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	871	-0-	-307	-0-	862	2	9	9	N	8					125
02	1316	N	1039	-0-	-277	-0-	1039	2			N	-0-					125
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					125
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					125
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					125
06	1470	N	872	-0-	-598	-0-	872	2			N	-0-					125
07	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	2			N	-0-					125
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2344	2	17	9	N	15					140
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					140
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	999	2	19	9	N	17					157
11	2280	N	227	-0-	-2053	-0-	227	2			N	-0-					157
12	2201	N	867	-0-	-1334	-0-	824	2	43	9	N	39					102

TOTAL GAS PROD: 14,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 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	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	1752	2			N	-0-					224
02	1484	N	1127	-0-	-357	-0-	1066	2	61	9	N	55	39	0			240
03	2046	N	1142	-0-	-904	-0-	1142	2			N	-0-					240
04	1710	N	986	-0-	-724	-0-	986	2			N	-0-					240
05	1240	N	875	-0-	-365	-0-	875	2			N	-0-					240
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					240
07	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-					240
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18					258
09	2070	N	1336	-0-	-734	-0-	1336	2			N	-0-					258
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					258
*11	1710	N	637	-0-	-1073	-0-	637	2			N	-0-	198	0			60
12	1395	N	920	-0-	-475	-0-	914	2	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 14,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					70
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					70
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					70
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					70
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					70
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					70
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					70
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	225	2	2	9	N	2					72
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	108	2	91	9	N	83					155
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					155
*11	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					155
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	177	2	35	9	N	32					115

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

	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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					110
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	789	2	44	9	N	40	21	0			129
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	846	2	8	9	N	7					136
04	1020	N	684	-0-	-336	-0-	684	2			N	-0-					136
05	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	2			N	-0-					136
06	840	N	234	-0-	-606	-0-	234	2			N	-0-					136
07	713	N	184	-0-	-529	-0-	184	2			N	-0-					136
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					136
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					136
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					136
*11	1140	N	402	-0-	-738	-0-	396	2	6	9	N	5					141
12	1209	N	431	-0-	-778	-0-	431	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

	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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					126
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	572	2	54	9	N	49	17	0			158
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7					165
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					165
05	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					165
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					165
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					165
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					165
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					165
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					165
*11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					165
12	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-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.		35	-0-	35	35	2	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	T. A.		35	-0-	35	70	2	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	T. A.		37	-0-	37	107	2	1	34	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 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	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					75
02	812	N	44	-0-	-768	-0-	42	2	2	9	N	2	21	0			56
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					64
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					64
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					64
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					40
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	573	2	2	9	N	2	5	0			37
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					37
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			N	-0-					37
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					37
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					37
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					37
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	677	2	66	9	N	60					97
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					97
10	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					97
*11	720	N	180	-0-	-540	-0-	180	2			N	-0-					97
12	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	620	N	373	-0-	-247	-0-	367	2	6	9	N	5	115	0			13
02	560	N	411	-0-	-149	-0-	397	2	14	9	N	13					26
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1143	2	33	9	N	30					56
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	807	2	25	9	N	23					79
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18					97
06	1140	N	417	-0-	-723	-0-	415	2	2	9	N	2					99
07	868	N	480	-0-	-388	-0-	461	2	19	9	N	17					116
08	806	N	471	-0-	-335	-0-	465	2	6	9	N	5	108	0			13
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1034	2	15	9	N	14					27
10	465	N	178	-0-	-287	-0-	163	2	15	9	N	14					41
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	736	2	22	9	N	20					61
12	1085	N	712	-0-	-373	-0-	695	2	17	9	N	15	51	0			25

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					187
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	919	2	34	9	N	31	16	0			202
03	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-	179	1			23
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					23
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					23
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					23
07	3100	N	5380	-0-	2280	2280	5380	2			N	-0-					23
08	3100	N	2260	-0-	-840	1440	2028	2	232	9	N	211					234
09	2639	N	1199	-0-	-1440	-0-	1141	2	58	9	N	53	192	1			95
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3508	2	7	9	N	6					101
*11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1763	2	213	9	N	194					295
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3292	2	4	9	N	4					300

TOTAL GAS PROD: 24,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12	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-					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-					56

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 #: 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B	DENY	-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-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

01	17763	X	16694	-0-	-1069	-0-	924	1	15472	2	Y	260	256	0			12
							12	4	286	9							
02	14896	X	14231	-0-	-665	-0-	1126	1	13066	2	Y	25	36	0			1
							11	4	28	9							
03	16492	X	15761	-0-	-731	-0-	1258	1	14203	2	Y	261	252	0			10
							13	4	287	9							
04	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	1255	1	14956	2	Y	224	225	0			9
							30	4	246	9							
05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	1454	1	15104	2	Y	215	216	0			8
							19	4	237	9							
06	15960	X	15353	-0-	-607	-0-	956	1	14118	2	Y	203	200	0			11
							56	4	223	9							
07	16492	X	15365	-0-	-1127	-0-	1287	1	13839	2	Y	205	209	0			7
							13	4	226	9							
08	17050	X	14725	-0-	-2325	-0-	698	1	13779	2	Y	214	213	0			8
							13	4	235	9							
09	16500	X	16155	-0-	-345	-0-	729	1	15156	2	Y	233	221	0			20
							14	4	256	9							
10	16802	X	15610	-0-	-1192	-0-	735	1	14612	2	Y	225	232	0			13
							15	4	248	9							
11	15360	X	13952	-0-	-1408	-0-	716	1	12986	2	Y	212	218	0			7
							17	4	233	9							
12	16709	X	14705	-0-	-2004	-0-	740	1	13663	2	Y	260	257	0			10
							16	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 185,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,537

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2404	-0-	-913	-0-	133	1	2227	2	Y	38	37	0			2
							2	4	42	9							
02	3304	X	2962	-0-	-342	-0-	234	1	2720	2	Y	5	7	0			-0-
							2	4	6	9							
03	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	254	1	2863	2	Y	53	51	0			2
							3	4	58	9							
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	277	1	3298	2	Y	49	49	0			2
							7	4	54	9							
05	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	199	1	2065	2	Y	29	30	0			1
							3	4	32	9							
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	199	1	2942	2	Y	42	41	0			2
							12	4	46	9							
07	3658	X	2784	-0-	-874	-0-	233	1	2508	2	Y	37	38	0			1
							2	4	41	9							
08	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	148	1	2931	2	Y	46	45	0			2
							3	4	51	9							
09	3630	X	3107	-0-	-523	-0-	140	1	2914	2	Y	45	43	0			4
							3	4	50	9							
10	3317	X	2061	-0-	-1256	-0-	97	1	1929	2	Y	30	32	0			2
							2	4	33	9							
11	3210	X	2625	-0-	-585	-0-	135	1	2444	2	Y	39	40	0			1
							3	4	43	9							
12	3224	X	2761	-0-	-463	-0-	139	1	2565	2	Y	49	48	0			2
							3	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 34,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

01	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					128
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	822	2	89	9	N	81	21	0			188
03	1085	N	903	-0-	-182	-0-	894	2	9	9	N	8					196
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					196
05	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					196
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	2			N	-0-					196
07	806	N	566	-0-	-240	-0-	566	2			N	-0-					196
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1381	2	62	9	N	56					252
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					252
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	832	2	21	9	N	19	235	0			36
11	1410	N	416	-0-	-994	-0-	394	2	22	9	N	20					56
12	1364	N	895	-0-	-469	-0-	895	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 10,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			181
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					181
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					181
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					181
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					181
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					181
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					181
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 94 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	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	3415	2	30	9	N	27					185
02	3528	X	3115	-0-	-413	-0-	3101	2	14	9	N	13					198
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3832	2	32	9	N	29					227
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3512	2	33	9	N	30	185	0			72
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3931	2	18	9	N	16					88
06	3750	X	3321	-0-	-429	-0-	3291	2	30	9	N	27					115
07	3875	X	3167	-0-	-708	-0-	3153	2	14	9	N	13					128
08	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	3280	2	26	9	N	24					152
09	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	3043	2	25	9	N	23					175
10	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	3339	2	6	9	N	5					180
11	3330	X	2940	-0-	-390	-0-	2933	2	7	9	N	6	163	0			23
12	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	2950	2	8	9	N	7					30

TOTAL GAS PROD: 40,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	815	2	53	9	N	48	193	0			55
02	812	N	710	-0-	-102	-0-	710	2			N	-0-					55
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1065	2	53	9	N	48					103
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4					107
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					107
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					107
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					107
08	2356	N	1163	-0-	-1193	-0-	1116	2	47	9	N	43					150
09	2280	N	978	-0-	-1302	-0-	969	2	9	9	N	8					158
10	1395	N	956	-0-	-439	-0-	956	2			N	-0-					158
11	1140	N	700	-0-	-440	-0-	699	2	1	9	N	1	28	0			131
12	1023	N	614	-0-	-409	-0-	613	2	1	9	N	1	108	0			24

TOTAL GAS PROD: 14,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					88
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					88
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					88
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					88
05	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					88
06	1200	N	780	-0-	-420	-0-	780	2			N	-0-					88
07	1426	N	394	-0-	-1032	-0-	394	2			N	-0-					88
08	1147	N	236	-0-	-911	-0-	236	2			N	-0-					88
09	780	N	108	-0-	-672	-0-	108	2			N	-0-					88
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					88
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					88
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1	39	0			50

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B	DENY	15999	-0-	15999	16138	886	1	14829	2	Y	248	237	0			11
							11	4	273	9							
02	31652	X	15514	-0-	-16138	-0-	1228	1	14244	2	Y	27	37	0			1
							12	4	30	9							
03	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	1254	1	14161	2	Y	261	252	0			10
							13	4	287	9							
04	15360	X	14509	-0-	-851	-0-	1104	1	13161	2	Y	197	199	0			8
							27	4	217	9							
05	17174	X	15441	-0-	-1733	-0-	1335	1	13872	2	Y	197	198	0			7
							17	4	217	9							
06	16620	X	12683	-0-	-3937	-0-	790	1	11661	2	Y	168	166	0			9
							47	4	185	9							
07	17174	X	13600	-0-	-3574	-0-	1139	1	12249	2	Y	183	185	0			7
							11	4	201	9							
08	T. A.		12342	-0-	12342	12342	585	1	11549	2	Y	179	179	0			7
							11	4	197	9							
09	T. A.		11160	-0-	11160	23502	504	1	10471	2	Y	160	154	0			13
							9	4	176	9							
10	T. A.		10968	-0-	10968	34470	517	1	10265	2	Y	159	163	0			9
							11	4	175	9							
11	44212	X	9742	-0-	-34470	-0-	500	1	9067	2	Y	148	152	0			5
							12	4	163	9							
*12	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	504	1	9304	2	Y	177	175	0			7
							11	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 157,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

01	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	3013	2	20	9	N	18	192	0			53
02	3192	X	2502	-0-	-690	-0-	2467	2	35	9	N	32					85
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4144	2	64	9	N	58					143
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3645	2	48	9	N	44					187
05	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3256	2	45	9	N	41					228
06	3420	X	2690	-0-	-730	-0-	2664	2	26	9	N	24	190	0			62
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					62
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3696	2	14	9	N	13					75
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3461	2	33	9	N	30					105
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3578	2	24	9	N	22					127
11	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	3282	2	20	9	N	18					145
12	3534	X	3171	-0-	-363	-0-	3135	2	36	9	N	33	155	0			23

TOTAL GAS PROD: 40,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4041	2	19	9	N	17					157
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3079	2	20	9	N	18					175
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3581	2	28	9	N	25					200
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3479	2	14	9	N	13					213
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3592	2	21	9	N	19					232
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3418	2	17	9	N	15	179	0			68
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2632	2	14	9	N	13					81
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10					91
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4411	2	11	9	N	10					101
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3734	2	12	9	N	11					112
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3167	2	20	9	N	18					130
*12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2528	2	18	9	N	16	76	0			70

TOTAL GAS PROD: 40,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	243	1	4074	2	Y	68	67	0			3
							3	4	75	9							
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	318	1	3688	2	Y	7	10	0			-0-
							3	4	8	9							
03	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	318	1	3594	2	Y	66	64	0			2
							3	4	73	9							
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	400	1	4769	2	Y	72	71	0			3
							10	4	79	9							
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	427	1	4432	2	Y	63	64	0			2
							5	4	69	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	287	1	4237	2	Y	61	60	0			3
							17	4	67	9							
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	375	1	4030	2	Y	60	61	0			2
							4	4	66	9							
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	239	1	4716	2	Y	74	73	0			3
							4	4	81	9							
09	4440	X	4355	-0-	-85	-0-	197	1	4086	2	Y	62	60	0			5
							4	4	68	9							
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	253	1	5022	2	Y	78	78	0			5
							5	4	86	9							
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	239	1	4329	2	Y	70	73	0			2
							6	4	77	9							
12	4588	X	4538	-0-	-50	-0-	228	1	4217	2	Y	80	79	0			3
							5	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 55,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10881	X	122	-0-	-10759	-0-	7	1	113	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3528	X	705	-0-	-2823	-0-	56	1	647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	3906	X	786	-0-	-3120	-0-	63	1	708	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
04	3780	X	1363	-0-	-2417	-0-	104	1	1236	2	Y	19	18	0			1
							2	4	21	9							
05	775	X	667	-0-	-108	-0-	58	1	599	2	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
06	750	X	555	-0-	-195	-0-	35	1	510	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
07	1395	X	1196	-0-	-199	-0-	100	1	1076	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
08	1395	X	872	-0-	-523	-0-	41	1	817	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
09	1350	X	941	-0-	-409	-0-	42	1	883	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
10	1209	X	368	-0-	-841	-0-	17	1	345	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	1170	X	48	-0-	-1122	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1209	X	115	-0-	-1094	-0-	6	1	107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

01	4960	X	6	-0-	-4954	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	4	-0-	-2208	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 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 #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	201	1	3357	2	Y	57	55	0			3
							3	4	63	9							
02	3276	X	2150	-0-	-1126	-0-	170	1	1975	2	Y	3	6	0			-0-
							2	4	3	9							
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	219	1	2470	2	Y	46	44	0			2
							2	4	51	9							
04	3480	X	2587	-0-	-893	-0-	197	1	2348	2	Y	34	35	0			1
							5	4	37	9							
05	3627	X	2725	-0-	-902	-0-	236	1	2447	2	Y	35	35	0			1
							3	4	39	9							
06	3510	X	2313	-0-	-1197	-0-	144	1	2127	2	Y	31	30	0			2
							8	4	34	9							
07	2728	X	1923	-0-	-805	-0-	161	1	1732	2	Y	25	26	0			1
							2	4	28	9							
08	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	114	1	2257	2	Y	35	35	0			1
							2	4	39	9							
09	2640	X	1786	-0-	-854	-0-	81	1	1675	2	Y	26	25	0			2
							1	4	29	9							
10	2728	X	1296	-0-	-1432	-0-	61	1	1213	2	Y	19	20	0			1
							1	4	21	9							
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	122	1	2209	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							
*12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	141	1	2599	2	Y	50	49	0			2
							3	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 28,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	324	1	5422	2	Y	91	90	0			4
							4	4	100	9							
02	INC G-10		5415	-0-	5415	5415	429	1	4972	2	Y	9	13	0			-0-
							4	4	10	9							
03	INC G-10		5140	-0-	5140	10555	410	1	4632	2	Y	85	82	0			3
							4	4	94	9							
04	16560	X	6005	-0-	-10555	-0-	457	1	5448	2	Y	81	81	0			3
							11	4	89	9							
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	482	1	5008	2	Y	72	72	0			3
							6	4	79	9							
06	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	322	1	4757	2	Y	68	67	0			4
							19	4	75	9							
07	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	485	1	5214	2	Y	77	78	0			3
							5	4	85	9							
08	6200	X	4257	-0-	-1943	-0-	202	1	3984	2	Y	61	62	0			2
							4	4	67	9							
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	287	1	5965	2	Y	92	86	0			8
							5	4	101	9							
10	5797	X	5615	-0-	-182	-0-	265	1	5256	2	Y	81	84	0			5
							5	4	89	9							
11	5610	X	625	-0-	-4985	-0-	32	1	582	2	Y	9	14	0			-0-
							1	4	10	9							
12	6572	X	5092	-0-	-1480	-0-	256	1	4731	2	Y	90	87	0			3
							6	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 60,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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	17174	X	13627	-0-	-3547	-0-	754	1	12630	2	Y	212	209	0			10
							10	4	233	9							
02	14616	X	11547	-0-	-3069	-0-	914	1	10602	2	Y	20	29	0			1
							9	4	22	9							
03	15314	X	11356	-0-	-3958	-0-	906	1	10233	2	Y	188	182	0			7
							10	4	207	9							
04	14550	X	10572	-0-	-3978	-0-	805	1	9590	2	Y	144	145	0			6
							19	4	158	9							
05	15097	X	11292	-0-	-3805	-0-	977	1	10144	2	Y	144	145	0			5
							13	4	158	9							
06	13200	X	9823	-0-	-3377	-0-	612	1	9032	2	Y	130	128	0			7
							36	4	143	9							
07	12772	X	10395	-0-	-2377	-0-	871	1	9362	2	Y	139	141	0			5
							9	4	153	9							
08	11346	X	9637	-0-	-1709	-0-	457	1	9018	2	Y	140	140	0			5
							8	4	154	9							
09	10920	X	8674	-0-	-2246	-0-	391	1	8138	2	Y	125	120	0			10
							7	4	138	9							
10	11284	X	8389	-0-	-2895	-0-	395	1	7852	2	Y	122	125	0			7
							8	4	134	9							
11	10050	X	7751	-0-	-2299	-0-	398	1	7214	2	Y	118	121	0			4
							9	4	130	9							
12	10385	X	8666	-0-	-1719	-0-	436	1	8052	2	Y	153	151	0			6
							10	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 121,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 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	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					25
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					25
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

01	2628	N	2490	-0-	-138	-0-	2457	3	33	9	N	30					249
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1927	3	8	9	N	7					256
03	2883	X	2263	-0-	-620	-0-	2253	3	10	9	N	9	188	1			77
04	2790	X	1869	-0-	-921	-0-	1869	3			N	-0-					77
05	2883	X	734	-0-	-2149	-0-	734	3			N	-0-					77
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2975	3	6	9	N	5					82
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	N	2					84
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					84
09	2790	N	2272	-0-	-518	-0-	2272	3			N	-0-					84
10	2511	N	2039	-0-	-472	-0-	2025	3	14	9	N	13					97
*11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2709	2	8	9	N	7					104
*12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2592	2	52	9	N	47					151

TOTAL GAS PROD: 26,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		210	-0-	210	741	209	3	1	9	N	1					45
02	881	X	140	-0-	-741	-0-	137	3	3	9	N	3					48
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					48
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					49
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1					50
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					50
07	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					50
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					50
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					50
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					50
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					50
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					41
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					41
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

01	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1689	3	30	9	N	27					242
02	1988	N	1851	-0-	-137	-0-	1816	3	35	9	N	32					274
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1871	3	34	9	N	31	193	1			112
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1520	3	32	9	N	29					141
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2003	3	31	9	N	28					169
06	1830	N	1286	-0-	-544	-0-	1266	3	20	9	N	18					187
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1798	3	33	9	N	30					217
08	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	1523	3	24	9	N	22					239
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1348	3	24	9	N	22					261
10	1829	N	1417	-0-	-412	-0-	1373	3	44	9	N	40	194	1			107
11	1500	N	997	-0-	-503	-0-	977	2	20	9	N	18					125
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1935	2	44	9	N	40					165

TOTAL GAS PROD: 19,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 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	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					55
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					55
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					55
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					55
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2179	2	20	9	N	18					73
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					73
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					73
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					73
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					73
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					73
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					73
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 17,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,192 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1763	-0-	-66	-0-	159	1	1587	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	144	1	1290	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	162	1	1560	2	Y	11	17	1			-0-
							12	9									
04	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	3	Y	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	80	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	89	1	2049	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1359	-0-	-842	-0-	68	1	1291	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	92	1	2169	3	Y	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	90	1	2333	3	Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2660	-0-	-440	-0-	239	1	2381	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
02	2800	X	2198	-0-	-602	-0-	217	1	1942	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
03	3038	X	2499	-0-	-539	-0-	233	1	2237	2	Y	26	40	1			-0-
							29	9									
04	2700	X	2047	-0-	-653	-0-	110	1	1937	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	94	1	2216	3	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2321	-0-	-259	-0-	82	1	2239	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	97	1	2239	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	105	1	2010	3	Y	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	95	1	2237	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	84	1	2184	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	80	1	1811	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: 3 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 - PLUGGED 02/24/12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	113	1	1128	2	Y	15	15	1				4
							17	9										
02	1204	N	1015	-0-	-189	-0-	100	1	898	2	Y	15	13	1				6
							17	9										
03	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	107	1	1031	2	Y	11	17	1				-0-
							12	9										
04	1230	N	895	-0-	-335	-0-	48	1	847	3	Y	-0-						-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	44	1	1027	3	Y	-0-						-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	3	Y	-0-						-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	77	1	1773	3	Y	-0-						-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	3	Y	-0-						-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	66	1	1562	3	Y	-0-						-0-
10	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	51	1	1320	3	Y	-0-						-0-
11	1470	N	1136	-0-	-334	-0-	48	1	1088	3	Y	-0-						-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2351	-0-	-1710	-0-	2351	2			Y	-0-					134
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1958	2	37	9	Y	34					168
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					168
04	5550	X	3621	-0-	-1929	-0-	3621	2			Y	-0-					168
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3545	2	54	9	Y	49	190	1			27
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3918	2	33	9	Y	30					57
07	3751	X	1611	-0-	-2140	-0-	1608	2	3	9	Y	3					60
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					60
09	3960	X	28	-0-	-3932	-0-	28	2			Y	-0-					60
10	4092	X	90	-0-	-4002	-0-	90	2			Y	-0-					60
11	3960	X	1346	-0-	-2614	-0-	1346	2			Y	-0-					60
*12	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8105	2	85	9	Y	77					137

TOTAL GAS PROD: 28,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B DENY	-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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
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	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-

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	#	845	-0-	-1015	-0-	814	2	31	9	N	28					90
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	594	2	21	9	N	19					109
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					109
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: 1 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	CM	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011 - PLUGGED 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	184	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	160	1	1300	3	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1191	-0-	-266	-0-	118	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1357	-0-	-413	-0-	65	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1179	-0-	-650	-0-	72	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1173	-0-	-477	-0-	65	1	1108	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1373	-0-	-239	-0-	70	1	1303	3	Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	1363	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	70	1	1073	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	986	-0-	-378	-0-	68	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	597	-0-	-813	-0-	38	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,597 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	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	207	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	136	1	3217	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2526	-0-	-47	-0-	164	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2046	-0-	-1284	-0-	136	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	1910	-0-	-1810	-0-	105	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1499	-0-	-2101	-0-	96	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1716	-0-	-2004	-0-	108	1	1608	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	1288	-0-	-1223	-0-	73	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1293	-0-	-747	-0-	82	1	1211	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1043	-0-	-879	-0-	73	1	970	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1499	-0-	-151	-0-	103	1	1396	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1350	-0-	-355	-0-	97	1	1253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,978 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		-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-

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	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	256	1	2073	2	N	1					24
							1	9									
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	220	1	1544	2	N	-0-					24
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	370	1	2510	2	N	-0-					24
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	337	1	1287	2	N	-0-					24
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	287	1	2292	2	N	-0-					24
06	3000	N	4096	-0-	1096	1096	545	1	3551	2	N	-0-					24
07	2635	N	1539	-0-	-1096	-0-	209	1	1330	2	N	-0-					24
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	243	1	1581	2	N	-0-	22	1			2
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	219	1	1740	2	N	-0-					2
10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	265	1	1761	2	N	-0-					2
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	267	1	1713	2	N	-0-					2
*12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	303	1	1915	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

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-

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	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1381	-0-	-19	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1459	-0-	-131	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1250	-0-	-220	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1285	-0-	-245	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	104	-0-	-1508	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,296 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	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	881	-0-	-155	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	944	-0-	-226	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	71	-0-	-1231	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,818 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	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1283	-0-	-61	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	786	-0-	-594	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	740	-0-	-686	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,392 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (J-90) 76936 011 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 242236 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10054

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5256	-0-	-2494	B 2402	5256	3			N	-0-					-0-
02	6273	N	3871	-0-	-2402	B -0-	3871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3939	N	3939	-0-	-0-	B -0-	3939	3			N	-0-					-0-
04	3639	N	3639	-0-	-0-	B -0-	3639	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1657	-0-	-1443	B -0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	B -0-					N	-0-					-0-
07	7750	N	24525	-0-	16775	B 16775	24525	3			N	-0-					-0-
08	7750	N	37274	-0-	29524	B 46299	37274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 46299																	
*09	7500	N	14058	-0-	6558	B 52857	14058	3			N	-0-					-0-
*10	3100		16304	-0-	13204	B 66061	16304	3			N	-0-					-0-
*11	3000		51745	-0-	48745	B 114806	51745	3			N	-0-					-0-
12	3100		43599	-0-	40499	B 155305	43599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-111	B -0-	695	3			N	-0-					-0-
02	840	N	523	-0-	-317	B -0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	346	-0-	-460	B -0-	346	3			N	-0-					-0-
04	660	N	513	-0-	-147	B -0-	513	3			N	-0-					-0-
05	7159	N	7159	-0-	-0-	B -0-	7159	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	B -0-					N	-0-					-0-
07	7750	N	29160	-0-	21410	B 21410	29160	3			N	-0-					-0-
08	7750	N	31734	-0-	23984	B 45394	31734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 45394																	
*09	7500	N	22132	-0-	14632	B 60026	22132	3			N	-0-					-0-
*10	6665		19757	-0-	13092	B 73118	19757	3			N	-0-					-0-
*11	6450		13792	-0-	7342	B 80460	13792	3			N	-0-					-0-
12	6665		177	-0-	-6488	B 73972	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (ZONE 11-E, S) 76936 019 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 32 D RRCID -> 139835 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7773 - 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	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-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		5738	-0-	5738	5738	5738	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY		15686	-0-	15686	21424	15686	3			N	-0-					-0-
*09			39763	-0-	-25204	-0-	14559	3			N	-0-					-0-
*10	13287 R		13287	-0-	-0-	-0-	13287	3			N	-0-					-0-
*11			15000	-0-	-9662	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
12			15500	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-A) 76936 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 14 RRCID -> 044135 COMPL. DATE 05/13/1968 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

RITA (5-A) //CONT.// 76936 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4727	-0-	1627	1627	4727	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7350	-0-	4250	5877	7350	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	7635	-0-	4635	10512	7635	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	6916	-0-	3816	14328	6916	3			N	-0-					-0-
*11	7500		2980	-0-	-4520	9808	2980	3			N	-0-					-0-
12	961		-0-	-0-	-961	8847					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

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-

RITA (5-A, III) 76936 144 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 10 D RRCID -> 060068 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-A, III) //CONT.// 76936 144 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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-					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-

EAST MRS. S.K. WELL #: 15 F RRCID -> 087019 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4612 - 4628

	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	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*10	434	N	51	-0-	-383	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	53	-0-	-517	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-L) 76936 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 066286 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5029 - 5042

	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	2854	R	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2115	R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
03	3069	#	2397	-0-	-672	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2970	#	2145	-0-	-825	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	3795		3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	12737		12369	-0-	-368	-0-	12369	3			N	-0-					-0-
08	15860		15860	-0-	-0-	-0-	15860	3			N	-0-					-0-
*09	8816		6999	-0-	-1817	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
*10	8320		8213	-0-	-107	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
*11	4246		2838	-0-	-1408	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
12	3658		-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-N-I) 76936 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-N-II) 76936 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 60 RRCID -> 077637 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 8007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1490	-0-	-106	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1241	-0-	-439	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	456	-0-	-1342	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	254	-0-	-736	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (5-0, III-B) 76936 288 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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 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-

RITA (5-P, II) 76936 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 105 D RRCID -> 103568 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5208 - 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (6-C) 76936 318 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 D RRCID -> 112719 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5099 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	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	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-

RITA (6-E, III) 76936 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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 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-

RITA (7-E, II-B) 76936 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 F RRCID -> 104013 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5153 - 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	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-

RITA (7-I, SEG, II) 76936 347 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	588	N	12	-0-	-576	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (7-J,II-B) 76936 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (7-K, III) 76936 365 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-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: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (9-A, SEG 3) 76936 468 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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.		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.		-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-

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-					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-

RITA (9-B) 76936 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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-					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-

RITA (12-A) 76936 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MRS. EAST, S.K. WELL #: 112 RRCID -> 129088 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 14987 PERF. 8526 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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
08	0		78300	-0-	78300	78300	78300	3			N	-0-					-0-
*09	0		66157	-0-	66157	144457	66157	3			N	-0-					-0-
*10	0		58248	-0-	58248	202705	58248	3			N	-0-					-0-
*11	271580		45343	-0-	-226237	-0-	45343	3			N	-0-					-0-
12	63116		32748	-0-	-30368	-0-	32748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (13-H, SEG III) 76936 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 248474 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8866 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400		-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 D RRCID -> 113571 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	600	N	293	-0-	-307	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 175 RRCID -> 218496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, NE (H-72) 76939 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 99 D RRCID -> 099842 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6996 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, NE. (H-75) 76939 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 99 F RRCID -> 089694 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 111 F RRCID -> 090102 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7667 - 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	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-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 115 F RRCID -> 243104 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7052 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

RITA, NE (I-45) 76939 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 139 RRCID -> 102714 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8379 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 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	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	738	-0-	-1614	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	613	-0-	-3262	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	900	X	60	-0-	-840	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	930	X	345	-0-	-585	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	930	X	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	900	X	426	-0-	-474	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*10	1705	X	424	-0-	-1281	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, NE (I-78) 76939 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS S. K. WELL #: 115 D RRCID -> 091941 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8792 - 8798

				GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *			C	COND	* * DISPOSITIONS * *				EOM
M O	ALLOW	CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

RITA, NE (J-42) 76939 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 F RRCID -> 105088 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7583 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*10	1860	N	711	-0-	-1149	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	536	-0-	-364	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	615	-0-	-470	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 178 RRCID -> 119819 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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	1147	N	835	-0-	-312	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	1275	-0-	-368	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1025	-0-	-432	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,200 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 #: 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-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1461	-0-	-695	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	N	1250	-0-	-951	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	159650	X	140155	-0-	-19495	-0-	140155	3			N	-0-					-0-
02	142856	X	120874	-0-	-21982	-0-	120874	3			N	-0-					-0-
03	158162	X	135971	-0-	-22191	-0-	135971	3			N	-0-					-0-
04	135000	X	122448	-0-	-12552	-0-	122448	3			N	-0-					-0-
05	139500	X	85107	-0-	-54393	-0-	85107	3			N	-0-					-0-
06	135000	X	-0-	-0-	-135000	-0-					N	-0-					-0-
07	135966	X	111747	-0-	-24219	-0-	111747	3			N	-0-					-0-
08	135966	X	131710	-0-	-4256	-0-	131710	3			N	-0-					-0-
*09	126276	X	126276	-0-	-0-	-0-	126276	3			N	-0-					-0-
*10	117765	X	117765	-0-	-0-	-0-	117765	3			N	-0-					-0-
*11	127470	X	110651	-0-	-16819	-0-	110651	3			N	-0-					-0-
12	131719	X	93259	-0-	-38460	-0-	93259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	149482	X	120906	-0-	-28576	-0-	120906	3			N	-0-					-0-
02	131348	X	106751	-0-	-24597	-0-	106751	3			N	-0-					-0-
03	140368	X	116355	-0-	-24013	-0-	116355	3			N	-0-					-0-
04	118950	X	100607	-0-	-18343	-0-	100607	3			N	-0-					-0-
05	122915	X	71714	-0-	-51201	-0-	71714	3			N	-0-					-0-
06	117000	X	-0-	-0-	-117000	-0-					N	-0-					-0-
07	118203	X	41833	-0-	-76370	-0-	41833	3			N	-0-					-0-
08	116343	X	79110	-0-	-37233	-0-	79110	3			N	-0-					-0-
*09	100620	X	79440	-0-	-21180	-0-	79440	3			N	-0-					-0-
*10	91178	X	91178	-0-	-0-	-0-	91178	3			N	-0-					-0-
*11	83105	X	83105	-0-	-0-	-0-	83105	3			N	-0-					-0-
12	80290	X	76437	-0-	-3853	-0-	76437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967,436 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 #: 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	87048	X	67769	-0-	-19279	-0-	67769	3			N	-0-					-0-
02	76300	X	60154	-0-	-16146	-0-	60154	3			N	-0-					-0-
03	82646	X	67940	-0-	-14706	-0-	67940	3			N	-0-					-0-
04	68550	X	59911	-0-	-8639	-0-	59911	3			N	-0-					-0-
05	70835	X	40195	-0-	-30640	-0-	40195	3			N	-0-					-0-
06	65760	X	-0-	-0-	-65760	-0-					N	-0-					-0-
07	67952	X	42519	-0-	-25433	-0-	42519	3			N	-0-					-0-
08	67952	X	58968	-0-	-8984	-0-	58968	3			N	-0-					-0-
*09	59910	X	56602	-0-	-3308	-0-	56602	3			N	-0-					-0-
*10	50935	X	50935	-0-	-0-	-0-	50935	3			N	-0-					-0-
*11	57060	X	50227	-0-	-6833	-0-	50227	3			N	-0-					-0-
12	58962	X	48886	-0-	-10076	-0-	48886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	74400	X	38309	-0-	-36091	-0-	38309	3			N	-0-					-0-
02	67200	X	29276	-0-	-37924	-0-	29276	3			N	-0-					-0-
03	74400	X	-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
04	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-
05	38316	X	-0-	-0-	-38316	-0-					N	-0-					-0-
06	37080	X	-0-	-0-	-37080	-0-					N	-0-					-0-
07	32426	X	-0-	-0-	-32426	-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		22662	-0-	22662	22662	22662	3			N	-0-					-0-
*11	38742	X	16080	-0-	-22662	-0-	16080	3			N	-0-					-0-
*12	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	330181	X	99268	-0-	-230913	-0-	99268	3			N	-0-					-0-
02	298228	X	97457	-0-	-200771	-0-	97457	3			N	-0-					-0-
03	131068	X	109177	-0-	-21891	-0-	109177	3			N	-0-					-0-
04	121290	X	95536	-0-	-25754	-0-	95536	3			N	-0-					-0-
05	116622	X	64513	-0-	-52109	-0-	64513	3			N	-0-					-0-
06	105660	X	-0-	-0-	-105660	-0-					N	-0-					-0-
07	109182	X	81860	-0-	-27322	-0-	81860	3			N	-0-					-0-
08	109182	X	98468	-0-	-10714	-0-	98468	3			N	-0-					-0-
*09	95550	X	86946	-0-	-8604	-0-	86946	3			N	-0-					-0-
*10	85535	X	85535	-0-	-0-	-0-	85535	3			N	-0-					-0-
*11	95280	X	82828	-0-	-12452	-0-	82828	3			N	-0-					-0-
12	98456	X	87518	-0-	-10938	-0-	87518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	1	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, WEST (I-45) 76943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 200 RRCID -> 133024 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8362 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, WEST (I-45) //CONT.// 76943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 202 RRCID -> 242053 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8398 - 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	3100	#	2093	-0-	-1007	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2800	#	2167	-0-	-633	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	3038	#	2428	-0-	-610	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	2670	#	2242	-0-	-428	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2604	#	1791	-0-	-813	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	#	44	-0-	-2374	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	2418	#	5	-0-	-2413	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	2250	#	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*10	1798	#	-0-	-0-	-1798	-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: 10,770 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	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (4800) 77047 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 013058 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
H & D OPERATING COMPANY 340213
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	2294	#	1949	-0-	-345 B	-11495	580	1	1363	2	N	5					167
							6	9									
02	2072	#	1773	-0-	-299 B	-11794	560	1	1204	2	N	8					175
							9	9									
03	2294	#	2277	-0-	-17 B	-11811	620	1	1657	2	N	-0-	154	1			21
04	1980	#	2253	-0-	273 B	-11538	600	1	1649	2	N	4					25
							4	9									
05	1984	#	2048	-0-	64 B	-11474	620	1	1426	2	N	2					27
							2	9									
06	2190	#	2068	-0-	-122 B	-11596	600	1	1467	2	N	1					28
							1	9									
07	2325	#	2041	-0-	-284 B	-11880	600	1	1441	2	N	-0-					28
08	2325	#	1858	-0-	-467 B	-12347	620	1	1238	2	N	-0-					28
09	2250	#	1570	-0-	-680 B	-13027	580	1	990	2	N	-0-					28
10	2139	#	1900	-0-	-239 B	-13266	620	1	1280	2	N	-0-					28
11	2070	#	1757	-0-	-313 B	-13579	600	1	1157	2	N	-0-					28
12	2046	#	1955	-0-	-91 B	-13670	620	1	1333	2	N	2					30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

01	T. A.		1312	-0-	1312 B	3017	210	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	4000		1020	-0-	-2980 B	37	210	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	940	R	903	-0-	-37 B	-0-	210	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	217	-0-	-1043 B	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	148	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	357	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	471	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	297	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	445	-0-	-361 B	-0-	297	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	245	1	766	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	225	1	903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,818 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

01	1891	#	970	-0-	-921	-0-	970	2			Y	-0-					22
02	1708	#	659	-0-	-1049	-0-	659	2			Y	-0-					22
03	1984	#	1020	-0-	-964	-0-	1020	2			Y	-0-					22
04	1920	#	1270	-0-	-650	-0-	1270	2			Y	-0-					22
05	1333	#	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			Y	-0-					22
06	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					22
07	1302	#	1156	-0-	-146	-0-	1055	3	101	9	Y	92	114	1			-0-
08	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
09	1440	#	1300	-0-	-140	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
10	1488	#	1169	-0-	-319	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
11	1470	#	928	-0-	-542	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 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	2387	N	2085	-0-	-302	-0-	184	1	1890	2	N	10					153
							11	9									
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	167	1	1716	2	N	-0-					153
03	2139	N	1202	-0-	-937	-0-	107	1	1095	2	N	-0-					153
04	2010	N	988	-0-	-1022	-0-	88	1	900	2	N	-0-					153
05	2077	N	798	-0-	-1279	-0-	71	1	727	2	N	-0-					153
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	85	1	874	2	N	36	172	1			17
							40	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	189	1	1941	2	N	4					21
							4	9									
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	170	1	1749	2	N	9	2	8			28
							10	9									
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	2	N	11					39
							12	9									
10	2139	N	1637	-0-	-502	-0-	144	1	1476	2	N	15					54
							17	9									
11	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	154	1	1580	2	N	1					55
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 17,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

RIVERSIDE (5900) 77047 705 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
OCKER WELL #: 1 RRCID -> 267770 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5928 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688		3919	-0-	-3769	3780	310	1	3511	2	N	89	181	1			101
							98	9									
02	6944		4964	-0-	-1980	1800	280	1	4578	2	N	96					197
							106	9									
03	7688		5423	-0-	-2265	-0-	310	1	5002	2	N	101	175	1			123
							111	9									
04	7440		5748	-0-	-1692	-0-	300	1	5357	2	N	83					206
							91	9									
05	7688		7664	-0-	-24	-0-	310	1	7264	2	N	82					288
							90	9									
06	7440		13758	-0-	6318	6318	300	1	13314	2	N	131	352	1			67
							144	9									
07	7688		8238	-0-	550	6868	310	1	7844	2	N	76					143
							84	9									
08	7688		3345	-0-	-4343	2525	310	1	3025	2	N	9	117	1			35
							10	9									
09	7440		2734	-0-	-4706	-0-	300	1	2398	2	N	33					68
							36	9									
10	7688		2450	-0-	-5238	-0-	310	1	2127	2	N	12					80
							13	9									
11	7440		1230	-0-	-6210	-0-	300	1	922	2	N	7					87
							8	9									
12	7688		-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 59,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	196	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	168	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	186	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	192	1	2962	2	Y	-0-					-0-
05	2479	N	2325	-0-	-154	-0-	606	1	1719	2	Y	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	152	1	1016	2	Y	-0-					-0-
07	2635		1175	-0-	-1460	-0-	357	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	2635		1317	-0-	-1318	-0-	471	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	2550		1157	-0-	-1393	-0-	297	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	3910		3910	-0-	-0-	-0-	297	1	3613	2	Y	-0-					-0-
11	2716		2716	-0-	-0-	-0-	245	1	2471	2	Y	-0-					-0-
12	806		2062	-0-	1256	1256	225	1	1837	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,453 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	210	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	210	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	217	1	1778	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	363	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	726	-0-	-564	-0-	95	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	723	-0-	-672	-0-	220	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	610	-0-	-785	-0-	218	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	297	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	297	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	245	1	641	2	Y	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	225	1	528	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,686 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	T. A.	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2511 X	577	-0-	-1934	-0-	577	1		N	-0-			-0-
02	2268 X	1858	-0-	-410	-0-	1858	1		N	-0-			-0-
03	1860 X	1084	-0-	-776	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
04	1800 X	805	-0-	-995	-0-	805	2		N	-0-			-0-
05	899 X	363	-0-	-536	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	1980 X	561	-0-	-1419	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
*10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
*11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
12	2077 X	924	-0-	-1153	-0-	924	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,841 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 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-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) //CONT.// 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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. GAS	(I) LIFT(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	3518	-0-		-388	-0-	181	1	3275	2	N	56					176
								62	9									
02	3108	X	2330	-0-		-778	-0-	164	1	2142	2	N	22					198
								24	9									
03	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-	3647	2	43	9	N	39	179	1			58
04	3390	X	3270	-0-		-120	-0-	3231	2	39	9	N	35					93
05	3503	X	3379	-0-		-124	-0-	3340	2	39	9	N	35					128
06	3570	X	3284	-0-		-286	-0-	3282	2	2	9	N	2					130
07	3694	X	3694	-0-		-0-	-0-	3649	2	45	9	N	41	140	1			31
08	3689	X	3003	-0-		-686	-0-	2980	2	23	9	N	21					52
09	3270	X	3025	-0-		-245	-0-	2993	2	32	9	N	29					81
*10	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	2835	2	45	9	N	41					122
*11	2310	X	2310	-0-		-0-	-0-	2280	2	30	9	N	27					149
*12	1624	X	1624	-0-		-0-	-0-	1607	2	17	9	N	15	146	1			18

TOTAL GAS PROD: 36,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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. GAS	(I) LIFT(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	6190	-0-		-5776	-0-	377	1	5758	2	N	50					148
								55	9									
02	9100	X	6733	-0-		-2367	-0-	340	1	6330	2	N	57					205
								63	9									
03	9114	X	8138	-0-		-976	-0-	8048	2	90	9	N	82	188	1			99
04	8040	X	5791	-0-		-2249	-0-	5750	2	41	9	N	37					136
05	8488	X	8488	-0-		-0-	-0-	8403	2	85	9	N	77					213
06	8311	X	8311	-0-		-0-	-0-	8258	2	53	9	N	48					261
07	8153	X	6344	-0-		-1809	-0-	6283	2	61	9	N	55	178	1			138
08	8494	X	6454	-0-		-2040	-0-	6412	2	42	9	N	38					176
09	8310	X	6595	-0-		-1715	-0-	6398	2	197	9	N	179	172	1			183
10	7750	X	7327	-0-		-423	-0-	7232	2	95	9	N	86	185	1			84
11	7500	X	6205	-0-		-1295	-0-	6126	2	79	9	N	72					156
12	6851	X	6255	-0-		-596	-0-	6187	2	68	9	N	62	181	1			37

TOTAL GAS PROD: 82,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

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. GAS	(I) 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		21152	-0-		21152	21152	20645	2	507	9	N	461	178	1			283
07	0		33007	-0-		33007	54159	32436	2	571	9	N	519	546	1			256
08	0		28901	-0-		28901	83060	28432	2	469	9	N	426	537	1			145
09	SHUT	IN	20778	-0-		20778	103838	20431	2	347	9	N	315	176	1			284
10	SHUT	IN	21046	-0-		21046	124884	20726	2	320	9	N	291	360	1			215
11	SHUT	IN	17713	-0-		17713	142597	17449	2	264	9	N	240	183	1			272
12	SHUT	IN	20517	-0-		20517	163114	20241	2	276	9	N	251	358	1			165

TOTAL GAS PROD: 163,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,503

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	772	1	6253	2	N	-0-					80
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	912	1	6385	2	N	37					117
							41	9									
03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	1020	1	6916	2	N	4					121
							4	9									
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	992	1	3791	2	N	8					129
							9	9									
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	735	1	5871	2	N	-0-					129
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	208	1	1352	2	N	-0-					129
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	870	1	5533	2	N	-0-					129
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	866	1	5625	2	N	-0-	59	1			70
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	681	1	5410	2	N	-0-					70
10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	833	1	5538	2	N	-0-					70
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	828	1	5312	2	N	2					72
							2	9									
*12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	858	1	5416	2	N	2					74
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 73,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9727	-0-	-441	-0-	9727	2			Y	-0-					14
02	9184	X	9048	-0-	-136	-0-	9048	2			Y	-0-					14
03	10168	X	9959	-0-	-209	-0-	9959	2			Y	-0-					14
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					14
05	9145	X	8983	-0-	-162	-0-	8983	2			Y	-0-					14
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8888	2	96	9	Y	87	88	1			13
07	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-					13
08	9145	X	8782	-0-	-363	-0-	8782	2			Y	-0-					13
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			Y	-0-					13
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			Y	-0-					13
11	8970	X	4940	-0-	-4030	-0-	4940	2			Y	-0-					13
12	9393	X	7279	-0-	-2114	-0-	7279	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 102,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 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	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			Y	-0-					14
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			Y	-0-					14
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			Y	-0-					14
04	9420	X	8729	-0-	-691	-0-	8729	2			Y	-0-					14
05	9765	X	9096	-0-	-669	-0-	9096	2			Y	-0-					14
06	9450	X	8804	-0-	-646	-0-	8708	2	96	9	Y	87	88	1			13
07	9765	X	8639	-0-	-1126	-0-	8639	2			Y	-0-					13
08	9362	X	8565	-0-	-797	-0-	8565	2			Y	-0-					13
09	8790	X	8000	-0-	-790	-0-	8000	2			Y	-0-					13
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			Y	-0-					13
11	8490	X	520	-0-	-7970	-0-	520	2			Y	-0-					13
12	8649	X	6907	-0-	-1742	-0-	6907	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 92,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-					15
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					15
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					15
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-					15
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					15
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4204	2	134	9	Y	122	115	1			22
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					22
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					22
09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					22
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					22
11	4020	X	2735	-0-	-1285	-0-	2735	2			Y	-0-					22
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 49,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

01	13144	X	12859	-0-	-285	-0-	932	1	11912	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	11872	X	11488	-0-	-384	-0-	847	1	10639	2	Y	2					6
							2	9									
03	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	895	1	11685	2	Y	16	12	1			10
							18	9									
04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	838	1	11983	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	12865	X	12835	-0-	-30	-0-	867	1	11951	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	841	1	11671	2	Y	-0-					5
07	13268	X	12554	-0-	-714	-0-	844	1	11710	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	13268	X	12068	-0-	-1200	-0-	801	1	11267	2	Y	-0-					-0-
09	12840	X	11930	-0-	-910	-0-	825	1	11105	2	Y	-0-					-0-
10	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	867	1	11920	2	Y	-0-					-0-
11	12510	X	12156	-0-	-354	-0-	843	1	11313	2	Y	-0-					-0-
12	12555	X	11115	-0-	-1440	-0-	833	1	10282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 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	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	784	X	603	-0-	-181	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	868	X	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	840	X	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	720	X	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	720	X	389	-0-	-331	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	806	X	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	810	X	18	-0-	-792	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	837	X	6	-0-	-831	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	837	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	67	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	724	-0-	-144	-0-	79	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	69	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	84	1	872	2	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	4					6
							4	9									
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	52	1	574	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	100	1	776	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	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-	4	1	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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	226	1	3624	2	Y	-0-					20
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	214	1	3433	2	Y	-0-					20
03	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	246	1	3700	2	Y	-0-					20
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	235	1	3713	2	Y	-0-					20
05	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	219	1	3721	2	Y	-0-					20
06	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	247	1	3522	2	Y	-0-					20
07	4092	X	3345	-0-	-747	-0-	222	1	3123	2	Y	-0-					20
08	4092	X	1041	-0-	-3051	-0-	73	1	968	2	Y	-0-					20
09	3960	X	1531	-0-	-2429	-0-	121	1	1410	2	Y	-0-					20
10	1426	X	1205	-0-	-221	-0-	113	1	1092	2	Y	-0-					20
*11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	198	1	2348	2	Y	-0-					20
*12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	190	1	2297	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 35,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	90	1	694	2	Y	-0-					-0-
							1837	3									
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	76	1	384	2	Y	-0-					-0-
							1993	3									
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	104	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2624	3									
04	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	80	1	54	2	Y	-0-					-0-
							2083	3									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	133	1	42	2	Y	-0-					-0-
							2728	3									
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	132	1	140	2	Y	-0-					-0-
							2533	3									
07	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	117	1	34	2	Y	-0-					-0-
							2428	3									
08	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	121	1	38	2	Y	-0-					-0-
							2542	3									
09	2820	X	2649	-0-	-171	-0-	124	1	105	2	Y	-0-					-0-
							2420	3									
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	127	1	168	2	Y	-0-					-0-
							2397	3									
*11	2460	N	2125	-0-	-335	-0-	17	1	81	2	Y	-0-					-0-
							2027	3									
12	2542	N	1920	-0-	-622	-0-	44	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1857	3									

TOTAL GAS PROD: 30,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	232	1	1801	2	Y	-0-					29
							4766	3									
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	138	1	696	2	Y	-0-					29
							3617	3									
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	149	1	66	2	Y	-0-					29
							3752	3									
04	5790	X	3622	-0-	-2168	-0-	131	1	89	2	Y	-0-					29
							3402	3									
05	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	204	1	65	2	Y	-0-					29
							4177	3									
06	5790	X	4615	-0-	-1175	-0-	218	1	230	2	Y	-0-					29
							4167	3									
07	4929	X	4030	-0-	-899	-0-	183	1	53	2	Y	-0-					29
							3794	3									
08	4433	X	2739	-0-	-1694	-0-	123	1	38	2	Y	-0-					29
							2578	3									
09	4620	X	2573	-0-	-2047	-0-	121	1	102	2	Y	-0-					29
							2350	3									
10	3038	X	2330	-0-	-708	-0-	110	1	146	2	Y	-0-					29
							2074	3									
*11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	-0-					29
							3005	3									
12	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	67	1	29	2	Y	-0-					29
							2839	3									

TOTAL GAS PROD: 45,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	2	Y	-0-					36
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	153	1	2571	2	Y	-0-					36
03	3100	N	3514	-0-	414	414	202	1	3312	2	Y	-0-					36
04	1779	N	1365	-0-	-414	-0-	130	1	1235	2	Y	-0-					36
05	1519	N	806	-0-	-713	-0-	141	1	665	2	Y	-0-					36
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	104	1	764	2	Y	-0-					36
07	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	131	1	1147	2	Y	-0-					36
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	180	1	2130	2	Y	-0-					36
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	221	1	2565	2	Y	-0-					36
10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	157	1	1427	2	Y	-0-					36
*11	2250	X	625	-0-	-1625	-0-	54	1	571	2	Y	-0-					36
12	2883	X	670	-0-	-2213	-0-	73	1	597	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 19,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 126908 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8316 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	401	1	2076	2	Y	-0-					6
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	357	1	1985	2	Y	-0-					6
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	363	1	2140	2	Y	-0-					6
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	352	1	1962	2	Y	-0-					6
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	362	1	1863	2	Y	-0-					6
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	360	1	1923	2	Y	-0-					6
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	420	1	1940	2	Y	-0-					6
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	321	1	1885	2	Y	-0-					6
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	264	1	2544	2	Y	-0-					6
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	288	1	2572	2	Y	-0-					6
*11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	262	1	2012	2	Y	-0-					6
*12	3100	N	3704	-0-	604	604	441	1	3263	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 30,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-		48	1	373	2	Y	-0-					185
								988	3									
02	2296	X	1258	-0-	-1038	-0-		39	1	197	2	Y	-0-					185
								1022	3									
03	2542	X	1285	-0-	-1257	-0-		48	1	21	2	Y	-0-					185
								1216	3									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		42	1	28	2	Y	-0-					185
								1082	3									
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-		49	1	16	2	Y	-0-					185
								997	3									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		47	1	50	2	Y	-0-					185
								904	3									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		53	1	15	2	Y	-0-					185
								1103	3									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		50	1	16	2	Y	-0-					185
								1051	3									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		49	1	41	2	Y	-0-					185
								950	3									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		51	1	67	2	Y	-0-					185
								960	3									
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-		8	1	37	2	Y	-0-					185
								909	3									
12	899	N	714	-0-	-185	-0-		16	1	7	2	Y	-0-					185
								691	3									

TOTAL GAS PROD: 13,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-		12	1	127	2	Y	-0-					49
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-		11	1	185	2	Y	-0-					49
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-		11	1	188	2	Y	-0-					49
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-		35	1	336	2	Y	-0-					49
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-		48	1	228	2	Y	-0-					49
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-		49	1	362	2	Y	-0-					49
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-		43	1	374	2	Y	-0-					49
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-		41	1	481	2	Y	-0-					49
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-		44	1	510	2	Y	-0-					49
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-		25	1	226	2	Y	-0-					49
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-		10	1	101	2	Y	-0-					49
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-		17	1	143	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2746	-0-	-447	-0-		117	1	721	2	Y	-0-					91
								1908	3									
02	3080	X	2348	-0-	-732	-0-		102	1	362	2	Y	4					95
								1880	3	4	9							
03	3410	X	2833	-0-	-577	-0-		126	1	46	2	Y	7	76	1			26
								2653	3	8	9							
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-		123	1	71	2	Y	-0-					26
								2706	3									
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-		127	1	42	2	Y	1					27
								2678	3	1	9							
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-		138	1	138	2	Y	2					29
								2501	3	2	9							
07	2697	X	123	-0-	-2574	-0-		7	1	2	2	Y	-0-					29
								114	3									
08	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-						Y	-0-					29
09	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-						Y	-0-					29
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					29
*11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-		129	1	81	2	Y	-0-					27
								2025	3									
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-		142	1	21	2	Y	-0-					27
								2076	3									

TOTAL GAS PROD: 21,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	827	-0-	-289	-0-		35	1	217	2	Y	-0-					-0-
								575	3									
02	1148	X	760	-0-	-388	-0-		33	1	117	2	Y	-0-					-0-
								610	3									
03	1271	X	877	-0-	-394	-0-		39	1	14	2	Y	-0-					-0-
								824	3									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-		35	1	20	2	Y	-0-					-0-
								766	3									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-		38	1	12	2	Y	-0-					-0-
								795	3									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-		40	1	40	2	Y	-0-					-0-
								718	3									
07	837	N	108	-0-	-729	-0-		6	1	1	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-						Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-		38	1	24	2	Y	-0-					-0-
								597	3									
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-		41	1	6	2	Y	-0-					-0-
								603	3									

TOTAL GAS PROD: 6,345 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	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	191	1	1481	2	Y	-0-			56
							3919	3							
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	167	1	842	2	Y	-0-			56
							4376	3							
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	220	1	97	2	Y	-0-			56
							5555	3							
04	7590	X	5217	-0-	-2373	-0-	188	1	128	2	Y	-0-			56
							4901	3							
05	6014	X	5062	-0-	-952	-0-	232	1	74	2	Y	-0-			56
							4756	3							
06	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	248	1	262	2	Y	-0-			56
							4755	3							
07	5952	X	5202	-0-	-750	-0-	237	1	69	2	Y	-0-			56
							4896	3							
08	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	249	1	77	2	Y	-0-			56
							5228	3							
09	5280	X	4927	-0-	-353	-0-	231	1	195	2	Y	-0-			56
							4501	3							
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	229	1	304	2	Y	-0-			56
							4334	3							
*11	4710	X	3896	-0-	-814	-0-	31	1	149	2	Y	-0-			51
							3716	3							
*12	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	287	1	123	2	Y	-0-			51
							12130	3							

TOTAL GAS PROD: 69,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-		138	1	1069	2	Y	-0-					41
								2829	3									
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-		126	1	633	2	Y	-0-					41
								3290	3									
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-		140	1	62	2	Y	-0-					41
								3542	3									
04	4080	X	4078	-0-	-2	-0-		147	1	100	2	Y	-0-					41
								3831	3									
05	4216	X	3666	-0-	-550	-0-		168	1	54	2	Y	-0-					41
								3444	3									
06	4080	X	3419	-0-	-661	-0-		161	1	170	2	Y	-0-					41
								3088	3									
07	4216	X	2770	-0-	-1446	-0-		126	1	37	2	Y	-0-					41
								2607	3									
08	4216	X	2631	-0-	-1585	-0-		118	1	37	2	Y	4	4	1			41
								2472	3	4	9							
09	4080	X	1404	-0-	-2676	-0-		66	1	55	2	Y	-0-					41
								1283	3									
10	3658	X	1369	-0-	-2289	-0-		64	1	86	2	Y	-0-					41
								1219	3									
*11	3420	X	2982	-0-	-438	-0-		24	1	114	2	Y	-0-					37
								2844	3									
*12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-		206	1	88	2	Y	-0-					37
								8682	3									

TOTAL GAS PROD: 43,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	501	-0-	-0-	-0-		29	1	472	2	Y	-0-					63
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-		25	1	405	2	Y	18					81
								20	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-		41	1	622	2	Y	5	51	1			35
								6	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-		44	1	692	2	Y	-0-					35
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-		44	1	756	2	Y	-0-					35
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-		53	1	749	2	Y	-0-					35
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		76	1	1076	2	Y	-0-					35
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		80	1	1063	2	Y	-0-					35
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		84	1	985	2	Y	38	41	1			32
								42	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-		27	1	260	2	Y	-0-					32
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-		45	1	540	2	Y	-0-					32
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-		38	1	463	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

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	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-		83	1	640	2	N	-0-					178
								1695	3									
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-		68	1	343	2	N	-0-					178
								1779	3									
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-		95	1	42	2	N	-0-					178
								2398	3									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-		84	1	57	2	N	-0-					178
								2181	3									
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-		116	1	37	2	N	-0-					178
								2388	3									
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-		106	1	112	2	N	-0-					178
								2027	3									
07	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-		89	1	26	2	N	-0-					178
								1843	3									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-		87	1	27	2	N	-0-					178
								1836	3									
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-		115	1	97	2	N	-0-					178
								2245	3									
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		87	1	115	2	N	-0-					178
								1642	3									
*11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-		21	1	98	2	N	-0-					178
								2431	3									
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-		55	1	23	2	N	-0-					178
								2320	3									

TOTAL GAS PROD: 27,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	2001	N	1539	-0-	-462	-0-		90	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	955	X	955	-0-	-0-	-0-		56	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-		5	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	319	-0-	-1151	-0-		19	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	968	-0-	-551	-0-		54	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	132	-0-	-1338	-0-		9	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	236	-0-	-818	-0-		16	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-		168	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		89	1	1041	2	Y	-0-					-0-
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-		112	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*11	2310	X	592	-0-	-1718	-0-		46	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1978	-0-	-409	-0-		151	1	1827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,520 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	3348	X	3000	-0-	-348	-0-		102	1	795	2	Y	-0-					14
								2103	3									
02	3388	X	2684	-0-	-704	-0-		83	1	420	2	Y	-0-					14
								2181	3									
03	3751	X	2993	-0-	-758	-0-		112	1	49	2	Y	-0-					14
								2832	3									
04	3510	X	2294	-0-	-1216	-0-		83	1	56	2	Y	-0-					14
								2155	3									
05	3193	X	2891	-0-	-302	-0-		132	1	42	2	Y	-0-					14
								2717	3									
06	2910	X	2596	-0-	-314	-0-		122	1	129	2	Y	-0-					14
								2345	3									
07	2976	X	2417	-0-	-559	-0-		110	1	32	2	Y	-0-					14
								2275	3									
08	3007	X	2462	-0-	-545	-0-		110	1	34	2	Y	-0-					14
								2318	3									
09	2790	X	2053	-0-	-737	-0-		96	1	81	2	Y	-0-					14
								1876	3									
10	2139	N	2029	-0-	-110	-0-		95	1	127	2	Y	-0-					14
								1807	3									
*11	3000	N	3535	-0-	535	535		29	1	135	2	Y	-0-					13
								3371	3									
*12	3100	N	3729	-0-	629	1164		85	1	36	2	Y	-0-					13
								3608	3									

TOTAL GAS PROD: 32,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-		167	1	710	2	N	-0-					26
								1878	3									
02	3444	X	2354	-0-	-1090	-0-		137	1	358	2	N	-0-					26
								1859	3									
03	3813	X	2229	-0-	-1584	-0-		132	1	36	2	N	-0-					26
								2061	3									
04	4050	X	1889	-0-	-2161	-0-		113	1	45	2	N	-0-					26
								1731	3									
05	2976	X	2134	-0-	-842	-0-		129	1	31	2	N	-0-					26
								1974	3									
06	2670	X	2154	-0-	-516	-0-		141	1	105	2	N	3					29
								1905	3	3	9							
07	2604	X	2271	-0-	-333	-0-		146	1	29	2	N	2					31
								2094	3	2	9							
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-		144	1	32	2	N	-0-					31
								2169	3									
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-		146	1	95	2	N	-0-					31
								2205	3									
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-		164	1	167	2	N	-0-					31
								2379	3									
*11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-		158	1	92	2	N	8					39
								2296	3	9	9							
12	2542	N	2532	-0-	-10	-0-		154	1	24	2	N	-0-					39
								2354	3									

TOTAL GAS PROD: 28,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. (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	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	373	1	1588	2	N	58					241
							4202	3	64	9							
02	7056	X	5300	-0-	-1756	-0-	304	1	794	2	N	70	196	1			115
							4125	3	77	9							
03	7812	X	5543	-0-	-2269	-0-	327	1	89	2	N	25	94	1			46
							5099	3	28	9							
04	5850	X	4711	-0-	-1139	-0-	281	1	113	2	N	7					53
							4309	3	8	9							
05	6045	X	5547	-0-	-498	-0-	336	1	80	2	N	10					63
							5120	3	11	9							
06	5850	X	4648	-0-	-1202	-0-	303	1	226	2	N	11					74
							4107	3	12	9							
07	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	364	1	73	2	N	24					98
							5231	3	26	9							
08	5549	X	4444	-0-	-1105	-0-	272	1	61	2	N	16					114
							4093	3	18	9							
09	5370	X	5302	-0-	-68	-0-	317	1	206	2	N	-0-					114
							4779	3									
10	5704	X	2803	-0-	-2901	-0-	170	1	173	2	N	-0-					114
							2460	3									
*11	5520	X	3094	-0-	-2426	-0-	191	1	112	2	N	11					125
							2779	3	12	9							
*12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	467	1	72	2	N	-0-					125
							7147	3									

TOTAL GAS PROD: 60,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

TREVINO "B' WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					57
							640	3									
02	1092	N	855	-0-	-237	-0-	27	1	134	2	N	-0-					57
							694	3									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	16	2	N	-0-					57
							905	3									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	36	1	25	2	N	-0-					57
							942	3									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	15	2	N	-0-					57
							972	3									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	49	2	N	-0-					57
							888	3									
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	45	1	13	2	N	-0-					57
							934	3									
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	46	1	14	2	N	-0-					57
							958	3									
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	45	1	38	2	N	-0-					57
							887	3									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	48	1	64	2	N	-0-					57
							917	3									
*11	990	N	299	-0-	-691	-0-	2	1	11	2	N	-0-					57
							286	3									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 217128 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8618 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4514	-0-	-136	-0-		154	1	1196	2	Y	-0-					14
								3164	3									
02	4284	X	4145	-0-	-139	-0-		129	1	648	2	Y	-0-					14
								3368	3									
03	4743	X	4580	-0-	-163	-0-		172	1	76	2	Y	-0-					14
								4332	3									
04	4500	X	4196	-0-	-304	-0-		152	1	103	2	Y	-0-					14
								3941	3									
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-		220	1	70	2	Y	-0-					14
								4517	3									
06	4440	X	4158	-0-	-282	-0-		196	1	207	2	Y	-0-					14
								3755	3									
07	4588	X	4526	-0-	-62	-0-		206	1	60	2	Y	-0-					14
								4260	3									
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-		221	1	68	2	Y	-0-					14
								4634	3									
09	4500	X	4455	-0-	-45	-0-		209	1	176	2	Y	-0-					14
								4070	3									
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-		210	1	280	2	Y	-0-					14
								3986	3									
*11	3000	X	2617	-0-	-383	-0-		21	1	100	2	Y	-0-					13
								2496	3									
*12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-		76	1	32	2	Y	-0-					13
								3187	3									

TOTAL GAS PROD: 50,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-		182	1	1408	2	Y	-0-					4
								3726	3									
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-		137	1	691	2	Y	-0-					4
								3590	3									
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-		215	1	95	2	Y	-0-					4
								5421	3									
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-		182	1	124	2	Y	-0-					4
								4735	3									
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-		232	1	74	2	Y	-0-					4
								4753	3									
06	4890	X	4586	-0-	-304	-0-		216	1	228	2	Y	-0-					4
								4142	3									
07	5053	X	4577	-0-	-476	-0-		208	1	60	2	Y	-0-					4
								4309	3									
08	5053	X	4819	-0-	-234	-0-		216	1	67	2	Y	-0-					4
								4536	3									
09	4890	X	4504	-0-	-386	-0-		211	1	178	2	Y	-0-					4
								4115	3									
10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-		194	1	258	2	Y	-0-					4
								3684	3									
*11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-		36	1	172	2	Y	-0-					4
								4286	3									
12	4185	X	4109	-0-	-76	-0-		94	1	40	2	Y	12	12	1			4
								3962	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 56,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8490 - 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	4743	X	3916	-0-	-827	-0-	134 2745	1 3	1037	2	N	-0-					65
02	6412	X	3866	-0-	-2546	-0-	120 3141	1 3	605	2	N	-0-					65
03	7099	X	4960	-0-	-2139	-0-	186 4692	1 3	82	2	N	-0-					65
04	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	113 2946	1 3	77	2	N	-0-					65
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	170 3479	1 3	54	2	N	-0-					65
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153 2936	1 3	162	2	N	-0-					65
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	168 3465	1 3	49	2	N	-0-					65
08	3255	X	2141	-0-	-1114	-0-	96 2015	1 3	30	2	N	-0-					65
09	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	129 2511	1 3	109	2	N	-0-					65
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	138 2604	1 3	183	2	N	-0-					65
*11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	19 2215	1 3	89	2	N	-0-					65
*12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	58 2429	1 3	25	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 39,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	21 432	1 3	163	2	N	-0-					40
02	784	N	543	-0-	-241	-0-	17 441	1 3	85	2	N	-0-					40
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	20 516	1 3	9	2	N	-0-					40
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22 582	1 3	15	2	N	-0-					40
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	24 482	1 3	8	2	N	-0-					40
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22 415	1 3	23	2	N	-0-					40
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	25 510	1 3	7	2	N	-0-					40
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25 534	1 3	8	2	N	-0-					40
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25 486	1 3	21	2	N	-0-					40
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26 496	1 3	35	2	N	-0-					40
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	6 698	1 3	28	2	N	-0-					40
12	558	N	135	-0-	-423	-0-	3 131	1 3	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,362 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	4495	X	1887	-0-	-2608	-0-	114	1	486	2	N	-0-					15
							1287	3									
02	5656	X	4517	-0-	-1139	-0-	263	1	687	2	N	-0-					15
							3567	3									
03	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	331	1	90	2	N	3					18
							5163	3	3	9							
04	6420	X	4663	-0-	-1757	-0-	278	1	111	2	N	15					33
							4257	3	17	9							
05	4991	X	4862	-0-	-129	-0-	294	1	70	2	N	9					42
							4488	3	10	9							
06	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	284	1	212	2	N	5					47
							3850	3	6	9							
07	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	255	1	51	2	N	1					48
							3662	3	1	9							
08	5580	X	4023	-0-	-1557	-0-	247	1	55	2	N	2					50
							3719	3	2	9							
09	4710	X	4063	-0-	-647	-0-	243	1	158	2	N	-0-					50
							3662	3									
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	269	1	273	2	N	-0-					50
							3887	3									
*11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	268	1	116	2	N	10					60
							3938	3	11	9							
*12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	226	1	35	2	N	-0-					60
							3460	3									

TOTAL GAS PROD: 50,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	15748	X	14483	-0-	-1265	-0-	495	1	3836	2	N	-0-					43
							10152	3									
02	16016	X	13105	-0-	-2911	-0-	407	1	2050	2	N	-0-					43
							10648	3									
03	17732	X	14496	-0-	-3236	-0-	543	1	239	2	N	-0-					43
							13714	3									
04	14340	X	12631	-0-	-1709	-0-	455	1	309	2	N	24					67
							11841	3	26	9							
05	14539	X	14450	-0-	-89	-0-	662	1	211	2	N	-0-					67
							13577	3									
06	14040	X	13533	-0-	-507	-0-	638	1	673	2	N	-0-					67
							12222	3									
07	14508	X	13701	-0-	-807	-0-	624	1	181	2	N	-0-					67
							12896	3									
08	14508	X	14028	-0-	-480	-0-	629	1	195	2	N	-0-					67
							13204	3									
09	13980	X	13466	-0-	-514	-0-	631	1	532	2	N	-0-					67
							12303	3									
10	14446	X	13543	-0-	-903	-0-	637	1	846	2	N	-0-					67
							12060	3									
*11	13590	X	12312	-0-	-1278	-0-	99	1	472	2	N	-0-					67
							11741	3									
12	14043	X	11525	-0-	-2518	-0-	264	1	113	2	N	-0-					67
							11148	3									

TOTAL GAS PROD: 161,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B DENY	-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-			-0-

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	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	516	1	866	2	N	-0-			35
						2292	3							
02	4228 X	3848	-0-	-380	-0-	490	1	542	2	N	-0-			35
						2816	3							
03	4681 X	4194	-0-	-487	-0-	542	1	63	2	N	5			40
						3583	3	6	9					
04	4260 X	3911	-0-	-349	-0-	511	1	86	2	N	23			63
						3289	3	25	9					
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	550	1	58	2	N	1			64
						3705	3	1	9					
06	4110 X	3859	-0-	-251	-0-	535	1	173	2	N	2			66
						3149	3	2	9					
07	4247 X	3022	-0-	-1225	-0-	354	1	37	2	N	-0-			66
						2631	3							
08	4309 X	3316	-0-	-993	-0-	204	1	45	2	N	-0-			66
						3067	3							
09	4170 X	3498	-0-	-672	-0-	209	1	136	2	N	-0-			66
						3153	3							
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	230	1	233	2	N	-0-			66
						3327	3							
*11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	213	1	92	2	N	1			67
						3126	3	1	9					
*12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	196	1	30	2	N	-0-			67
						3001	3							

TOTAL GAS PROD: 44,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	N	2162	-0-	-707	-0-		724	1	394	2	N	-0-					-0-
								1044	3									
02	1820	X	1541	-0-	-279	-0-		660	1	142	2	N	-0-					-0-
								739	3									
03	2015	X	2014	-0-	-1	-0-		642	1	24	2	N	-0-					-0-
								1348	3									
04	1950	X	1833	-0-	-117	-0-		735	1	28	2	N	14					14
								1055	3	15	9							
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-		713	1	22	2	N	-0-					14
								1444	3									
06	1950	X	1390	-0-	-560	-0-		534	1	45	2	N	-0-					14
								811	3									
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-		774	1	23	2	N	-0-					14
								1616	3									
08	2015	N	1342	-0-	-673	-0-		569	1	11	2	N	-0-					14
								762	3									
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-		689	1	36	2	N	-0-					14
								824	3									
10	2015	N	1557	-0-	-458	-0-		838	1	47	2	N	-0-					14
								672	3									
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-		811	1	29	2	N	-0-					-0-
								725	3									
12	1612	N	1519	-0-	-93	-0-		838	1	7	2	N	-0-					-0-
								674	3									

TOTAL GAS PROD: 21,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-		243	1	1035	2	N	-0-					32
								2740	3									
02	3808	X	3670	-0-	-138	-0-		214	1	558	2	N	-0-					32
								2898	3									
03	4216	X	3798	-0-	-418	-0-		224	1	61	2	N	18					50
								3493	3	20	9							
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-		270	1	108	2	N	16					66
								4143	3	18	9							
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-		290	1	69	2	N	5					71
								4413	3	6	9							
06	3930	X	3586	-0-	-344	-0-		234	1	175	2	N	2					73
								3175	3	2	9							
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-		267	1	54	2	N	-0-					73
								3838	3									
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-		280	1	62	2	N	-0-					73
								4207	3									
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-		252	1	164	2	N	-0-					73
								3794	3									
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-		317	1	322	2	N	-0-					73
								4588	3									
*11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-		347	1	150	2	N	-0-					73
								5095	3									
*12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-		311	1	48	2	N	-0-					73
								4763	3									

TOTAL GAS PROD: 53,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY	-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	4960 X	4594	-0-	-366	-0-	191	1	1177	2	N	100	196	1			148
						3116	3	110	9							
02	4900 X	4287	-0-	-613	-0-	187	1	659	2	N	15					163
						3424	3	17	9							
03	5425 X	4749	-0-	-676	-0-	210	1	77	2	N	33	174	1			22
						4426	3	36	9							
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	194	1	112	2	N	133					155
						4276	3	146	9							
05	4743 X	4574	-0-	-169	-0-	202	1	66	2	N	37	162	1			30
						4265	3	41	9							
06	4590 X	4153	-0-	-437	-0-	203	1	204	2	N	43					73
						3699	3	47	9							
07	4743 X	4223	-0-	-520	-0-	232	1	55	2	N	43					116
						3889	3	47	9							
08	4774 X	4422	-0-	-352	-0-	260	1	59	2	N	86	165	1			37
						4008	3	95	9							
09	4620 X	4182	-0-	-438	-0-	242	1	163	2	N	-0-					37
						3777	3									
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	243	1	274	2	N	-0-					37
						3901	3									
*11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	230	1	145	2	N	141					178
						3616	3	155	9							
*12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	232	1	34	2	N	83	172	1			89
						3402	3	91	9							

TOTAL GAS PROD: 52,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		3968	-0-	3968	15906	136	1	1051	2	Y	-0-					54
							2781	3									
02	INC G-10		3258	-0-	3258	19164	101	1	510	2	Y	-0-					54
							2647	3									
03	INC G-10		3640	-0-	3640	22804	136	1	60	2	Y	-0-					54
							3444	3									
04	25256	X	2452	-0-	-22804	-0-	89	1	60	2	Y	-0-					54
							2303	3									
05	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	113	1	36	2	Y	-0-					54
							2326	3									
06	3840	X	2344	-0-	-1496	-0-	111	1	117	2	Y	-0-					54
							2116	3									
07	3596	X	2331	-0-	-1265	-0-	106	1	31	2	Y	-0-					54
							2194	3									
08	3627	X	2503	-0-	-1124	-0-	112	1	35	2	Y	-0-					54
							2356	3									
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	145	1	122	2	Y	-0-					54
							2823	3									
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	211	1	280	2	Y	-0-					54
							3987	3									
*11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	25	1	117	2	Y	-0-					54
							2923	3									
*12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	58	1	25	2	Y	168	168	1			54
							2450	3	185	9							

TOTAL GAS PROD: 36,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3046	-0-	-426	-0-	104	1	807	2	N	-0-					72
							2135	3									
02	3612	X	2958	-0-	-654	-0-	89	1	449	2	N	79					151
							2333	3	87	9							
03	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	130	1	57	2	N	-0-					151
							3277	3									
04	3840	X	2991	-0-	-849	-0-	108	1	73	2	N	-0-					151
							2810	3									
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	137	1	44	2	N	-0-					151
							2816	3									
06	3180	X	2814	-0-	-366	-0-	133	1	140	2	N	-0-					151
							2541	3									
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	135	1	39	2	N	-0-					151
							2791	3									
08	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	136	1	42	2	N	19	157	1			13
							2851	3	21	9							
09	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	136	1	115	2	N	-0-					13
							2658	3									
10	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	126	1	167	2	N	-0-					13
							2379	3									
*11	2820	X	2407	-0-	-413	-0-	19	1	92	2	N	-0-					13
							2296	3									
12	2914	N	2288	-0-	-626	-0-	52	1	22	2	N	-0-					13
							2214	3									

TOTAL GAS PROD: 34,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6013	-0-	-745	-0-	256	1	1579	2	N	-0-					18
							4178	3									
02	6748	X	5298	-0-	-1450	-0-	231	1	818	2	N	-0-					18
							4249	3									
03	7471	X	5964	-0-	-1507	-0-	266	1	98	2	N	-0-					18
							5600	3									
04	6450	X	5782	-0-	-668	-0-	245	1	141	2	N	-0-					18
							5396	3									
05	6045	X	5991	-0-	-54	-0-	267	1	88	2	N	2					20
							5634	3	2	9							
06	5820	X	5407	-0-	-413	-0-	267	1	268	2	N	12					32
							4859	3	13	9							
07	5983	X	5437	-0-	-546	-0-	302	1	71	2	N	1					33
							5063	3	1	9							
08	5983	X	5201	-0-	-782	-0-	313	1	71	2	N	-0-					33
							4817	3									
09	5790	X	5230	-0-	-560	-0-	303	1	204	2	N	-0-					33
							4723	3									
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	330	1	371	2	N	-0-					33
							5289	3									
*11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	304	1	192	2	N	5					38
							4784	3	6	9							
*12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	286	1	42	2	N	-0-					38
							4194	3									

TOTAL GAS PROD: 66,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4059	-0-	-3753	-0-	139	1	1075	2	N	-0-					216
							2845	3									
02	7448	X	6103	-0-	-1345	-0-	190	1	955	2	N	-0-					216
							4958	3									
03	8246	X	8232	-0-	-14	-0-	308	1	136	2	N	-0-					216
							7788	3									
04	10050	X	6107	-0-	-3943	-0-	221	1	150	2	N	-0-					216
							5736	3									
05	6758	X	6507	-0-	-251	-0-	298	1	95	2	N	-0-					216
							6114	3									
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	419	1	442	2	N	-0-					216
							8024	3									
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	367	1	106	2	N	-0-					216
							7581	3									
08	8246	X	4411	-0-	-3835	-0-	197	1	61	2	N	21	190	1			47
							4130	3	23	9							
09	8880	X	1718	-0-	-7162	-0-	80	1	68	2	N	-0-					47
							1570	3									
10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	433	1	576	2	N	-0-					47
							8205	3									
*11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	61	1	291	2	N	-0-					47
							7238	3									
*12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	145	1	62	2	N	-0-					47
							6136	3									

TOTAL GAS PROD: 77,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	1047	1	3137	2	N	-0-					1
							7899	3									
02	15652	X	12355	-0-	-3297	-0-	875	1	1968	2	N	-0-					1
							9512	3									
03	17329	X	4272	-0-	-13057	-0-	533	1	102	2	N	-0-					1
							3637	3									
04	12300	X	4541	-0-	-7759	-0-	644	1	138	2	N	-0-					1
							3759	3									
05	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	1275	1	397	2	N	-0-					1
							15275	3									
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	1281	1	753	2	N	-0-					1
							11346	3									
07	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	1385	1	274	2	N	-0-					1
							11231	3									
08	12710	X	12522	-0-	-188	-0-	1237	1	277	2	N	-0-					1
							11008	3									
09	12300	X	12088	-0-	-212	-0-	1167	1	561	2	N	-0-					1
							10360	3									
10	15469	X	12764	-0-	-2705	-0-	1349	1	862	2	N	-0-					1
							10553	3									
*11	13380	X	11596	-0-	-1784	-0-	1276	1	502	2	N	-0-					1
							9818	3									
12	12896	X	11778	-0-	-1118	-0-	1253	1	210	2	N	-0-					1
							10315	3									

TOTAL GAS PROD: 137,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					47
							390	3									
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	11	1	55	2	N	-0-					47
							287	3									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-					47
							362	3									
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	14	1	10	2	N	3					50
							369	3	3	9							
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	100					150
							348	3	110	9							
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	14	2	N	-0-					150
							253	3									
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	10	1	3	2	N	-0-					150
							212	3									
08	465	N	104	-0-	-361	-0-	5	1	1	2	N	-0-					150
							98	3									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	N	37					187
							349	3	41	9							
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	17	2	N	-0-					187
							241	3									
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					187
							239	3									
12	434	N	229	-0-	-205	-0-	5	1	2	2	N	-0-					187
							222	3									

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2806	-0-	-635	-0-		119	1	737	2	N	-0-			133
								1950	3							
02	3388	X	2554	-0-	-834	-0-		112	1	394	2	N	-0-			133
								2048	3							
03	3751	X	2907	-0-	-844	-0-		130	1	48	2	N	-0-			133
								2729	3							
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-		107	1	62	2	N	3			136
								2368	3	3	9					
05	2883	X	2541	-0-	-342	-0-		113	1	37	2	N	5			141
								2385	3	6	9					
06	2730	X	2264	-0-	-466	-0-		112	1	112	2	N	3			144
								2037	3	3	9					
07	2821	X	2668	-0-	-153	-0-		148	1	35	2	N	-0-			144
								2485	3							
08	2542	N	2490	-0-	-52	-0-		150	1	34	2	N	-0-			144
								2306	3							
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-		136	1	92	2	N	-0-			144
								2128	3							
10	2666	N	2281	-0-	-385	-0-		126	1	141	2	N	-0-			144
								2014	3							
*11	2400	N	2307	-0-	-93	-0-		133	1	84	2	N	-0-			144
								2090	3							
12	2449	N	1989	-0-	-460	-0-		126	1	19	2	N	-0-			144
								1844	3							

TOTAL GAS PROD: 29,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4078	-0-	-293	-0-		173	1	1071	2	N	-0-			24
								2834	3							
02	4032	X	3698	-0-	-334	-0-		162	1	571	2	N	-0-			24
								2965	3							
03	4464	X	3985	-0-	-479	-0-		178	1	65	2	N	-0-			24
								3742	3							
04	4110	X	3644	-0-	-466	-0-		154	1	89	2	N	-0-			24
								3401	3							
05	4092	X	3864	-0-	-228	-0-		172	1	57	2	N	4			28
								3631	3	4	9					
06	3960	X	3271	-0-	-689	-0-		161	1	161	2	N	19			47
								2928	3	21	9					
07	4092	X	3541	-0-	-551	-0-		196	1	46	2	N	10			57
								3288	3	11	9					
08	3999	X	3532	-0-	-467	-0-		213	1	48	2	N	-0-			57
								3271	3							
09	3750	X	3487	-0-	-263	-0-		202	1	136	2	N	-0-			57
								3149	3							
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-		199	1	223	2	N	-0-			57
								3185	3							
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-		191	1	121	2	N	17			74
								3010	3	19	9					
*12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-		196	1	29	2	N	-0-			74
								2877	3							

TOTAL GAS PROD: 43,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-		33	1	202	2	N	-0-					40
								535	3									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-		32	1	113	2	N	-0-					40
								589	3									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-		35	1	13	2	N	-0-					40
								740	3									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-		34	1	20	2	N	-0-					40
								750	3									
05	806	N	732	-0-	-74	-0-		33	1	11	2	N	-0-					40
								688	3									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-		37	1	37	2	N	-0-					40
								672	3									
07	837	N	721	-0-	-116	-0-		40	1	9	2	N	-0-					40
								672	3									
08	744	N	718	-0-	-26	-0-		43	1	10	2	N	-0-					40
								665	3									
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-		114	1	77	2	N	-0-					40
								1777	3									
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-		138	1	155	2	N	-0-					40
								2210	3									
*11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-		132	1	84	2	N	-0-					-0-
								2079	3									
12	2046	N	1679	-0-	-367	-0-		106	1	16	2	N	-0-					-0-
								1557	3									

TOTAL GAS PROD: 14,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11747	-0-	-1118	-0-		499	1	3085	2	N	-0-					169
								8163	3									
02	12292	X	10429	-0-	-1863	-0-		454	1	1604	2	N	34	188	1			15
								8334	3	37	9							
03	13609	X	11151	-0-	-2458	-0-		498	1	183	2	N	-0-					15
								10470	3									
04	11160	X	10498	-0-	-662	-0-		441	1	254	2	N	60					75
								9737	3	66	9							
05	11532	X	10593	-0-	-939	-0-		467	1	153	2	N	117					192
								9844	3	129	9							
06	11160	X	9980	-0-	-1180	-0-		491	1	493	2	N	53	192	1			53
								8938	3	58	9							
07	11532	X	9826	-0-	-1706	-0-		545	1	128	2	N	1					54
								9152	3	1	9							
08	11160	X	8721	-0-	-2439	-0-		525	1	119	2	N	-0-					54
								8077	3									
09	10500	X	8814	-0-	-1686	-0-		510	1	344	2	N	-0-					54
								7960	3									
10	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-		549	1	617	2	N	-0-					54
								8796	3									
*11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-		518	1	328	2	N	-0-					-0-
								8168	3									
*12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-		516	1	76	2	N	-0-					-0-
								7567	3									

TOTAL GAS PROD: 118,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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. 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	20047	X	20047	-0-		-0-	-0-	852	1	5262	2	N	8					117
								13924	3	9	9							
02	17346	X	17346	-0-		-0-	-0-	757	1	2673	2	N	27	85	1			59
								13886	3	30	9							
03	17985	X	17985	-0-		-0-	-0-	803	1	295	2	N	-0-					59
								16887	3									
04	18630	X	16523	-0-		-2107	-0-	697	1	402	2	N	34					93
								15387	3	37	9							
05	19251	X	16832	-0-		-2419	-0-	750	1	246	2	N	20					113
								15814	3	22	9							
06	18630	X	16059	-0-		-2571	-0-	795	1	796	2	N	13					126
								14454	3	14	9							
07	19220	X	15097	-0-		-4123	-0-	837	1	197	2	N	12					138
								14050	3	13	9							
08	17980	X	15039	-0-		-2941	-0-	905	1	206	2	N	-0-					138
								13928	3									
09	16530	X	14445	-0-		-2085	-0-	836	1	564	2	N	-0-					138
								13045	3									
10	15748	X	13387	-0-		-2361	-0-	738	1	829	2	N	-0-					138
								11820	3									
*11	15240	X	12063	-0-		-3177	-0-	691	1	438	2	N	39					177
								10891	3	43	9							
12	15097	X	10658	-0-		-4439	-0-	674	1	100	2	N	-0-					177
								9884	3									

TOTAL GAS PROD: 185,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

01	6899	X	6899	-0-		-0-	-0-	2559	1	4340	2	N	-0-					-0-
02	4621	X	4621	-0-		-0-	-0-	2022	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	5902	X	5902	-0-		-0-	-0-	2841	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3440	-0-		-1420	-0-	1886	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	142	-0-		-4880	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
								47	3									
06	4860	X	334	-0-		-4526	-0-	57	1	277	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	1190	-0-		-3832	-0-	161	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	2403	-0-		-2619	-0-	292	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	56	-0-		-3394	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	1833	X	1833	-0-		-0-	-0-	332	1	1501	2	N	-0-					-0-
*11	2340	X	2076	-0-		-264	-0-	260	1	1816	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	935	-0-		-1483	-0-	157	1	778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,831 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 #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	110	1	677	2	N	-0-			22
							1793	3							
02	2800	X	2327	-0-	-473	-0-	102	1	359	2	N	-0-			22
							1866	3							
03	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	116	1	43	2	N	-0-			22
							2434	3							
04	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	107	1	62	2	N	88			110
							2369	3	97	9					
05	2573	X	2570	-0-	-3	-0-	111	1	36	2	N	73			183
							2343	3	80	9					
06	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	118	1	118	2	N	-0-			183
							2150	3							
07	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	143	1	34	2	N	-0-			183
							2408	3							
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	156	1	35	2	N	-0-			183
							2397	3							
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	144	1	97	2	N	-0-			183
							2248	3							
10	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	139	1	157	2	N	-0-			183
							2234	3							
11	2490	N	2329	-0-	-161	-0-	135	1	63	2	N	-0-			-0-
							2131	3							
12	2573	N	2152	-0-	-421	-0-	136	1	20	2	N	-0-			170
							1996	3							

TOTAL GAS PROD: 29,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	200	2	N	-0-			95
							530	3							
02	924	N	752	-0-	-172	-0-	33	1	116	2	N	-0-			95
							603	3							
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	N	30			125
							845	3	33	9					
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	20	2	N	-0-			125
							763	3							
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	37	1	12	2	N	2			127
							773	3	2	9					
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	40	2	N	5			132
							727	3	6	9					
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	43	1	10	2	N	-0-			132
							722	3							
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1	11	2	N	-0-			132
							769	3							
09	810	N	701	-0-	-109	-0-	41	1	27	2	N	-0-			132
							633	3							
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	48	2	N	-0-			132
							684	3							
*11	810	N	655	-0-	-155	-0-	38	1	24	2	N	1			133
							592	3	1	9					
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	37	1	5	2	N	-0-			133
							543	3							

TOTAL GAS PROD: 9,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. (I) GAS LIFT(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	2745	-0-	-200	-0-	117	1	721	2	N	-0-					123
							1907	3									
02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	105	1	372	2	N	1	110	1			14
							1934	3	1	9							
03	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	117	1	43	2	N	-0-					14
							2450	3									
04	2850	X	2326	-0-	-524	-0-	98	1	57	2	N	-0-					14
							2171	3									
05	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	106	1	35	2	N	-0-					14
							2243	3									
06	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	114	1	114	2	N	-0-					14
							2075	3									
07	2666	X	2355	-0-	-311	-0-	131	1	31	2	N	-0-					14
							2193	3									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	33	2	N	-0-					14
							2217	3									
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	139	1	94	2	N	-0-					14
							2171	3									
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	135	1	152	2	N	-0-					14
							2163	3									
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	141	1	89	2	N	13					27
							2222	3	14	9							
12	2480	N	2192	-0-	-288	-0-	139	1	21	2	N	-0-					27
							2032	3									

TOTAL GAS PROD: 29,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 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	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	205	1	874	2	N	-0-					21
							2313	3									
02	3388	X	2829	-0-	-559	-0-	165	1	430	2	N	-0-					21
							2234	3									
03	3751	X	2705	-0-	-1046	-0-	160	1	44	2	N	-0-					21
							2501	3									
04	3510	X	1937	-0-	-1573	-0-	116	1	46	2	N	-0-					21
							1775	3									
05	3627	X	2703	-0-	-924	-0-	164	1	39	2	N	3					24
							2497	3	3	9							
06	3270	X	2640	-0-	-630	-0-	172	1	128	2	N	10					34
							2329	3	11	9							
07	3131	X	2037	-0-	-1094	-0-	131	1	26	2	N	1					35
							1879	3	1	9							
08	2697	X	2672	-0-	-25	-0-	164	1	37	2	N	-0-					35
							2471	3									
09	2640	X	2212	-0-	-428	-0-	132	1	86	2	N	-0-					35
							1994	3									
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	143	1	145	2	N	-0-					35
							2068	3									
*11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	149	1	87	2	N	13					48
							2164	3	14	9							
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	20	2	N	-0-					48
							2003	3									

TOTAL GAS PROD: 30,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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) (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	X	2193	-0-	-0-	-0-		93	1	576	2	N	-0-					113
								1524	3									
02	2856	X	1886	-0-	-970	-0-		82	1	291	2	N	-0-					113
								1513	3									
03	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-		95	1	35	2	N	-0-					113
								2007	3									
04	2130	X	1791	-0-	-339	-0-		76	1	44	2	N	-0-					113
								1671	3									
05	2201	X	1818	-0-	-383	-0-		81	1	27	2	N	-0-					113
								1710	3									
06	2130	X	1715	-0-	-415	-0-		85	1	85	2	N	-0-					113
								1545	3									
07	2077	X	1233	-0-	-844	-0-		68	1	16	2	N	-0-					113
								1149	3									
08	1829	N	928	-0-	-901	-0-		56	1	13	2	N	2					115
								857	3	2	9							
09	1710	N	777	-0-	-933	-0-		44	1	30	2	N	10	110	1			15
								692	3	11	9							
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-		75	1	84	2	N	-0-					15
								1196	3									
*11	900	N	696	-0-	-204	-0-		40	1	25	2	N	-0-					15
								631	3									
12	806	N	667	-0-	-139	-0-		42	1	6	2	N	-0-					15
								619	3									

TOTAL GAS PROD: 17,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2891	-0-	-271	-0-		175	1	745	2	N	-0-					148
								1971	3									
02	2856	X	2679	-0-	-177	-0-		156	1	407	2	N	-0-					148
								2116	3									
03	3162	X	2804	-0-	-358	-0-		166	1	45	2	N	12	140	1			20
								2580	3	13	9							
04	2640	X	2507	-0-	-133	-0-		150	1	60	2	N	-0-					20
								2297	3									
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-		172	1	41	2	N	2					22
								2623	3	2	9							
06	2640	X	2571	-0-	-69	-0-		168	1	125	2	N	1					23
								2277	3	1	9							
07	2728	X	2566	-0-	-162	-0-		165	1	33	2	N	-0-					23
								2368	3									
08	2728	N	2681	-0-	-47	-0-		165	1	37	2	N	-0-					23
								2479	3									
09	2580	N	2503	-0-	-77	-0-		150	1	97	2	N	-0-					23
								2256	3									
10	2573	N	2529	-0-	-44	-0-		153	1	156	2	N	-0-					23
								2220	3									
*11	2580	N	2489	-0-	-91	-0-		154	1	90	2	N	9					32
								2235	3	10	9							
12	2573	N	2466	-0-	-107	-0-		150	1	23	2	N	-0-					32
								2293	3									

TOTAL GAS PROD: 31,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	16596	-0-	-3027	-0-	565	1	4380	2	N	54	196	1			109
							11592	3	59	9							
02	18900	X	15801	-0-	-3099	-0-	488	1	2459	2	N	74					183
							12773	3	81	9							
03	20925	X	16144	-0-	-4781	-0-	601	1	265	2	N	96	194	1			85
							15172	3	106	9							
04	16620	X	14320	-0-	-2300	-0-	515	1	350	2	N	45					130
							13405	3	50	9							
05	17174	X	14577	-0-	-2597	-0-	656	1	209	2	N	241	189	1			182
							13447	3	265	9							
06	16620	X	13688	-0-	-2932	-0-	645	1	681	2	N	-0-					182
							12362	3									
07	17174	X	12110	-0-	-5064	-0-	551	1	160	2	N	-0-					182
							11399	3									
08	16151	X	14854	-0-	-1297	-0-	665	1	206	2	N	21	188	1			15
							13960	3	23	9							
09	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	685	1	577	2	N	24					39
							13353	3	26	9							
10	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	531	1	706	2	N	-0-					39
							10066	3									
*11	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	96	1	456	2	N	99					138
							11351	3	109	9							
*12	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	286	1	122	2	N	54					192
							12083	3	59	9							

TOTAL GAS PROD: 168,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					88
							238	3									
02	728	N	285	-0-	-443	-0-	12	1	44	2	N	-0-					88
							229	3									
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	15	1	5	2	N	-0-					88
							312	3									
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	11	1	6	2	N	-0-					88
							247	3									
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	10	1	3	2	N	-0-					88
							220	3									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	N	-0-					88
							189	3									
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	3	2	N	-0-					88
							198	3									
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	8	1	2	2	N	-0-					88
							126	3									
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	10	1	7	2	N	-0-					88
							154	3									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	N	-0-					88
							195	3									
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-					88
							159	3									
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	1	2	N	-0-					88
							133	3									

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	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	2431	X	2431	-0-	-0-		-0-		83	1	644	2	N	-0-					23
									1704	3									
02	2962	X	2962	-0-	-0-		-0-		92	1	463	2	N	-0-					23
									2407	3									
03	2793	X	2793	-0-	-0-		-0-		105	1	46	2	N	-0-					23
									2642	3									
04	2010	X	1956	-0-	-54		-0-		71	1	48	2	N	3					26
									1834	3	3	9							
05	2700	X	2700	-0-	-0-		-0-		124	1	39	2	N	-0-					26
									2537	3									
06	2951	X	2951	-0-	-0-		-0-		139	1	147	2	N	-0-					26
									2665	3									
07	2762	X	2762	-0-	-0-		-0-		126	1	36	2	N	-0-					26
									2600	3									
08	2077	X	1569	-0-	-508		-0-		68	1	21	2	N	54					80
									1421	3	59	9							
09	2010	X	1551	-0-	-459		-0-		72	1	61	2	N	7	69	1			18
									1410	3	8	9							
10	2077	X	1354	-0-	-723		-0-		64	1	85	2	N	-0-					18
									1205	3									
*11	1530	N	1179	-0-	-351		-0-		10	1	45	2	N	-0-					18
									1124	3									
12	1612	N	1103	-0-	-509		-0-		25	1	11	2	N	-0-					18
									1067	3									

TOTAL GAS PROD: 25,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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)	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	10726	X	9397	-0-	-1329		-0-		399	1	2468	2	N	-0-					154
									6530	3									
02	10220	X	8395	-0-	-1825		-0-		366	1	1295	2	N	6	145	1			15
									6727	3	7	9							
03	11315	X	8742	-0-	-2573		-0-		390	1	143	2	N	-0-					15
									8209	3									
04	9150	X	7702	-0-	-1448		-0-		326	1	188	2	N	-0-					15
									7188	3									
05	9455	X	8165	-0-	-1290		-0-		364	1	120	2	N	3					18
									7678	3	3	9							
06	9090	X	6687	-0-	-2403		-0-		331	1	332	2	N	-0-					18
									6024	3									
07	9300	X	7351	-0-	-1949		-0-		408	1	96	2	N	-0-					18
									6847	3									
08	8742	X	7425	-0-	-1317		-0-		447	1	102	2	N	-0-					18
									6876	3									
09	7890	X	7338	-0-	-552		-0-		425	1	286	2	N	-0-					18
									6627	3									
10	7217	X	7217	-0-	-0-		-0-		398	1	447	2	N	-0-					18
									6372	3									
*11	6357	X	6357	-0-	-0-		-0-		366	1	231	2	N	2					20
									5758	3	2	9							
12	6076	X	5767	-0-	-309		-0-		365	1	54	2	N	-0-					20
									5348	3									

TOTAL GAS PROD: 90,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	6386	X	5997	-0-	-389	-0-	793	1	1479	2	N	-0-					-0-
							3725	3									
02	6860	X	5038	-0-	-1822	-0-	754	1	734	2	N	-0-					-0-
							3550	3									
03	7595	X	4421	-0-	-3174	-0-	727	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	680	1	123	2	N	-0-					-0-
							3330	3									
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	805	1	125	2	N	-0-					-0-
							4801	3									
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	641	1	260	2	N	-0-					-0-
							3927	3									
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	645	1	97	2	N	-0-					-0-
							3953	3									
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	747	1	120	2	N	-0-					-0-
							4757	3									
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	705	1	192	2	N	-0-					-0-
							3541	3									
10	5735	X	4700	-0-	-1035	-0-	741	1	299	2	N	-0-					-0-
							3660	3									
11	5430	X	4449	-0-	-981	-0-	710	1	145	2	N	-0-					-0-
							3594	3									
12	5611	X	4348	-0-	-1263	-0-	702	1	73	2	N	-0-					-0-
							3573	3									

TOTAL GAS PROD: 58,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8720 - 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	13950	X	11112	-0-	-2838	-0-	380	1	2943	2	N	-0-					23
							7789	3									
02	13412	X	11201	-0-	-2211	-0-	348	1	1752	2	N	-0-					23
							9101	3									
03	14849	X	11904	-0-	-2945	-0-	446	1	197	2	N	-0-					23
							11261	3									
04	12030	X	9129	-0-	-2901	-0-	330	1	224	2	N	-0-					23
							8575	3									
05	12400	X	11012	-0-	-1388	-0-	504	1	161	2	N	-0-					23
							10347	3									
06	12000	X	9823	-0-	-2177	-0-	463	1	489	2	N	-0-					23
							8871	3									
07	12400	X	11999	-0-	-401	-0-	546	1	158	2	N	-0-					23
							11295	3									
08	11904	X	11467	-0-	-437	-0-	514	1	159	2	N	-0-					23
							10794	3									
09	10650	X	9785	-0-	-865	-0-	458	1	386	2	N	-0-					23
							8941	3									
10	10447	X	9377	-0-	-1070	-0-	441	1	586	2	N	-0-					23
							8350	3									
*11	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	82	1	391	2	N	25					48
							9734	3	28	9							
12	10447	X	5794	-0-	-4653	-0-	132	1	56	2	N	36					84
							5566	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 122,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	84	1	517	2	N	-0-					25
							1369	3									
02	1848	N	1732	-0-	-116	-0-	76	1	267	2	N	-0-					25
							1389	3									
03	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	78	1	29	2	N	-0-					25
							1642	3									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	70	1	40	2	N	-0-					25
							1534	3									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	94	1	31	2	N	-0-					25
							1992	3									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	106	1	106	2	N	-0-					25
							1924	3									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	111	1	26	2	N	-0-					25
							1870	3									
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	122	1	28	2	N	-0-					25
							1872	3									
09	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	109	1	73	2	N	-0-					25
							1697	3									
10	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	106	1	119	2	N	-0-					25
							1692	3									
*11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	103	1	65	2	N	-0-					25
							1629	3									
12	1953	N	1581	-0-	-372	-0-	100	1	15	2	N	-0-					25
							1466	3									

TOTAL GAS PROD: 22,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	79	1	486	2	N	-0-					64
							1286	3									
02	2156	N	1872	-0-	-284	-0-	81	1	286	2	N	16	50	1			30
							1487	3	18	9							
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	83	1	30	2	N	44					74
							1740	3	48	9							
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	69	1	40	2	N	-0-					74
							1529	3									
05	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	80	1	26	2	N	6					80
							1686	3	7	9							
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	85	1	85	2	N	7					87
							1543	3	8	9							
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	96	1	23	2	N	-0-					87
							1611	3									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	117	1	27	2	N	-0-					87
							1799	3									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	105	1	71	2	N	-0-					87
							1633	3									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	103	1	116	2	N	-0-					87
							1655	3									
*11	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	98	1	62	2	N	11					98
							1537	3	12	9							
12	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	90	1	13	2	N	-0-					98
							1319	3									

TOTAL GAS PROD: 21,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	188	1	803	2	N	-0-			36
							2124	3							
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	182	1	476	2	N	-0-			36
							2473	3							
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	181	1	49	2	N	-0-			36
							2818	3							
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	261	1	104	2	N	-0-			36
							3993	3							
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	178	1	42	2	N	12			48
							2708	3	13	9					
06	2820	X	2244	-0-	-576	-0-	145	1	108	2	N	19			67
							1970	3	21	9					
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	198	1	40	2	N	3			70
							2852	3	3	9					
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	231	1	51	2	N	2			72
							3470	3	2	9					
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	205	1	134	2	N	-0-			72
							3093	3							
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	210	1	213	2	N	-0-			72
							3039	3							
*11	2820	X	2801	-0-	-19	-0-	174	1	102	2	N	-0-			72
							2525	3							
12	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	150	1	23	2	N	-0-			72
							2300	3							

TOTAL GAS PROD: 37,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5690	-0-	-2277	-0-	194	1	1507	2	N	-0-			49
							3989	3							
02	7896	X	5546	-0-	-2350	-0-	172	1	865	2	N	15			64
							4492	3	17	9					
03	8742	X	5907	-0-	-2835	-0-	221	1	98	2	N	-0-			64
							5588	3							
04	7710	X	5349	-0-	-2361	-0-	193	1	131	2	N	3			67
							5022	3	3	9					
05	6138	X	5310	-0-	-828	-0-	243	1	78	2	N	-0-			67
							4989	3							
06	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	255	1	269	2	N	-0-			67
							4886	3							
07	6138	X	5497	-0-	-641	-0-	250	1	73	2	N	-0-			67
							5174	3							
08	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	229	1	71	2	N	90	141	1	16
							4809	3	99	9					
09	5400	X	4700	-0-	-700	-0-	220	1	186	2	N	-0-			16
							4294	3							
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	223	1	297	2	N	-0-			16
							4227	3							
*11	4500	X	4101	-0-	-399	-0-	33	1	157	2	N	-0-			16
							3911	3							
*12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	108	1	46	2	N	-0-			16
							4558	3							

TOTAL GAS PROD: 62,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5550	-0-	-402	-0-		187	1	1453	2	N	60					60
								3844	3	66	9							
02	5796	X	4400	-0-	-1396	-0-		137	1	688	2	N	-0-					60
								3575	3									
03	6417	X	4830	-0-	-1587	-0-		181	1	80	2	N	-0-					60
								4569	3									
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-		161	1	109	2	N	-0-					60
								4175	3									
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-		203	1	65	2	N	-0-					60
								4163	3									
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-		219	1	231	2	N	-0-					60
								4197	3									
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-		194	1	56	2	N	-0-					60
								4003	3									
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-		210	1	65	2	N	-0-					60
								4405	3									
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-		223	1	188	2	N	-0-					60
								4341	3									
10	4805	X	4292	-0-	-513	-0-		202	1	268	2	N	-0-					60
								3822	3									
*11	4650	X	3863	-0-	-787	-0-		31	1	148	2	N	-0-					60
								3684	3									
12	4898	X	3517	-0-	-1381	-0-		81	1	34	2	N	-0-					60
								3402	3									

TOTAL GAS PROD: 53,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-		2	2	5	3	N	-0-					42
02	56	N	1	-0-	-55	-0-		1	3			N	-0-					42
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					42
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					42
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	N	-0-					42
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-					42
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					42
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 45 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	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3632	2			N	-0-					15
02	3444	X	2523	-0-	-921	-0-	2523	2			N	-0-					15
03	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	3352	2			N	-0-					15
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					15
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					15
06	2730	X	1881	-0-	-849	-0-	1878	2	3	9	N	3					18
07	2821	X	1650	-0-	-1171	-0-	1650	2			N	-0-					18
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					18
09	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	2627	2			N	-0-					18
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					18
*11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	155	1	2915	2	N	10	1	8			27
							11	9									
12	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 34,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					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	5					48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B DENY	-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: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2759	-0-	-713	-0-	2759	2			N	-0-					40
02	3080	X	2489	-0-	-591	-0-	2489	2			N	-0-					40
03	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2			N	-0-					40
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					40
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3313	2	19	9	N	17					57
06	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	1642	2			N	-0-					57
07	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					57
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					57
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					57
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					57
11	2490	X	2482	-0-	-8	-0-	125	1	2357	2	N	-0-					57
12	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	2412	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 32,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	41	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	17	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6292	2	76	9	Y	69	120	1			48
02	6104	X	5614	-0-	-490	-0-	5580	2	34	9	Y	31	3	8			76
03	6820	X	5251	-0-	-1569	-0-	5228	2	23	9	Y	21					97
04	6540	X	5416	-0-	-1124	-0-	5377	2	39	9	Y	35					132
05	6758	X	5381	-0-	-1377	-0-	5352	2	29	9	Y	26	142	1			16
06	6150	X	5391	-0-	-759	-0-	5366	2	25	9	Y	23	3	8			36
07	6231	X	5278	-0-	-953	-0-	5250	2	28	9	Y	25					61
08	5611	X	3946	-0-	-1665	-0-	3934	2	12	9	Y	11					72
09	5430	X	4436	-0-	-994	-0-	4421	2	15	9	Y	14					86
10	5580	X	3882	-0-	-1698	-0-	3878	2	4	9	Y	4	83	1			7
11	5400	X	1862	-0-	-3538	-0-	1855	2	7	9	Y	6					13
12	5270	X	4151	-0-	-1119	-0-	4136	2	15	9	Y	14					27

TOTAL GAS PROD: 56,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

	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	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1919	2	77	9	N	70	75	1			11
02	2184	X	1875	-0-	-309	-0-	1875	2			N	-0-					11
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					11
04	2280	X	2096	-0-	-184	-0-	2096	2			N	-0-					11
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					11
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					11
07	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	2672	2			N	-0-					11
08	3193	X	2070	-0-	-1123	-0-	2070	2			N	-0-					11
09	3090	X	2067	-0-	-1023	-0-	2067	2			N	-0-					11
10	3193	X	2069	-0-	-1124	-0-	2069	2			N	-0-					11
11	2940	X	905	-0-	-2035	-0-	905	2			N	-0-					11
*12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 29,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 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	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					70
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3759	2	3	9	Y	3	3	8			70
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4257	2	2	9	Y	2	2	8			70
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4321	2	2	9	Y	2	2	8			70
05	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	4139	2			Y	-0-					70
06	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	4036	2			Y	-0-					70
07	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-	2861	2			Y	-0-					70
08	4216	X	2999	-0-	-1217	-0-	2920	2	79	9	Y	72	134	1			8
09	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3760	2	2	9	Y	2					10
10	4185	X	3362	-0-	-823	-0-	3362	2			Y	-0-					10
11	4050	X	1310	-0-	-2740	-0-	1310	2			Y	-0-					10
12	3875	X	2490	-0-	-1385	-0-	2490	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 41,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5879	2	28	9	N	25	72	1			7
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7694	2	2	9	N	2	2	8			7
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					7
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7267	2	2	9	N	2	2	8			7
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					7
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					7
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6622	2	1	9	N	1	1	8			7
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					7
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					7
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					7
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					7
*12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 74,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					23
02	784	N	613	-0-	-171	-0-	613	2			N	-0-					23
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					23
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					23
05	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	2			N	-0-					23
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					23
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					23
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2	2	8			23
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					23
10	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					23
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					23
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, M. WELL #: 2 RRCID -> 126007 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8744 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					19
02	T. A.		313	-0-	313	645	313	2			Y	-0-					19
03	T. A.		313	-0-	313	958	313	2			Y	-0-					19
04	1332	X	374	-0-	-958	-0-	374	2			Y	-0-					19
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					19
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					19
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					19
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					19
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					19
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					19
11	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			Y	-0-					19
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	809	-0-	-876	-0-	809	2			Y	-0-					32
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					32
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					32
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					32
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					32
06	960	X	817	-0-	-143	-0-	817	2			Y	-0-					32
07	992	X	813	-0-	-179	-0-	813	2			Y	-0-					32
08	1054	X	822	-0-	-232	-0-	822	2			Y	-0-					32
09	1020	X	923	-0-	-97	-0-	923	2			Y	-0-					32
10	1054	X	742	-0-	-312	-0-	742	2			Y	-0-					32
11	810	X	204	-0-	-606	-0-	204	2			Y	-0-					32
*12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
02	1148	X	966	-0-	-182	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	980	-0-	-291	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	965	-0-	-265	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	872	-0-	-213	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
09	1230	X	932	-0-	-298	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
10	1271	X	789	-0-	-482	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	1230	X	548	-0-	-682	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	894	-0-	-222	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					67
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					67
03	3875	X	2948	-0-	-927	-0-	2948	2			N	-0-					67
04	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3527	2	6	9	N	5					72
05	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	3508	2			N	-0-					72
06	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3420	2	6	9	N	5	4	8			73
07	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3488	2			N	-0-					73
08	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2			N	-0-					73
09	3540	X	3535	-0-	-5	-0-	3535	2			N	-0-					73
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3563	2	2	9	N	2	2	8			73
11	3510	X	1959	-0-	-1551	-0-	1953	2	6	9	N	5	1	8			77
*12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5836	2	10	9	N	9	71	1			15

TOTAL GAS PROD: 42,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					8
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					8
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					8
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					8
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					8
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					8
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					8
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					8
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					8
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					8
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					8
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4548	-0-	-184	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4847	-0-	-144	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4606	-0-	-134	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2493	-0-	-2247	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,401 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	1891	X	920	-0-	-971	-0-	920	2			N	-0-					48
02	1708	X	923	-0-	-785	-0-	923	2			N	-0-					48
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4449	2	12	9	N	11	2	8			57
04	990	X	922	-0-	-68	-0-	912	2	10	9	N	9	9	8			57
05	1023	X	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					57
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					57
07	1891	X	1041	-0-	-850	-0-	1038	2	3	9	N	3	3	8			57
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	N	2	2	8			57
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					57
10	1891	X	956	-0-	-935	-0-	952	2	4	9	N	4	4	8			57
11	1830	X	193	-0-	-1637	-0-	170	2	23	9	N	21	70	1			8
*12	3100	N	4715	-0-	1615	1615	4715	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					29
02	2268	N	2047	-0-	-221	-0-	2047	2			N	-0-					29
03	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2224	2	3	9	N	3					32
04	2220	N	1811	-0-	-409	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	8			32
05	2263	N	1798	-0-	-465	-0-	1798	2			N	-0-					32
06	2160	N	1567	-0-	-593	-0-	1567	2			N	-0-					32
07	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			N	-0-					32
08	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	1564	2			N	-0-					32
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					32
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					32
11	1500	N	829	-0-	-671	-0-	810	2	19	9	N	17					49
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 21,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	930	N	252	-0-	-678	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					15
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					15
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					15
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					15
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					15
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					15
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					15
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					15
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					15
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					15
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					15
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	236	2	39	9	N	35					50

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	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	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-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2607	-0-	-277	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1799	-0-	-1171	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1545	2	4	9	N	4					4
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13	9	N	12					16
10	3100	N	4185	-0-	1085	1085	4175	2	10	9	N	9					25
11	3000	N	2163	-0-	-837	248	2160	2	3	9	N	3					28
*12	2736	N	2488	-0-	-248	-0-	2478	2	10	9	N	9					37

TOTAL GAS PROD: 22,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	622	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	970	-0-	-950	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 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	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6246	2	112	9	N	102	112	1			75
02	6020	X	3814	-0-	-2206	-0-	3811	2	3	9	N	3	3	8			75
03	6665	X	5679	-0-	-986	-0-	5679	2			N	-0-					75
04	6450	X	6082	-0-	-368	-0-	6082	2			N	-0-					75
05	6448	X	4820	-0-	-1628	-0-	4820	2			N	-0-					75
06	6150	X	4853	-0-	-1297	-0-	4853	2			N	-0-					75
07	6293	X	4967	-0-	-1326	-0-	4860	2	107	9	N	97	157	1			15
08	6293	X	5410	-0-	-883	-0-	5409	2	1	9	N	1	1	8			15
09	6090	X	4105	-0-	-1985	-0-	4105	2			N	-0-					15
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5059	2	55	9	N	50					65
11	5250	X	2283	-0-	-2967	-0-	2283	2			N	-0-					65
*12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 60,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 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	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3864	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4230	X	4205	-0-	-25	-0-	4203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4178	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	4033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	3612	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3152	-0-	-1188	-0-	3075	2	77	9	N	70	62	1	3	8	5
11	4200	X	1194	-0-	-3006	-0-	1194	2			N	-0-					5
12	4030	X	1877	-0-	-2153	-0-	1877	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 41,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13798	2	70	9	N	64	139	1			79
02	13300	X	12688	-0-	-612	-0-	12621	2	67	9	N	61	3	8			137
03	15097	X	10934	-0-	-4163	-0-	10884	2	50	9	N	45	136	1	3	8	43
04	14610	X	6402	-0-	-8208	-0-	6388	2	14	9	N	13					56
05	15097	X	12398	-0-	-2699	-0-	12362	2	36	9	N	33					89
06	13590	X	9542	-0-	-4048	-0-	9530	2	12	9	N	11					100
07	14043	X	7618	-0-	-6425	-0-	7612	2	6	9	N	5					105
08	12400	X	7602	-0-	-4798	-0-	7583	2	19	9	N	17	3	8			119
09	12000	X	8028	-0-	-3972	-0-	8003	2	25	9	N	23					142
10	12400	X	11447	-0-	-953	-0-	11375	2	72	9	N	65	142	1			65
11	9540	X	6858	-0-	-2682	-0-	6828	2	30	9	N	27					92
*12	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11774	2	57	9	N	52	113	1			31

TOTAL GAS PROD: 119,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	23939	2	57	9	N	52					112
02	22036	X	21733	-0-	-303	-0-	21678	2	55	9	N	50					162
03	24397	X	23999	-0-	-398	-0-	23949	2	50	9	N	45	155	1			52
04	T. A.		23228	-0-	23228	23228	23178	2	50	9	N	45					97
05	T. A.		23792	-0-	23792	47020	23737	2	55	9	N	50					147
06	70096	X	23076	-0-	-47020	-0-	23026	2	50	9	N	45					192
07	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	23596	2	28	9	N	25	181	1			36
08	23994	X	23529	-0-	-465	-0-	23475	2	54	9	N	49					85
09	23220	X	22727	-0-	-493	-0-	22686	2	41	9	N	37					122
10	23839	X	23109	-0-	-730	-0-	23056	2	53	9	N	48	62	1			108
11	23070	X	13860	-0-	-9210	-0-	13816	2	44	9	N	40	120	1			28
*12	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	26567	2	65	9	N	59					87

TOTAL GAS PROD: 273,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					27
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					27
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					27
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					27
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					27
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					27
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					27
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					27
10	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	2			N	-0-					27
11	900	N	607	-0-	-293	-0-	607	2			N	-0-					27
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1382	2	1	9	N	1	83	1			15
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					15
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					15
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					15
05	1395	N	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-					15
06	1320	N	931	-0-	-389	-0-	931	2			N	-0-					15
07	1302	N	690	-0-	-612	-0-	690	2			N	-0-					15
08	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					15
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					15
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					15
11	810	N	137	-0-	-673	-0-	137	2			N	-0-					15
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 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	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					50
02	3668	X	3435	-0-	-233	-0-	3425	2	10	9	N	9	9	8			50
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4052	2	12	9	N	11	4	8			57
04	3750	X	3634	-0-	-116	-0-	3634	2			N	-0-					57
05	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3779	2	34	9	N	31					88
06	3930	X	3743	-0-	-187	-0-	3743	2			N	-0-					88
07	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					88
08	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	2			N	-0-					88
09	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3745	2			N	-0-					88
10	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3331	2			N	-0-					88
11	3750	X	2332	-0-	-1418	-0-	2332	2			N	-0-					88
*12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4124	2	22	9	N	20	73	1			35

TOTAL GAS PROD: 43,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5291	-0-	2191	2191	5288	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					13
02	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3346	2	3	9	N	3	3	8			13
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					13
04	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	3334	2			N	-0-					13
05	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2			N	-0-					13
06	3600	X	3096	-0-	-504	-0-	3092	2	4	9	N	4	4	8			13
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					13
08	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3435	2			N	-0-					13
09	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	3467	2			N	-0-					13
10	3782	X	2094	-0-	-1688	-0-	2094	2			N	-0-					13
11	3660	X	1158	-0-	-2502	-0-	1158	2			N	-0-					13
12	3782	X	1977	-0-	-1805	-0-	1977	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 36,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					18
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					18
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					18
04	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	2			N	-0-					18
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					18
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					18
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					18
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					18
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					18
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					18
11	810	N	431	-0-	-379	-0-	431	2			N	-0-					18
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					71
02	3780	X	1837	-0-	-1943	-0-	1834	2	3	9	N	3					74
03	4185	X	2451	-0-	-1734	-0-	2438	2	13	9	N	12					86
04	3780	X	2468	-0-	-1312	-0-	2457	2	11	9	N	10					96
05	3751	X	2650	-0-	-1101	-0-	2642	2	8	9	N	7					103
06	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	2263	2	7	9	N	6					109
07	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1773	2	2	9	N	2					111
08	2635	X	1495	-0-	-1140	-0-	1489	2	6	9	N	5					116
09	2550	X	1150	-0-	-1400	-0-	1150	2			N	-0-					116
10	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	2399	2	19	9	N	17	120	1			13
11	2280	X	1327	-0-	-953	-0-	1320	2	7	9	N	6					19
*12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3817	2	14	9	N	13					32

TOTAL GAS PROD: 25,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					11
02	3136	X	2894	-0-	-242	-0-	2891	2	3	9	N	3	3	8			11
03	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	3220	2	3	9	N	3	3	8			11
04	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	3162	2	2	9	N	2	2	8			11
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					11
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3199	2	8	9	N	7	7	8			11
07	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3231	2	1	9	N	1	1	8			11
08	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	8			11
09	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	3017	2			N	-0-					11
10	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2859	2	2	9	N	2	2	8			11
11	3210	X	1950	-0-	-1260	-0-	1950	2			N	-0-					11
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 36,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					33
02	4004	X	3572	-0-	-432	-0-	3572	2			N	-0-					33
03	4433	X	3781	-0-	-652	-0-	3781	2			N	-0-					33
04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	4088	2	2	9	N	2	2	8			33
05	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					33
06	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	3792	2	4	9	N	4	4	8			33
07	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	2			N	-0-					33
08	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	2			N	-0-					33
09	4080	X	3780	-0-	-300	-0-	3780	2			N	-0-					33
10	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902	2			N	-0-					33
11	3840	X	1543	-0-	-2297	-0-	1543	2			N	-0-					33
*12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 44,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4218	2	1	9	N	1	1	8			30
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3961	2	6	9	N	5	5	8			30
03	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4298	2	2	9	N	2	2	8			30
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	2	2	9	N	2	2	8			30
05	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	4255	2			N	-0-					30
06	4260	X	3900	-0-	-360	-0-	3900	2			N	-0-					30
07	4464	X	2777	-0-	-1687	-0-	2777	2			N	-0-					30
08	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	3818	2			N	-0-					30
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					30
10	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	4056	2			N	-0-					30
11	3900	X	1190	-0-	-2710	-0-	1190	2			N	-0-					30
12	4526	X	4335	-0-	-191	-0-	4335	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 45,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					11
02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	929	2			N	-0-					11
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2	2	8			11
04	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	1016	2			N	-0-					11
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	2			N	-0-					11
06	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	1241	2			N	-0-					11
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					11
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					11
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					11
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8			11
11	1140	N	484	-0-	-656	-0-	484	2			N	-0-					11
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					27
02	4060	X	2823	-0-	-1237	-0-	2823	2			N	-0-					27
03	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	3091	2			N	-0-					27
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					27
05	4464	X	2837	-0-	-1627	-0-	2837	2			N	-0-					27
06	4320	X	3946	-0-	-374	-0-	3946	2			N	-0-					27
07	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					27
08	4774	X	3248	-0-	-1526	-0-	3248	2			N	-0-					27
09	4620	X	2844	-0-	-1776	-0-	2844	2			N	-0-					27
10	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	2791	2			N	-0-					27
11	DLQ G-10		2914	-0-	2914	5705	2914	2			N	-0-					27
12	DLQ G-10		3780	-0-	3780	9485	3780	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 41,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 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	4743	X	4315	-0-	-428	-0-	4315	2			Y	-0-					32
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					32
03	4743	X	4646	-0-	-97	-0-	4644	2	2	9	Y	2					34
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4557	2	1	9	Y	1					35
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					35
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					35
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					35
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	2	7	9	Y	6	12	1			29
*09	4300	X	4240	-0-	-60	-0-	4240	2			Y	-0-					29
*10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					29
*11	4050	X	2477	-0-	-1573	-0-	2477	2			Y	-0-					29
12	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 50,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					2
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					2
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			Y	-0-					2
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					2
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					2
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					2
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					2
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					2
09	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	2			Y	-0-					2
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8	7	1			3
11	1350	N	956	-0-	-394	-0-	956	2			Y	-0-					3
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	49	1	615	2	Y	4					8
							4	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	47	1	669	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	673	2	Y	-0-					5
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	703	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	49	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	51	1	626	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	74	1	951	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	65	1	820	2	Y	3					9
							3	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	70	1	918	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	63	1	902	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1017	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	75	1	1039	2	Y	-0-					6
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	60	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	Y	-0-					-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	67	1	826	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	7161	X	6592	-0-	-569	-0-	795	1	5797	2	Y	-0-					8
02	6468	X	5709	-0-	-759	-0-	756	1	4949	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	7099	X	5811	-0-	-1288	-0-	822	1	4989	2	Y	-0-					7
04	6690	X	6237	-0-	-453	-0-	913	1	5324	2	Y	-0-					7
05	6851	X	6511	-0-	-340	-0-	952	1	5559	2	Y	-0-					7
06	6390	X	6016	-0-	-374	-0-	942	1	5074	2	Y	-0-					7
07	6448	X	6073	-0-	-375	-0-	1070	1	5003	2	Y	-0-					7
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			Y	-0-					7
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			Y	-0-					7
10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6923	2	3	9	Y	3					10
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					10
12	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	5931	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 77,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	11160	X	10714	-0-	-446	-0-	777	1	9922	2	Y	14	50	1			4
							15	9									
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	750	1	9419	2	Y	4					8
							4	9									
03	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	829	1	10826	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	971	1	13889	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
05	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	967	1	13330	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
06	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	904	1	12548	2	Y	-0-					6
07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	896	1	12435	2	Y	147	122	1			31
							162	9									
08	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	908	1	12765	2	Y	222	194	1			59
							244	9									
09	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	892	1	12008	2	Y	71					130
							78	9									
10	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	902	1	12406	2	Y	284	383	1			31
							312	9									
11	13320	X	12668	-0-	-652	-0-	878	1	11790	2	Y	-0-					31
12	13764	X	11429	-0-	-2335	-0-	832	1	10266	2	Y	301	197	1			135
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 153,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					2
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					2
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					2
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	2			Y	-0-					2
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					2
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					2
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					2
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					2
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			Y	-0-					2
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					2
11	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1124	2			Y	-0-					2
12	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	1025	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					36
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	1615	2			Y	-0-					36
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					36
04	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1683	2	9	9	Y	8					44
05	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1737	2	9	9	Y	8					52
06	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			Y	-0-					52
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					52
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1724	2	18	9	Y	16	62	1			6
09	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	2			Y	-0-					6
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					6
11	1650	N	1012	-0-	-638	-0-	1012	2			Y	-0-					6
12	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

01	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	2			Y	-0-					25
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	2			Y	-0-					25
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					25
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					25
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					25
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					25
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					25
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					25
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					25
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					25
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					25
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

01	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-					41
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			Y	-0-					41
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					41
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					41
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					41
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					41
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					41
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					41
09	175	N	171	-0-	-4	-0-	171	2			Y	-0-					41
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	134	2	32	9	Y	29					70
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					70
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. (I) GAS LIFT(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	2799	-0-	-22	-0-	246	1	2553	2	Y	-0-	10	1			-0-
							14	9									
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	241	1	2315	2	Y	-0-					-0-
							9	9									
03	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	295	1	2407	2	Y	-0-					-0-
							7	9									
04	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	262	1	2382	2	Y	-0-					-0-
							14	9									
05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	269	1	2478	2	Y	-0-					-0-
							14	9									
06	2730	X	2270	-0-	-460	-0-	224	1	2046	2	Y	-0-					-0-
							7	9									
07	2821	X	2532	-0-	-289	-0-	245	1	2287	2	Y	-0-					-0-
							7	9									
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	253	1	2631	2	Y	-0-					-0-
							7	9									
09	2670	X	2605	-0-	-65	-0-	207	1	2384	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	211	1	2244	2	Y	8					14
							9	9									
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	201	1	2217	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	298	1	2323	2	Y	6	3	1			13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					4
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	Y	8					12
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	74	2	6	9	Y	5					17
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					17
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					17
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	95	2	18	9	Y	16	27	1			6
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					6
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					6
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 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	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2532	2			Y	-0-					5
02	2772	X	1685	-0-	-1087	-0-	1685	2			Y	-0-					5
03	3410	X	2222	-0-	-1188	-0-	2202	2	20	9	Y	18	4	1			19
04	3300	X	1629	-0-	-1671	-0-	1628	2	1	9	Y	1	17	1			3
05	3410	X	902	-0-	-2508	-0-	902	2			Y	-0-					3
06	2460	X	1451	-0-	-1009	-0-	1451	2			Y	-0-					3
07	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	1972	2			Y	-0-					3
08	2232	X	1015	-0-	-1217	-0-	1015	2			Y	-0-					3
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	2	2	9	Y	2					2
11	3000	N	3178	-0-	178	178	3158	2	20	9	Y	18					20
*12	1489	N	1311	-0-	-178	-0-	1311	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	4464	X	2763	-0-	-1701	-0-	2763	2			Y	-0-					2
02	3920	X	1858	-0-	-2062	-0-	1858	2			Y	-0-					2
03	4185	X	2362	-0-	-1823	-0-	2362	2			Y	-0-					2
04	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	3588	2			Y	-0-					2
05	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			Y	-0-					2
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					2
07	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			Y	-0-					2
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					2
09	3630	X	2802	-0-	-828	-0-	2802	2			Y	-0-					2
10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1114	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	3660	X	649	-0-	-3011	-0-	649	2			Y	-0-					1
12	3720	X	825	-0-	-2895	-0-	825	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					2
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					2
03	4092	X	2266	-0-	-1826	-0-	2266	2			Y	-0-					2
04	3870	X	3073	-0-	-797	-0-	3073	2			Y	-0-					2
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					2
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					2
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			Y	-0-					2
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					2
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					2
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					2
11	5280	X	274	-0-	-5006	-0-	274	2			Y	-0-					2
12	5456	X	744	-0-	-4712	-0-	744	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48,651 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	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	193	1	2465	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	177	1	2220	2	Y	4					8
							4	9									
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	191	1	2488	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	168	1	2399	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	182	1	2510	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	180	1	2499	2	Y	-0-					5
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	185	1	2563	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	185	1	2599	2	Y	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	181	1	2437	2	Y	-0-					-0-
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	196	1	2693	2	Y	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	190	1	2553	2	Y	-0-					-0-
*12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	183	1	2255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

01	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					33
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					33
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	74	2	2	9	Y	2					35
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					36
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					36
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					36
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					36
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	12	1			29
*09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					29
*10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					29
*11	T. A.		171	-0-	171	237	171	2			Y	-0-					29
12	T. A.		157	-0-	157	394	157	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					3
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					3
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					3
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					3
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					3
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					3
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					3
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					3
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	Y	8	8	1			3
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					3
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,333 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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					7
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					7
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					7
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					7
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					7
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					7
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					7
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					7
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					7
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					7
11	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			Y	-0-					7
12	1922	N	1504	-0-	-418	-0-	1504	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,123 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	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			Y	-0-					20
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					20
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					20
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					35
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1117	2	18	9	Y	16					51
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					51
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					51
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1080	2	34	9	Y	31	70	1			12
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					12
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					12
11	1080	N	685	-0-	-395	-0-	685	2			Y	-0-					12
12	1085	N	836	-0-	-249	-0-	836	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					2
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					2
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					2
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					2
05	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2			Y	-0-					2
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			Y	-0-					2
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					2
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					2
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					2
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					2
11	1710	N	1084	-0-	-626	-0-	1084	2			Y	-0-					2
12	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,053 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	868	N	561	-0-	-307	-0-	39	1	496	2	Y	24	17	1			7
							26	9									
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	54	1	675	2	Y	7					14
							8	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	42	29	1			27
							46	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	10	32	1			5
							11	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	Y	33	27	1			11
							36	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	47	1	652	2	Y	-0-					11
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	309	-0-	-249	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,411 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	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	418	1	3043	2	Y	-0-					8
02	3556	X	3214	-0-	-342	-0-	425	1	2785	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	495	1	3002	2	Y	-0-					7
04	3300	X	2884	-0-	-416	-0-	422	1	2462	2	Y	-0-					7
05	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	495	1	2889	2	Y	-0-					7
06	3300	X	1864	-0-	-1436	-0-	292	1	1572	2	Y	-0-					7
07	3410	X	1292	-0-	-2118	-0-	228	1	1064	2	Y	-0-					7
08	3410	X	1837	-0-	-1573	-0-	1837	2			Y	-0-					7
09	2915	X	2175	-0-	-740	-0-	2175	2			Y	-0-					7
10	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3					10
11	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					10
*12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	120	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	131	1	1358	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5932	-0-	2932	2932	460	1	5308	2	Y	149	81	1			68
							164	9									
10	3100	N	5793	-0-	2693	5625	487	1	5186	2	Y	109					177
							120	9									
11	3000	N	4952	-0-	1952	7577	406	1	4477	2	Y	63	124	1			116
							69	9									
*12	13176	X	5599	-0-	-7577	-0-	628	1	4896	2	Y	68	31	1			153
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 27,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	167	1	1217	2	Y	1					11
							1	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	155	1	1018	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	186	1	1131	2	Y	-0-					8
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	173	1	1011	2	Y	-0-					8
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	Y	-0-					8
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	214	1	1155	2	Y	-0-					8
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	229	1	1072	2	Y	-0-					8
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					8
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					8
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	Y	3					11
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					11
12	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	230	1	2382	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	2688	X	2610	-0-	-78	-0-	246	1	2364	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	296	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	251	1	2285	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	251	1	2312	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	253	1	2314	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	244	1	2280	2	Y	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	227	1	2359	2	Y	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	192	1	2213	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	208	1	2221	2	Y	4					6
							4	9									
11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	195	1	2148	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	293	1	2283	2	Y	3	1	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	149	-0-	-285	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	546	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	4					6
							4	9									
11	690	N	501	-0-	-189	-0-	41	1	458	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	67	1	520	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					7
02	2800	N	4414	-0-	1614	1614	4414	2			Y	-0-					7
03	3100	N	4290	-0-	1190	2804	4258	2	32	9	Y	29	7	1			29
04	6892	X	4088	-0-	-2804	-0-	4086	2	2	9	Y	2	26	1			5
05	4898	X	3214	-0-	-1684	-0-	3213	2	1	9	Y	1					6
06	4740	X	2928	-0-	-1812	-0-	2928	2			Y	-0-					6
07	4898	X	3115	-0-	-1783	-0-	3115	2			Y	-0-					6
08	4278	X	2875	-0-	-1403	-0-	2875	2			Y	-0-					6
09	4080	X	2575	-0-	-1505	-0-	2561	2	14	9	Y	13	14	1			5
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	Y	1					6
11	3000	X	2587	-0-	-413	-0-	2573	2	14	9	Y	13					19
12	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 38,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	897	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	4					8
							4	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	891	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	918	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	63	1	881	2	Y	-0-					5
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	62	1	863	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	961	N	844	-0-	-117	-0-	56	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	725	-0-	-205	-0-	50	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	Y	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	58	1	716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-37	-0-	24	1	249	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	2					4
							2	9									
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	11	1	119	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	9	1	69	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	235	1	2434	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	234	1	2244	2	Y	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	298	1	2428	2	Y	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	260	1	2367	2	Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	283	1	2607	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2289	-0-	-351	-0-	226	1	2063	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	267	1	2492	2	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2472	-0-	-349	-0-	217	1	2255	2	Y	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	195	1	2251	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	206	1	2194	2	Y	4					6
							4	9									
11	2370	N	2262	-0-	-108	-0-	188	1	2072	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	295	1	2295	2	Y	3	1	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	913	-0-	-265	-0-	88	1	825	2	Y	-0-					9
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	978	2	Y	-0-					9
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	98	1	984	2	Y	-0-					9
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	96	1	1072	2	Y	-0-					9
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	933	2	Y	-0-					9
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	2	Y	-0-					9
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	Y	-0-					9
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	84	1	993	2	Y	-0-					9
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	86	1	908	2	Y	-0-					9
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	Y	-0-					9
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					9
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	74	1	966	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,163 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	803	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	73	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	771	-0-	-159	-0-	84	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	76	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	71	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	477	-0-	-273	-0-	47	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3392	-0-	292	292	328	1	3064	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3587	-0-	487	779	315	1	3272	2	Y	-0-					-0-
09	2708	X	1929	-0-	-779	-0-	154	1	1773	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	171	1	1820	2	Y	2					3
							2	9									
11	3480	X	1918	-0-	-1562	-0-	159	1	1758	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	3596	X	2012	-0-	-1584	-0-	229	1	1782	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	275	1	2001	2	Y	-0-					41
02	2184	N	1992	-0-	-192	-0-	263	1	1723	2	Y	5	27	1			19
							6	9									
03	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	333	1	2022	2	Y	-0-					19
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	357	1	2080	2	Y	-0-					19
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	310	1	1809	2	Y	-0-					19
06	2250	N	1992	-0-	-258	-0-	312	1	1680	2	Y	-0-					19
07	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	367	1	1715	2	Y	-0-					19
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					19
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					19
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	Y	3					22
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					22
12	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1852	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	5983	X	5402	-0-	-581	-0-	5402	2			Y	-0-					13
02	5320	X	4964	-0-	-356	-0-	4964	2			Y	-0-					13
03	5859	X	5718	-0-	-141	-0-	5718	2			Y	-0-					13
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-					13
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					13
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					13
07	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4644	2			Y	-0-					13
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			Y	-0-					13
09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					13
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					13
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					13
*12	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 63,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	319	1	3305	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	357	1	3427	2	Y	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	372	1	3029	2	Y	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	446	1	4060	2	Y	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	295	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1989	-0-	-681	-0-	196	1	1793	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1231	-0-	-1528	-0-	119	1	1112	2	Y	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	297	1	3080	2	Y	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	246	1	2845	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	211	1	2252	2	Y	10					18
							11	9									
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	348	1	3843	2	Y	12	13	1			17
							13	9									
*12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	423	1	3294	2	Y	9	4	1			22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			Y	-0-					14
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	464	2			Y	-0-					14
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					14
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					14
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					14
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					14
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					14
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-					14
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					14
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					14
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					14
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					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

	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	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	643	-0-		-797	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	127	-0-		-1361	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	79	-0-		-1409	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-		-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

	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	558	N	147	-0-		-411	-0-	147	2			Y	-0-					20
02	280	N	64	-0-		-216	-0-	64	2			Y	-0-					20
03	341	N	269	-0-		-72	-0-	256	2	13	9	Y	12					32
04	180	N	180	-0-		-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					39
05	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	2			Y	-0-					39
06	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	2			Y	-0-					39
07	239	N	239	-0-		-0-	-0-	239	2			Y	-0-					39
08	287	N	287	-0-		-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4	13	1			30
*09	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	2			Y	-0-					30
*10	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	2			Y	-0-					30
*11	270	N	106	-0-		-164	-0-	106	2			Y	-0-					30
12	341	N	321	-0-		-20	-0-	321	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6895	-0-	-142	-0-	6895	2			Y	-0-					7
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-					7
03	7037	X	6775	-0-	-262	-0-	6743	2	32	9	Y	29	7	1			29
04	7050	X	6549	-0-	-501	-0-	6546	2	3	9	Y	3	26	1			6
05	7285	X	6304	-0-	-981	-0-	6302	2	2	9	Y	2					8
06	7050	X	6028	-0-	-1022	-0-	6028	2			Y	-0-					8
07	7285	X	6434	-0-	-851	-0-	6434	2			Y	-0-					8
08	6789	X	6551	-0-	-238	-0-	6551	2			Y	-0-					8
09	6540	X	6333	-0-	-207	-0-	6313	2	20	9	Y	18	19	1			7
10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6052	2	3	9	Y	3					10
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6163	2	20	9	Y	18					28
12	6262	X	6193	-0-	-69	-0-	6193	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 77,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	157	2			Y	-0-					8
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					8
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					8
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					8
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					8
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 444 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	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					2
02	868	N	157	-0-	-711	-0-	157	2			Y	-0-					2
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					2
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					2
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					2
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					2
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					2
08	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					2
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					2
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	Y	8	7	1			3
11	840	N	483	-0-	-357	-0-	483	2			Y	-0-					3
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					7
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					7
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2520	2	31	9	N	28	6	1			29
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2	26	1			5
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1					6
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					6
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					6
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					6
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2515	2	20	9	N	18	17	1			7
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2259	2	3	9	N	3					10
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1747	2	13	9	N	12					22
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					3
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					3
03	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			Y	-0-					3
04	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			Y	-0-					3
05	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			Y	-0-					3
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					3
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					3
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					3
09	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			Y	-0-					3
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	Y	8	8	1			3
11	1080	N	653	-0-	-427	-0-	653	2			Y	-0-					3
12	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,837 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	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	2287	2			Y	-0-					42
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					42
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					42
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					42
05	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			Y	-0-					42
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			Y	-0-					42
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2425	2	15	9	Y	14					56
08	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			Y	-0-					56
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					56
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					56
11	2280	N	2241	-0-	-39	-0-	2241	2			Y	-0-					56
12	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 28,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	835	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	728	2	Y	4					8
							4	9									
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	44	1	579	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	861	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
05	868	N	555	-0-	-313	-0-	37	1	508	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					3
07	961	N	481	-0-	-480	-0-	32	1	449	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					4
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					4
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					4
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					4
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					4
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					4
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					4
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					4
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					4
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	2	9	9	Y	8	9	1			3
11	2190	N	1218	-0-	-972	-0-	1218	2			Y	-0-					3
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,578 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	7874	X	6881	-0-	-993	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5514	-0-	-1598	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6376	-0-	-1250	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6282	-0-	-879	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,671 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	672 N	254	-0-	-418	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	992 N	30	-0-	-962	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	161	-0-	-459	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 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	6572	X	6019	-0-	-553	-0-	529	1	5490	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	5936	X	5810	-0-	-126	-0-	548	1	5262	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5215	-0-	-1264	-0-	570	1	4645	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5596	-0-	-644	-0-	554	1	5042	2	Y	-0-					-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	651	1	6011	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	6083	-0-	-157	-0-	600	1	5483	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5686	-0-	-762	-0-	550	1	5136	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5961	-0-	-673	-0-	524	1	5437	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5274	-0-	-1146	-0-	420	1	4850	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	511	1	5447	2	Y	2					4
							2	9									
11	6090	X	5591	-0-	-499	-0-	465	1	5124	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	691	1	5381	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 69,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 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	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	260	1	2696	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3220	X	2238	-0-	-982	-0-	211	1	2027	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2381	-0-	-1184	-0-	260	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	240	1	2186	2	Y	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	314	1	2898	2	Y	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	405	1	3707	2	Y	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	411	1	3833	2	Y	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	354	1	3669	2	Y	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	285	1	3284	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	303	1	3227	2	Y	4					6
							4	9									
11	3630	X	3295	-0-	-335	-0-	274	1	3019	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	491	1	3826	2	Y	4	1	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	5053	X	2337	-0-	-2716	-0-	2337	2			Y	-0-					8
02	4368	X	1094	-0-	-3274	-0-	1094	2			Y	-0-					8
03	3689	X	554	-0-	-3135	-0-	554	2			Y	-0-					8
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					8
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					8
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					8
07	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	4073	2			Y	-0-					8
08	4464	X	4358	-0-	-106	-0-	4358	2			Y	-0-					8
09	4290	X	4150	-0-	-140	-0-	4150	2			Y	-0-					8
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4208	2	17	9	Y	15					23
11	4140	X	4093	-0-	-47	-0-	4093	2			Y	-0-					23
12	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3950	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 42,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,960 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	982	-0-	-2087	-0-	982	2		Y	-0-			1
02	2240	X	1114	-0-	-1126	-0-	1114	2		Y	-0-			1
03	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	1897	2		Y	-0-			1
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-			1
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		Y	-0-			1
06	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	2		Y	-0-			1
07	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1763	2		Y	-0-			1
08	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	2		Y	-0-			1
09	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2		Y	-0-			1
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			1
11	1710	N	304	-0-	-1406	-0-	304	2		Y	-0-			1
12	1798	N	504	-0-	-1294	-0-	504	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 17,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	181	1	2307	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	164	1	2061	2	Y	4					8
							4	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	183	1	2389	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
04	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	155	1	2224	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	169	1	2334	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	157	1	2183	2	Y	-0-					5
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	161	1	2230	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	153	1	2146	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	151	1	2027	2	Y	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	160	1	2207	2	Y	-0-					-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	171	1	2299	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	165	1	2034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			Y	-0-					10
02	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2			Y	-0-					10
03	11532	X	10015	-0-	-1517	-0-	10015	2			Y	-0-					10
04	12150	X	3871	-0-	-8279	-0-	3871	2			Y	-0-					10
05	11997	X	10610	-0-	-1387	-0-	10610	2			Y	-0-					10
06	11610	X	9718	-0-	-1892	-0-	9628	2	90	9	Y	82	77	1			15
07	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			Y	-0-					15
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			Y	-0-					15
09	10260	X	9723	-0-	-537	-0-	9723	2			Y	-0-					15
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					15
11	11520	X	548	-0-	-10972	-0-	548	2			Y	-0-					15
12	11904	X	624	-0-	-11280	-0-	624	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 95,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1852	-0-	-256	-0-	1852	2			N	-0-					55
02	1764	N	1634	-0-	-130	-0-	1634	2			N	-0-					55
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					55
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1790	2	17	9	N	15					70
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					70
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					70
07	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	1384	2			N	-0-					70
08	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			N	-0-					70
09	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	1436	2			N	-0-					70
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					70
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			N	-0-					70
12	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1350	2	11	9	N	10					80

TOTAL GAS PROD: 19,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					61
02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	906	2			N	-0-					61
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					61
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					61
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					61
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					61
07	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	2			N	-0-					61
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					61
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-					61
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					61
11	1170	N	939	-0-	-231	-0-	939	2			N	-0-					61
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 12,582 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	6355	X	4811	-0-	-1544	-0-	463	1	4348	2	Y	-0-					13
02	5740	X	5417	-0-	-323	-0-	453	1	4964	2	Y	-0-					13
03	6355	X	5441	-0-	-914	-0-	493	1	4948	2	Y	-0-					13
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	435	1	4837	2	Y	-0-					13
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	439	1	5591	2	Y	-0-					13
06	4950	X	4556	-0-	-394	-0-	365	1	4191	2	Y	-0-					13
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	420	1	4981	2	Y	-0-					13
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	427	1	5061	2	Y	-0-					13
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	508	1	5378	2	Y	-0-					13
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	504	1	5187	2	Y	-0-					13
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	428	1	4996	2	Y	-0-					13
*12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	335	1	4378	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 64,130 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	5952	X	4396	-0-	-1556	-0-	423	1	3973	2	Y	-0-			9
02	5376	X	4915	-0-	-461	-0-	411	1	4504	2	Y	-0-			9
03	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	484	1	4853	2	Y	-0-			9
04	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	390	1	4334	2	Y	-0-			9
05	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	396	1	5050	2	Y	-0-			9
06	5280	X	5029	-0-	-251	-0-	402	1	4627	2	Y	-0-			9
07	5456	X	5249	-0-	-207	-0-	408	1	4841	2	Y	-0-			9
08	5456	X	5148	-0-	-308	-0-	400	1	4748	2	Y	-0-			9
09	5280	X	4523	-0-	-757	-0-	390	1	4133	2	Y	-0-			9
10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	447	1	4604	2	Y	-0-			9
11	5070	X	4891	-0-	-179	-0-	386	1	4505	2	Y	-0-			9
12	5239	X	4647	-0-	-592	-0-	330	1	4317	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 59,356 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	868	X	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-			30
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-			30
03	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			Y	-0-			30
04	1080	X	193	-0-	-887	-0-	193	2			Y	-0-			30
05	1116	X	921	-0-	-195	-0-	921	2			Y	-0-			30
06	840	X	536	-0-	-304	-0-	536	2			Y	-0-			30
07	868	X	549	-0-	-319	-0-	549	2			Y	-0-			30
08	930	X	544	-0-	-386	-0-	544	2			Y	-0-			30
09	900	X	641	-0-	-259	-0-	641	2			Y	-0-			30
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			30
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-			30
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 7,214 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	6341	-0-	-262	-0-	6341	2			Y	-0-			-0-
02	5964	X	5576	-0-	-388	-0-	5576	2			Y	-0-			-0-
03	6603	X	6101	-0-	-502	-0-	6101	2			Y	-0-			-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-			-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-			-0-
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-			-0-
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			Y	-0-			-0-
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-			-0-
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			Y	-0-			-0-
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-			-0-
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			Y	-0-			-0-
*12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,716 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	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	517	1	3771	2	Y	-0-					8
02	4088	X	3925	-0-	-163	-0-	520	1	3401	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	608	1	3691	2	Y	-0-					7
04	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	593	1	3460	2	Y	-0-					7
05	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	595	1	3475	2	Y	-0-					7
06	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	608	1	3273	2	Y	-0-					7
07	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	755	1	3527	2	Y	-0-					7
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-					7
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					7
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4855	2	3	9	Y	3					10
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					10
12	4340	X	3871	-0-	-469	-0-	3871	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 51,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,547 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	3100	N	3529	-0-	429	429	3529	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4122	-0-	1322	1751	4122	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2728	-0-	-372	1379	2728	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1673	-0-	-1747	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2130	-0-	-2427	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	1568	-0-	-2842	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	2762	-0-	-1795	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1700	-0-	-370	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,976 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	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5768	-0-	-959	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6330	-0-	-570	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	7067	-0-	-63	-0-	7067	2			Y	-0-					-0-
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			Y	-0-					-0-
*12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,991 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	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2820	-0-	-1396	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	3425	-0-	-1465	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	3516	-0-	-1537	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,190 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	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	7935	2	189	9	Y	172	93	1			93
02	7280	X	7154	-0-	-126	-0-	6991	2	163	9	Y	148	123	1			118
03	8060	X	7561	-0-	-499	-0-	7489	2	72	9	Y	65	121	1			62
04	6660	X	6486	-0-	-174	-0-	6410	2	76	9	Y	69					131
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7394	2	119	9	Y	108	122	1			117
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6695	2	98	9	Y	89	112	1			94
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			Y	-0-					94
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			Y	-0-					94
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			Y	-0-	94	1			-0-
10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
11	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
*12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

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	27900	X	24205	-0-	-3695	-0-	24205	2			Y	-0-	10	1			-0-
02	24864	X	23229	-0-	-1635	-0-	23229	2			Y	-0-					-0-
03	26784	X	24568	-0-	-2216	-0-	24568	2			Y	-0-					-0-
04	25320	X	23740	-0-	-1580	-0-	23740	2			Y	-0-					-0-
05	26164	X	23817	-0-	-2347	-0-	23817	2			Y	-0-					-0-
06	24900	X	22726	-0-	-2174	-0-	22726	2			Y	-0-					-0-
07	25730	X	22411	-0-	-3319	-0-	22411	2			Y	-0-					-0-
08	24583	X	22558	-0-	-2025	-0-	22558	2			Y	-0-					-0-
09	24895	X	24895	-0-	-0-	-0-	24889	2	6	9	Y	5	3	1			2
10	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	25349	2	4	9	Y	4					6
11	22740	X	21522	-0-	-1218	-0-	21520	2	2	9	Y	2	4	1			4
12	24149	X	21738	-0-	-2411	-0-	21735	2	3	9	Y	3	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 280,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	5817	2			Y	-0-					-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	4939	-0-	-827	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4648	-0-	-752	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5306	-0-	-274	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4458	-0-	-942	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4991	-0-	-589	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			Y	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4790	-0-	-460	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,206 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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	972	-0-	-288	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,782 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					24
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					24
03	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	2			N	-0-					24
04	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	2			N	-0-					24
05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					24
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			N	-0-					24
07	1984	N	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-					24
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					24
09	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2			N	-0-					24
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					24
11	2190	N	1838	-0-	-352	-0-	1838	2			N	-0-					24
12	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 23,015 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6162	-0-	-2301	-0-	6162	2			Y	-0-					-0-
02	7644	X	5739	-0-	-1905	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	5284	-0-	-3179	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	4247	-0-	-3103	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			Y	-0-					-0-
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-					-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	7362	-0-	-233	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
09	7120	X	6946	-0-	-174	-0-	6946	2			Y	-0-					-0-
10	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	6004	-0-	-165	-0-	6004	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2344	-0-	-725	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	846	-0-	-2124	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2358	-0-	-711	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,396 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	9207	X	8645	-0-	-562	-0-	739	1	7658	2	Y	225	93	1			142
							248	9									
02	8232	X	8023	-0-	-209	-0-	745	1	7157	2	Y	110	195	1			57
							121	9									
03	8897	X	7754	-0-	-1143	-0-	840	1	6842	2	Y	65					122
							72	9									
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	779	1	7088	2	Y	123	187	1			58
							135	9									
05	8215	X	7905	-0-	-310	-0-	750	1	6922	2	Y	212	195	1			75
							233	9									
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	813	1	7429	2	Y	17					92
							19	9									
07	8215	X	7670	-0-	-545	-0-	724	1	6760	2	Y	169	195	1			66
							186	9									
08	8215	X	6339	-0-	-1876	-0-	557	1	5782	2	Y	-0-					66
09	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	627	1	7242	2	Y	10	71	1			5
							11	9									
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	613	1	6529	2	Y	7					12
							8	9									
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	577	1	6361	2	Y	5	9	1			8
							6	9									
*12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	889	1	6927	2	Y	5	2	1			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 92,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3363	-0-	-25	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3765	-0-	-1071	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	2524	-0-	-2312	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
09	4430	X	2900	-0-	-1530	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,218 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	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2298	-0-	-474	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2075	-0-	-994	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2027	-0-	-329	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,292 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 #: 14 RRCID -> 251667 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

01	10230	X	9441	-0-	-789	-0-	9441	2			Y	-0-					-0-
02	9240	X	8237	-0-	-1003	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
03	10230	X	8905	-0-	-1325	-0-	8905	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8322	-0-	-588	-0-	8322	2			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8520	-0-	-687	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8210	-0-	-700	-0-	8210	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8788	-0-	-326	-0-	8788	2			Y	-0-					-0-
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-
09	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			Y	-0-					-0-
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			Y	-0-					-0-
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			Y	-0-					-0-
*12	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,655 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

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,839 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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2185	-0-	-884	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2364	-0-	-492	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2201	-0-	-961	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1363	-0-	-767	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1886	-0-	-315	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1104	-0-	-1004	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1096	-0-	-795	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	934	-0-	-337	-0-	934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8153	X	5927	-0-	-2226	-0-	5927	2			Y	-0-	37	1			-0-
02	7364	X	5079	-0-	-2285	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5521	-0-	-1361	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4966	-0-	-1004	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	4365	-0-	-1804	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4872	-0-	-858	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4168	-0-	-1443	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	2947	-0-	-2571	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3481	-0-	-1499	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,595 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					-0-
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4474	-0-	-56	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	2547	-0-	-2313	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
*12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4901	-0-	-1516	-0-	4901	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	5796	X	4154	-0-	-1642	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4445	-0-	-1972	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4250	-0-	-700	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4031	-0-	-709	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4139	-0-	-449	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3334	-0-	-926	-0-	3330	2	4	9	Y	4	2	1			2
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3605	2	3	9	Y	3					5
11	4200	X	3589	-0-	-611	-0-	3586	2	3	9	Y	3	4	1			4
*12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4813	2	3	9	Y	3	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 49,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	252	1	1073	2	N	-0-			138
						2840	3							
02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	253	1	661	2	N	-0-			138
						3433	3							
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	256	1	70	2	N	-0-			138
						3995	3							
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	202	1	81	2	N	-0-			138
						3087	3							
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	208	1	49	2	N	-0-			138
						3174	3							
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	265	1	198	2	N	8			146
						3596	3	9	9					
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	259	1	52	2	N	-0-			146
						3722	3							
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	251	1	56	2	N	-0-			146
						3773	3							
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	233	1	151	2	N	-0-			146
						3505	3							
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	222	1	225	2	N	-0-			146
						3213	3							
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	218	1	94	2	N	-0-			-0-
						3190	3							
*12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	187	1	29	2	N	-0-			139
						2870	3							

TOTAL GAS PROD: 45,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2666	X	527	-0-	-2139	-0-	156	1	371	2	Y	-0-					198
02	2408	X	1233	-0-	-1175	-0-	313	1	909	2	Y	10					208
							11	9									
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	599	1	2260	2	Y	-0-					208
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	618	1	2169	2	Y	-0-					208
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	436	1	1556	2	Y	-0-					208
06	2760	X	1893	-0-	-867	-0-	428	1	1465	2	Y	-0-					208
07	2883	X	2061	-0-	-822	-0-	461	1	1395	2	Y	186	180	1			214
							205	9									
08	2883	X	498	-0-	-2385	-0-	189	1	309	2	Y	-0-					214
09	2790	X	78	-0-	-2712	-0-	40	1	38	2	Y	-0-					214
10	1860	N	422	-0-	-1438	-0-	78	1	344	2	Y	-0-					214
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	155	1	155	2	Y	-0-					214
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 14,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HILCORP ENERGY COMPANY 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	589	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	63	1	521	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	Y	4					4
							4	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	88	1	520	2	Y	3					3
							3	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	90	1	515	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	519	2	Y	1					1
							1	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	121	1	500	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	476	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	423	2	Y	4					4
							4	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6634	X	6557	-0-	-77	-0-	548	1	5942	2	Y	61	54	1			15
							67	9									
02	5992	X	5896	-0-	-96	-0-	633	1	5219	2	Y	40	51	1			4
							44	9									
03	6634	X	5949	-0-	-685	-0-	628	1	5284	2	Y	34					38
							37	9									
04	5640	X	5229	-0-	-411	-0-	544	1	4662	2	Y	21	50	1			9
							23	9									
05	5828	X	5076	-0-	-752	-0-	599	1	4389	2	Y	80	84	1			5
							88	9									
06	5640	X	4571	-0-	-1069	-0-	656	1	3879	2	Y	33					38
							36	9									
07	5828	X	4905	-0-	-923	-0-	726	1	4144	2	Y	32	48	1			22
							35	9									
08	5828	X	5110	-0-	-718	-0-	941	1	4151	2	Y	16					38
							18	9									
09	5220	X	4932	-0-	-288	-0-	956	1	3940	2	Y	33	59	1			12
							36	9									
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	661	1	4185	2	Y	54	50	1			16
							59	9									
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	570	1	4222	2	Y	47					63
							52	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 57,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	306	1	3325	2	Y	35	31	1			9
							39	9									
02	3080	X	2966	-0-	-114	-0-	319	1	2625	2	Y	20	27	1			2
							22	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	423	1	3557	2	Y	23					25
							25	9									
04	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	350	1	2994	2	Y	14	33	1			6
							15	9									
05	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	394	1	2884	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
06	3900	X	1784	-0-	-2116	-0-	256	1	1517	2	Y	10					13
							11	9									
07	4030	X	1611	-0-	-2419	-0-	239	1	1362	2	Y	9	18	1			4
							10	9									
08	4030	X	1912	-0-	-2118	-0-	352	1	1553	2	Y	6					10
							7	9									
09	3360	X	1539	-0-	-1821	-0-	298	1	1230	2	Y	10	17	1			3
							11	9									
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	282	1	1786	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	236	1	1751	2	Y	16					17
							18	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 28,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	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	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	71	2	Y	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	107 13	1 9	1159	2	Y	12	11	1			3
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	127 9	1 9	1043	2	Y	8	10	1			1
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	139 8	1 9	1173	2	Y	7					8
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	123 6	1 9	1054	2	Y	5	11	1			2
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	149 9	1 9	1094	2	Y	8	9	1			1
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	170 7	1 9	1007	2	Y	6					7
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	182 8	1 9	1036	2	Y	7	12	1			2
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	987	2	Y	3					5
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	227 9	1 9	934	2	Y	8	11	1			2
10	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	147 10	1 9	930	2	Y	9	11	1			-0-
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	127 9	1 9	940	2	Y	8					8
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-		63	1	686	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-		71	1	589	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-		76	1	637	2	Y	4					5
								4	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-		80	1	686	2	Y	3	7	1			1
								3	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-		83	1	608	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
06	540	N	526	-0-	-14	-0-		76	1	447	2	Y	3					3
								3	9									
07	558	N	524	-0-	-34	-0-		78	1	443	2	Y	3	6	1			-0-
								3	9									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-		114	1	503	2	Y	2					2
								2	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-		114	1	472	2	Y	4	6	1			-0-
								4	9									
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-		111	1	707	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		143	1	1059	2	Y	9					9
								10	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		112	1	1217	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		132	1	1091	2	Y	8	11	1			-0-
								9	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		151	1	1271	2	Y	8					8
								9	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		142	1	1217	2	Y	5	12	1			1
								6	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		158	1	1156	2	Y	8	9	1			-0-
								9	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-		182	1	1080	2	Y	7					7
								8	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		196	1	1118	2	Y	8	13	1			2
								9	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		245	1	1083	2	Y	4					6
								4	9									
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		251	1	1033	2	Y	9	12	1			3
								10	9									
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-		175	1	1111	2	Y	11	13	1			1
								12	9									
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-		146	1	1084	2	Y	10					11
								11	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 14,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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. GAS LIFT (I)(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	2830	-0-	-53	-0-	236	1	2564	2	Y	27	21	1			7
							30	9									
02	2576	X	2357	-0-	-219	-0-	253	1	2086	2	Y	16	21	1			2
							18	9									
03	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	255	1	2146	2	Y	14					16
							15	9									
04	2760	X	2353	-0-	-407	-0-	245	1	2098	2	Y	9	21	1			4
							10	9									
05	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	284	1	2078	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	341	1	2019	2	Y	13					16
							14	9									
07	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	358	1	2043	2	Y	14	24	1			6
							15	9									
08	2449	X	2446	-0-	-3	-0-	450	1	1986	2	Y	9					15
							10	9									
09	2370	X	2346	-0-	-24	-0-	455	1	1874	2	Y	15	24	1			6
							17	9									
10	3100	N	3299	-0-	199	199	445	1	2823	2	Y	28	32	1			2
							31	9									
11	3000	N	4026	-0-	1026	1225	475	1	3517	2	Y	31					33
							34	9									
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 29,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	88	1	1344	2	N	-0-					13
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-					13
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	87	1	1327	2	N	-0-					13
04	1380	N	1086	-0-	-294	-0-	35	1	1051	2	N	-0-					13
05	1457	N	864	-0-	-593	-0-	22	1	842	2	N	-0-					13
06	1380	N	890	-0-	-490	-0-	23	1	867	2	N	-0-					13
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	20	1	779	2	N	-0-					13
08	868	N	666	-0-	-202	-0-	17	1	649	2	N	-0-					13
09	900	N	612	-0-	-288	-0-	16	1	596	2	N	-0-					13
10	806	N	698	-0-	-108	-0-	18	1	680	2	N	-0-					13
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	26	1	591	2	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5797	X	4820	-0-	-977	-0-	172	1	4648	2	N	-0-					45
02	5320	X	4021	-0-	-1299	-0-	150	1	3871	2	N	-0-					45
03	5890	X	4248	-0-	-1642	-0-	159	1	4089	2	N	-0-					45
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	153	1	3980	2	N	-0-					45
05	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	172	1	4791	2	N	-0-					45
06	4650	X	4176	-0-	-474	-0-	154	1	4022	2	N	-0-					45
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	181	1	4987	2	N	-0-					45
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	176	1	4785	2	N	-0-					45
09	4800	X	4700	-0-	-100	-0-	170	1	4530	2	N	-0-					45
10	5177	X	4525	-0-	-652	-0-	168	1	4357	2	N	-0-					45
11	5010	X	4385	-0-	-625	-0-	218	1	4157	2	N	9	46	1			12
							10	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 50,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	138	1	1496	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	1568	N	1468	-0-	-100	-0-	158	1	1299	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	174	1	1468	2	Y	9					10
							10	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	172	1	1475	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	191	1	1401	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	217	1	1285	2	Y	8					9
							9	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	220	1	1257	2	Y	9	15	1			3
							10	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	281	1	1240	2	Y	5					8
							6	9									
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	284	1	1171	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	229	1	1450	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
11	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	164	1	1215	2	Y	11					12
							12	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	2195	2	N	-0-					29
							58	1	1789	2							
02	2240	N	1847	-0-	-393	-0-	56	1	2001	2	N	-0-					29
							46	1	1672	2							
03	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	43	1	1627	2	N	-0-					29
							37	1	1371	2							
04	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	38	1	1439	2	N	12					41
							13	9									
05	2046	N	1670	-0-	-376	-0-	35	1	1336	2	N	-0-					41
							34	1	1316	2							
06	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	32	1	1220	2	N	-0-					41
							55	1	1268	2							
07	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1	9			N	1	39	1			3
							38	1	1439	2							
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	13	9			N	12					41
							35	1	1336	2							
09	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	34	1	1316	2	N	-0-					41
							32	1	1220	2							
10	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	55	1	1268	2	N	-0-					41
							1	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-					N	1	39	1			3
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2167	-0-	-0-	-0-	181	1	1964	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	270	1	2223	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	207	1	1746	2	Y	11					13
							12	9									
04	2100	N	1196	-0-	-904	-0-	124	1	1066	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	211	1	1544	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	274	1	1618	2	Y	10					12
							11	9									
07	3100	N	3146	-0-	46	46	466	1	2660	2	Y	18	26	1			4
							20	9									
08	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	233	1	1026	2	Y	4					8
							4	9									
09	1920	N	1224	-0-	-696	-0-	237	1	978	2	Y	8	15	1			1
							9	9									
10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	205	1	1297	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	486	1	3600	2	Y	32					32
							35	9									
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 22,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	N	1809	-0-	-454	-0-	53	1	1756	2	N	-0-					68
02	1988	N	1320	-0-	-668	-0-	41	1	1279	2	N	-0-					68
03	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	50	1	1825	2	N	-0-					68
04	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	41	1	1483	2	N	-0-					68
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	42	1	1588	2	N	-0-					68
06	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	40	1	1462	2	N	-0-					68
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	55	1	2132	2	N	-0-					68
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	52	1	1930	2	N	-0-					68
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	53	1	2003	2	N	3					71
							3	9									
10	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	54	1	2045	2	N	-0-	59	1			12
11	1920	N	909	-0-	-1011	-0-	38	1	869	2	N	2	16	1			2
							2	9									
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8060	X	5867	-0-	-2193	-0-	174	1	5693	2	N	-0-					78
02	7364	X	7201	-0-	-163	-0-	225	1	6976	2	N	-0-					78
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	229	1	8280	2	N	-0-					78
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	168	1	6176	2	N	-0-					78
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	191	1	7254	2	N	-0-					78
06	7020	X	6652	-0-	-368	-0-	176	1	6476	2	N	-0-					78
07	7254	X	6477	-0-	-777	-0-	165	1	6312	2	N	-0-					78
08	7254	X	7217	-0-	-37	-0-	187	1	7030	2	N	-0-					78
09	7020	X	6376	-0-	-644	-0-	163	1	6211	2	N	2					80
							2	9									
10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	189	1	7137	2	N	2	70	1			12
							2	9									
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	293	1	6728	2	N	2	17	1			1
							2	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 76,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 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	310	N	101	-0-	-209	-0-	3	1	98	2	N	-0-					35
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	-0-					35
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	362	2	N	-0-					35
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	N	-0-					35
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	N	-0-					35
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	2	N	-0-					35
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	5	1	179	2	N	-0-					35
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	8	1	288	2	N	-0-					35
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	5	1	177	2	N	-0-					35
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	5	1	166	2	N	-0-					35
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	N	14	13	1			1
							15	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 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	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	70	1	2282	2	N	-0-					21
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	55	1	1726	2	N	-0-					21
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	66	1	2378	2	N	16					37
							18	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	63	1	2334	2	N	-0-					37
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	49	1	1863	2	N	-0-					37
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	57	1	2085	2	N	-0-					37
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	47	1	1811	2	N	-0-					37
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	50	1	1880	2	N	7					44
							8	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	52	1	1973	2	N	-0-					44
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	56	1	2115	2	N	-0-					44
11	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	66	1	1523	2	N	6	40	1			2
							7	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	41	1	1347	2	N	-0-					15
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	50	1	1547	2	N	-0-					15
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	53	1	1904	2	N	-0-					15
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	54	1	1996	2	N	-0-					15
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	61	1	2324	2	N	97	102	1			10
							107	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	59	1	2182	2	N	-0-					10
07	2108	N	1447	-0-	-661	-0-	35	1	1354	2	N	53					63
							58	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	34	1	1280	2	N	7					70
							8	9									
09	2250	N	1132	-0-	-1118	-0-	29	1	1085	2	N	16					86
							18	9									
10	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	25	1	947	2	N	35	70	1			51
							39	9									
11	1290	N	473	-0-	-817	-0-	19	1	430	2	N	22	33	1			-0-
							24	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	184	1	1998	2	Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		1698	-0-	1698	1698	182	1	1504	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	3731	X	2033	-0-	-1698	-0-	215	1	1805	2	Y	12					12
							13	9									
04	2100	X	2056	-0-	-44	-0-	214	1	1833	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
05	2170	X	1881	-0-	-289	-0-	224	1	1645	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
06	2100	X	1764	-0-	-336	-0-	254	1	1500	2	Y	9					9
							10	9									
07	2108	X	1862	-0-	-246	-0-	276	1	1574	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
08	2108	X	1897	-0-	-211	-0-	350	1	1541	2	Y	5					6
							6	9									
09	2040	X	1822	-0-	-218	-0-	353	1	1456	2	Y	12	18	1			-0-
							13	9									
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	251	1	1589	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	216	1	1604	2	Y	14					14
							15	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	47	1	1531	2	N	-0-					14
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	2	N	-0-					14
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	6	1	214	2	N	-0-					14
04	1530	N	388	-0-	-1142	-0-	10	1	378	2	N	-0-					14
05	744	N	137	-0-	-607	-0-	3	1	134	2	N	-0-					14
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	76	1	390	2	N	-0-					14
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	49	1	1871	2	N	-0-					14
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					14
09	480	N	208	-0-	-272	-0-	5	1	203	2	N	-0-					14
10	1922	N	176	-0-	-1746	-0-	5	1	171	2	N	-0-					14
11	240	N	49	-0-	-191	-0-	2	1	47	2	N	-0-	14	1			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,058 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12878	-0-	-700	-0-		507	1	12349	2	N	20					48
								22	9									
02	12264	X	10734	-0-	-1530	-0-		442	1	10176	2	N	105	139	1			14
								116	9									
03	13578	X	8922	-0-	-4656	-0-		319	1	8595	2	N	7					21
								8	9									
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-		446	1	12179	2	N	57					78
								63	9									
05	13578	X	11992	-0-	-1586	-0-		415	1	11530	2	N	43	92	1			29
								47	9									
06	12450	X	10425	-0-	-2025	-0-		368	1	9993	2	N	58					87
								64	9									
07	13113	X	11708	-0-	-1405	-0-		400	1	11289	2	N	17					104
								19	9									
08	13113	X	11246	-0-	-1867	-0-		388	1	10817	2	N	37	105	1			36
								41	9									
09	12690	X	10771	-0-	-1919	-0-		369	1	10351	2	N	46					82
								51	9									
10	11997	X	11021	-0-	-976	-0-		377	1	10596	2	N	44					126
								48	9									
11	11340	X	7021	-0-	-4319	-0-		965	1	6047	2	N	8	109	1			10
								9	9									
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-						N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 119,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2733	-0-	-584	-0-		70	1	2643	2	N	18					113
								20	9									
02	2968	X	2144	-0-	-824	-0-		56	1	2073	2	N	14	95	1			32
								15	9									
03	3131	X	2303	-0-	-828	-0-		59	1	2226	2	N	16					48
								18	9									
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-		60	1	2282	2	N	44					92
								48	9									
05	2914	X	2160	-0-	-754	-0-		23	1	2097	2	N	36	111	1			17
								40	9									
06	2640	X	2305	-0-	-335	-0-		24	1	2203	2	N	71					88
								78	9									
07	2480	N	2169	-0-	-311	-0-		22	1	2051	2	N	87	110	1			65
								96	9									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		22	1	2032	2	N	21					86
								23	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-		27	1	2509	2	N	40	95	1			31
								44	9									
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-		28	1	2569	2	N	30					61
								33	9									
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-		106	1	2266	2	N	17	61	1			12
								19	9									
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-						N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 25,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 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	589	N	500	-0-	-89	-0-	12	1	482	2	N	5					45
							6	9									
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	11	1	443	2	N	-0-					45
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	626	2	N	3					48
							3	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	16	1	588	2	N	-0-					48
05	496	N	362	-0-	-134	-0-	3	1	359	2	N	-0-					48
06	630	N	378	-0-	-252	-0-	4	1	374	2	N	-0-					48
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	7	1	608	2	N	-0-					48
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	7	1	630	2	N	-0-					48
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	6	1	550	2	N	-0-					48
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	6	1	530	2	N	-0-					48
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	22	1	470	2	N	-0-	48	1			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2140	-0-	-247	-0-	131	1	2009	2	N	-0-					8
02	2016	N	1564	-0-	-452	-0-	51	1	1513	2	N	-0-					8
03	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	114	1	1730	2	N	-0-					8
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					8
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	2	N	67	65	1			10
							74	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	50	1	1833	2	N	-0-					10
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	48	1	1819	2	N	41					51
							45	9									
08	2046	N	1543	-0-	-503	-0-	40	1	1495	2	N	7					58
							8	9									
09	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	43	1	1635	2	N	15	53	1			20
							17	9									
10	1922	N	536	-0-	-1386	-0-	14	1	521	2	N	1					21
							1	9									
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	91	1	2093	2	N	26	23	1			3
							29	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(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	1390	-0-	-625	-0-	55	1	1335	2	N	-0-					20
02	1820	N	1089	-0-	-731	-0-	46	1	1043	2	N	-0-					20
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	2	N	1					21
							1	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	2	N	-0-					21
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	60	1	1670	2	N	-0-					21
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	53	1	1444	2	N	-0-					21
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	N	4					25
							4	9									
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	N	-0-					25
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	1286	2	N	-0-					25
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	47	1	1326	2	N	5					30
							6	9									
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	199	1	1246	2	N	-0-	30	1			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	9083	X	6368	-0-	-2715	-0-	163	1	6179	2	N	24					102
							26	9									
02	6524	X	5088	-0-	-1436	-0-	132	1	4937	2	N	17	99	1			20
							19	9									
03	6727	X	6519	-0-	-208	-0-	169	1	6347	2	N	3					23
							3	9									
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	155	1	5806	2	N	2					25
							2	9									
05	6417	X	4424	-0-	-1993	-0-	47	1	4364	2	N	12					37
							13	9									
06	6210	X	5621	-0-	-589	-0-	60	1	5561	2	N	-0-					37
07	6417	X	6077	-0-	-340	-0-	65	1	5970	2	N	38					75
							42	9									
08	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	66	1	6103	2	N	7	67	1			15
							8	9									
09	5970	X	5864	-0-	-106	-0-	63	1	5788	2	N	12					27
							13	9									
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	59	1	5349	2	N	6					33
							7	9									
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	252	1	5394	2	N	-0-	40	1			-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	13082	X	10677	-0-	-2405	-0-	420	1	10245	2	N	11					84
							12	9									
02	11564	X	9403	-0-	-2161	-0-	391	1	8992	2	N	18	55	1			47
							20	9									
03	12059	X	10684	-0-	-1375	-0-	383	1	10301	2	N	-0-					47
04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	354	1	9641	2	N	-0-					47
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	347	1	9639	2	N	-0-	34	1			13
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	315	1	8564	2	N	-0-					13
07	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	344	1	9721	2	N	101					114
							111	9									
08	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	332	1	9269	2	N	13	85	1			42
							14	9									
09	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	320	1	8971	2	N	6					48
							7	9									
10	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	316	1	8888	2	N	24					72
							26	9									
11	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1316	1	8244	2	N	-0-	63	1			-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	18321	X	14284	-0-	-4037	-0-	221	1	14063	2	N	-0-					89
02	15904	X	12639	-0-	-3265	-0-	199	1	12440	2	N	-0-					89
03	17608	X	14022	-0-	-3586	-0-	217	1	13766	2	N	35					124
							39	9									
04	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	213	1	13583	2	N	-0-					124
05	15810	X	13938	-0-	-1872	-0-	214	1	13724	2	N	-0-	103	1			21
06	13830	X	12770	-0-	-1060	-0-	198	1	12572	2	N	-0-					21
07	14012	X	12774	-0-	-1238	-0-	198	1	12576	2	N	-0-					21
08	14260	X	12587	-0-	-1673	-0-	194	1	12381	2	N	11					32
							12	9									
09	13800	X	11110	-0-	-2690	-0-	174	1	10936	2	N	-0-					32
10	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	176	1	11180	2	N	-0-					32
11	8400	X	5414	-0-	-2986	-0-	376	1	5002	2	N	33	58	1			15
							36	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 134,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1240	N	981	-0-	-259	-0-	39	1	942	2	N	-0-					31
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	40	1	914	2	N	-0-					31
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	33	1	895	2	N	-0-					31
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	N	-0-					31
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	30	1	849	2	N	-0-					31
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	28	1	764	2	N	4					35
							4	9									
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	31	1	868	2	N	-0-					35
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	2	N	-0-					35
09	810	N	656	-0-	-154	-0-	23	1	633	2	N	-0-					35
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	26	1	735	2	N	-0-					35
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	138	1	864	2	N	-0-	35	1			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	15066	X	12874	-0-	-2192	-0-	198	1	12619	2	N	52					94
							57	9									
02	13468	X	10666	-0-	-2802	-0-	168	1	10498	2	N	-0-					94
03	14136	X	13292	-0-	-844	-0-	207	1	13085	2	N	-0-					94
04	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	177	1	11261	2	N	-0-					94
05	13485	X	12052	-0-	-1433	-0-	185	1	11857	2	N	9	90	1			13
							10	9									
06	12870	X	11101	-0-	-1769	-0-	172	1	10929	2	N	-0-					13
07	13299	X	10869	-0-	-2430	-0-	169	1	10700	2	N	-0-					13
08	13299	X	10638	-0-	-2661	-0-	164	1	10474	2	N	-0-					13
09	11670	X	10324	-0-	-1346	-0-	162	1	10147	2	N	14					27
							15	9									
10	11935	X	10262	-0-	-1673	-0-	160	1	10102	2	N	-0-					27
11	11100	X	10788	-0-	-312	-0-	754	1	10011	2	N	21	67	1			17
							23	9									
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 124,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50592	X	29758	-0-	-20834	-0-	360	1	29396	2	N	2					37
							2	9									
02	49644	X	27120	-0-	-22524	-0-	341	1	26691	2	N	80	108	1			9
							88	9									
03	54963	X	27313	-0-	-27650	-0-	345	1	26960	2	N	7					16
							8	9									
04	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	329	1	24663	2	N	-0-					16
05	33263	X	26041	-0-	-7222	-0-	336	1	25697	2	N	7					23
							8	9									
06	29070	X	23146	-0-	-5924	-0-	310	1	22836	2	N	-0-					23
07	30039	X	23037	-0-	-7002	-0-	300	1	22737	2	N	-0-					23
08	27311	X	21977	-0-	-5334	-0-	297	1	21680	2	N	-0-					23
09	25200	X	19882	-0-	-5318	-0-	283	1	19599	2	N	-0-					23
10	20863	X	19181	-0-	-1682	-0-	275	1	18883	2	N	21					44
							23	9									
11	20190	X	11321	-0-	-8869	-0-	1200	1	10091	2	N	27	38	1			29
							30	9									
12	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 253,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12352	-0-	-2373	-0-	193	1	12101	2	N	53					84
							58	9									
02	14448	X	10577	-0-	-3871	-0-	167	1	10305	2	N	95	149	1			30
							105	9									
03	15996	X	11800	-0-	-4196	-0-	191	1	11543	2	N	60					90
							66	9									
04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	181	1	10741	2	N	65					155
							72	9									
05	12555	X	11282	-0-	-1273	-0-	186	1	11048	2	N	44	150	1			49
							48	9									
06	11940	X	10873	-0-	-1067	-0-	181	1	10631	2	N	55					104
							61	9									
07	11811	X	10841	-0-	-970	-0-	180	1	10621	2	N	36					140
							40	9									
08	11811	X	10080	-0-	-1731	-0-	173	1	9848	2	N	54	157	1			37
							59	9									
09	10980	X	9917	-0-	-1063	-0-	175	1	9688	2	N	49					86
							54	9									
10	11284	X	10011	-0-	-1273	-0-	180	1	9777	2	N	49	91	1			44
							54	9									
11	10860	X	9846	-0-	-1014	-0-	616	1	9173	2	N	52	33	1			62
							57	9									
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 118,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

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	28303	X	17935	-0-	-10368	-0-	312	1	17614	2	N	8					53
							9	9									
02	23240	X	12511	-0-	-10729	-0-	220	1	12291	2	N	-0-					53
03	24056	X	14277	-0-	-9779	-0-	249	1	13987	2	N	37					90
							41	9									
04	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	234	1	13174	2	N	29					119
							32	9									
05	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	189	1	17513	2	N	4	85	1			38
							4	9									
06	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	162	1	15003	2	N	70					108
							77	9									
07	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	179	1	16497	2	N	25	80	1			53
							28	9									
08	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	187	1	17125	2	N	28					81
							31	9									
09	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	174	1	15961	2	N	47	99	1			29
							52	9									
10	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	159	1	14563	2	N	28					57
							31	9									
11	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	606	1	12941	2	N	25	62	1			23
							28	9									
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 169,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	31682	X	27796	-0-	-3886	-0-	12	1	27771	2	N	12					32
							13	9									
02	28140	X	24360	-0-	-3780	-0-	11	1	24334	2	N	14					46
							15	9									
03	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	18	1	41949	2	N	60					106
							66	9									
04	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	15	1	34747	2	N	30					136
							33	9									
05	29799	X	29799	-0-	-0-	-0-	14	1	29760	2	N	23					159
							25	9									
06	34890	X	26045	-0-	-8845	-0-	13	1	26010	2	N	20					179
							22	9									
07	36053	X	23717	-0-	-12336	-0-	12	1	23705	2	N	-0-	170	1			9
08	36053	X	23862	-0-	-12191	-0-	13	1	23825	2	N	22					31
							24	9									
09	34800	X	23188	-0-	-11612	-0-	13	1	23152	2	N	21					52
							23	9									
10	24744	X	24744	-0-	-0-	-0-	14	1	24708	2	N	20					72
							22	9									
11	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	28	1	22823	2	N	19	74	1			17
							21	9									
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 303,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49104	X	37124	-0-	-11980	-0-	298	1	36822	2	N	4					21
							4	9									
02	44352	X	30101	-0-	-14251	-0-	248	1	29853	2	N	-0-					21
03	49104	X	30686	-0-	-18418	-0-	260	1	30416	2	N	9					30
							10	9									
04	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	259	1	29664	2	N	1					31
							1	9									
05	36580	X	29029	-0-	-7551	-0-	255	1	28767	2	N	6					37
							7	9									
06	35400	X	25289	-0-	-10111	-0-	229	1	25056	2	N	4					41
							4	9									
07	33325	X	27991	-0-	-5334	-0-	252	1	27718	2	N	19					60
							21	9									
08	30907	X	26454	-0-	-4453	-0-	248	1	26185	2	N	19					79
							21	9									
09	29910	X	24167	-0-	-5743	-0-	234	1	23931	2	N	2					81
							2	9									
10	25730	X	23471	-0-	-2259	-0-	236	1	23203	2	N	29	86	1			24
							32	9									
11	24900	X	21332	-0-	-3568	-0-	812	1	20511	2	N	8	11	1			30
							9	9									
12	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 305,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76043	X	58844	-0-	-17199	-0-	24	1	58774	2	N	42					94
							46	9									
02	63952	X	51483	-0-	-12469	-0-	23	1	51399	2	N	55					149
							61	9									
03	69378	X	59368	-0-	-10010	-0-	24	1	59298	2	N	42	171	1			20
							46	9									
04	57586	X	57586	-0-	-0-	-0-	24	1	57499	2	N	57					77
							63	9									
05	57164	X	55353	-0-	-1811	-0-	25	1	55264	2	N	58					135
							64	9									
06	55320	X	41003	-0-	-14317	-0-	21	1	40940	2	N	38	156	1			17
							42	9									
07	57164	X	45661	-0-	-11503	-0-	24	1	45617	2	N	18					35
							20	9									
08	57164	X	40808	-0-	-16356	-0-	22	1	40772	2	N	13					48
							14	9									
09	55320	X	40710	-0-	-14610	-0-	22	1	40663	2	N	23					71
							25	9									
10	48825	X	41489	-0-	-7336	-0-	23	1	41419	2	N	43					114
							47	9									
11	44190	X	25863	-0-	-18327	-0-	32	1	25821	2	N	9	116	1			9
							10	9									
12	45663	X	NO RPT	-0-	-45663	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 518,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	44299	X	34332	-0-	-9967	-0-	276	1	34050	2	N	5					58
							6	9									
02	36820	X	29485	-0-	-7335	-0-	242	1	29243	2	N	-0-					58
03	40765	X	31044	-0-	-9721	-0-	262	1	30758	2	N	22	25	1			55
							24	9									
04	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	256	1	29279	2	N	10					65
							11	9									
05	38781	X	28203	-0-	-10578	-0-	248	1	27947	2	N	7					72
							8	9									
06	33210	X	24913	-0-	-8297	-0-	225	1	24680	2	N	7					79
							8	9									
07	32643	X	27263	-0-	-5380	-0-	245	1	26978	2	N	36					115
							40	9									
08	31031	X	25162	-0-	-5869	-0-	236	1	24916	2	N	9	109	1			15
							10	9									
09	29550	X	22704	-0-	-6846	-0-	221	1	22476	2	N	6					21
							7	9									
10	21669	X	21533	-0-	-136	-0-	217	1	21302	2	N	13					34
							14	9									
11	20970	X	13285	-0-	-7685	-0-	505	1	12763	2	N	15	20	1			27
							17	9									
12	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 287,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	0	Z	69844	-0-	69844	1214818	30	1	69814	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	60007	-0-	60007	1274825	27	1	59980	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	64084	-0-	64084	1338909	26	1	64058	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	59685	-0-	59685	1398594	26	1	59659	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		58029	-0-	58029	1456623	26	1	58003	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54019	-0-	54019	1510642	28	1	53991	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		52781	-0-	52781	1563423	28	1	52753	2	N	-0-					-0-
08	1615808	X	52385	-0-	-1563423	-0-	29	1	52356	2	N	-0-					-0-
09	49264	X	49264	-0-	-0-	-0-	27	1	49237	2	N	-0-					-0-
10	140548	X	140548	-0-	-0-	-0-	316	1	140232	2	N	-0-					-0-
11	52355	X	52355	-0-	-0-	-0-	64	1	52291	2	N	-0-	13	1			-0-
12	51801	X	NO RPT	-0-	-51801	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 713,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO ENERGY 486543
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	762	X	762	-0-	-0-	-0-	200	1	562	2	N	-0-					-0-
02	616	X	611	-0-	-5	-0-	149	1	462	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	629	-0-	-487	-0-	172	1	457	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	426	-0-	-654	-0-	132	1	294	2	N	-0-					-0-
05	899	X	549	-0-	-350	-0-	188	1	361	2	N	-0-					-0-
06	750	X	515	-0-	-235	-0-	176	1	339	2	N	-0-					-0-
07	682	X	320	-0-	-362	-0-	101	1	219	2	N	-0-					-0-
08	620	X	417	-0-	-203	-0-	122	1	295	2	N	-0-					-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	154	1	582	2	N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	169	1	427	2	N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	137	1	446	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 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	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	657	1	7189	2	N	33					218
							36	9									
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	609	1	6558	2	N	19					237
							21	9									
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	650	1	6451	2	N	22					259
							24	9									
04	6930	X	3643	-0-	-3287	-0-	523	1	3097	2	N	21	170	1			110
							23	9									
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	631	1	6780	2	N	22					132
							24	9									
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	580	1	6361	2	N	29					161
							32	9									
07	7161	X	5677	-0-	-1484	-0-	579	1	5098	2	N	-0-					161
08	7161	X	3664	-0-	-3497	-0-	346	1	3318	2	N	-0-					161
09	6930	X	836	-0-	-6094	-0-	82	1	732	2	N	20					181
							22	9									
*10	DLQ G-10		8084	-0-	8084	8084	719	1	7335	2	N	27					208
							30	9									
11	DLQ G-10		6274	-0-	6274	14358	732	1	5542	2	N	-0-					208
*12	15117	X	759	-0-	-14358	-0-	77	1	648	2	N	31					239
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 65,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	292	1	3146	2	N	16					118
							18	9									
02	3528	X	3104	-0-	-424	-0-	282	1	2816	2	N	5					123
							6	9									
03	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	299	1	2914	2	N	7					130
							8	9									
04	3660	X	1946	-0-	-1714	-0-	285	1	1654	2	N	6					136
							7	9									
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	325	1	3499	2	N	6					142
							7	9									
06	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	267	1	2918	2	N	1					143
							1	9									
07	3441	X	2452	-0-	-989	-0-	248	1	2204	2	N	-0-					143
08	3844	X	3157	-0-	-687	-0-	299	1	2858	2	N	-0-					143
09	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	304	1	2722	2	N	25					168
							28	9									
*10	DLQ G-10		2352	-0-	2352	2352	214	1	2138	2	N	-0-					168
11	DLQ G-10		1744	-0-	1744	4096	205	1	1539	2	N	-0-					168
12	DLQ G-10		142	-0-	142	4238	11	1	131	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 31,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	10292	X	8453	-0-	-1839	-0-	708	1	7745	2	N	-0-					6
02	8792	X	7445	-0-	-1347	-0-	675	1	6770	2	N	-0-					6
03	9734	X	7644	-0-	-2090	-0-	704	1	6940	2	N	-0-					6
04	8370	X	4461	-0-	-3909	-0-	651	1	3810	2	N	-0-					6
05	8463	X	8312	-0-	-151	-0-	703	1	7609	2	N	-0-					6
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	716	1	7855	2	N	-0-					6
07	8246	X	7016	-0-	-1230	-0-	706	1	6310	2	N	-0-					6
08	8308	X	7707	-0-	-601	-0-	732	1	6975	2	N	-0-					6
09	8370	X	7799	-0-	-571	-0-	780	1	7016	2	N	3					9
							3	9									
*10	DLQ G-10		7923	-0-	7923	7923	707	1	7202	2	N	13					22
							14	9									
11	DLQ G-10		6735	-0-	6735	14658	725	1	6010	2	N	-0-					22
*12	15327	X	669	-0-	-14658	-0-	71	1	598	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 82,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	290	1	3158	2	N	-0-					108
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	229	1	2206	2	N	-0-					108
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	-0-					108
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	286	1	1748	2	N	-0-					108
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	333	1	3596	2	N	-0-					108
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	260	1	2861	2	N	-0-					108
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	266	1	2464	2	N	-0-					108
08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	201	1	1886	2	N	-0-					108
09	1920	X	473	-0-	-1447	-0-	47	1	426	2	N	-0-					108
*10	1984	X	644	-0-	-1340	-0-	56	1	588	2	N	-0-					108
11	1920	X	443	-0-	-1477	-0-	48	1	395	2	N	-0-					108
12	1984	X	52	-0-	-1932	-0-	6	1	46	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 23,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	338	1	3892	2	N	24	14	1			87
							26	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	311	1	3378	2	N	16	27	1			76
							18	9									
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	321	1	3503	2	N	20	27	1			69
							22	9									
04	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	344	1	3490	2	N	14					83
							15	9									
05	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	370	1	3476	2	N	17	14	1			86
							19	9									
06	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	337	1	3159	2	N	12	28	1			70
							13	9									
07	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	385	1	3300	2	N	23	13	1			80
							25	9									
08	3968	X	3676	-0-	-292	-0-	358	1	3310	2	N	7	13	1			74
							8	9									
09	3840	X	3367	-0-	-473	-0-	320	1	3035	2	N	11					85
							12	9									
10	3875	X	3232	-0-	-643	-0-	277	1	2940	2	N	14	27	1			72
							15	9									
11	3600	X	3393	-0-	-207	-0-	314	1	3071	2	N	7					79
							8	9									
12	3720	X	988	-0-	-2732	-0-	72	1	893	2	N	21	13	1			87
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	899	N	456	-0-	-443	-0-	280	1	176	2	Y	-0-					34
02	672	N	325	-0-	-347	-0-	205	1	120	2	Y	-0-					34
03	713	N	434	-0-	-279	-0-	270	1	164	2	Y	-0-					34
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	803	1	533	2	Y	-0-					34
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	670	1	424	2	Y	6					40
							7	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	311	1	177	2	Y	-0-					40
07	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					40
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	571	1	441	2	Y	7					47
							8	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	893	1	582	2	Y	-0-					47
10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	536	1	602	2	Y	-0-					47
11	990	X	975	-0-	-15	-0-	391	1	584	2	Y	-0-					47
12	1519	X	1177	-0-	-342	-0-	587	1	590	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3100	N	4252	-0-	1152	4101	2613	1	1639	2	Y	-0-					25
02	7756	X	3655	-0-	-4101	-0-	2304	1	1351	2	Y	-0-					25
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	2219	1	1348	2	Y	-0-					25
04	4590	X	2866	-0-	-1724	-0-	1722	1	1144	2	Y	-0-					25
05	4464	X	3767	-0-	-697	-0-	2308	1	1459	2	Y	-0-					25
06	4110	X	1911	-0-	-2199	-0-	1217	1	694	2	Y	-0-					25
07	4061	X	213	-0-	-3848	-0-	156	1	57	2	Y	-0-					25
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	2408	1	1861	2	Y	-0-					25
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	2524	1	1646	2	Y	-0-					25
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	2170	1	2436	2	Y	-0-					25
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	2002	1	2992	2	Y	-0-					25
12	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	1947	1	1955	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 42,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	739	-0-	-253	-0-	454	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	442	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	619	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	433	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	399	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	358	-0-	-452	-0-	228	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	72	-0-	-672	-0-	53	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	399	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	230	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	1034	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1237	1	1849	2	Y	-0-					-0-
*12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	849	1	852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2445	-0-	-190	-0-	194	1	2237	2	N	13	8	1			105
							14	9									
02	2380	X	2169	-0-	-211	-0-	182	1	1976	2	N	10	16	1			99
							11	9									
03	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	214	1	2341	2	N	-0-	10	1			89
04	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	205	1	2082	2	N	-0-					89
05	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	206	1	1932	2	N	15	5	1			99
							17	9									
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	245	1	2290	2	N	1	3	1			97
							1	9									
07	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	241	1	2069	2	N	15	5	1			107
							17	9									
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	229	1	2124	2	N	-0-	6	1			101
09	2550	N	1735	-0-	-815	-0-	165	1	1563	2	N	6					107
							7	9									
10	2635	X	2231	-0-	-404	-0-	191	1	2029	2	N	10	12	1			105
							11	9									
11	2550	X	1780	-0-	-770	-0-	165	1	1612	2	N	3					108
							3	9									
12	2356	X	1845	-0-	-511	-0-	138	1	1705	2	N	2	7	1			103
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10999	-0-	-2827	-0-	871	1	10028	2	N	91	35	1			250
							100	9									
02	11032	X	9624	-0-	-1408	-0-	805	1	8738	2	N	74	70	1			254
							81	9									
03	11501	X	10491	-0-	-1010	-0-	873	1	9528	2	N	82	259	1			77
							90	9									
04	10710	X	9602	-0-	-1108	-0-	858	1	8689	2	N	50					127
							55	9									
05	11005	X	10230	-0-	-775	-0-	978	1	9189	2	N	57	36	1			148
							63	9									
06	10650	X	9847	-0-	-803	-0-	944	1	8840	2	N	57	75	1			130
							63	9									
07	10664	X	9376	-0-	-1288	-0-	972	1	8330	2	N	67	33	1			164
							74	9									
08	10478	X	4681	-0-	-5797	-0-	455	1	4216	2	N	9	35	1			138
							10	9									
09	9900	X	8969	-0-	-931	-0-	853	1	8084	2	N	29					167
							32	9									
10	10230	X	9129	-0-	-1101	-0-	783	1	8299	2	N	43	63	1			147
							47	9									
11	9840	X	8550	-0-	-1290	-0-	791	1	7728	2	N	28					175
							31	9									
12	9362	X	8135	-0-	-1227	-0-	606	1	7517	2	N	11	34	1			152
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 109,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	28038	-0-		-1474	-0-	2226	1	25643	2	N	154	91	1			312
								169	9									
02	26656	X	24460	-0-		-2196	-0-	2053	1	22289	2	N	107	182	1			237
								118	9									
03	28799	X	27942	-0-		-857	-0-	2332	1	25455	2	N	141	186	1			192
								155	9									
04	27540	X	25774	-0-		-1766	-0-	2306	1	23367	2	N	92					284
								101	9									
05	28024	X	25075	-0-		-2949	-0-	2400	1	22554	2	N	110	96	1			298
								121	9									
06	27120	X	22154	-0-		-4966	-0-	2129	1	19939	2	N	78	185	1			191
								86	9									
07	27931	X	23905	-0-		-4026	-0-	2480	1	21261	2	N	149	81	1			259
								164	9									
08	27931	X	25171	-0-		-2760	-0-	2449	1	22670	2	N	47	86	1			220
								52	9									
09	25770	X	24758	-0-		-1012	-0-	2355	1	22314	2	N	81					301
								89	9									
10	25079	X	24601	-0-		-478	-0-	2111	1	22373	2	N	106	189	1			218
								117	9									
11	24360	X	22447	-0-		-1913	-0-	2080	1	20316	2	N	46					264
								51	9									
12	25575	X	22146	-0-		-3429	-0-	1651	1	20464	2	N	28	93	1			199
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 296,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2604	-0-		-589	-0-	207	1	2382	2	N	14	9	1			223
								15	9									
02	2884	X	2333	-0-		-551	-0-	196	1	2126	2	N	10	17	1			216
								11	9									
03	3193	X	2647	-0-		-546	-0-	221	1	2411	2	N	14	18	1			212
								15	9									
04	2880	X	1777	-0-		-1103	-0-	159	1	1610	2	N	7					219
								8	9									
05	2883	X	2519	-0-		-364	-0-	241	1	2267	2	N	10	8	1			221
								11	9									
06	2550	X	2417	-0-		-133	-0-	232	1	2175	2	N	9	18	1			212
								10	9									
07	2762	X	2762	-0-		-0-	-0-	287	1	2456	2	N	17	9	1			220
								19	9									
08	2635	X	2493	-0-		-142	-0-	242	1	2245	2	N	5	10	1			215
								6	9									
09	2430	X	2264	-0-		-166	-0-	215	1	2041	2	N	7					222
								8	9									
10	2759	X	2426	-0-		-333	-0-	208	1	2206	2	N	11	19	1			214
								12	9									
11	2670	X	2243	-0-		-427	-0-	208	1	2029	2	N	5					219
								6	9									
12	2759	X	2552	-0-		-207	-0-	189	1	2340	2	N	21	9	1			231
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	279	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	243	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	282	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	566	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	384	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	184	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	191	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	283	-0-	-337	-0-	133	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	300	X	204	-0-	-96	-0-	82	1	122	2	Y	-0-					-0-
*12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	182	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 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	4092	X	3169	-0-	-923	-0-	249 55	1 9	2865	2	N	50	12	1			224
02	3696	X	3011	-0-	-685	-0-	251 39	1 9	2721	2	N	35	203	1			56
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	323 24	1 9	3526	2	N	22	24	1			54
04	3810	X	3196	-0-	-614	-0-	286 13	1 9	2897	2	N	12					66
05	3937	X	3128	-0-	-809	-0-	299 18	1 9	2811	2	N	16	13	1			69
06	3750	X	3203	-0-	-547	-0-	308 12	1 9	2883	2	N	11	24	1			56
07	3875	X	3241	-0-	-634	-0-	336 22	1 9	2883	2	N	20	11	1			65
08	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	330 8	1 9	3060	2	N	7	12	1			60
09	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	290 11	1 9	2751	2	N	10					70
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	358 20	1 9	3792	2	N	18	26	1			62
11	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	301 7	1 9	2939	2	N	6					68
12	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	249 4	1 9	3080	2	N	4	14	1			58

TOTAL GAS PROD: 40,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

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	5952	X	5038	-0-	-914	-0-		397	1	4572	2	N	63	17	1			190
								69	9									
02	5376	X	4240	-0-	-1136	-0-		356	1	3862	2	N	20	33	1			177
								22	9									
03	5952	X	4766	-0-	-1186	-0-		398	1	4342	2	N	24	32	1			169
								26	9									
04	5490	X	4171	-0-	-1319	-0-		373	1	3781	2	N	15					184
								17	9									
05	5332	X	4648	-0-	-684	-0-		445	1	4181	2	N	20	16	1			188
								22	9									
06	4890	X	4433	-0-	-457	-0-		426	1	3989	2	N	16	34	1			170
								18	9									
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-		529	1	4538	2	N	32	17	1			185
								35	9									
08	4774	X	3971	-0-	-803	-0-		386	1	3577	2	N	7	18	1			174
								8	9									
09	4500	X	3641	-0-	-859	-0-		346	1	3282	2	N	12					186
								13	9									
10	5115	X	3505	-0-	-1610	-0-		301	1	3187	2	N	15	30	1			171
								17	9									
11	4950	X	2886	-0-	-2064	-0-		267	1	2612	2	N	6					177
								7	9									
12	5115	X	1984	-0-	-3131	-0-		148	1	1834	2	N	2	13	1			166
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

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	2821	X	2583	-0-	-238	-0-		205	1	2363	2	N	14	8	1			102
								15	9									
02	2548	X	2191	-0-	-357	-0-		184	1	1996	2	N	10	17	1			95
								11	9									
03	2821	X	2545	-0-	-276	-0-		212	1	2319	2	N	13	17	1			91
								14	9									
04	2580	X	2271	-0-	-309	-0-		203	1	2059	2	N	8					99
								9	9									
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-		240	1	2258	2	N	74	9	1			164
								81	9									
06	2490	X	2372	-0-	-118	-0-		223	1	2090	2	N	54	187	1			31
								59	9									
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-		282	1	2420	2	N	17	9	1			39
								19	9									
08	2573	X	2550	-0-	-23	-0-		248	1	2296	2	N	5	10	1			34
								6	9									
09	2490	X	2238	-0-	-252	-0-		213	1	2016	2	N	8					42
								9	9									
10	2728	X	2416	-0-	-312	-0-		207	1	2198	2	N	10	19	1			33
								11	9									
11	2640	X	2351	-0-	-289	-0-		218	1	2127	2	N	5					38
								6	9									
12	2728	X	2147	-0-	-581	-0-		157	1	1948	2	N	38	9	1			67
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 28,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
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	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3199	2	78	9	N	71					71
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					71
05	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	2434	2			N	-0-					71
06	3450	X	3115	-0-	-335	-0-	3115	2			N	-0-					71
07	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3270	2			N	-0-					71
08	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	3030	2			N	-0-					71
09	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-					71
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					71
11	2970	X	1640	-0-	-1330	-0-	1640	2			N	-0-					71
12	3069	X	2405	-0-	-664	-0-	2383	2	22	9	N	20	63	1			28

TOTAL GAS PROD: 33,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	6479	X	4797	-0-	-1682	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2572	-0-	-3280	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4900	-0-	-835	-0-	407	1	4330	2	N	148					148
							163	9									
04	5100	X	3613	-0-	-1487	-0-	379	1	3221	2	N	12					160
							13	9									
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					160
06	4740	X	2528	-0-	-2212	-0-	2528	2			N	-0-					160
07	4898	X	3002	-0-	-1896	-0-	3002	2			N	-0-					160
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					160
09	5130	X	3701	-0-	-1429	-0-	3701	2			N	-0-					160
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					160
11	5280	X	3314	-0-	-1966	-0-	3314	2			N	-0-					160
12	5456	X	3338	-0-	-2118	-0-	3295	2	43	9	N	39	184	1			15

TOTAL GAS PROD: 46,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ELIZONDO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 255383 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8732 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 1 RRCID -> 241727 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8631 - 9815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - P & A 12-04-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

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
GUERRA 'L' WELL #: 2 RRCID -> 176270 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6802 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - P&A EFF 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					87
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	18					105
							20	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	5	66	1			44
							6	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					44
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					44
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					44
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					44
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					44
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	27	1	319	2	Y	54	53	1			45
							59	9									
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	34	1	330	2	Y	-0-					45
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					45
12	434	N	287	-0-	-147	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1084	2	Y	-0-					88
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1261	2	Y	19					107
							21	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	103	1	1547	2	Y	4	67	1			44
							4	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	Y	-0-					44
05	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	69	1	1180	2	Y	-0-					44
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1194	2	Y	-0-					44
07	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	84	1	1189	2	Y	-0-					44
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	80	1	1064	2	Y	-0-					44
09	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	88	1	1030	2	Y	55	54	1			45
							61	9									
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	109	1	1052	2	Y	-0-					45
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	103	1	1222	2	Y	-0-					45
12	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	82	1	991	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	59	1	306	2	N	-0-					45
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	303	2	N	-0-					45
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	59	1	349	2	N	-0-					45
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	55	1	309	2	N	-0-					45
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	52	1	268	2	N	-0-					45
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	42	1	226	2	N	-0-					45
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	56	1	260	2	N	-0-					45
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	N	-0-					45
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-					45
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-					45
*11	330	N	295	-0-	-35	-0-	34	1	261	2	N	-0-					45
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 1 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

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

01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	298	2	Y	-0-					93
							790	3									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	Y	-0-					93
							1090	3									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	49	1	21	2	Y	-0-					93
							1227	3									
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	37	1	25	2	Y	-0-					93
							960	3									
05	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	52	1	17	2	Y	-0-					93
							1071	3									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	52	2	Y	-0-					93
							942	3									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	17	2	Y	-0-					93
							1242	3									
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	50	1	16	2	Y	-0-					93
							1059	3									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	43	2	Y	-0-					93
							1006	3									
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	74	2	Y	-0-					93
							1059	3									
*11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					93
							978	3									
12	1147	N	881	-0-	-266	-0-	20	1	9	2	Y	-0-					93
							852	3									

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	101	1	523	2	Y	-0-					22
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	75	1	417	2	Y	-0-					22
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	487	2	Y	-0-					22
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	82	1	454	2	Y	-0-					22
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	89	1	460	2	Y	-0-					22
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	68	1	363	2	Y	-0-					22
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	99	1	459	2	Y	-0-					22
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	131	1	771	2	Y	-0-					22
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	205	1	1974	2	Y	-0-					22
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	195	1	1740	2	Y	-0-					22
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	191	1	1468	2	Y	-0-					22
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	101	1	747	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,283 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					43
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	2	Y	-0-					43
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	Y	-0-					43
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	2	Y	-0-					43
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					43
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					43
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	34	1	159	2	Y	-0-					43
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-					43
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	Y	-0-					43
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	2	Y	-0-					43
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	Y	-0-					43
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					52
							357	3									
02	532	N	443	-0-	-89	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					52
							360	3									
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	9	1	20	2	Y	-0-					52
							498	3									
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					52
							444	3									
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					52
							330	3									
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	19	1	20	2	Y	-0-					52
							364	3									
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	21	1	6	2	Y	-0-					52
							424	3									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	Y	-0-					52
							486	3									
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	12	1	10	2	Y	-0-					52
							232	3									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	Y	-0-					52
							346	3									
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					25
							297	3									
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					25
							332	3									

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	216	-0-	-218	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	254	-0-	-16	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	-0-					108
							432	3									
02	476	N	72	-0-	-404	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					108
							59	3									
03	527	N	217	-0-	-310	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					108
							205	3									
04	480	N	77	-0-	-403	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					108
							72	3									
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					108
							45	3									
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					108
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					108
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					108
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					108
							19	3									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	31	2	Y	1	1	1			108
							438	3	1	9							
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					51
							354	3									
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					51
							133	3									

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	147	1	1502	2	Y	-0-					57
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-					57
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	77	1	1264	2	Y	-0-					57
04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	109	1	1030	2	Y	-0-					57
05	1426	N	833	-0-	-593	-0-	146	1	687	2	Y	-0-					57
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	159	1	1165	2	Y	-0-					57
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	122	1	1068	2	Y	-0-					57
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	100	1	1186	2	Y	-0-					57
09	1320	N	874	-0-	-446	-0-	69	1	805	2	Y	-0-					57
10	1364	X	1064	-0-	-300	-0-	106	1	958	2	Y	-0-					57
*11	1320	X	1286	-0-	-34	-0-	111	1	1175	2	Y	-0-					57
12	1271	X	1160	-0-	-111	-0-	127	1	1033	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	Y	-0-					49
02	448	N	38	-0-	-410	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					49
03	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					49
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	Y	-0-					49
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					49
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					49
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					49
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					49
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					49
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					49
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	-0-					49
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		43	1	333	2	Y	-0-					19
								881	3									
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-		34	1	173	2	Y	-0-					19
								897	3									
03	806	N	624	-0-	-182	-0-		23	1	10	2	Y	-0-					19
								591	3									
04	1230	N	785	-0-	-445	-0-		28	1	19	2	Y	-0-					19
								738	3									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		64	1	21	2	Y	13					32
								1317	3	14	9							
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-		30	1	32	2	Y	-0-					32
								578	3									
07	3100	N	4264	-0-	1164	1164		194	1	56	2	Y	-0-					32
								4014	3									
08	3100	N	3208	-0-	108	1272		144	1	45	2	Y	-0-					32
								3019	3									
09	2960	N	1688	-0-	-1272	-0-		79	1	67	2	Y	-0-					32
								1542	3									
10	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167		55	1	73	2	Y	-0-					32
								1039	3									
*11	DLQ G-10		1188	-0-	1188	2355		9	1	45	2	Y	14					46
								1119	3	15	9							
12	DLQ G-10		1388	-0-	1388	3743		32	1	13	2	Y	10					56
								1332	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 18,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		36	1	282	2	Y	-0-					22
								747	3									
02	784	N	775	-0-	-9	-0-		24	1	121	2	Y	-0-					22
								630	3									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-		35	1	16	2	Y	-0-					22
								894	3									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-		50	1	34	2	Y	-0-					22
								1308	3									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-		63	1	20	2	Y	-0-					22
								1299	3									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		63	1	66	2	Y	-0-					22
								1198	3									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		68	1	20	2	Y	-0-					22
								1407	3									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		59	1	18	2	Y	-0-					22
								1245	3									
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-		58	1	49	2	Y	-0-					22
								1127	3									
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		72	1	96	2	Y	-0-					22
								1370	3									
*11	1260	N	1040	-0-	-220	-0-		8	1	40	2	Y	-0-					22
								992	3									
12	1271	N	971	-0-	-300	-0-		22	1	9	2	Y	-0-					22
								940	3									

TOTAL GAS PROD: 14,486 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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	67	1	523	2	Y	-0-					9
							1385	3									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	Y	10					19
							1566	3	11	9							
03	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	65	1	29	2	Y	-0-					19
							1637	3									
04	1920	N	1270	-0-	-650	-0-	46	1	31	2	Y	-0-					19
							1193	3									
05	3100	N	3451	-0-	351	351	157	1	50	2	Y	14					33
							3229	3	15	9							
06	2898	N	2547	-0-	-351	-0-	120	1	127	2	Y	-0-					33
							2300	3									
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	129	1	37	2	Y	-0-					33
							2669	3									
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	132	1	41	2	Y	-0-					33
							2772	3									
09	2520	X	2497	-0-	-23	-0-	117	1	99	2	Y	-0-					33
							2281	3									
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	125	1	166	2	Y	-0-					33
							2362	3									
*11	2160	X	700	-0-	-1460	-0-	6	1	26	2	Y	13					46
							654	3	14	9							
12	2232	X	566	-0-	-1666	-0-	13	1	5	2	Y	10					56
							537	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 25,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	56	1	434	2	N	-0-					46
							1148	3									
02	2072	N	1597	-0-	-475	-0-	50	1	250	2	N	-0-					46
							1297	3									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	64	1	28	2	N	-0-					46
							1622	3									
04	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	55	1	38	2	N	-0-					46
							1442	3									
05	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	74	1	24	2	N	-0-					46
							1521	3									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	82	2	N	-0-					46
							1494	3									
07	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	72	1	21	2	N	-0-					46
							1485	3									
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	65	1	20	2	N	-0-					46
							1369	3									
09	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	68	1	57	2	N	-0-					46
							1322	3									
10	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	67	1	89	2	N	-0-					46
							1274	3									
*11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	11	1	51	2	N	-0-					46
							1259	3									
12	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	28	1	12	2	N	-0-					46
							1202	3									

TOTAL GAS PROD: 18,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	56	-0-	-244	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	38	-0-	-458	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	56	-0-	-424	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	60	-0-	-436	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	141	-0-	-107	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	Y	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	173	1	1344	2	Y	-0-					218
							3556	3									
02	5460	X	4374	-0-	-1086	-0-	136	1	684	2	Y	-0-					218
							3554	3									
03	6045	X	4543	-0-	-1502	-0-	170	1	75	2	Y	-0-					218
							4298	3									
04	5040	X	4009	-0-	-1031	-0-	145	1	98	2	Y	-0-					218
							3766	3									
05	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	179	1	57	2	Y	-0-					218
							3677	3									
06	4920	X	3917	-0-	-1003	-0-	185	1	195	2	Y	-0-					218
							3537	3									
07	4836	X	3963	-0-	-873	-0-	180	1	52	2	Y	-0-					218
							3731	3									
08	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	163	1	50	2	Y	-0-					218
							3415	3									
09	4020	X	3015	-0-	-1005	-0-	141	1	119	2	Y	-0-					218
							2755	3									
10	4061	X	3410	-0-	-651	-0-	160	1	213	2	Y	-0-					218
							3037	3									
*11	3930	X	2975	-0-	-955	-0-	24	1	114	2	Y	-0-					102
							2837	3									
12	3968	X	3055	-0-	-913	-0-	70	1	30	2	Y	-0-					102
							2955	3									

TOTAL GAS PROD: 45,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 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	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			Y	-0-					2
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					2
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					2
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					2
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					2
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					2
07	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			Y	-0-					2
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			Y	-0-					2
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					2
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					2
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					2
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 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	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	74 15	1 9	944	2	Y	14	10	1			4
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	882	2	Y	4					8
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	70 17	1 9	909	2	Y	15	13	1			10
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	58 4	1 9	835	2	Y	4	12	1			2
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70 17	1 9	968	2	Y	15	12	1			5
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	69	1	962	2	Y	-0-					5
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	1054	N	901	-0-	-153	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	995	N	762	-0-	-233	-0-	53	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	59	1	789	2	Y	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			Y	-0-					5
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					5
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1410	2	31	9	Y	28	4	1			29
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	Y	3	26	1			6
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1353	2	1	9	Y	1					7
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					7
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					7
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					7
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	2	21	9	Y	19	19	1			7
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3					10
11	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1249	2	20	9	Y	18					28
12	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	459	-0-	-157	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	90	-0-	-420	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

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 (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-

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	8029	X	7502	-0-	-527	-0-	7502	2			Y	-0-					8
02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			Y	-0-					8
03	7967	X	6280	-0-	-1687	-0-	6280	2			Y	-0-					8
04	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			Y	-0-					8
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			Y	-0-					8
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			Y	-0-					8
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			Y	-0-					8
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			Y	-0-					8
09	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			Y	-0-					8
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7604	2	17	9	Y	15					23
11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			Y	-0-					23
*12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 90,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-			8
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-			8
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-			8
04	1350	N	964	-0-	-386	-0-	964	2			Y	-0-			8
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			8
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-			8
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-			8
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-			8
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-			8
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1809	2	11	9	Y	10			18
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-			18
12	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	1730	2			Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 16,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

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 (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT (I)(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	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	456	-0-	-624	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	642	-0-	-474	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29 53	1 9	376	2	Y	48	34	1			14
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	291	2	Y	9					23
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30 63	1 9	392	2	Y	57	44	1			36
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43 29	1 9	617	2	Y	26	50	1			12
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37 73	1 9	506	2	Y	66	56	1			22
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					22
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	496	N	211	-0-	-285	-0-	15	1	192	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	11	1	135	2	Y	2					3
							2	9									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	188	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					2
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	17	1	232	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

01	7006	X	6611	-0-	-395	-0-	6611	2			Y	-0-	10	1			-0-
02	6328	X	5884	-0-	-444	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6038	-0-	-968	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5831	-0-	-469	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	5577	-0-	-871	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
09	6170	X	4968	-0-	-1202	-0-	4962	2	6	9	Y	5	3	1			2
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5110	2	4	9	Y	4					6
11	5520	X	5251	-0-	-269	-0-	5249	2	2	9	Y	2	4	1			4
12	5704	X	5219	-0-	-485	-0-	5216	2	3	9	Y	3	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 68,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-303	-0-	94	1	223	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1325	-0-	-159	-0-	337	1	977	2	Y	10					12
							11	9									
03	1364	N	482	-0-	-882	-0-	101	1	381	2	Y	-0-					12
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	132	1	465	2	Y	-0-					12
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	314	1	1118	2	Y	-0-					12
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	322	1	1103	2	Y	-0-					12
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	264	1	797	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
08	992	N	620	-0-	-372	-0-	236	1	384	2	Y	-0-					7
09	960	N	456	-0-	-504	-0-	235	1	221	2	Y	-0-					7
10	806	N	526	-0-	-280	-0-	97	1	429	2	Y	-0-					7
11	600	N	140	-0-	-460	-0-	70	1	70	2	Y	-0-					7
12	465	N	37	-0-	-428	-0-	25	1	12	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILCORP ENERGY COMPANY 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. (I) GAS LIFT(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	6594	-0-	-1838	-0-	397	1	6102	2	N	86					109
							95	9									
02	7252	X	5467	-0-	-1785	-0-	175	1	5252	2	N	36					145
							40	9									
03	7223	X	6387	-0-	-836	-0-	391	1	5946	2	N	45	171	1			19
							50	9									
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	176	1	5178	2	N	1					20
							1	9									
05	7099	X	2925	-0-	-4174	-0-	70	1	2654	2	N	183	118	1			85
							201	9									
06	6390	X	2297	-0-	-4093	-0-	60	1	2235	2	N	2					87
							2	9									
07	6386	X	2885	-0-	-3501	-0-	73	1	2803	2	N	8					95
							9	9									
08	6386	X	2909	-0-	-3477	-0-	75	1	2830	2	N	4					99
							4	9									
09	5370	X	3642	-0-	-1728	-0-	93	1	3538	2	N	10	94	1			15
							11	9									
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	75	1	2849	2	N	6					21
							7	9									
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	259	1	5957	2	N	8	20	1			10
							9	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 47,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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. (I) GAS LIFT(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-	63	1	962	2	N	-0-					13
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	28	1	847	2	N	-0-					13
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	62	1	946	2	N	-0-					13
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	29	1	877	2	N	-0-					13
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					13
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	27	1	995	2	N	-0-					13
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	996	2	N	-0-					13
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	2	N	-0-					13
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	26	1	993	2	N	-0-					13
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	25	1	928	2	N	-0-					13
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	40	1	928	2	N	-0-	11	1			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,942 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1610	-0-	-188	-0-	98	1	1512	2	N	-0-					34
02	1764	N	1170	-0-	-594	-0-	37	1	1133	2	N	-0-					34
03	1829	N	1259	-0-	-570	-0-	78	1	1181	2	N	-0-					34
04	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	37	1	1081	2	N	-0-					34
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	33	1	1225	2	N	-0-					34
06	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					34
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	30	1	1165	2	N	-0-					34
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	30	1	1156	2	N	-0-					34
09	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	29	1	1100	2	N	-0-					34
10	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	27	1	1030	2	N	-0-					34
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1157	2	N	3	47	1			5
							3	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 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	992	X	979	-0-	-13	-0-	35	1	944	2	N	-0-					17
02	896	X	829	-0-	-67	-0-	30	1	799	2	N	-0-					17
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	N	-0-					17
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	40	1	1039	2	N	-0-					17
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	2	N	-0-					17
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	2	N	-0-					17
07	961	X	923	-0-	-38	-0-	32	1	891	2	N	-0-					17
08	1116	X	911	-0-	-205	-0-	32	1	879	2	N	-0-					17
09	3180	X	786	-0-	-2394	-0-	28	1	758	2	N	-0-					17
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	168	1	4357	2	N	-0-					17
11	1080	X	485	-0-	-595	-0-	24	1	459	2	N	2	17	1			4
							2	9									
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-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-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

01	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		233	-0-	233	233	90	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		457	-0-	457	690	154	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	1548	R	858	-0-	-690	-0-	437	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	88	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	465	#	234	-0-	-231	-0-	50	1	184	2	N	-0-					-0-
09	870	#	192	-0-	-678	-0-	38	1	154	2	N	-0-					-0-
10	496	#	254	-0-	-242	-0-	47	1	207	2	N	-0-					-0-
11	480	#	211	-0-	-269	-0-	39	1	172	2	N	-0-					-0-
12	372	#	164	-0-	-208	-0-	35	1	129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 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	279	#	270	-0-	-9	-0-	154	1	116	2	N	-0-					-0-
02	252	#	203	-0-	-49	-0-	128	1	75	2	N	-0-					-0-
03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	214	1	161	2	N	-0-					-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	168	1	96	2	N	-0-					-0-
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	200	1	245	2	N	-0-					-0-
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	166	1	286	2	N	-0-					-0-
07	447	R	447	-0-	-0-	-0-	110	1	337	2	N	-0-					-0-
08	434	#	384	-0-	-50	-0-	85	1	299	2	N	-0-					-0-
09	450	#	362	-0-	-88	-0-	74	1	288	2	N	-0-					-0-
10	465	#	379	-0-	-86	-0-	72	1	307	2	N	-0-					-0-
11	450	#	356	-0-	-94	-0-	68	1	288	2	N	-0-					-0-
12	434	#	335	-0-	-99	-0-	73	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
TEXACO FEE GUERRA C WELL #: 1 RRCID -> 208058 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2491 - 2508

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	42	1	32	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	59	1	44	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	140	1	80	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	139	1	171	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	151	1	261	2	N	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	27	1	82	2	N	-0-					-0-
08	310	N	18	-0-	-292	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
09	420	N	20	-0-	-400	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
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	31	X	-0-	-0-	-31	-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	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-

SHARE 92 WELL #: 1 RRCID -> 186389 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4936 - 5120

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 SHARE 8 - D WELL #: 23 RRCID -> 192939 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6100 - 6105

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-			-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5029	R	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	4956	#	4034	-0-	-922	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
03	5487	#	3685	-0-	-1802	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	5993	R	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	6731		6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	6748		6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
07	6751		6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
08	6429		6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
09	6042		6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	6200		6105	-0-	-95	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
11	6128		6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
12	6200	NO RPT		-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,675 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

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	5	3	1					2
							6	9											
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	Y	1							3
							1	9											
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	1							4
							1	9											
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	Y	3							7
							3	9											
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	22	1	418	2	Y	-0-	5	1					2
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	26	1	505	2	Y	1							3
							1	9											
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	24	1	430	2	Y	1							4
							1	9											
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	1							5
							1	9											
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	24	1	443	2	Y	1							6
							1	9											
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	16	1	390	2	Y	-0-							6
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	1							7
							1	9											
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	2							9
							2	9											

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1085	N	939	-0-	-146	-0-	44	1	895	2	Y	-0-	4	1	5	7	3
02	924	N	782	-0-	-142	-0-	36	1	745	2	Y	1					4
							1	9									
03	992	N	881	-0-	-111	-0-	38	1	841	2	Y	2					6
							2	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	823	2	Y	5					11
							6	9									
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	39	1	746	2	Y	-0-	8	1			3
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	40	1	765	2	Y	2					5
							2	9									
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	42	1	758	2	Y	2					7
							2	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	Y	2					9
							2	9									
09	810	N	693	-0-	-117	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					9
10	806	N	610	-0-	-196	-0-	25	1	585	2	Y	-0-					9
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	35	1	708	2	Y	2					11
							2	9									
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	769	2	Y	3					14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	120	1	2437	2	Y	-0-	11	1	1	7	7
02	2548	X	2299	-0-	-249	-0-	107	1	2188	2	Y	4					11
							4	9									
03	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	111	1	2423	2	Y	7					18
							8	9									
04	2730	X	2397	-0-	-333	-0-	113	1	2271	2	Y	12					30
							13	9									
05	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	122	1	2353	2	Y	6	27	1			9
							7	9									
06	2460	X	2383	-0-	-77	-0-	117	1	2260	2	Y	5					14
							6	9									
07	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	119	1	2168	2	Y	6					20
							7	9									
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	132	1	2404	2	Y	4					24
							4	9									
09	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	110	1	2010	2	Y	2					26
							2	9									
10	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	88	1	2068	2	Y	6					32
							7	9									
11	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	112	1	2285	2	Y	3					35
							3	9									
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	125	1	2434	2	Y	10					45
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	50	1	1024	2	Y	-0-	5	1	3	7	3
02	924	N	816	-0-	-108	-0-	38	1	777	2	Y	1					4
							1	9									
03	1116	N	907	-0-	-209	-0-	40	1	865	2	Y	2					6
							2	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	968	2	Y	7					13
							8	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	2					6
							2	9									
07	1054	N	871	-0-	-183	-0-	45	1	824	2	Y	2					8
							2	9									
08	1085	N	964	-0-	-121	-0-	50	1	913	2	Y	1					9
							1	9									
09	1050	N	722	-0-	-328	-0-	37	1	685	2	Y	-0-					9
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	33	1	791	2	Y	3					12
							3	9									
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	43	1	872	2	Y	1					13
							1	9									
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	790	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	85	1	1726	2	N	119	321	1			52
							131	9									
02	2240	X	1599	-0-	-641	-0-	72	1	1481	2	N	42					94
							46	9									
03	2418	X	1863	-0-	-555	-0-	79	1	1722	2	N	56					150
							62	9									
04	2340	X	1779	-0-	-561	-0-	80	1	1611	2	N	80					230
							88	9									
05	2418	X	1806	-0-	-612	-0-	86	1	1668	2	N	47	193	1			84
							52	9									
06	1890	X	1744	-0-	-146	-0-	83	1	1597	2	N	58					142
							64	9									
07	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	85	1	1554	2	N	77					219
							85	9									
08	1860	X	1748	-0-	-112	-0-	87	1	1592	2	N	63					282
							69	9									
09	1770	X	1630	-0-	-140	-0-	83	1	1510	2	N	34	191	1			125
							37	9									
10	1798	X	1394	-0-	-404	-0-	54	1	1285	2	N	50					175
							55	9									
11	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	88	1	1788	2	N	64					239
							70	9									
*12	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	91	1	1773	2	N	60					299
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 21,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 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	589	N	364	-0-	-225	-0-	17	1	343	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	532	N	256	-0-	-276	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					2
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	3					5
							3	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	2					7
							2	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					7
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	8					15
							9	9									
08	279	N	89	-0-	-190	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					15
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					15
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	5					20
							6	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-					20
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	584	X	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-	5	1			3
02	700	X	363	-0-	-337	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					3
03	775	X	530	-0-	-245	-0-	23	1	507	2	Y	-0-					3
04	750	X	538	-0-	-212	-0-	25	1	507	2	Y	5					8
							6	9									
05	713	X	453	-0-	-260	-0-	22	1	428	2	Y	3					11
							3	9									
06	570	X	527	-0-	-43	-0-	26	1	500	2	Y	1					12
							1	9									
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	2					14
							2	9									
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					14
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	27	1	492	2	Y	1					15
							1	9									
10	589	N	238	-0-	-351	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					15
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	3					18
							3	9									
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	3	64	1			53
							3	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					53
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					53
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					53
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					53
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					53
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					53
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					53
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					53
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					53
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					53
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 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	640	X	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	Y	-0-					31
02	672	N	378	-0-	-294	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					31
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					31
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					31
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					31
06	660	N	200	-0-	-460	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					31
07	837	N	200	-0-	-637	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					31
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	917	2	Y	-0-					31
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	Y	-0-					31
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-					31
11	930	N	779	-0-	-151	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					31
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	36	1	707	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	1					1
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	1					2
							1	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1			1
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					1
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	1					2
							1	9									
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
02	1232	N	767	-0-	-465	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					5
03	1426	N	437	-0-	-989	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					5
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	10					15
							11	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	4					19
							4	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	3					22
							3	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	Y	5					27
							6	9									
08	837	N	189	-0-	-648	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					27
09	780	N	653	-0-	-127	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					27
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	39	1	932	2	Y	8					35
							9	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-					35
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	97	1	1970	2	N	-0-	15	7			48
02	2128	X	1860	-0-	-268	-0-	87	1	1773	2	N	-0-					48
03	2294	X	2061	-0-	-233	-0-	90	1	1971	2	N	-0-					48
04	2220	X	1965	-0-	-255	-0-	93	1	1872	2	N	-0-					48
05	2294	X	2057	-0-	-237	-0-	101	1	1956	2	N	-0-					48
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	2	N	-0-					48
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	116	1	2100	2	N	-0-					48
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	113	1	2056	2	N	-0-					48
09	2130	X	2041	-0-	-89	-0-	106	1	1935	2	N	-0-					48
10	2201	X	1943	-0-	-258	-0-	79	1	1864	2	N	-0-					48
11	2130	X	2106	-0-	-24	-0-	99	1	2007	2	N	-0-					48
12	2201	X	2164	-0-	-37	-0-	106	1	2058	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 24,778 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	145	1	2949	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
02	3164	X	2795	-0-	-369	-0-	130	1	2658	2	Y	6					14
							7	9									
03	3503	X	2876	-0-	-627	-0-	125	1	2743	2	Y	7					21
							8	9									
04	3360	X	2729	-0-	-631	-0-	129	1	2586	2	Y	13					34
							14	9									
05	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	139	1	2681	2	Y	6	30	1			10
							7	9									
06	3000	X	2606	-0-	-394	-0-	128	1	2472	2	Y	5					15
							6	9									
07	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	126	1	2295	2	Y	7					22
							8	9									
08	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	124	1	2261	2	Y	1					23
							1	9									
09	2610	N	2249	-0-	-361	-0-	116	1	2127	2	Y	5					28
							6	9									
10	2418	N	2012	-0-	-406	-0-	82	1	1928	2	Y	2					30
							2	9									
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	117	1	2380	2	Y	6					36
							7	9									
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	125	1	2431	2	Y	8					44
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					12
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					12
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					12
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					12
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					12
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					12
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					12
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					12
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					12
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					12
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					12
12	217	N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,286 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	10757	X	9227	-0-	-1530	-0-	432	1	8765	2	Y	27	40	1			25
							30	9									
02	9408	X	8531	-0-	-877	-0-	396	1	8116	2	Y	17					42
							19	9									
03	10416	X	8589	-0-	-1827	-0-	375	1	8193	2	Y	19					61
							21	9									
04	10050	X	7891	-0-	-2159	-0-	372	1	7477	2	Y	38					99
							42	9									
05	10013	X	7893	-0-	-2120	-0-	388	1	7488	2	Y	15	85	1			29
							17	9									
06	9150	X	8390	-0-	-760	-0-	413	1	7955	2	Y	20					49
							22	9									
07	9455	X	6913	-0-	-2542	-0-	360	1	6539	2	Y	13					62
							14	9									
08	8587	X	7573	-0-	-1014	-0-	393	1	7169	2	Y	10					72
							11	9									
09	8400	X	6902	-0-	-1498	-0-	357	1	6531	2	Y	13					85
							14	9									
10	8680	X	6637	-0-	-2043	-0-	269	1	6355	2	Y	12					97
							13	9									
11	8400	X	8379	-0-	-21	-0-	392	1	7959	2	Y	25					122
							28	9									
*12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	381	1	7393	2	Y	12					134
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 94,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	128	1	2606	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	2744	X	2219	-0-	-525	-0-	103	1	2112	2	Y	4					11
							4	9									
03	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	108	1	2352	2	Y	7					18
							8	9									
04	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	116	1	2335	2	Y	13					31
							14	9									
05	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	121	1	2340	2	Y	5	27	1			9
							6	9									
06	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	112	1	2153	2	Y	4					13
							4	9									
07	2542	N	2052	-0-	-490	-0-	107	1	1939	2	Y	5					18
							6	9									
08	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	124	1	2269	2	Y	5					23
							6	9									
09	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	117	1	2144	2	Y	5					28
							6	9									
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	108	1	2559	2	Y	11					39
							12	9									
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	132	1	2674	2	Y	2					41
							2	9									
*12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	140	1	2723	2	Y	9					50
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 29,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	6200	X	5451	-0-	-749	-0-	253	1	5131	2	Y	61	107	1			44
							67	9									
02	5824	X	5214	-0-	-610	-0-	242	1	4960	2	Y	11					55
							12	9									
03	6448	X	5462	-0-	-986	-0-	238	1	5206	2	Y	16					71
							18	9									
04	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	265	1	5330	2	Y	43					114
							47	9									
05	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	275	1	5309	2	Y	27					141
							30	9									
06	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	256	1	4928	2	Y	27					168
							30	9									
07	5828	X	4980	-0-	-848	-0-	259	1	4711	2	Y	9					177
							10	9									
08	5828	X	5310	-0-	-518	-0-	276	1	5028	2	Y	5					182
							6	9									
09	5640	X	4548	-0-	-1092	-0-	236	1	4312	2	Y	-0-					182
10	5611	X	4647	-0-	-964	-0-	188	1	4439	2	Y	18					200
							20	9									
11	5220	X	5160	-0-	-60	-0-	241	1	4889	2	Y	27					227
							30	9									
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	259	1	5018	2	Y	22	136	1			113
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 62,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	119	1	2422	2	Y	1	23	1			13
							1	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	146	1	2991	2	Y	-0-					13
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	168	1	3684	2	Y	-0-					13
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	168	1	3371	2	Y	23					36
							25	9									
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	139	1	2687	2	Y	10					46
							11	9									
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	121	1	2336	2	Y	6					52
							7	9									
07	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	113	1	2058	2	Y	-0-					52
08	3255	X	1964	-0-	-1291	-0-	102	1	1858	2	Y	4					56
							4	9									
09	3150	X	2711	-0-	-439	-0-	139	1	2550	2	Y	20					76
							22	9									
10	2852	X	2020	-0-	-832	-0-	82	1	1938	2	Y	-0-					76
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	122	1	2490	2	Y	3					79
							3	9									
12	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	127	1	2467	2	Y	9					88
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44 25	1 9	887	2	Y	23	19	1			8
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	955	2	Y	3					11
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	1009	2	Y	3					14
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	871	2	Y	5					19
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	839	2	Y	3					22
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	782	2	Y	5					27
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					27
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	38	1	696	2	Y	-0-					27
09	840	N	700	-0-	-140	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					27
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	26 1	1 9	614	2	Y	1					28
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					28
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	806	2	Y	13	22	1			19

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	3100	N	1494	-0-	-1606	1953	70 2	1 9	1424	2	Y	-0-	30	1	11	7	12
02	2800	N	1328	-0-	-1472	481	62 2	1 9	1264	2	Y	2					14
03	1819	N	1338	-0-	-481	-0-	58 3	1 9	1277	2	Y	3					17
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	66 12	1 9	1328	2	Y	11					28
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	72 10	1 9	1385	2	Y	9					37
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	67 8	1 9	1292	2	Y	7					44
07	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	69 3	1 9	1247	2	Y	3					47
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	83 9	1 9	1505	2	Y	8					55
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					55
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	1344	2	Y	6					61
11	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	69 3	1 9	1401	2	Y	3					64
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	74 7	1 9	1430	2	Y	6	39	1			31

TOTAL GAS PROD: 17,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	6076	X	5072	-0-	-1004	-0-	237	1	4816	2	Y	17	46	1			25
							19	9									
02	4872	X	4545	-0-	-327	-0-	211	1	4334	2	Y	-0-					25
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	219	1	4779	2	Y	-0-					25
04	5220	X	4692	-0-	-528	-0-	220	1	4421	2	Y	46					71
							51	9									
05	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	238	1	4600	2	Y	21					92
							23	9									
06	4920	X	4672	-0-	-248	-0-	230	1	4429	2	Y	12					104
							13	9									
07	5022	X	4571	-0-	-451	-0-	238	1	4333	2	Y	-0-					104
08	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	241	1	4404	2	Y	2					106
							2	9									
09	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	218	1	3982	2	Y	7					113
							8	9									
10	4805	X	4146	-0-	-659	-0-	167	1	3949	2	Y	27					140
							30	9									
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	232	1	4716	2	Y	8					148
							9	9									
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	246	1	4783	2	Y	14					162
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 56,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	N	-0-	27	7			72
02	868	N	567	-0-	-301	-0-	26	1	541	2	N	-0-					72
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	35	1	772	2	N	-0-					72
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	N	-0-					72
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	N	-0-					72
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	N	-0-					72
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	N	-0-					72
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	936	2	N	18					90
							20	9									
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	45	1	815	2	N	-0-					90
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	2	N	-0-					90
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	N	-0-					90
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	49	1	954	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

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	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					151
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					151
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	2706	-0-	-890	-0-	80 3	1 9	2623	2	N	3					355
02	3248	X	2705	-0-	-543	-0-	80 2	1 9	2623	2	N	2					357
03	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	65 1	1 9	2439	2	N	1					358
04	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	65 1	1 9	2201	2	N	1					359
05	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	100	1	2471	2	N	-0-					359
06	2910	X	2198	-0-	-712	-0-	75 2	1 9	2121	2	N	2					361
07	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	75 2	1 9	2223	2	N	2					363
08	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	75 2	1 9	2305	2	N	2					365
09	2490	X	2125	-0-	-365	-0-	75 3	1 9	2047	2	N	3					368
10	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	75 2	1 9	2346	2	N	2					370
11	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	75 2	1 9	2114	2	N	2					372
12	2387	X	2147	-0-	-240	-0-	75 3	1 9	2069	2	N	3					375

TOTAL GAS PROD: 28,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	2			N	-0-					51
02	896	N	150	-0-	-746	-0-	150	2			N	-0-					51
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					51
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					51
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	816	2	70	9	N	64					115
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2100	2	44	9	N	40					155
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1112	2	45	9	N	41	177	1			19
08	806	N	496	-0-	-310	-0-	484	2	12	9	N	11					30
09	2100	N	1458	-0-	-642	-0-	1449	2	9	9	N	8					38
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	N	10					48
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	N	5					53
12	1519	N	430	-0-	-1089	-0-	417	2	13	9	N	12					65

TOTAL GAS PROD: 10,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					-0-
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
07	691		691	-0-	-0-	-0-	170	1	521	2	N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	307	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	352	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	470	1	2091	2	N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	352	1	1551	2	N	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	351	1	1304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,080 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1174	-0-	1174	1174	81	1	1093	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3524	-0-	3524	4698	180	1	3344	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3703	-0-	3703	8401	244	1	3459	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 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	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	3258	-0-	3258	3258	2	1	3256	2	Y	-0-					3
06	14B2	EXT	7290	-0-	7290	10548	16	1	7268	2	Y	5					8
							6	9									
07	14B2	EXT	4169	-0-	4169	14717	17	1	4151	2	Y	1					9
							1	9									
08	17808	X	3091	-0-	-14717	-0-	3091	2			Y	-0-					9
09	7290	X	3946	-0-	-3344	-0-	443	1	3503	2	Y	-0-					9
10	7533	X	4519	-0-	-3014	-0-	313	1	4206	2	Y	-0-					9
11	7290	X	5702	-0-	-1588	-0-	291	1	5411	2	Y	-0-					9
*12	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	545	1	7721	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 40,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1015	-0-	1015	1015	70	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3338	-0-	3338	4353	171	1	3167	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1492	-0-	1492	5845	98	1	1394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	95	-0-	95	95	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	120	-0-	120	215	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	240	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 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	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	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4038	-0-	4038	4038	280	1	3758	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7107	-0-	7107	11145	363	1	6744	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3353	-0-	3353	14498	221	1	3132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 164590 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6635 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

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	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	632	-0-	632	632	44	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	667	-0-	667	1299	34	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	339	-0-	339	1638	22	1	317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 166946 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6636 - 6656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	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-			-0-
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	15129	-0-	15129	15129	1049	1	14080	2	Y	-0-			9
11	14B2 EXT	21869	-0-	21869	36998	1117	1	20752	2	Y	-0-			9
12	14B2 EXT	10800	-0-	10800	47798	712	1	10088	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 47,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1819	-0-	1819	1819	1	1	1817	2	Y	1			1
						1	9							
06	14B2 EXT	2756	-0-	2756	4575	6	1	2746	2	Y	4			5
						4	9							
07	14B2 EXT	1108	-0-	1108	5683	4	1	1103	2	Y	1			6
						1	9							
08	INC G-10	294	-0-	294	5977	294	2			Y	-0-			6
09	INC G-10	585	-0-	585	6562	66	1	519	2	Y	-0-			6
10	1700 N	1512	-0-	-188	6374	105	1	1407	2	Y	-0-			6
11	3000 N	2653	-0-	-347	6027	136	1	2517	2	Y	-0-			6
*12	3100 N	2628	-0-	-472	5555	173	1	2455	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 13,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	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	2999	-0-	2999	2999	2	1	2997	2	Y	-0-			2
06	14B2 EXT	4225	-0-	4225	7224	9	1	4205	2	Y	10			12
						11	9							
07	14B2 EXT	2123	-0-	2123	9347	9	1	2112	2	Y	2			14
						2	9							
08	11058 X	1711	-0-	-9347	-0-	1711	2			Y	-0-			14
09	2220 X	1710	-0-	-510	-0-	192	1	1518	2	Y	-0-			14
10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	182	1	2440	2	Y	-0-			14
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	147	1	2738	2	Y	-0-			14
*12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	181	1	2563	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 21,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	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		5951	-0-	5951	5951	3	1	5948	2	N	-0-			2
06	14B2 EXT		12934	-0-	12934	18885	29	1	12892	2	N	12			14
							13	9							
07	14B2 EXT		7998	-0-	7998	26883	32	1	7964	2	N	2			16
							2	9							
08	35051	X	8168	-0-	-26883	-0-	8168	2			N	-0-			16
09	9930	X	7818	-0-	-2112	-0-	878	1	6940	2	N	-0-			16
10	10261	X	5806	-0-	-4455	-0-	403	1	5403	2	N	-0-			16
11	9930	X	5702	-0-	-4228	-0-	291	1	5411	2	N	-0-			16
12	8153	X	6329	-0-	-1824	-0-	417	1	5912	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 60,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		2537	-0-	2537	2537	67	1	2470	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		5347	-0-	5347	7884	144	1	5203	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		4664	-0-	4664	12548	153	1	4503	2	Y	7			7
							8	9							
08	16539	X	3991	-0-	-12548	-0-	3991	2			Y	-0-			7
09	4890	X	3767	-0-	-1123	-0-	423	1	3344	2	Y	-0-			7
10	5053	X	3664	-0-	-1389	-0-	254	1	3410	2	Y	-0-			7
11	4890	X	3485	-0-	-1405	-0-	178	1	3307	2	Y	-0-			7
12	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	266	1	3766	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 31,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 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		5747	-0-	5747	5747	151	1	5596	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		21311	-0-	21311	27058	572	1	20739	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		18552	-0-	18552	45610	609	1	17925	2	Y	16			16
							18	9							
08	59298	X	13688	-0-	-45610	-0-	13688	2			Y	-0-			16
09	21300	X	12742	-0-	-8558	-0-	1430	1	11312	2	Y	-0-			16
10	22010	X	13855	-0-	-8155	-0-	961	1	12894	2	Y	-0-			16
11	21300	X	12454	-0-	-8846	-0-	636	1	11818	2	Y	-0-			16
12	18538	X	13317	-0-	-5221	-0-	878	1	12439	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 111,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	3445	-0-	3445	3445	90	1	3355	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	4628	-0-	4628	8073	124	1	4504	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	3238	-0-	3238	11311	106	1	3112	2	Y	18			18
							20	9							
08	13853	X	2542	-0-	-11311	-0-	2542	2			Y	-0-			18
09	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	247	1	1956	2	Y	-0-			18
10	2883	X	1861	-0-	-1022	-0-	129	1	1732	2	Y	-0-			18
11	2790	X	1560	-0-	-1230	-0-	80	1	1480	2	Y	-0-			18
12	2883	X	1684	-0-	-1199	-0-	111	1	1573	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 21,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO GU WELL #: 2 RRCID -> 153504 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10121 - 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	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	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-

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	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 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	806	N	440	-0-	-366	-0-	20	1	420	2	N	-0-					-0-
02	756	N	560	-0-	-196	-0-	20	1	540	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	-0-					-0-
04	420	N	96	-0-	-324	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
05	620	N	113	-0-	-507	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	765	2	N	-0-					-0-
10	248	N	32	-0-	-216	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	30	1	784	2	N	-0-					-0-
12	837	N	615	-0-	-222	-0-	20	1	595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN PUMA WELL #: 306R RRCID -> 261356 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5629 - 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P & A 02-19-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	11625	6541	-0-	-5084	-0-	90 1 36 9	6415 2	N	33			33
04	11250	10177	-0-	-1073	-0-	150 1 64 9	9963 2	N	58			91
05	11625	7782	-0-	-3843	-0-	155 1 46 9	7581 2	N	42			133
06	11250	8163	-0-	-3087	-0-	150 1 39 9	7974 2	N	35			168
07	11625	7398	-0-	-4227	-0-	155 1 36 9	7207 2	N	33	170 1		31
08	11625	5245	-0-	-6380	-0-	120 1 19 9	5106 2	N	17			48
09	11250	4996	-0-	-6254	-0-	115 1 19 9	4862 2	N	17			65
10	11625	7031	-0-	-4594	-0-	155 1 18 9	6858 2	N	16			81
11	8160 #	2856	-0-	-5304	-0-	75 1 7 9	2774 2	N	6			87
12	7409 #	2313	-0-	-5096	-0-	110 1 10 9	2193 2	N	9			96

TOTAL GAS PROD: 62,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE (7100) //CONT.// 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	2449	N	475	-0-	-1974	-0-	218	1	257	2	N	-0-					20
02	896	N	296	-0-	-600	-0-	158	1	138	2	N	-0-					20
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	478	1	328	2	N	-0-					20
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	74	1	223	2	N	-0-					20
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	474	1	227	2	N	-0-					20
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
08	713	N	-0-	-0-	-713	-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: 2,575 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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-

XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

01	5089	5089	-0-	-0-	-0-	82	1	4983	3	N	22					160
						24	9									
02	5116	5116	-0-	-0-	-0-	74	1	5033	3	N	8					168
						9	9									
03	5359	5359	-0-	-0-	-0-	82	1	5180	3	N	88					256
						97	9									
04	5160	5160	-0-	-0-	-0-	79	1	5036	3	N	41	194	1			103
						45	9									
05	4898	4848	-0-	-50	-0-	82	1	4733	3	N	30					133
						33	9									
06	5150	5150	-0-	-0-	-0-	79	1	5052	3	N	17					150
						19	9									
07	5240	5240	-0-	-0-	-0-	82	1	5105	3	N	48					198
						53	9									
08	5057	5057	-0-	-0-	-0-	82	1	4938	3	N	34					232
						37	9									
09	4881	4881	-0-	-0-	-0-	79	1	4766	3	N	33	190	1			75
						36	9									
10	4898	4891	-0-	-7	-0-	82	1	4790	3	N	17					92
						19	9									
11	4740	4698	-0-	-42	-0-	79	1	4602	3	N	15					107
						17	9									
*12	4967	4967	-0-	-0-	-0-	82	1	4854	3	N	28					135
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 60,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	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	0	N	-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-

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	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	501 471	1 4	2933 19	2 9	Y	17					93
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	821 675	1 4	4119 19	2 9	Y	17					110
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	741 530	1 4	2876 19	2 9	Y	17					127
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1281 679	1 4	4131 18	2 9	Y	16					143
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	320 837	1 4	5113 19	2 9	Y	17					160
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	290 785	1 4	4877 15	2 9	Y	14	77	1			97
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	330 833	1 4	4968 19	2 9	Y	17					114
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	363 1034	1 4	4676 22	2 9	Y	20					134
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	341 819	1 4	4688 22	2 9	Y	20	94	1			60
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	339	1	4726	2	Y	-0-					60
11	4830	X	3964	-0-	-866	-0-	339	1	3625	2	Y	-0-					60
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 59,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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	1798	X	1726	-0-	-72	-0-	221	1	1292	2	Y	5					61
							207	4	6	9							
02	1904	X	1303	-0-	-601	-0-	190	1	952	2	Y	4					65
							157	4	4	9							
03	2108	X	1469	-0-	-639	-0-	261	1	1014	2	Y	6					71
							187	4	7	9							
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	508	1	1635	2	Y	4					75
							269	4	4	9							
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	248	2	Y	1					76
							41	4	1	9							
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	139	1	2340	2	Y	5	37	1			44
							377	4	6	9							
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1002	2	Y	6					50
							169	4	7	9							
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	2	Y	4					54
							272	4	4	9							
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	164	1	2251	2	Y	6	38	1			22
							393	4	7	9							
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	81	1	1128	2	Y	19					41
							206	4	21	9							
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	87	1	1228	2	Y	20					61
							244	4	22	9							
12	2387	N	1187	-0-	-1200	-0-	67	1	929	2	Y	17					78
							172	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 19,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

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	2759	X	1334	-0-	-1425	-0-	171	1	1001	2	Y	1					25
							161	4	1	9							
02	2492	X	1397	-0-	-1095	-0-	204	1	1025	2	Y	-0-					25
							168	4									
03	2232	X	1219	-0-	-1013	-0-	218	1	844	2	Y	1					26
							156	4	1	9							
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	399	1	1285	2	Y	1					27
							211	4	1	9							
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					27
							138	4									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	69	1	1157	2	Y	1	13	1			15
							186	4	1	9							
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					15
							120	4									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	1					16
							178	4	1	9							
09	810	N	220	-0-	-590	-0-	13	1	176	2	Y	-0-	11	1			5
							31	4									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	98	1	1372	2	Y	3					8
							251	4	3	9							
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	672	2	Y	3					11
							134	4	3	9							
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	79	1	1098	2	Y	4					15
							204	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	341	1	1997	2	Y	1					37
							321	4	1	9							
02	2492	X	1957	-0-	-535	-0-	286	1	1435	2	Y	1					38
							235	4	1	9							
03	2542	X	1711	-0-	-831	-0-	306	1	1186	2	Y	1					39
							218	4	1	9							
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	660	1	2128	2	Y	1					40
							349	4	1	9							
05	2666	X	585	-0-	-2081	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					40
							78	4									
06	2580	X	1721	-0-	-859	-0-	84	1	1410	2	Y	-0-	19	1			21
							227	4									
07	3255	X	2243	-0-	-1012	-0-	121	1	1817	2	Y	1					22
							304	4	1	9							
08	3255	X	1930	-0-	-1325	-0-	115	1	1485	2	Y	1					23
							329	4	1	9							
09	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	117	1	1614	2	Y	-0-	16	1			7
							282	4									
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	160	1	2232	2	Y	5					12
							408	4	6	9							
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	2	Y	5					17
							257	4	6	9							
*12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	70	1	972	2	Y	2					19
							181	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 23,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	T. A.	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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-

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	T. A.	-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 (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-					112
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 327 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	379	1	9522	2	N	-0-					-0-
							1530	4									
02	11032	X	10375	-0-	-657	-0-	756	1	8264	2	N	-0-					-0-
							1355	4									
03	12214	X	11232	-0-	-982	-0-	813	1	8798	2	N	-0-					-0-
							1621	4									
04	11970	X	8284	-0-	-3686	-0-	454	1	6725	2	N	-0-					-0-
							1105	4									
05	11997	X	9461	-0-	-2536	-0-	483	1	7715	2	N	-0-					-0-
							1263	4									
06	11130	X	8911	-0-	-2219	-0-	434	1	7302	2	N	-0-					-0-
							1175	4									
07	11501	X	8484	-0-	-3017	-0-	457	1	6874	2	N	-0-					-0-
							1153	4									
08	11222	X	5957	-0-	-5265	-0-	356	1	4587	2	N	-0-					-0-
							1014	4									
09	9150	X	5810	-0-	-3340	-0-	339	1	4658	2	N	-0-					-0-
							813	4									
10	DLQ G-10		4604	-0-	4604	4604	263	1	3670	2	N	-0-					-0-
							671	4									
11	DLQ G-10		315	-0-	315	4919	18	1	248	2	N	-0-					-0-
							49	4									
*12	4972	X	53	-0-	-4919	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 84,917 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	25400	-0-	-609	-0-	841	1	21159	2	N	-0-					-0-
							3400	4									
02	20384	X	1101	-0-	-19283	-0-	80	1	877	2	N	-0-					-0-
							144	4									
03	23529	X	25	-0-	-23504	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	26610	X	10724	-0-	-15886	-0-	588	1	8706	2	N	-0-					-0-
							1430	4									
05	25389	X	24675	-0-	-714	-0-	1259	1	20122	2	N	-0-					-0-
							3294	4									
06	24570	X	20851	-0-	-3719	-0-	1016	1	17086	2	N	-0-					-0-
							2749	4									
07	11067	X	898	-0-	-10169	-0-	48	1	728	2	N	-0-					-0-
							122	4									
08	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
09	23880	X	-0-	-0-	-23880	-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: 83,674 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	137	1	3439	2	N	-0-					-0-
							553	4									
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	291	1	3180	2	N	-0-					-0-
							522	4									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	333	1	3604	2	N	-0-					-0-
							664	4									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	202	1	3001	2	N	-0-					-0-
							493	4									
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	178	1	2841	2	N	-0-					-0-
							465	4									
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	166	1	2783	2	N	-0-					-0-
							447	4									
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	188	1	2835	2	N	-0-					-0-
							476	4									
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	171	1	2205	2	N	-0-					-0-
							488	4									
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	164	1	2249	2	N	-0-					-0-
							392	4									
10	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	142	1	1976	2	N	-0-					-0-
							361	4									
11	2670	X	1878	-0-	-792	-0-	104	1	1480	2	N	-0-					-0-
							294	4									
12	2759	X	483	-0-	-2276	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
							71	4									

TOTAL GAS PROD: 37,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5110	-0-	5110	5110	287	1	4823	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5281	-0-	5281	10391	329	1	4952	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4137	-0-	4137	14528	329	1	3808	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4531	-0-	4531	19059	329	1	4202	2	Y	-0-					-0-
10	23319	X	4260	-0-	-19059	-0-	329	1	3931	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	3973	-0-	-677	-0-	329	1	3644	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	3991	-0-	-814	-0-	329	1	3662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	307	1	1800	2	Y	2					72
							289	4	2	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	413	1	2074	2	Y	2					74
							340	4	2	9							
03	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	446	1	1731	2	Y	2					76
							319	4	2	9							
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	599	1	1930	2	Y	2					78
							317	4	2	9							
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	2	Y	2					80
							365	4	2	9							
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	124	1	2077	2	Y	1	38	1			43
							334	4	1	9							
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	138	1	2079	2	Y	1					44
							349	4	1	9							
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	155	1	1994	2	Y	2					46
							441	4	2	9							
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	145	1	1999	2	Y	2	32	1			16
							349	4	2	9							
10	2325	X	2153	-0-	-172	-0-	144	1	2009	2	Y	-0-					16
11	2250	N	1790	-0-	-460	-0-	144	1	1646	2	Y	-0-					16
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 27,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-		2443	1	14323	2	Y	-0-					-0-
								2303	4									
02	15204	X	11809	-0-	-3395	-0-		1726	1	8663	2	Y	-0-					-0-
								1420	4									
03	23932	X	7725	-0-	-16207	-0-		1381	1	5357	2	Y	-0-					-0-
								987	4									
04	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-						Y	-0-					-0-
05	17236	X	15937	-0-	-1299	-0-		813	1	12996	2	Y	-0-					-0-
								2128	4									
06	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-		917	1	15410	2	Y	-0-					-0-
								2479	4									
07	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-		914	1	13766	2	Y	-0-					-0-
								2310	4									
08	15934	X	5420	-0-	-10514	-0-		324	1	4173	2	Y	-0-					-0-
								923	4									
09	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-						Y	-0-					-0-
10	15159	X	201	-0-	-14958	-0-		11	1	160	2	Y	-0-					-0-
								30	4									
11	14670	X	3506	-0-	-11164	-0-		195	1	2763	2	Y	-0-					-0-
								548	4									
12	15159	X	9505	-0-	-5654	-0-		546	1	7558	2	Y	-0-					-0-
								1401	4									

TOTAL GAS PROD: 108,968 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-		340	1	6561	2	Y	-0-					-0-
								1055	4									
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-		267	1	5820	2	Y	-0-					-0-
								955	4									
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-		294	1	6239	2	Y	-0-					-0-
								1149	4									
04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-		263	1	6197	2	Y	-0-					-0-
								1017	4									
05	7409	X	5094	-0-	-2315	-0-		260	1	4154	2	Y	-0-					-0-
								680	4									
06	7170	X	6415	-0-	-755	-0-		313	1	5257	2	Y	-0-					-0-
								845	4									
07	7409	X	6762	-0-	-647	-0-		364	1	5479	2	Y	-0-					-0-
								919	4									
08	7409	X	5611	-0-	-1798	-0-		336	1	4320	2	Y	-0-					-0-
								955	4									
09	7170	X	4775	-0-	-2395	-0-		278	1	3828	2	Y	-0-					-0-
								669	4									
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-		325	1	4533	2	Y	-0-					-0-
								829	4									
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-		293	1	4143	2	Y	-0-					-0-
								822	4									
*12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-		294	1	4063	2	Y	-0-					-0-
								752	4									

TOTAL GAS PROD: 74,868 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	45109	X	45109	-0-	-0-	-0-	1927 5979	1 4	37203	2	Y	-0-			-0-
02	40567	X	40567	-0-	-0-	-0-	1540 5500	1 4	33527	2	Y	-0-			-0-
03	45210	X	45210	-0-	-0-	-0-	1729 6766	1 4	36715	2	Y	-0-			-0-
04	50196	X	50196	-0-	-0-	-0-	1764 6832	1 4	41600	2	Y	-0-			-0-
05	50995	X	50995	-0-	-0-	-0-	2601 6809	1 4	41585	2	Y	-0-			-0-
06	49532	X	49532	-0-	-0-	-0-	2414 6530	1 4	40588	2	Y	-0-			-0-
07	51560	X	51560	-0-	-0-	-0-	2775 7008	1 4	41777	2	Y	-0-			-0-
08	51444	X	51444	-0-	-0-	-0-	3076 8759	1 4	39609	2	Y	-0-			-0-
09	51053	X	51053	-0-	-0-	-0-	2977 7147	1 4	40929	2	Y	-0-			-0-
10	51652	X	51652	-0-	-0-	-0-	2950 7529	1 4	41173	2	Y	-0-			-0-
11	50441	X	50441	-0-	-0-	-0-	2806 7890	1 4	39745	2	Y	-0-			-0-
12	51584	X	50112	-0-	-1472	-0-	2879 7384	1 4	39849	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 587,871 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	T. A.		-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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	124	N	1	-0-	-123	-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: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		13906	-0-	13906	13906	532	1	11293	2	Y	-0-					-0-
							2081	4									
04	T. A.		16266	-0-	16266	30172	571	1	13480	2	Y	-0-					-0-
							2215	4									
05	T. A.		8920	-0-	8920	39092	455	1	7274	2	Y	-0-					-0-
							1191	4									
06	46358	X	7266	-0-	-39092	-0-	354	1	5954	2	Y	-0-					-0-
							958	4									
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	381	1	5736	2	Y	-0-					-0-
							962	4									
08	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					-0-
09	16260	X	13918	-0-	-2342	-0-	811	1	11158	2	Y	-0-					-0-
							1949	4									
10	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	949	1	13252	2	Y	-0-					-0-
							2424	4									
11	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	971	1	13759	2	Y	-0-					-0-
							2731	4									
*12	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	1211	1	16767	2	Y	-0-					-0-
							3107	4									

TOTAL GAS PROD: 122,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-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	1			-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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38239	X	38239	-0-	-0-	-0-	1634	1	31536	2	N	-0-			-0-
							5069	4							
02	34611	X	34611	-0-	-0-	-0-	1313	1	28606	2	N	-0-			-0-
							4692	4							
03	38149	X	38149	-0-	-0-	-0-	1459	1	30981	2	N	-0-			-0-
							5709	4							
04	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	1424	1	33594	2	N	-0-			-0-
							5518	4							
05	38092	X	38092	-0-	-0-	-0-	1943	1	31063	2	N	-0-			-0-
							5086	4							
06	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	1793	1	30149	2	N	-0-			-0-
							4851	4							
07	38416	X	38416	-0-	-0-	-0-	2067	1	31127	2	N	-0-			-0-
							5222	4							
08	37406	X	37406	-0-	-0-	-0-	2237	1	28801	2	N	-0-			-0-
							6368	4							
09	35100	X	34768	-0-	-332	-0-	2027	1	27873	2	N	-0-			-0-
							4868	4							
10	38409	X	36221	-0-	-2188	-0-	2069	1	28873	2	N	-0-			-0-
							5279	4							
11	37170	X	31825	-0-	-5345	-0-	1770	1	25077	2	N	-0-			-0-
							4978	4							
12	38409	X	35547	-0-	-2862	-0-	2042	1	28267	2	N	-0-			-0-
							5238	4							

TOTAL GAS PROD: 440,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-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, 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 #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	2720	-0-	-13710	-0-	116 361	1 4	2243	2	Y	-0-					-0-
02	14840	X	13307	-0-	-1533	-0-	505 1804	1 4	10998	2	Y	-0-					-0-
03	16306	X	1662	-0-	-14644	-0-	64 248	1 4	1350	2	Y	-0-					-0-
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	315 1221	1 4	7434	2	Y	-0-					-0-
05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	736 1928	1 4	11772	2	Y	-0-					-0-
06	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	704 1903	1 4	11832	2	Y	-0-					-0-
07	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	733 1851	1 4	11037	2	Y	-0-					-0-
08	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	860 2450	1 4	11078	2	Y	-0-					-0-
09	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	850 2040	1 4	11684	2	Y	-0-					-0-
10	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	904 2307	1 4	12616	2	Y	-0-					-0-
11	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	887 2492	1 4	12556	2	Y	-0-					-0-
*12	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	924 2369	1 4	12786	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1190	-0-	-143	-0-	153 143	1 4	894	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	796	-0-	-492	-0-	116 96	1 4	584	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	223 159	1 4	864	2	Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	209 111	1 4	674	2	Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54 142	1 4	865	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	744	-0-	-366	-0-	36 98	1 4	610	2	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	66 166	1 4	991	2	Y	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	83 234	1 4	1062	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62 151	1 4	859	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	745	-0-	-154	-0-	43 108	1 4	594	2	Y	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53 148	1 4	746	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	391	-0-	-508	-0-	23 57	1 4	311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,788 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 #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12710	X	9534	-0-	-3176	-0-	407 1264	1 4	7863	2	Y	-0-					-0-
02	15204	X	9508	-0-	-5696	-0-	361 1289	1 4	7858	2	Y	-0-					-0-
03	16833	X	11393	-0-	-5440	-0-	436 1705	1 4	9252	2	Y	-0-					-0-
04	8130	X	6984	-0-	-1146	-0-	245 951	1 4	5788	2	Y	-0-					-0-
05	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	707 1850	1 4	11300	2	Y	-0-					-0-
06	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	555 1503	1 4	9337	2	Y	-0-					-0-
07	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	491 1240	1 4	7394	2	Y	-0-					-0-
08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	558 1590	1 4	7188	2	Y	-0-					-0-
09	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	566 1360	1 4	7785	2	Y	-0-					-0-
10	13857	X	11760	-0-	-2097	-0-	672 1714	1 4	9374	2	Y	-0-					-0-
11	11400	X	10601	-0-	-799	-0-	590 1658	1 4	8353	2	Y	-0-					-0-
12	10044	X	9759	-0-	-285	-0-	561 1438	1 4	7760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,963 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. 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	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	947	1	5548	2	N	-0-			-0-
							892	4							
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	858	1	4307	2	N	-0-			-0-
							706	4							
03	6231	X	3820	-0-	-2411	-0-	683	1	2649	2	N	-0-			-0-
							488	4							
04	6780	X	1040	-0-	-5740	-0-	219	1	705	2	N	-0-			-0-
							116	4							
05	7006	X	2300	-0-	-4706	-0-	117	1	1876	2	N	-0-			-0-
							307	4							
06	6780	X	2089	-0-	-4691	-0-	102	1	1712	2	N	-0-			-0-
							275	4							
07	6510	X	2825	-0-	-3685	-0-	152	1	2289	2	N	-0-			-0-
							384	4							
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	281	1	3620	2	N	-0-			-0-
							801	4							
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	254	1	3491	2	N	-0-			-0-
							610	4							
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	201	1	2805	2	N	-0-			-0-
							513	4							
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	280	1	3961	2	N	-0-			-0-
							786	4							
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	195	1	2703	2	N	-0-			-0-
							501	4							

TOTAL GAS PROD: 46,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26102	X	24904	-0-	-1198	-0-	1064	1	20539	2	N	-0-			-0-
							3301	4							
02	32548	X	32548	-0-	-0-	-0-	1235	1	26900	2	N	-0-			-0-
							4413	4							
03	31688	X	31688	-0-	-0-	-0-	1212	1	25734	2	N	-0-			-0-
							4742	4							
04	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	1031	1	24306	2	N	-0-			-0-
							3992	4							
05	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	1342	1	21459	2	N	-0-			-0-
							3514	4							
06	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	1330	1	22355	2	N	-0-			-0-
							3596	4							
07	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	1507	1	22691	2	N	-0-			-0-
							3806	4							
08	26859	X	26859	-0-	-0-	-0-	1606	1	20680	2	N	-0-			-0-
							4573	4							
09	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	1352	1	18589	2	N	-0-			-0-
							3246	4							
10	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	1440	1	20103	2	N	-0-			-0-
							3676	4							
11	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1582	1	22411	2	N	-0-			-0-
							4449	4							
*12	27928	X	27928	-0-	-0-	-0-	1605	1	22208	2	N	-0-			-0-
							4115	4							

TOTAL GAS PROD: 331,704 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 #: 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	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	404	1	7805	2	Y	-0-			-0-
							1254	4							
02	7924	X	7423	-0-	-501	-0-	282	1	6135	2	Y	-0-			-0-
							1006	4							
03	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	307	1	6510	2	Y	-0-			-0-
							1199	4							
04	8610	X	7443	-0-	-1167	-0-	261	1	6168	2	Y	-0-			-0-
							1014	4							
05	8897	X	6240	-0-	-2657	-0-	318	1	5089	2	Y	-0-			-0-
							833	4							
06	8610	X	5012	-0-	-3598	-0-	244	1	4107	2	Y	-0-			-0-
							661	4							
07	8215	X	5164	-0-	-3051	-0-	278	1	4184	2	Y	-0-			-0-
							702	4							
08	8029	X	5335	-0-	-2694	-0-	319	1	4108	2	Y	-0-			-0-
							908	4							
09	7440	X	5228	-0-	-2212	-0-	305	1	4191	2	Y	-0-			-0-
							732	4							
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	330	1	4613	2	Y	-0-			-0-
							844	4							
11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	367	1	5199	2	Y	-0-			-0-
							1032	4							
*12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	368	1	5098	2	Y	-0-			-0-
							945	4							

TOTAL GAS PROD: 78,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	756	1	4431	2	Y	-0-			-0-
							712	4							
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	853	1	4283	2	Y	-0-			-0-
							703	4							
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	1243	1	4823	2	Y	-0-			-0-
							889	4							
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1266	1	4081	2	Y	-0-			-0-
							670	4							
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	277	1	4435	2	Y	-0-			-0-
							726	4							
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	250	1	4196	2	Y	-0-			-0-
							675	4							
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	316	1	4758	2	Y	-0-			-0-
							798	4							
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	389	1	5003	2	Y	-0-			-0-
							1106	4							
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	320	1	4400	2	Y	-0-			-0-
							768	4							
10	5859	X	5560	-0-	-299	-0-	318	1	4432	2	Y	-0-			-0-
							810	4							
11	6300	X	5080	-0-	-1220	-0-	283	1	4003	2	Y	-0-			-0-
							794	4							
12	6510	X	4463	-0-	-2047	-0-	256	1	3549	2	Y	-0-			-0-
							658	4							

TOTAL GAS PROD: 68,230 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 #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 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	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	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-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	464 437	1 4	2718	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	1447	-0-	-2837	-0-	211 175	1 4	1061	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	4322	-0-	-1785	-0-	773 552	1 4	2997	2	Y	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	908 480	1 4	2925	2	Y	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	209 548	1 4	3345	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2500	-0-	-770	-0-	122 329	1 4	2049	2	Y	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	246 623	1 4	3709	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	155 443	1 4	2001	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	191 457	1 4	2621	2	Y	-0-					-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	358 916	1 4	5004	2	Y	-0-					-0-
11	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	554 1559	1 4	7852	2	Y	-0-					-0-
*12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	259 666	1 4	3589	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,506 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-		306	1	5900	2	N	-0-			-0-
								948	4							
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-		236	1	5146	2	N	-0-			-0-
								844	4							
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-		261	1	5534	2	N	-0-			-0-
								1019	4							
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-		237	1	5592	2	N	-0-			-0-
								919	4							
05	6634	X	4996	-0-	-1638	-0-		255	1	4074	2	N	-0-			-0-
								667	4							
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-		331	1	5571	2	N	-0-			-0-
								897	4							
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-		372	1	5596	2	N	-0-			-0-
								938	4							
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-		414	1	5333	2	N	-0-			-0-
								1179	4							
09	6420	X	6174	-0-	-246	-0-		360	1	4950	2	N	-0-			-0-
								864	4							
10	7037	X	6118	-0-	-919	-0-		349	1	4877	2	N	-0-			-0-
								892	4							
11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-		388	1	5500	2	N	-0-			-0-
								1092	4							
*12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-		415	1	5744	2	N	-0-			-0-
								1064	4							

TOTAL GAS PROD: 79,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11530	-0-	-839	-0-		493	1	9509	2	N	-0-			-0-
								1528	4							
02	11172	X	9546	-0-	-1626	-0-		362	1	7890	2	N	-0-			-0-
								1294	4							
03	12369	X	10647	-0-	-1722	-0-		407	1	8647	2	N	-0-			-0-
								1593	4							
04	10500	X	10232	-0-	-268	-0-		360	1	8480	2	N	-0-			-0-
								1392	4							
05	10850	X	10393	-0-	-457	-0-		530	1	8475	2	N	-0-			-0-
								1388	4							
06	10500	X	9668	-0-	-832	-0-		471	1	7922	2	N	-0-			-0-
								1275	4							
07	10633	X	10334	-0-	-299	-0-		556	1	8373	2	N	-0-			-0-
								1405	4							
08	10633	X	10425	-0-	-208	-0-		624	1	8027	2	N	-0-			-0-
								1774	4							
09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-		599	1	8239	2	N	-0-			-0-
								1439	4							
10	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-		594	1	8287	2	N	-0-			-0-
								1515	4							
11	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-		567	1	8035	2	N	-0-			-0-
								1595	4							
*12	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-		597	1	8269	2	N	-0-			-0-
								1533	4							

TOTAL GAS PROD: 124,044 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 #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

01	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-
02	13552	X	-0-	-0-	-13552	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	222 688	1 4	4280	2	Y	-0-					-0-
02	6804	X	3761	-0-	-3043	-0-	143 510	1 4	3108	2	Y	-0-					-0-
03	7533	X	5536	-0-	-1997	-0-	212 828	1 4	4496	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	6226	-0-	-44	-0-	219 847	1 4	5160	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	1077	-0-	-4100	-0-	55 144	1 4	878	2	Y	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	280 756	1 4	4700	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5386	-0-	-1062	-0-	290 732	1 4	4364	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6121	-0-	-327	-0-	366 1042	1 4	4713	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	4845	-0-	-1395	-0-	282 679	1 4	3884	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4043	-0-	-1878	-0-	231 589	1 4	3223	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5135	-0-	-775	-0-	286 803	1 4	4046	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	4155	-0-	-1952	-0-	239 612	1 4	3304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,211 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 #: 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	107	1	628	2	Y	-0-					-0-
							101	4									
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	110	1	552	2	Y	-0-					-0-
							91	4									
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	137	1	531	2	Y	-0-					-0-
							98	4									
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	161	1	517	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					-0-
							106	4									
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					-0-
							87	4									
07	775	N	618	-0-	-157	-0-	33	1	501	2	Y	-0-					-0-
							84	4									
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	39	1	495	2	Y	-0-					-0-
							109	4									
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	36	1	493	2	Y	-0-					-0-
							86	4									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	-0-					-0-
							92	4									
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
							89	4									
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-
							84	4									

TOTAL GAS PROD: 8,226 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

01	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2416	-0-	-216	-0-	2415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2772	2	88	9	N	80	80	8			-0-
06	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2479	-0-	-281	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2388	-0-	-464	-0-	2370	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	2580	X	1927	-0-	-653	-0-	1857	2	70	9	N	64	64	8			-0-
*12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3029	2	30	9	N	27	27	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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	7595	X	7098	-0-	-497	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6633	-0-	-507	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6236	-0-	-844	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7402	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	7740	X	5791	-0-	-1949	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6914	-0-	-1084	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7380	-0-	-618	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
09	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7419	-0-	-21	-0-	7416	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7140	X	4988	-0-	-2152	-0-	4946	2	42	9	N	38	38	8			-0-
12	8122	X	3972	-0-	-4150	-0-	3962	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	8955	-0-	-4065	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	9107	-0-	-5308	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	8099	-0-	-3091	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8123	-0-	-3440	-0-	8072	2	51	9	N	46	46	8			-0-
06	10890	X	6708	-0-	-4182	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8432	-0-	-1488	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8745	-0-	-369	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4632	-0-	-3468	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	444	-0-	-7988	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7974	-0-	-186	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

VISTATEX ENERGY LLC 886279
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	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	1670	1	14238	2	N	-0-					-0-
02	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	1513	1	12900	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	4461	-0-	-9923	-0-	468	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	10352	-0-	-5038	-0-	1086	1	9266	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	1082	-0-	-14883	-0-	113	1	969	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13201	-0-	-2249	-0-	1386	1	11815	2	N	-0-					-0-
07	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	2017	1	17200	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	1742	-0-	-8953	-0-	182	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	1961	1	16724	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	18759	-0-	-430	-0-	1969	1	16790	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	16524	-0-	-2046	-0-	1735	1	14789	2	N	-0-					-0-
12	19189	X	15052	-0-	-4137	-0-	1580	1	13472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3272	-0-	172	172	45	1	3227	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2830	-0-	30	202	37	1	2793	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	204	-0-	-1470	-0-	3	1	201	3	N	-0-			-0-
04	2400	X	1012	-0-	-1388	-0-	20	1	992	3	N	-0-			-0-
05	2480	X	1491	-0-	-989	-0-	23	1	1468	3	N	-0-			-0-
06	2400	X	172	-0-	-2228	-0-	3	1	169	3	N	-0-			-0-
07	2480	X	699	-0-	-1781	-0-	13	1	686	3	N	-0-			-0-
08	1488	X	812	-0-	-676	-0-	17	1	795	3	N	-0-			-0-
09	1440	X	199	-0-	-1241	-0-	4	1	195	3	N	-0-			-0-
10	1488	X	141	-0-	-1347	-0-	2	1	139	3	N	-0-			-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	28	1	687	3	N	-0-			-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11475	-0-	-2320	-0-	156	1	11319	3	N	-0-			-0-
02	12460	X	10827	-0-	-1633	-0-	142	1	10685	3	N	-0-			-0-
03	13795	X	11277	-0-	-2518	-0-	171	1	11106	3	N	-0-			-0-
04	12690	X	6574	-0-	-6116	-0-	130	1	6444	3	N	-0-			-0-
05	13113	X	7038	-0-	-6075	-0-	110	1	6928	3	N	-0-			-0-
06	11610	X	6234	-0-	-5376	-0-	119	1	6115	3	N	-0-			-0-
07	11997	X	6289	-0-	-5708	-0-	119	1	6170	3	N	-0-			-0-
08	11284	X	6158	-0-	-5126	-0-	130	1	6028	3	N	-0-			-0-
09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	158	1	7513	3	N	-0-			-0-
10	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	151	1	9252	3	N	-0-			-0-
*11	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	459	1	11129	3	N	-0-			-0-
*12	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	535	1	14354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	89	1	6443	3	N	-0-			-0-
02	6076	X	5799	-0-	-277	-0-	76	1	5723	3	N	-0-			-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	109	1	7093	3	N	-0-			-0-
04	6330	X	4589	-0-	-1741	-0-	91	1	4498	3	N	-0-			-0-
05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	119	1	7456	3	N	-0-			-0-
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	142	1	7290	3	N	-0-			-0-
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	143	1	7455	3	N	-0-			-0-
08	7564	X	6581	-0-	-983	-0-	139	1	6442	3	N	-0-			-0-
09	7440	X	5675	-0-	-1765	-0-	117	1	5558	3	N	-0-			-0-
10	7688	X	5345	-0-	-2343	-0-	86	1	5259	3	N	-0-			-0-
*11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	299	1	7255	3	N	-0-			-0-
*12	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	278	1	7469	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	200	-0-	-854	-0-	7	1	166	2	N	-0-					93
							27	4									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	N	-0-					93
							187	4									
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	216	1	2340	2	N	-0-					93
							431	4									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	76	1	1127	2	N	-0-					93
							185	4									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	N	-0-					93
							177	4									
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	43	1	715	2	N	-0-					93
							114	4									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	961	2	N	-0-					93
							161	4									
08	1054	N	816	-0-	-238	-0-	49	1	628	2	N	-0-					93
							139	4									
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	41	1	560	2	N	-0-					93
							97	4									
10	1054	N	723	-0-	-331	-0-	41	1	576	2	N	-0-					93
							106	4									
11	780	N	346	-0-	-434	-0-	19	1	273	2	N	-0-					93
							54	4									
12	713	N	270	-0-	-443	-0-	16	1	215	2	N	-0-					93
							39	4									

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	388	1	3080	2	N	8					360
							9	9									
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	616	1	9288	2	N	179	188	1			351
							197	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	304	1	2977	2	N	37					388
							41	9									
04	3360	X	2556	-0-	-804	-0-	291	1	2248	2	N	15					403
							17	9									
05	6975	X	2574	-0-	-4401	-0-	247	1	2303	2	N	22	2	8			423
							24	9									
06	6750	X	1642	-0-	-5108	-0-	189	1	1447	2	N	5					428
							6	9									
07	6975	X	2156	-0-	-4819	-0-	201	1	1954	2	N	1					429
							1	9									
08	3317	X	2528	-0-	-789	-0-	273	1	2244	2	N	10	178	1			261
							11	9									
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	273	1	3354	2	N	35					296
							39	9									
10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	682	1	9284	2	N	135	179	1			252
							149	9									
*11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	468	1	3531	2	N	39					291
							43	9									
*12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	611	1	7405	2	N	75					366
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 54,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 6 RRCID -> 200459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2340 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	980	-0-	-190	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	739	-0-	-408	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21	N	21	-0-	-0-	-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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 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	21	N	21	-0-	-0-	-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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 178067 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8901 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	91 34	1 9	1492	2	Y	31	24	1			49
02	1428	N	848	-0-	-580	-0-	41 14	1 9	793	2	Y	13	40	1			22
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	98 14	1 9	1746	2	Y	13	13	1			22
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87 15	1 9	1570	2	Y	14					36
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82 12	1 9	1432	2	Y	11	26	1			21
06	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	82 9	1 9	1399	2	Y	8					29
07	1736	N	1332	-0-	-404	-0-	60 12	1 9	1260	2	Y	11					40
08	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	50 9	1 9	1299	2	Y	8	27	1			21
09	1500	N	818	-0-	-682	-0-	46 17	1 9	755	2	Y	15					36
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	85 22	1 9	1536	2	Y	20	8	1			48
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	73 25	1 9	1293	2	Y	23	32	1			39
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	101 20	1 9	1318	2	Y	18					57

TOTAL GAS PROD: 16,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BARRERA - MARTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250217 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 8292

01	403	X	267	-0-	-136	-0-	254	2	13	9	N	12					132
02	364	X	146	-0-	-218	-0-	146	2			N	-0-					132
03	1209	X	466	-0-	-743	-0-	457	2	9	9	N	8					140
04	1170	X	208	-0-	-962	-0-	204	2	4	9	N	4					144
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					144
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					144
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					144
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					144
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					144
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

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	899	N	762	-0-	-137	-0-	47	1 6 9	709	2	Y	5	3	1			3
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	45	1 6 9	669	2	Y	5	3	1			5
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	44	1 7 9	741	2	Y	6	9	1			2
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1 6 9	745	2	Y	5	3	1			4
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	741	2	Y	4	5	1			3
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1 4 9	643	2	Y	4	3	1			4
07	837	N	726	-0-	-111	-0-	49	1 6 9	671	2	Y	5	7	1			2
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	47	1 4 9	740	2	Y	4	3	1			3
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	806	2	Y	4	3	1			4
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	66	1 6 9	825	2	Y	5	4	1			5
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	743	2	Y	4	4	1			5
12	899	N	786	-0-	-113	-0-	44	1 4 9	738	2	Y	4	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

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	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	80	1 8 9	1202	2	Y	7	5	1			5
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	79	1 10 9	1176	2	Y	9	5	1			9
03	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	67	1 9 9	1126	2	Y	8	14	1			3
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	69	1 8 9	1105	2	Y	7	4	1			6
05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	69	1 6 9	1065	2	Y	5	7	1			4
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	77	1 7 9	1045	2	Y	6	4	1			6
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	88	1 11 9	1196	2	Y	10	13	1			3
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1 8 9	1095	2	Y	7	5	1			5
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	72	1 7 9	1025	2	Y	6	5	1			6
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	94	1 7 9	1188	2	Y	6	5	1			7
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	781	2	Y	4	6	1			5
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	61	1 7 9	1028	2	Y	6	4	1			7

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 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	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	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: -0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

01	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	65	1	1104	2	Y	2					47
							2	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	2	Y	3	3	1			47
							3	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	83	1	1394	2	Y	11					58
							12	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	2	Y	2	4	1			56
							2	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	2	Y	8					64
							9	9									
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	69	1	1073	2	Y	8	4	1			68
							9	9									
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	79	1	1289	2	Y	3	4	1			67
							3	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	2	Y	7					74
							8	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	6	4	1			76
							7	9									
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	3	4	1			75
							3	9									
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	90	1	1439	2	Y	4	5	1			74
							4	9									
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	75	1	1239	2	Y	36	94	1			16
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 16,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	1					8
							1	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-	1	1			7
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1	209	2	Y	1					8
							1	9									
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	1	1			7
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	198	2	Y	1					8
							1	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-	1	1			7
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	1					8
							1	9									
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	1	1			7
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	116	1	1737	2	Y	12	7	1			8
							13	9									
02	1820	N	1713	-0-	-107	-0-	107	1	1594	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
03	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	93	1	1571	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	95	1	1525	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
05	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	106	1	1626	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
06	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	107	1	1444	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	118	1	1597	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
08	1736	N	799	-0-	-937	-0-	48	1	745	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	123	1	1767	2	Y	9	3	1			9
							10	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1745	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	119	1	1583	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
12	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	91	1	1525	2	Y	8	8	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	7	4	1					5
							8	9											
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	7	4	1					8
							8	9											
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	7	12	1					3
							8	9											
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	56	1	903	2	Y	5	3	1					5
							6	9											
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	68	1	1048	2	Y	6	7	1					4
							7	9											
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	64	1	868	2	Y	5	4	1					5
							6	9											
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	79	1	1075	2	Y	9	11	1					3
							10	9											
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	63	1	989	2	Y	6	5	1					4
							7	9											
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	Y	5	4	1					5
							6	9											
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	5	4	1					6
							6	9											
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	965	2	Y	5	5	1					6
							6	9											
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	60	1	1007	2	Y	6	5	1					7
							7	9											

TOTAL GAS PROD: 12,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	150	1	2257	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	142	1	2114	2	Y	15	9	1			16
							17	9									
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	130	1	2188	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
04	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	127	1	2041	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
05	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	132	1	2024	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
06	2250	N	1975	-0-	-275	-0-	135	1	1828	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	149	1	2023	2	Y	17	22	1			6
							19	9									
08	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	129	1	2010	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	144	1	2056	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	173	1	2174	2	Y	12	9	1			14
							13	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	140	1	1868	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
12	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	117	1	1967	2	Y	11	10	1			13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	4	1			1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1080	N	55	-0-	-1025	-0-	3	1	51	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	24	1	326	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	744	N	515	-0-	-229	-0-	31	1	481	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	1					2
							1	9									
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	142	1	2138	2	Y	17	25	1			44
							19	9									
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	164	1	2448	2	Y	19					63
							21	9									
03	3100	N	5571	-0-	2471	2471	311	1	5231	2	Y	26					89
							29	9									
04	3000	N	6021	-0-	3021	5492	353	1	5648	2	Y	18	79	1			28
							20	9									
05	3100	N	2238	-0-	-862	4630	136	1	2090	2	Y	11					39
							12	9									
06	6608	X	1978	-0-	-4630	-0-	135	1	1824	2	Y	17					56
							19	9									
07	2666	X	1747	-0-	-919	-0-	119	1	1617	2	Y	10					66
							11	9									
08	2666	X	1679	-0-	-987	-0-	101	1	1574	2	Y	4					70
							4	9									
09	2580	X	2404	-0-	-176	-0-	156	1	2238	2	Y	9					79
							10	9									
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	184	1	2320	2	Y	10					89
							11	9									
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	2	Y	10					99
							11	9									
*12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	127	1	2120	2	Y	8	76	1			31
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

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	2883	X	2040	-0-		-843	-0-		113	1 2 9	1925	2	N	2					5
02	2604	X	2007	-0-		-597	-0-		112	1 2 9	1893	2	N	2	6	1			1
03	2852	X	2445	-0-		-407	-0-		137	1 6 9	2302	2	N	5					6
04	2645	X	2645	-0-		-0-	-0-		148	1 3 9	2494	2	N	3	6	1			3
05	2391	X	2391	-0-		-0-	-0-		139	1 4 9	2248	2	N	4					7
06	2370	X	1883	-0-		-487	-0-		113	1 6 9	1764	2	N	5	7	1			5
07	2728	X	2292	-0-		-436	-0-		133	1 6 9	2153	2	N	5	7	1			3
08	2728	X	2268	-0-		-460	-0-		133	1 6 9	2129	2	N	5					8
09	2640	X	2484	-0-		-156	-0-		145	1 6 9	2333	2	N	5	7	1			6
*10	2451	X	2451	-0-		-0-	-0-		143	1 7 9	2301	2	N	6	8	1			4
*11	2557	X	2557	-0-		-0-	-0-		151	1 7 9	2399	2	N	6	8	1			2
*12	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-		150	1 2 9	2490	2	N	2					4

TOTAL GAS PROD: 28,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

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	3844	X	2315	-0-		-1529	-0-		143	1 17 9	2155	2	Y	15	11	1			10
02	3472	X	623	-0-		-2849	-0-		39	1 4 9	580	2	Y	4	9	1			5
03	7506	X	7506	-0-		-0-	-0-		418	1 61 9	7027	2	Y	55	39	1			21
04	6056	X	6056	-0-		-0-	-0-		351	1 36 9	5669	2	Y	33	26	1			28
05	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-		220	1 21 9	3370	2	Y	19	34	1			13
06	2250	X	2173	-0-		-77	-0-		148	1 14 9	2011	2	Y	13	13	1			13
07	2325	X	1766	-0-		-559	-0-		120	1 14 9	1632	2	Y	13	21	1			5
08	2325	X	1439	-0-		-886	-0-		86	1 9 9	1344	2	Y	8	7	1			6
09	2250	X	1249	-0-		-1001	-0-		81	1 7 9	1161	2	Y	6	6	1			6
10	1081	X	1081	-0-		-0-	-0-		79	1 6 9	996	2	Y	5	5	1			6
11	796	X	796	-0-		-0-	-0-		55	1 4 9	737	2	Y	4	5	1			5
12	1767	X	748	-0-		-1019	-0-		42	1 4 9	702	2	Y	4	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	1					1
							1	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					1
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					1
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	7998	X	7420	-0-	-578	-0-	460	1	6909	2	Y	46	28	1			31
							51	9									
02	7252	X	6900	-0-	-352	-0-	431	1	6419	2	Y	45	28	1			48
							50	9									
03	8029	X	7397	-0-	-632	-0-	412	1	6926	2	Y	54	81	1			21
							59	9									
04	7770	X	6810	-0-	-960	-0-	398	1	6369	2	Y	39	26	1			34
							43	9									
05	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	530	1	8127	2	Y	47	48	1			33
							52	9									
06	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	581	1	7871	2	Y	46	31	1			48
							51	9									
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	588	1	7994	2	Y	64	90	1			22
							70	9									
08	8060	X	8015	-0-	-45	-0-	479	1	7485	2	Y	46	35	1			33
							51	9									
09	7800	X	1336	-0-	-6464	-0-	87	1	1241	2	Y	7	32	1			8
							8	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	152	1	2025	2	Y	9	1	1			9
							10	9									
*12	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	629	1	10538	2	Y	60	8	1			61
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 77,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	314	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	14	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	15	1	232	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	17	1	229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-	1	1			1
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	69 14	1 9	1032	2	Y	13					35
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	72 23	1 9	1074	2	Y	21					56
03	1085	N	831	-0-	-254	-0-	46 15	1 9	770	2	Y	14					70
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	-0-					70
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	690	2	Y	5	54	1			21
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	909	2	Y	5					26
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	759	2	Y	2					28
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	622	2	Y	4					32
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72 18	1 9	1033	2	Y	16					48
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	76 24	1 9	961	2	Y	22					70
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	67 13	1 9	891	2	Y	12					82
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	58 20	1 9	972	2	Y	18					100

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2886	N	2856	-0-	-30	-0-	177	1 20 9	2659	2	Y	18	11	1			12
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	160	1 19 9	2384	2	Y	17	11	1			18
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	146	1 21 9	2451	2	Y	19	30	1			7
04	2850	X	2199	-0-	-651	-0-	129	1 14 9	2056	2	Y	13	9	1			11
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	146	1 14 9	2233	2	Y	13	15	1			9
06	2760	X	2182	-0-	-578	-0-	149	1 13 9	2020	2	Y	12	9	1			12
07	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	149	1 19 9	2028	2	Y	17	23	1			6
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	150	1 15 9	2348	2	Y	14	10	1			10
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	161	1 13 9	2301	2	Y	12	10	1			12
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	191	1 15 9	2409	2	Y	14	11	1			15
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	171	1 12 9	2286	2	Y	11	12	1			14
12	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	138	1 14 9	2314	2	Y	13	12	1			15

TOTAL GAS PROD: 29,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 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	1085	N	964	-0-	-121	-0-	60	1 7 9	897	2	Y	6	4	1			4
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	58	1 7 9	864	2	Y	6	4	1			6
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	53	1 9 9	894	2	Y	8	11	1			3
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	52	1 4 9	837	2	Y	4	3	1			4
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	60	1 7 9	919	2	Y	6	6	1			4
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	62	1 6 9	841	2	Y	5	4	1			5
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	70	1 9 9	949	2	Y	8	10	1			3
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1 6 9	941	2	Y	5	4	1			4
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	67	1 6 9	954	2	Y	5	4	1			5
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	1016	2	Y	5	4	1			6
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	94	1 7 9	1259	2	Y	6	5	1			7
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	149	1 15 9	2497	2	Y	14	6	1			15

TOTAL GAS PROD: 13,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18 1 9	1	274	2	Y	1	1	1			1
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17 2 9	1	253	2	Y	2	1	1			2
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23 3 9	1	384	2	Y	3	4	1			1
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17 1 9	1	267	2	Y	1	1	1			1
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26 3 9	1	404	2	Y	3	2	1			2
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	20 2 9	1	274	2	Y	2	2	1			2
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24 2 9	1	323	2	Y	2	3	1			1
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36 4 9	1	563	2	Y	4	2	1			3
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44 2 9	1	626	2	Y	2	2	1			3
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55 4 9	1	698	2	Y	4	3	1			4
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	43 3 9	1	572	2	Y	3	3	1			4
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35 3 9	1	579	2	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	261	1	4466	2	N	41					61
							45	9									
02	3696	X	2379	-0-	-1317	-0-	133	1	2242	2	N	4	12	1			53
							4	9									
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	216	1	3631	2	N	7					60
							8	9									
04	3960	X	3612	-0-	-348	-0-	202	1	3381	2	N	26	10	1			76
							29	9									
05	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	220	1	3544	2	N	29					105
							32	9									
06	3960	X	3244	-0-	-716	-0-	195	1	3039	2	N	9	11	1			103
							10	9									
07	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	209	1	3391	2	N	38	11	1			130
							42	9									
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	277	1	4439	2	N	37					167
							41	9									
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	254	1	4085	2	N	14	13	1			168
							15	9									
*10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	230	1	3706	2	N	9	13	1			164
							10	9									
*11	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	164	1	2614	2	N	6	10	1			160
							7	9									
*12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	241	1	3996	2	N	22					182
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 45,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	185	1	3169	2	N	43					81
							47	9									
02	2968	X	2963	-0-	-5	-0-	165	1	2781	2	N	15	9	1			87
							17	9									
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	184	1	3088	2	N	27	79	1			35
							30	9									
04	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	166	1	2762	2	N	4	9	1			30
							4	9									
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	179	1	2884	2	N	8					38
							9	9									
06	3300	X	2705	-0-	-595	-0-	162	1	2528	2	N	14	9	1			43
							15	9									
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	184	1	2996	2	N	16	9	1			50
							18	9									
08	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	177	1	2829	2	N	19					69
							21	9									
09	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	173	1	2771	2	N	7	10	1			66
							8	9									
*10	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	183	1	2957	2	N	7	9	1			64
							8	9									
*11	3090	X	2725	-0-	-365	-0-	160	1	2540	2	N	23	9	1			78
							25	9									
*12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	183	1	3032	2	N	18					96
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-63	-0-	12	1	203	2	N	1					1
							1	9									
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	10	1	162	2	N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1108	-0-	-1248	-0-	61	1	1046	2	Y	1					82
							1	9									
02	2128	X	2119	-0-	-9	-0-	117	1	1980	2	Y	20	5	1			97
							22	9									
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	137	1	2311	2	Y	41	105	1			33
							45	9									
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	Y	2	6	1			29
							2	9									
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1686	2	Y	9					38
							10	9									
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	93	1	1448	2	Y	19	5	1			52
							21	9									
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	92	1	1491	2	Y	12	5	1			59
							13	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	109	1	1740	2	Y	26					85
							29	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	102	1	1644	2	Y	17	5	1			97
							19	9									
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	108	1	1739	2	Y	54	6	1			145
							59	9									
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	90	1	1426	2	Y	4	5	1			144
							4	9									
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	104	1	1731	2	Y	33					177
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 21,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	2449	X	623	-0-	-1826	-0-	34	1	589	2	N	-0-					20
02	1932	X	239	-0-	-1693	-0-	13	1	225	2	N	1	3	1			18
							1	9									
03	2139	X	234	-0-	-1905	-0-	13	1	221	2	N	-0-					18
04	2070	X	181	-0-	-1889	-0-	10	1	170	2	N	1	1	1			18
							1	9									
05	1922	X	182	-0-	-1740	-0-	11	1	171	2	N	-0-					18
06	600	X	127	-0-	-473	-0-	8	1	118	2	N	1	1	1			18
							1	9									
07	279	X	104	-0-	-175	-0-	6	1	98	2	N	-0-					18
08	248	X	109	-0-	-139	-0-	6	1	103	2	N	-0-					18
09	180	X	85	-0-	-95	-0-	5	1	80	2	N	-0-					18
10	186	X	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-					18
*11	120	X	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	2	N	-0-					18
*12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	6	10	1			18
							7	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	Y	6					24
							7	9									
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	47	1	798	2	Y	4					28
							4	9									
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	48	1	772	2	Y	3	23	1			8
							3	9									
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	53	1	816	2	Y	4					12
							4	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	53	1	721	2	Y	7					19
							8	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	5					24
							6	9									
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	49	1	766	2	Y	2					26
							2	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	797	2	Y	3					29
							3	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	68	1	860	2	Y	4					33
							4	9									
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	66	1	875	2	Y	4					37
							4	9									
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	3	28	1			12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1			7
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 1

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					14
02	84	X	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	2	N	-0-					14
03	93	X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					14
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-					14
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					14
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	1	1	1			14
							1	9									
08	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					14
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
10	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					14
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2205	-0-	-833	-0-	136	1	2051	2	Y	16	27	1			46
							18	9									
02	2240	X	1819	-0-	-421	-0-	114	1	1691	2	Y	13					59
							14	9									
03	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	128	1	2159	2	Y	11					70
							12	9									
04	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	107	1	1711	2	Y	6	56	1			20
							7	9									
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	120	1	1847	2	Y	9					29
							10	9									
06	2220	N	1848	-0-	-372	-0-	126	1	1704	2	Y	16					45
							18	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	144	1	1961	2	Y	13					58
							14	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	123	1	1919	2	Y	5					63
							6	9									
09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	115	1	1645	2	Y	6					69
							7	9									
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	161	1	2025	2	Y	9					78
							10	9									
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	138	1	1841	2	Y	8					86
							9	9									
12	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	83	1	1387	2	Y	5	66	1			25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	216	-0-	216	1208	216	2			N	-0-					120
02	1208	X	-0-	-0-	-1208	-0-					N	-0-					120
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	H15	VIOL	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: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-134	-0-	53	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	490	-0-	-770	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	47	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	40	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	531	-0-	-309	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4160	-0-	-645	-0-	234	1	3857	2	Y	63	63	1			100
							69	9									
02	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	202	1	3886	2	Y	49	65	1			84
							54	9									
03	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	242	1	4301	2	Y	24	66	1			42
							26	9									
04	4710	X	4296	-0-	-414	-0-	224	1	4042	2	Y	27					69
							30	9									
05	4867	X	4298	-0-	-569	-0-	233	1	4041	2	Y	22	50	1			41
							24	9									
06	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	236	1	4015	2	Y	16					57
							18	9									
07	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	181	1	3809	2	Y	26					83
							29	9									
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	173	1	4516	2	Y	21	48	1			56
							23	9									
09	4290	X	3960	-0-	-330	-0-	224	1	3678	2	Y	53					109
							58	9									
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	209	1	3791	2	Y	34	61	1			82
							37	9									
11	4560	X	3685	-0-	-875	-0-	193	1	3445	2	Y	43	53	1			72
							47	9									
12	4712	X	4056	-0-	-656	-0-	286	1	3731	2	Y	35					107
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 50,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1159	-0-	-2747	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1057	-0-	-1939	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1167	-0-	-1623	-0-	62	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1008	-0-	-1122	-0-	53	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	966	-0-	-615	-0-	53	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	889	-0-	-251	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	871	-0-	-90	-0-	32	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	42	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	58	1	753	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	624	-0-	-182	-0-	28	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	602	-0-	-204	-0-	22	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	575	-0-	-145	-0-	33	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 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	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-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 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	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	64	1	969	2	Y	17	37	1			9
							19	9									
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	60	1	895	2	Y	6	4	1			11
							7	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	2	Y	13	12	1			12
							14	9									
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	54	1	864	2	Y	14	4	1			22
							15	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	929	2	Y	10	6	1			26
							11	9									
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	58	1	789	2	Y	10	4	1			32
							11	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	991	2	Y	16	40	1			8
							18	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	974	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	87	1	1098	2	Y	6	4	1			12
							7	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	75	1	1003	2	Y	4	5	1			11
							4	9									
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	59	1	993	2	Y	6	5	1			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 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	217	N	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	10	1	149	2	Y	1					5
							1	9									
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	9	1	148	2	Y	1					6
							1	9									
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	132	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					2
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	2					4
							2	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	1					5
							1	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					5
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	1					6
							1	9									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	1					7
							1	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	1					8
							1	9									
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	2	Y	-0-	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-397	-0-	5	1	94	2	N	-0-					38
02	392	N	79	-0-	-313	-0-	4	1	75	2	N	-0-					38
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					38
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	9					47
							10	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	1	1	1			47
							1	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					47
08	434	N	41	-0-	-393	-0-	2	1	39	2	N	-0-					47
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	2	N	-0-					47
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					47
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					47
*12	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2938	-0-	-906	-0-	2916	2	22	9	N	20					105
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2520	2	22	9	N	20					125
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2518	2	22	9	N	20					145
04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	2396	2	3	9	N	3					148
05	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	2186	2	8	9	N	7					155
06	2850	X	1685	-0-	-1165	-0-	1679	2	6	9	N	5					160
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3076	2	6	9	N	5					165
08	2542	X	1616	-0-	-926	-0-	1613	2	3	9	N	3					168
09	2400	X	1465	-0-	-935	-0-	1465	2			N	-0-					168
10	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2683	2	17	9	N	15					183
11	2970	X	2289	-0-	-681	-0-	2234	2	55	9	N	50	174	1			59
12	3069	X	688	-0-	-2381	-0-	666	2	22	9	N	20					79

TOTAL GAS PROD: 26,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	1023	N	882	-0-	-141	-0-	55	1 6 9	821	2	Y	5	3	1			4
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	61	1 7 9	915	2	Y	6	3	1			7
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1 9 9	996	2	Y	8	12	1			3
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1 7 9	943	2	Y	6	4	1			5
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	62	1 7 9	952	2	Y	6	7	1			4
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	62	1 6 9	837	2	Y	5	4	1			5
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	71	1 9 9	969	2	Y	8	10	1			3
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	57	1 6 9	898	2	Y	5	4	1			4
09	900	N	753	-0-	-147	-0-	49	1 4 9	700	2	Y	4	4	1			4
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	80	1 6 9	1009	2	Y	5	3	1			6
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	931	2	Y	5	5	1			6
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1 6 9	913	2	Y	5	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	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-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	160	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	11	1	191	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	279	N	38	-0-	-241	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	7	1	93	2	Y	1					5
							1	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-	1	1			2
12	341	N	128	-0-	-213	-0-	7	1	120	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (FRIO 4150) 78714 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 4 RRCID -> 160977 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4329 - 4332

01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P & A 02-19-13

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (FRIO 4150) //CONT.// 78714 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC//CONT.// 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 269067 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4294 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	750	1	8565	2	N	28					145
							31	9									
02	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1980	1	7936	2	N	21					166
							23	9									
03	9517	X	9442	-0-	-75	-0-	819	1	8611	2	N	11					177
							12	9									
04	9210	X	8887	-0-	-323	-0-	28	1	8858	2	N	1	157	1			21
							1	9									
05	10850	X	9688	-0-	-1162	-0-	615	1	9053	2	N	18					39
							20	9									
06	10500	X	9479	-0-	-1021	-0-	697	1	8762	2	N	18					57
							20	9									
07	10850	X	9324	-0-	-1526	-0-	1000	1	8303	2	N	19					76
							21	9									
08	9703	X	7096	-0-	-2607	-0-	1096	1	5988	2	N	11					87
							12	9									
09	9480	X	6224	-0-	-3256	-0-	148	1	6061	2	N	14					101
							15	9									
10	9796	X	8599	-0-	-1197	-0-	434	1	8148	2	N	15					116
							17	9									
11	9480	X	8251	-0-	-1229	-0-	8240	2	11	9	N	10					126
12	DLQ G-10		7839	-0-	7839	7839	7831	2	8	9	N	7					133

TOTAL GAS PROD: 104,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

FREEBORN-PUMA WELL #: 302 RRCID -> 179285 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4946 - 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - PLUGGED 02-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	144	1	244	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,751 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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	1819	3	25	9	Y	23	24	1			7
02	1708	X	1615	-0-	-93	-0-	1592	3	23	9	Y	21	21	1			7
03	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	1736	3	22	9	Y	20	20	1			7
04	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	1657	3	22	9	Y	20	21	1			6
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1554	3	22	9	Y	20	17	1			9
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1494	3	23	9	Y	21	22	1			8
07	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1517	3	23	9	Y	21	22	1			7
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1475	3	22	9	Y	20	20	1			7
09	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1426	3	22	9	Y	20	18	1			9
10	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1481	3	22	9	Y	20	21	1			8
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	605	2	850	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	Y	19	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 18,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 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	7068	X	6144	-0-	-924	-0-	6072	3	72	9	Y	65	69	1			21
02	6216	X	5438	-0-	-778	-0-	5373	3	65	9	Y	59	60	1			20
03	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5871	3	62	9	Y	56	56	1			20
04	6270	X	5759	-0-	-511	-0-	5696	3	63	9	Y	57	60	1			17
05	6448	X	6423	-0-	-25	-0-	6359	3	64	9	Y	58	50	1			25
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5993	3	66	9	Y	60	63	1			22
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6053	3	68	9	Y	62	64	1			20
08	6417	X	5936	-0-	-481	-0-	5871	3	65	9	Y	59	58	1			21
09	6210	X	5586	-0-	-624	-0-	5523	3	63	9	Y	57	53	1			25
10	6417	X	5730	-0-	-687	-0-	5666	3	64	9	Y	58	61	1			22
11	6060	X	5504	-0-	-556	-0-	2262	2	3181	3	Y	55	50	1			27
							61	9									
12	6107	X	5537	-0-	-570	-0-	5478	2	59	9	Y	54	57	1			24

TOTAL GAS PROD: 70,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	5	1			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5983	X	5747	-0-	-236	-0-	465	1	5183	3	Y	90	95	1			29
							99	9									
02	5292	X	4888	-0-	-404	-0-	386	1	4413	3	Y	81	83	1			27
							89	9									
03	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	438	1	4912	3	Y	81	79	1			29
							89	9									
04	5670	X	5378	-0-	-292	-0-	430	1	4857	3	Y	83	87	1			25
							91	9									
05	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	513	1	5034	3	Y	80	70	1			35
							88	9									
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	465	1	5033	3	Y	83	87	1			31
							91	9									
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	479	1	5227	3	Y	85	89	1			27
							94	9									
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	477	1	5104	3	Y	82	80	1			29
							90	9									
09	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	470	1	4873	3	Y	80	74	1			35
							88	9									
10	5797	X	5635	-0-	-162	-0-	503	1	5045	3	Y	79	84	1			30
							87	9									
11	5610	X	5500	-0-	-110	-0-	504	1	2041	2	Y	76	69	1			37
							2871	3	84	9							
12	5797	X	5674	-0-	-123	-0-	505	1	5088	2	Y	74	78	1			33
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 66,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1356	3	24	9	Y	22	24	1			7
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	1203	3	23	9	Y	21	21	1			7
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1163	3	21	9	Y	19	19	1			7
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1364	N	802	-0-	-562	-0-	790	3	12	9	Y	11	6	1			5
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1399	3	23	9	Y	21	18	1			8
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1445	3	23	9	Y	21	22	1			7
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1420	3	22	9	Y	20	20	1			7
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1366	3	23	9	Y	21	19	1			9
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1422	3	22	9	Y	20	21	1			8
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	580	2	815	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1435	2	21	9	Y	19	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 14,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5797	X	4395	-0-	-1402	-0-	4344	3	51	9	Y	46	49	1			15
02	4844	X	4383	-0-	-461	-0-	4337	3	46	9	Y	42	43	1			14
03	5332	X	4513	-0-	-819	-0-	4467	3	46	9	Y	42	41	1			15
04	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	4440	3	48	9	Y	44	46	1			13
05	5084	X	4584	-0-	-500	-0-	4538	3	46	9	Y	42	37	1			18
06	4710	X	4327	-0-	-383	-0-	4279	3	48	9	Y	44	46	1			16
07	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	4190	3	50	9	Y	45	47	1			14
08	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	4050	3	47	9	Y	43	42	1			15
09	4500	X	3853	-0-	-647	-0-	3807	3	46	9	Y	42	39	1			18
10	4588	X	3837	-0-	-751	-0-	3791	3	46	9	Y	42	44	1			16
11	4320	X	3527	-0-	-793	-0-	1448	2	2036	3	Y	39	36	1			19
							43	9									
12	4247	X	3313	-0-	-934	-0-	3270	2	43	9	Y	39	41	1			17

TOTAL GAS PROD: 49,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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

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	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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

	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	10757	X	9273	-0-	-1484	-0-	794 62	1 9	8417	3	Y	56	52	1			15
02	9324	X	8209	-0-	-1115	-0-	552 46	1 9	7611	3	Y	42	50	1			7
03	10137	X	8649	-0-	-1488	-0-	489 68	1 9	8092	3	Y	62	54	1			15
04	9000	X	8385	-0-	-615	-0-	596 40	1 9	7749	3	Y	36	50	1			1
05	9269	X	8079	-0-	-1190	-0-	1330 45	1 9	6704	3	Y	41	35	1			7
06	8970	X	8581	-0-	-389	-0-	638 73	1 9	7870	3	Y	66	55	1			18
07	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	659 61	1 9	7910	3	Y	55	64	1			9
08	8680	X	8270	-0-	-410	-0-	661 58	1 9	7551	3	Y	53	52	1			10
09	8580	X	8234	-0-	-346	-0-	761 80	1 9	7393	3	Y	73	76	1			7
10	8866	X	8429	-0-	-437	-0-	1037 102	1 9	7290	3	Y	93	78	1			22
11	8580	X	7714	-0-	-866	-0-	956 101	1 9	6657	3	Y	92	87	1			27
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 92,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

	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-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		-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		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, 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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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	4371	X	2283	-0-	-2088	-0-	197	1	2086	3	N	-0-					93
02	2716	X	1081	-0-	-1635	-0-	73	1	1008	3	N	-0-					93
03	2511	X	1523	-0-	-988	-0-	87	1	1436	3	N	-0-					93
04	2430	X	1377	-0-	-1053	-0-	99	1	1278	3	N	-0-					93
05	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	265	1	1333	3	N	-0-					93
06	2220	X	1836	-0-	-384	-0-	138	1	1698	3	N	-0-					93
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	155	1	1860	3	N	-0-					93
08	1612	X	1171	-0-	-441	-0-	94	1	1077	3	N	-0-					93
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	282	1	2744	3	N	-0-					93
10	2015	X	1689	-0-	-326	-0-	211	1	1478	3	N	-0-					93
11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	272	1	1898	3	N	46	112	1			27
							51	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 19,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	31062	X	29460	-0-	-1602	-0-	2492	1	26403	3	N	514	472	1			149
							565	9									
02	28084	X	27267	-0-	-817	-0-	1804	1	24890	3	N	521	574	1			96
							573	9									
03	31093	X	30450	-0-	-643	-0-	1692	1	27974	3	N	713	609	1			200
							784	9									
04	30090	X	29344	-0-	-746	-0-	2055	1	26711	3	N	525	677	1			48
							578	9									
05	29450	X	29305	-0-	-145	-0-	4770	1	24028	3	N	461	395	1			114
							507	9									
06	29460	X	28877	-0-	-583	-0-	2122	1	26203	3	N	502	450	1			166
							552	9									
07	30442	X	30143	-0-	-299	-0-	2275	1	27330	3	N	489	556	1			99
							538	9									
08	30442	X	27565	-0-	-2877	-0-	2177	1	24882	3	N	460	456	1			103
							506	9									
09	29340	X	29002	-0-	-338	-0-	2656	1	25822	3	N	476	522	1			57
							524	9									
10	30132	X	29183	-0-	-949	-0-	3561	1	25025	3	N	543	464	1			136
							597	9									
11	29160	X	27799	-0-	-1361	-0-	3414	1	23795	3	N	536	511	1			161
							590	9									
12	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 318,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,740

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. 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	5766	X	5627	-0-		-139	-0-	458	1	5100	3	Y	63	67	1			20
								69	9									
02	5180	X	4908	-0-		-272	-0-	390	1	4455	3	Y	57	58	1			19
								63	9									
03	5735	X	5169	-0-		-566	-0-	418	1	4689	3	Y	56	55	1			20
								62	9									
04	5550	X	5264	-0-		-286	-0-	423	1	4777	3	Y	58	61	1			17
								64	9									
05	5735	X	5462	-0-		-273	-0-	499	1	4901	3	Y	56	49	1			24
								62	9									
06	5483	X	5483	-0-		-0-	-0-	458	1	4962	3	Y	57	60	1			21
								63	9									
07	5684	X	5684	-0-		-0-	-0-	472	1	5146	3	Y	60	62	1			19
								66	9									
08	5599	X	5599	-0-		-0-	-0-	473	1	5063	3	Y	57	56	1			20
								63	9									
09	5490	X	5351	-0-		-139	-0-	465	1	4824	3	Y	56	52	1			24
								62	9									
10	5673	X	5582	-0-		-91	-0-	501	1	5019	3	Y	56	59	1			21
								62	9									
11	5490	X	5454	-0-		-36	-0-	502	1	2033	2	Y	53	48	1			26
								2861	3	58	9							
12	5673	X	5644	-0-		-29	-0-	504	1	5083	2	Y	52	55	1			23
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 65,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

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. 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	6200	X	5944	-0-		-256	-0-	482	1	5363	3	Y	90	95	1			29
								99	9									
02	5460	X	5183	-0-		-277	-0-	410	1	4684	3	Y	81	83	1			27
								89	9									
03	6045	X	5805	-0-		-240	-0-	467	1	5240	3	Y	89	84	1			32
								98	9									
04	5820	X	5554	-0-		-266	-0-	445	1	5020	3	Y	81	89	1			24
								89	9									
05	6014	X	5796	-0-		-218	-0-	528	1	5179	3	Y	81	70	1			35
								89	9									
06	5789	X	5789	-0-		-0-	-0-	482	1	5216	3	Y	83	87	1			31
								91	9									
07	6008	X	6008	-0-		-0-	-0-	497	1	5417	3	Y	85	89	1			27
								94	9									
08	5895	X	5895	-0-		-0-	-0-	496	1	5309	3	Y	82	80	1			29
								90	9									
09	5790	X	5648	-0-		-142	-0-	489	1	5071	3	Y	80	74	1			35
								88	9									
10	6014	X	5879	-0-		-135	-0-	525	1	5267	3	Y	79	84	1			30
								87	9									
11	5820	X	5745	-0-		-75	-0-	527	1	2133	2	Y	76	69	1			37
								3001	3	84	9							
12	6014	X	5968	-0-		-46	-0-	531	1	5356	2	Y	74	78	1			33
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 69,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	478	1	5320	3	Y	90	95	1	29
							99	9							
02	5404	X	5142	-0-	-262	-0-	407	1	4646	3	Y	81	83	1	27
							89	9							
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	485	1	5436	3	Y	89	84	1	32
							98	9							
04	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	439	1	4954	3	Y	83	90	1	25
							91	9							
05	6045	X	5725	-0-	-320	-0-	521	1	5116	3	Y	80	70	1	35
							88	9							
06	5820	X	5739	-0-	-81	-0-	477	1	5171	3	Y	83	87	1	31
							91	9							
07	6014	X	5945	-0-	-69	-0-	491	1	5360	3	Y	85	89	1	27
							94	9							
08	6014	X	5832	-0-	-182	-0-	491	1	5251	3	Y	82	80	1	29
							90	9							
09	5730	X	5595	-0-	-135	-0-	484	1	5023	3	Y	80	74	1	35
							88	9							
10	5952	X	5822	-0-	-130	-0-	520	1	5215	3	Y	79	84	1	30
							87	9							
11	5760	X	5681	-0-	-79	-0-	521	1	2109	2	Y	76	69	1	37
							2967	3	84	9					
12	5952	X	5898	-0-	-54	-0-	525	1	5292	2	Y	74	78	1	33
							81	9							

TOTAL GAS PROD: 68,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8338	-0-	-1458	-0-	683	1	7611	3	Y	40	47	1	13
							44	9							
02	8848	X	8098	-0-	-750	-0-	648	1	7398	3	Y	47	44	1	16
							52	9							
03	9796	X	3326	-0-	-6470	-0-	270	1	3028	3	Y	25	32	1	9
							28	9							
04	8310	X	7073	-0-	-1237	-0-	572	1	6457	3	Y	40	37	1	12
							44	9							
05	8959	X	8844	-0-	-115	-0-	813	1	7980	3	Y	46	38	1	20
							51	9							
06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	754	1	8169	3	Y	52	53	1	19
							57	9							
07	8959	X	8486	-0-	-473	-0-	708	1	7723	3	Y	50	53	1	16
							55	9							
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	781	1	8355	3	Y	50	48	1	18
							55	9							
09	8970	X	6762	-0-	-2208	-0-	590	1	6120	3	Y	47	44	1	21
							52	9							
10	9269	X	5557	-0-	-3712	-0-	499	1	5006	3	Y	47	50	1	18
							52	9							
11	8970	X	3244	-0-	-5726	-0-	299	1	1210	2	Y	31	34	1	15
							1701	3	34	9					
12	9176	X	8057	-0-	-1119	-0-	723	1	7282	2	Y	47	41	1	21
							52	9							

TOTAL GAS PROD: 85,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	1612	X	1293	-0-	-319	-0-	105	1	1171	3	Y	15	16	1	5
							17	9							
02	1344	X	1231	-0-	-113	-0-	98	1	1118	3	Y	14	14	1	5
							15	9							
03	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	101	1	1127	3	Y	14	14	1	5
							15	9							
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	3	Y	15	16	1	4
							17	9							
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	112	1	1099	3	Y	14	12	1	6
							15	9							
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	102	1	1102	3	Y	13	14	1	5
							14	9							
07	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	104	1	1132	3	Y	15	15	1	5
							17	9							
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	3	Y	13	13	1	5
							14	9							
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	111	1	1147	3	Y	14	13	1	6
							15	9							
10	1271	X	1183	-0-	-88	-0-	106	1	1062	3	Y	14	15	1	5
							15	9							
11	1230	X	1115	-0-	-115	-0-	102	1	415	2	Y	13	12	1	6
							584	3	14	9					
12	1302	X	1243	-0-	-59	-0-	111	1	1119	2	Y	12	13	1	5
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 14,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	11004	X	3555	-0-	-7449	-0-	285	1	3176	3	Y	85	93	1	27
							94	9							
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	414	1	4729	3	Y	87	85	1	29
							96	9							
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	390	1	4377	3	Y	89	86	1	32
							98	9							
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	395	1	4462	3	Y	97	100	1	29
							107	9							
05	5797	X	4325	-0-	-1472	-0-	391	1	3835	3	Y	90	80	1	39
							99	9							
06	5610	X	4736	-0-	-874	-0-	391	1	4235	3	Y	100	102	1	37
							110	9							
07	5797	X	4781	-0-	-1016	-0-	392	1	4276	3	Y	103	107	1	33
							113	9							
08	5115	X	4755	-0-	-360	-0-	397	1	4246	3	Y	102	99	1	36
							112	9							
09	4950	X	4600	-0-	-350	-0-	395	1	4095	3	Y	100	92	1	44
							110	9							
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	449	1	4502	3	Y	99	105	1	38
							109	9							
11	4740	X	4714	-0-	-26	-0-	429	1	1738	2	Y	93	86	1	45
							2445	3	102	9					
*12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	425	1	4280	2	Y	93	97	1	41
							102	9							

TOTAL GAS PROD: 56,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

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. (I) GAS LIFT(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	1231	-0-	-1466	-0-	101	1	1122	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	2072	X	1190	-0-	-882	-0-	95	1	1088	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1953	X	1510	-0-	-443	-0-	123	1	1380	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1479	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1242	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	1470	N	763	-0-	-707	-0-	64	1	696	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	101	1	1104	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	104	1	1108	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	98	1	984	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	93	1	379	2	Y	6	5	1			3
							532	3	7	9							
12	1178	N	999	-0-	-179	-0-	90	1	903	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	370	1	4123	3	Y	56	59	1			18
							62	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	302	1	3447	3	Y	51	52	1			17
							56	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	332	1	3719	3	Y	48	48	1			17
							53	9									
04	4410	X	2912	-0-	-1498	-0-	232	1	2624	3	Y	51	53	1			15
							56	9									
05	4557	X	3594	-0-	-963	-0-	327	1	3211	3	Y	51	44	1			22
							56	9									
06	4410	X	3449	-0-	-961	-0-	287	1	3106	3	Y	51	54	1			19
							56	9									
07	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	327	1	3567	3	Y	53	55	1			17
							58	9									
08	4092	X	2781	-0-	-1311	-0-	233	1	2492	3	Y	51	50	1			18
							56	9									
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	326	1	3377	3	Y	50	46	1			22
							55	9									
10	3937	X	3037	-0-	-900	-0-	270	1	2712	3	Y	50	53	1			19
							55	9									
11	3810	X	3160	-0-	-650	-0-	289	1	1171	2	Y	47	43	1			23
							1648	3	52	9							
12	3937	X	1958	-0-	-1979	-0-	172	1	1734	2	Y	47	49	1			21
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 41,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7216

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	496	1	5526	3	Y	108	114	1			35
							119	9									
02	5768	X	5526	-0-	-242	-0-	436	1	4983	3	Y	97	99	1			33
							107	9									
03	6386	X	5795	-0-	-591	-0-	466	1	5224	3	Y	95	94	1			34
							105	9									
04	6180	X	5724	-0-	-456	-0-	457	1	5159	3	Y	98	103	1			29
							108	9									
05	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	554	1	5440	3	Y	97	84	1			42
							107	9									
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	495	1	5357	3	Y	100	105	1			37
							110	9									
07	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	483	1	5268	3	Y	102	106	1			33
							112	9									
08	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	481	1	5142	3	Y	96	95	1			34
							106	9									
09	5970	X	5642	-0-	-328	-0-	489	1	5076	3	Y	70	73	1			31
							77	9									
10	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	496	1	4971	3	Y	69	74	1			26
							76	9									
11	5970	X	5759	-0-	-211	-0-	529	1	2143	2	Y	66	60	1			32
							3014	3	73	9							
*12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	543	1	5470	2	Y	65	68	1			29
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 69,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4525	-0-	-63	-0-	371	1	4126	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
02	4256	X	3974	-0-	-282	-0-	318	1	3632	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
03	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	353	1	3961	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	410	1	4629	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
05	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	408	1	4008	3	Y	22	19	1			10
							24	9									
06	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	361	1	3911	3	Y	22	24	1			8
							24	9									
07	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	361	1	3936	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
08	4743	X	4261	-0-	-482	-0-	362	1	3875	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
09	4590	X	4107	-0-	-483	-0-	359	1	3726	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
10	4433	X	4259	-0-	-174	-0-	384	1	3853	3	Y	20	21	1			8
							22	9									
11	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	385	1	1560	2	Y	18	17	1			9
							2194	3	20	9							
12	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	370	1	3732	2	Y	19	20	1			8
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 51,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	27249	X	23574	-0-	-3675	-0-	1863	1	20747	3	Y	876	927	1			281
							964	9									
02	23044	X	20373	-0-	-2671	-0-	1569	1	17925	3	Y	799	812	1			268
							879	9									
03	25141	X	22256	-0-	-2885	-0-	1737	1	19485	3	Y	940	871	1			337
							1034	9									
04	23250	X	21690	-0-	-1560	-0-	1682	1	18994	3	Y	922	984	1			275
							1014	9									
05	24025	X	17434	-0-	-6591	-0-	1524	1	14958	3	Y	865	766	1			374
							952	9									
06	22800	X	20445	-0-	-2355	-0-	1647	1	17838	3	Y	873	926	1			321
							960	9									
07	22568	X	22447	-0-	-121	-0-	1802	1	19658	3	Y	897	931	1			287
							987	9									
08	22413	X	21882	-0-	-531	-0-	1791	1	19159	3	Y	847	834	1			300
							932	9									
09	21690	X	20104	-0-	-1586	-0-	1697	1	17600	3	Y	734	711	1			323
							807	9									
10	22444	X	20606	-0-	-1838	-0-	1796	1	18004	3	Y	733	777	1			279
							806	9									
11	21720	X	19879	-0-	-1841	-0-	1778	1	7201	2	Y	700	639	1			340
							10130	3	770	9							
12	22444	X	19790	-0-	-2654	-0-	1718	1	17312	2	Y	691	725	1			306
							760	9									

TOTAL GAS PROD: 250,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,877

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88598	X	53475	-0-	-35123	-0-	525	1	48953	2	N	3634	3571	1			183
							3997	9									
02	80024	X	52722	-0-	-27302	-0-	525	1	48326	2	N	3519	3385	1			317
							3871	9									
03	88598	X	53759	-0-	-34839	-0-	525	1	49495	2	N	3399	3416	1			300
							3739	9									
04	85740	X	47177	-0-	-38563	-0-	375	1	43476	2	N	3024	3047	1			277
							3326	9									
05	88598	X	44485	-0-	-44113	-0-	375	1	41319	2	N	2537	2446	1			368
							2791	9									
06	85740	X	43736	-0-	-42004	-0-	360	1	40847	2	N	2299	2295	1			372
							2529	9									
07	88598	X	44621	-0-	-43977	-0-	360	1	41916	2	N	2132	2311	1			193
							2345	9									
08	88598	X	42509	-0-	-46089	-0-	360	1	40064	2	Y	1895	1963	1			125
							2085	9									
09	47190	X	37605	-0-	-9585	-0-	300	1	35654	2	Y	1501	1440	1			186
							1651	9									
10	45198	X	23240	-0-	-21958	-0-	300	1	21877	2	Y	966	1041	1			111
							1063	9									
11	43740	X	38040	-0-	-5700	-0-	285	1	36303	2	Y	1320	1355	1			76
							1452	9									
12	44609	X	43918	-0-	-691	-0-	285	1	42029	2	Y	1458	1407	1			127
							1604	9									

TOTAL GAS PROD: 525,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,684

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38204	X	38204	-0-	-0-	-0-	525	1	36807	2	N	793	746	1			47
							872	9									
04	79170	X	68995	-0-	-10175	-0-	375	1	66985	2	N	1486	1285	1			248
							1635	9									
05	81809	X	72297	-0-	-9512	-0-	375	1	70076	2	N	1678	1631	1			295
							1846	9									
06	79170	X	63239	-0-	-15931	-0-	360	1	61182	2	N	1543	1451	1			387
							1697	9									
07	81809	X	55788	-0-	-26021	-0-	360	1	53941	2	N	1352	1452	1			287
							1487	9									
08	81809	X	52765	-0-	-29044	-0-	360	1	51350	2	Y	959	1089	1			157
							1055	9									
09	79170	X	45314	-0-	-33856	-0-	360	1	43990	2	Y	876	915	1			118
							964	9									
10	72292	X	43732	-0-	-28560	-0-	360	1	42007	2	Y	1241	1229	1			130
							1365	9									
11	63240	X	39106	-0-	-24134	-0-	345	1	37660	2	Y	1001	1071	1			60
							1101	9									
12	55800	X	38169	-0-	-17631	-0-	345	1	36735	2	Y	990	963	1			87
							1089	9									

TOTAL GAS PROD: 517,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,919

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92938	X	53219	-0-	-39719	-0-	300	1	51692	2	N	1115	907	1			208
							1227	9									
08	95239	X	95239	-0-	-0-	-0-	300	1	92543	2	N	2178	2176	1			210
							2396	9									
09	89940	X	89531	-0-	-409	-0-	300	1	87236	2	N	1814	1809	1			215
							1995	9									
10	92938	X	82586	-0-	-10352	-0-	300	1	80177	2	N	1917	1822	1			310
							2109	9									
11	89940	X	81951	-0-	-7989	-0-	360	1	79582	2	N	1826	1674	1			462
							2009	9									
12	92938	X	81729	-0-	-11209	-0-	360	1	79426	2	N	1766	1836	1			392
							1943	9									

TOTAL GAS PROD: 484,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,616

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		8747	-0-	8747	8747	90	1	8439	2	N	198					198
							218	9									
10	62516	X	53769	-0-	-8747	-0-	300	1	52296	2	N	1066	1074	1			190
							1173	9									
11	90900	X	88343	-0-	-2557	-0-	360	1	86022	2	N	1783	1630	1			343
							1961	9									
12	93930	X	83414	-0-	-10516	-0-	360	1	81164	2	N	1718	2034	1			27
							1890	9									

TOTAL GAS PROD: 234,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,765

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BUENAS ARENAS, LLC 106344
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9678 - 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	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

01	22289	X	20376	-0-	-1913	-0-	1723	1	18258	3	Y	359	326	1			100
							395	9									
02	19432	X	17461	-0-	-1971	-0-	1155	1	15931	3	Y	341	381	1			60
							375	9									
03	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	1179	1	19496	3	Y	386	338	1			108
							425	9									
04	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	1501	1	19514	3	Y	311	393	1			26
							342	9									
05	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	3376	1	17009	3	Y	353	296	1			83
							388	9									
06	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	1511	1	18645	3	Y	376	338	1			121
							414	9									
07	22072	X	20509	-0-	-1563	-0-	1550	1	18618	3	Y	310	368	1			63
							341	9									
08	22072	X	17997	-0-	-4075	-0-	1422	1	16246	3	Y	299	297	1			65
							329	9									
09	21360	X	8259	-0-	-13101	-0-	756	1	7342	3	Y	146	191	1			20
							161	9									
10	21266	X	662	-0-	-20604	-0-	80	1	564	3	Y	16	28	1			8
							18	9									
11	20580	X	1571	-0-	-19009	-0-	192	1	1346	3	Y	30	29	1			9
							33	9									
12	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 170,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,927

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	17360	X	15941	-0-	-1419	-0-	1346 332	1 9	14263	3	Y	302	273	1			84
02	15680	X	14699	-0-	-981	-0-	973 295	1 9	13431	3	Y	268	304	1			48
03	17205	X	15501	-0-	-1704	-0-	864 341	1 9	14296	3	Y	310	272	1			86
04	15960	X	13699	-0-	-2261	-0-	959 278	1 9	12462	3	Y	253	320	1			19
05	16492	X	14463	-0-	-2029	-0-	2348 284	1 9	11831	3	Y	258	218	1			59
06	15750	X	13838	-0-	-1912	-0-	1014 314	1 9	12510	3	Y	285	254	1			90
07	16275	X	14432	-0-	-1843	-0-	1087 286	1 9	13059	3	Y	260	300	1			50
08	15500	X	12391	-0-	-3109	-0-	978 242	1 9	11171	3	Y	220	223	1			47
09	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	1408 288	1 9	13693	3	Y	262	282	1			27
10	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	1969 395	1 9	13828	3	Y	359	301	1			85
11	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	2019 385	1 9	14073	3	Y	350	333	1			102
12	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 163,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,127

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, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 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-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 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	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	773	1	2193	2	N	-0-					112
02	3164	X	2583	-0-	-581	-0-	665	1	1918	2	N	-0-					112
03	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	798	1	1955	2	N	63					175
							69	9									
04	3180	X	2610	-0-	-570	-0-	736	1	1853	2	N	19					194
							21	9									
05	3286	X	2574	-0-	-712	-0-	671	1	1903	2	N	-0-					194
06	2880	X	2330	-0-	-550	-0-	597	1	1733	2	N	-0-	176	1			18
07	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	677	1	1950	2	N	-0-					18
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	974	1	1888	2	N	21					39
							23	9									
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	876	1	1851	2	N	12					51
							13	9									
10	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	717	1	1703	2	N	11					62
							12	9									
11	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	782	1	1616	2	N	6					68
							7	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 28,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-3874	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1	-0-	-2491	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1	-0-	-1859	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	X	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	#	5816	-0-	-570	-0-	1516	1	4300	2	Y	-0-					212
02	5768	#	5207	-0-	-561	-0-	1341	1	3866	2	Y	-0-					212
03	6063	R	6063	-0-	-0-	-0-	1758	1	4305	2	Y	-0-					212
04	5640	#	5531	-0-	-109	-0-	1573	1	3958	2	Y	-0-					212
05	5828	#	5671	-0-	-157	-0-	1479	1	4192	2	Y	-0-					212
06	5880	#	5338	-0-	-542	-0-	1368	1	3970	2	Y	-0-					212
07	6076	#	5535	-0-	-541	-0-	1426	1	4109	2	Y	-0-					212
08	6089	R	6089	-0-	-0-	-0-	2073	1	4016	2	Y	-0-					212
09	5710	R	5710	-0-	-0-	-0-	1834	1	3876	2	Y	-0-					212
10	5705	R	5705	-0-	-0-	-0-	1679	1	3989	2	Y	34	179	1			67
							37	9									
11	5880	#	5341	-0-	-539	-0-	1734	1	3582	2	Y	23					90
							25	9									
12	6076	#	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 62,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2132	-0-	-6889	-0-	2088	3	44	9	Y	40	42	1			13
02	1903	R	1903	-0-	-0-	-0-	1863	3	40	9	Y	36	37	1			12
03	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1981	3	41	9	Y	37	36	1			13
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2020	3	41	9	Y	37	39	1			11
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2100	3	41	9	Y	37	32	1			16
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	3	41	9	Y	37	39	1			14
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2115	3	42	9	Y	38	40	1			12
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2024	3	41	9	Y	37	36	1			13
09	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1851	3	40	9	Y	36	33	1			16
10	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	1899	3	40	9	Y	36	38	1			14
11	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	769	2	1081	3	Y	33	31	1			16
							36	9									
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37	9	Y	34	35	1			15

TOTAL GAS PROD: 24,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	322	1	1032	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	N	804	-0-	-288	-0-	287	1	515	2	Y	2					2
							2	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	488	1	737	2	Y	7	3	1			6
							8	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	513	1	818	2	Y	1					7
							1	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	417	1	700	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	368	1	842	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	379	1	735	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	1116	N	825	-0-	-291	-0-	290	1	534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	571	1	586	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1116	N	913	-0-	-203	-0-	211	1	701	2	Y	1					2
							1	9									
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	356	1	760	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	1209	N	965	-0-	-244	-0-	299	1	665	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		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, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 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	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	320	1	3393	3	N	56	51	1			18
							62	9									
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	224	1	3094	3	N	42	50	1			10
							46	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	205	1	3396	3	N	61	52	1			19
							67	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	252	1	3270	3	N	38	52	1			5
							42	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	590	1	2973	3	N	21	19	1			7
							23	9									
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	246	1	3030	3	N	66	53	1			20
							73	9									
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	262	1	3153	3	N	36	47	1			9
							40	9									
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	297	1	3391	3	N	42	40	1			11
							46	9									
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	330	1	3217	3	N	65	67	1			9
							72	9									
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	454	1	3186	3	N	99	83	1			25
							109	9									
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	421	1	2930	3	N	83	81	1			27
							91	9									
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 39,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	475	1	1946	2	Y	43					149
							47	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	448	1	1763	2	Y	31					180
							34	9									
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	482	1	2296	2	Y	39	165	1			54
							43	9									
04	3000	N	3106	-0-	106	106	467	1	2598	2	Y	37					91
							41	9									
05	3007	N	2901	-0-	-106	-0-	485	1	2384	2	Y	29					120
							32	9									
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	471	1	2160	2	Y	26					146
							29	9									
07	2680		2680	-0-	-0-	-0-	495	1	2154	2	Y	28	127	1			47
							31	9									
08	2601		2601	-0-	-0-	-0-	409	1	2192	2	Y	-0-					47
09	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	332	1	1784	2	Y	-0-					47
10	2492		2492	-0-	-0-	-0-	331	1	2161	2	Y	-0-					47
11	2448		2448	-0-	-0-	-0-	335	1	2113	2	Y	-0-					47
*12	2612		2612	-0-	-0-	-0-	370	1	2242	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 31,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	232	1	550	2	N	-0-					-0-
							1	5									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	180	1	421	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	277	1	573	2	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	280	1	596	2	N	-0-					-0-
							110	5									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	349	1	466	2	N	-0-					-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	220	1	477	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	410	-0-	-613	-0-	157	1	247	2	N	-0-					-0-
							6	5									
08	806	N	498	-0-	-308	-0-	202	1	285	2	N	-0-					-0-
							11	5									
09	690	N	524	-0-	-166	-0-	186	1	312	2	N	-0-					-0-
							26	5									
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	77	1	201	2	N	-0-					-0-
							24	5									
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	247	1	129	5	N	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	189	1	314	2	N	-0-					-0-
							138	5									

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 81 WELL #: 18 RRCID -> 150048 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7004 - 7018

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

DCRC - SEC. 261 WELL #: 2 RRCID -> 173322 COMPL. DATE 02/00/1999 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7055 - 7096

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

RUTHIE H. (WILCOX) //CONT.// 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					30
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					30
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					30
							1	5									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					30
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					30
							1	5									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					30
							4	5									

TOTAL GAS PROD: 81 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	338	X	338	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	12	1	396	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	10	1	327	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	7	1	193	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	330	N	48	-0-	-282	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	10354	X	9184	-0-	-1170	-0-	269	1	8538	3	Y	343	334	1			143
							377	9									
02	8988	X	7546	-0-	-1442	-0-	209	1	7012	3	Y	295	336	1			102
							325	9									
03	9703	X	8518	-0-	-1185	-0-	250	1	7961	3	Y	279	251	1			130
							307	9									
04	9180	X	8973	-0-	-207	-0-	318	1	8363	3	Y	265	293	1			102
							292	9									
05	9176	X	9009	-0-	-167	-0-	644	1	8062	3	Y	275	268	1			109
							303	9									
06	8880	X	8352	-0-	-528	-0-	538	1	7535	3	Y	254	272	1			91
							279	9									
07	9269	X	8575	-0-	-694	-0-	281	1	7951	3	Y	312	313	1			90
							343	9									
08	9021	X	8249	-0-	-772	-0-	134	1	7825	3	Y	264	326	1			28
							290	9									
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	139	1	9524	3	Y	259	268	1			19
							285	9									
10	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	187	1	13078	3	Y	297	273	1			43
							327	9									
11	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	148	1	10687	3	Y	327	324	1			46
							360	9									
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 103,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,170

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
06	0		23825	-0-	23825	23825	1563	1	21878	3	N	349	264	1			85
							384	9									
07	0		131847	-0-	131847	155672	4375	1	123567	3	N	3550	2847	1			788
							3905	9									
*08	496947	X	341275	-0-	-155672	-0-	5583	1	327951	3	N	7037	7304	1			521
							7741	9									
*09	357240	X	334078	-0-	-23162	-0-	4679	1	320740	3	N	7872	7944	1			449
							8659	9									
10	369148	X	359737	-0-	-9411	-0-	4927	1	345703	3	N	8279	7652	1			1076
							9107	9									
11	357240	X	351025	-0-	-6215	-0-	4670	1	336820	3	N	8668	8635	1			1109
							9535	9									
12	369148	X	NO RPT	-0-	-369148	-0-					N	NO RPT					1109

TOTAL GAS PROD: 1,541,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,755

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12641	X	12641	-0-	-0-		-0-		383	1	12179	3	Y	72	60	1			20
									79	9									
02	9388	X	9388	-0-	-0-		-0-		269	1	9064	3	Y	50	58	1			12
									55	9									
03	11005	X	10273	-0-	-732		-0-		311	1	9896	3	Y	60	50	1			22
									66	9									
04	10800	X	10232	-0-	-568		-0-		374	1	9813	3	Y	41	49	1			14
									45	9									
05	11160	X	8569	-0-	-2591		-0-		631	1	7884	3	Y	49	48	1			15
									54	9									
06	10800	X	8386	-0-	-2414		-0-		555	1	7777	3	Y	49	52	1			12
									54	9									
07	10571	X	9048	-0-	-1523		-0-		307	1	8675	3	Y	60	60	1			12
									66	9									
08	10571	X	8718	-0-	-1853		-0-		145	1	8518	3	Y	50	62	1			-0-
									55	9									
09	10230	X	8753	-0-	-1477		-0-		125	1	8577	3	Y	46	46	1			-0-
									51	9									
10	9052	X	9045	-0-	-7		-0-		126	1	8873	3	Y	42	39	1			3
									46	9									
11	10669	X	10669	-0-	-0-		-0-		145	1	10482	3	Y	38	38	1			3
									42	9									
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 105,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7676 - 7905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72757	X	65158	-0-	-7599		-0-		1957	1	62137	3	Y	967	919	1			387
									1064	9									
02	63896	X	55422	-0-	-8474		-0-		1573	1	52938	3	Y	828	938	1			277
									911	9									
03	69068	X	66009	-0-	-3059		-0-		1976	1	62958	3	Y	977	835	1			419
									1075	9									
04	66480	X	59674	-0-	-6806		-0-		2152	1	56545	3	Y	888	978	1			329
									977	9									
05	81770	X	81770	-0-	-0-		-0-		5989	1	74923	3	Y	780	799	1			310
									858	9									
06	69968	X	69968	-0-	-0-		-0-		4619	1	64637	3	Y	647	724	1			233
									712	9									
07	66259	X	66259	-0-	-0-		-0-		2236	1	63140	3	Y	803	811	1			225
									883	9									
08	81778	X	60617	-0-	-21161		-0-		1003	1	58932	3	Y	620	788	1			57
									682	9									
09	79140	X	51087	-0-	-28053		-0-		727	1	49796	3	Y	513	539	1			31
									564	9									
10	81778	X	48838	-0-	-32940		-0-		678	1	47565	3	Y	541	501	1			71
									595	9									
11	69960	X	45201	-0-	-24759		-0-		611	1	44038	3	Y	502	507	1			66
									552	9									
12	66247	X	NO RPT	-0-	-66247		-0-						Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 670,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,066

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
FLORES SEABURY WELL #: RRCID -> 271329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9036 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					117
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					117
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					117
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					117
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					117
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					117
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 3,000 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.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-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.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-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	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2078	-0-	-30 B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2060	-0-	-17 B	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2068	-0-	-9 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2000	-0-	-10 B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1880	-0-	-130 B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1867	-0-	-210 B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		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-

FORDYCE OIL & GAS 275677
GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	858	-0-	858	1680	858	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1019	-0-	1019	2699	1019	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1197	-0-	1197	3896	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 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

	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	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
09	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2152	R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*11	2160	#	1959	-0-	-201	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2325	#	2053	-0-	-272	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,942 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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	248 19	1 9	1412	2	Y	17	17	1			9
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	288 14	1 9	1109	2	Y	13	16	1			6
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	391 17	1 9	1195	2	Y	15	16	1			5
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	408 14	1 9	1226	2	Y	13	8	1			10
05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	251 12	1 9	807	2	Y	11	15	1			6
06	INC G-10		1215	-0-	1215	1215	294 11	1 9	910	2	Y	10	12	1			4
07	INC G-10		1203	-0-	1203	2418	295 10	1 9	898	2	Y	9	7	1			6
08	600	N	1549	-0-	949	3367	359 12	1 9	1178	2	Y	11	7	1			10
09	3000	N	1583	-0-	-1417	1950	375 13	1 9	1195	2	Y	12	17	1			5
10	3100	N	1452	-0-	-1648	302	93 15	1 9	1344	2	Y	14	17	1			2
11	1684	N	1382	-0-	-302	-0-	92 15	1 9	1275	2	Y	14	8	1			8
12	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	94 19	1 9	1276	2	Y	17	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

01	10416	X	9354	-0-	-1062	-0-	634	1	8665	2	Y	50					236
							55	9									
02	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	1144	1	8206	2	Y	55	189	1			102
							61	9									
03	10323	X	10321	-0-	-2	-0-	1731	1	8526	2	Y	58					160
							64	9									
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	1722	1	8252	2	Y	49					209
							54	9									
05	10416	X	9661	-0-	-755	-0-	1644	1	7938	2	Y	72					281
							79	9									
06	INC G-10		9882	-0-	9882	9882	1745	1	8101	2	Y	33					314
							36	9									
07	INC G-10		10301	-0-	10301	20183	1791	1	8452	2	Y	53	196	1			171
							58	9									
08	30389	X	10206	-0-	-20183	-0-	1650	1	8501	2	Y	50					221
							55	9									
09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	2251	1	7120	2	Y	48					269
							53	9									
10	10168	X	8322	-0-	-1846	-0-	507	1	7759	2	Y	51	191	1			129
							56	9									
11	9840	X	7883	-0-	-1957	-0-	542	1	7280	2	Y	55					184
							61	9									
12	10199	X	8026	-0-	-2173	-0-	557	1	7406	2	Y	57					241
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 112,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	533	1	3041	2	N	16					63
							18	9									
02	4984	X	3115	-0-	-1869	-0-	636	1	2451	2	N	25					88
							28	9									
03	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	1307	1	3992	2	N	-0-					88
04	5610	X	3979	-0-	-1631	-0-	989	1	2975	2	N	14					102
							15	9									
05	5797	X	3466	-0-	-2331	-0-	822	1	2641	2	N	3					105
							3	9									
06	5130	X	3239	-0-	-1891	-0-	786	1	2439	2	N	13					118
							14	9									
07	5301	X	3324	-0-	-1977	-0-	820	1	2504	2	N	-0-					118
08	5301	X	3184	-0-	-2117	-0-	737	1	2415	2	N	29					147
							32	9									
09	3990	X	2623	-0-	-1367	-0-	627	1	1995	2	N	1					148
							1	9									
10	3472	X	2191	-0-	-1281	-0-	140	1	2032	2	N	17					165
							19	9									
11	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	195	1	2707	2	N	20					185
							22	9									
*12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	237	1	3231	2	N	8					193
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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	13609	X	13037	-0-	-572	-0-	1942	1	11059	2	Y	33	62	1			55
							36	9									
02	12180	X	11977	-0-	-203	-0-	2448	1	9421	2	Y	98	61	1			92
							108	9									
03	13516	X	12936	-0-	-580	-0-	3180	1	9714	2	Y	38	60	1			70
							42	9									
04	13080	X	12318	-0-	-762	-0-	3062	1	9205	2	Y	46	57	1			59
							51	9									
05	13516	X	12708	-0-	-808	-0-	3006	1	9665	2	Y	34					93
							37	9									
06	INC G-10		12753	-0-	12753	12753	3102	1	9625	2	Y	24	54	1			63
							26	9									
07	INC G-10		12930	-0-	12930	25683	3190	1	9740	2	Y	-0-					63
08	38733	X	13050	-0-	-25683	-0-	3036	1	9960	2	Y	49	54	1			58
							54	9									
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	2869	1	9140	2	Y	25	60	1			23
							28	9									
10	13020	X	10453	-0-	-2567	-0-	670	1	9729	2	Y	49					72
							54	9									
11	12600	X	10311	-0-	-2289	-0-	690	1	9580	2	Y	37	57	1			52
							41	9									
12	13020	X	10372	-0-	-2648	-0-	708	1	9639	2	Y	23	58	1			17
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 144,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	321	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	64	1	245	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	70	1	214	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	55	1	163	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	69	1	221	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	INC G-10		435	-0-	435	435	105	1	327	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	INC G-10		432	-0-	432	867	106	1	323	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	600	N	409	-0-	-191	676	94	1	312	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1028	N	352	-0-	-676	-0-	84	1	266	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	20	1	284	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	2041	2	Y	27	18	1			13
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

01	T. A.		270	-0-	270	1072	40	1	228	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1072	X	-0-	-0-	-1072	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 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	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	1823	1	10385	2	Y	130	103	1			69
						143	9									
02	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	2146	1	8262	2	Y	100	121	1			48
						110	9									
03	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	2583	1	7893	2	Y	98	113	1			33
						108	9									
04	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	1777	1	5343	2	Y	86	52	1			67
						95	9									
05	6758 X	6132	-0-	-626	-0-	1439	1	4628	2	Y	59	92	1			34
						65	9									
06	INC G-10	5082	-0-	5082	5082	1228	1	3808	2	Y	42	61	1			15
						46	9									
07	INC G-10	5794	-0-	5794	10876	1419	1	4329	2	Y	42	30	1			27
						46	9									
08	INC G-10	7457	-0-	7457	18333	1728	1	5671	2	Y	53	34	1			46
						58	9									
09	INC G-10	12076	-0-	12076	30409	2861	1	9115	2	Y	91	102	1			35
						100	9									
10	INC G-10	10209	-0-	10209	40618	651	1	9451	2	Y	97	119	1			13
						107	9									
11	INC G-10	9606	-0-	9606	50224	638	1	8856	2	Y	102	57	1			58
						112	9									
*12	59677 X	9453	-0-	-50224	-0-	639	1	8691	2	Y	112	115	1			55
						123	9									

TOTAL GAS PROD: 106,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 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 (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 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-

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	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	155	1	886	2	N	-0-					134
02	924	X	854	-0-	-70	-0-	176	1	678	2	N	-0-					134
03	1023	X	864	-0-	-159	-0-	213	1	651	2	N	-0-					134
04	1020	X	757	-0-	-263	-0-	189	1	568	2	N	-0-					134
05	1054	X	790	-0-	-264	-0-	187	1	603	2	N	-0-					134
06	1020	X	959	-0-	-61	-0-	234	1	725	2	N	-0-					134
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	247	1	754	2	N	-0-					134
08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	211	1	691	2	N	-0-					134
09	960	X	758	-0-	-202	-0-	181	1	577	2	N	-0-					134
10	992	X	673	-0-	-319	-0-	43	1	630	2	N	-0-					134
11	960	X	726	-0-	-234	-0-	49	1	677	2	N	-0-					134
12	992	X	714	-0-	-278	-0-	49	1	665	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 10,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

01	11594	X	10602	-0-	-992	-0-	1583	1	9012	2	N	6	195	1			26
							7	9									
02	10472	X	9279	-0-	-1193	-0-	1876	1	7223	2	N	164					190
							180	9									
03	10912	X	8992	-0-	-1920	-0-	2207	1	6742	2	N	39	193	1			36
							43	9									
04	10560	X	7741	-0-	-2819	-0-	1927	1	5791	2	N	21					57
							23	9									
05	10602	X	9334	-0-	-1268	-0-	2187	1	7035	2	N	102					159
							112	9									
06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	2631	1	8164	2	N	134	194	1			99
							147	9									
07	10261	X	8315	-0-	-1946	-0-	2034	1	6206	2	N	68					167
							75	9									
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	2312	1	7586	2	N	78					245
							86	9									
09	10950	X	7555	-0-	-3395	-0-	1804	1	5751	2	N	-0-	194	1			51
10	11315	X	7560	-0-	-3755	-0-	487	1	7073	2	N	-0-					51
11	10950	X	7760	-0-	-3190	-0-	509	1	7068	2	N	166	194	1			23
							183	9									
12	9982	X	7620	-0-	-2362	-0-	514	1	6995	2	N	101					124
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 105,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 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	1736	X	1303	-0-	-433	-0-	214 8	1 9	1081	2	N	7					139
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	409 44	1 9	1557	2	N	40					179
03	2108	X	1701	-0-	-407	-0-	435	1	1266	2	N	-0-					179
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	415	1	1173	2	N	-0-					179
05	2232	X	1818	-0-	-414	-0-	471 3	1 9	1344	2	N	3					182
06	2160	X	1547	-0-	-613	-0-	423 8	1 9	1116	2	N	7					189
07	2232	X	1595	-0-	-637	-0-	443 7	1 9	1145	2	N	6					195
08	1829	X	1527	-0-	-302	-0-	393 8	1 9	1126	2	N	7					202
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	599 8	1 9	1413	2	N	7					209
10	1829	X	1360	-0-	-469	-0-	144 6	1 9	1210	2	N	5	194	1			20
11	1560	X	991	-0-	-569	-0-	112 6	1 9	873	2	N	5					25
*12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	284 19	1 9	2474	2	N	17					42

TOTAL GAS PROD: 20,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

01	4805	X	4385	-0-	-420	-0-	698	1	3518	2	N	154	194	1			162
							169	9									
02	4536	X	3969	-0-	-567	-0-	804	1	3059	2	N	96	193	1			65
							106	9									
03	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	1057	1	3069	2	N	92					157
							101	9									
04	4860	X	3681	-0-	-1179	-0-	932	1	2628	2	N	110	193	1			74
							121	9									
05	4557	X	3205	-0-	-1352	-0-	807	1	2303	2	N	86					160
							95	9									
06	4260	X	2412	-0-	-1848	-0-	635	1	1674	2	N	94					254
							103	9									
07	4402	X	1956	-0-	-2446	-0-	518	1	1341	2	N	88	188	1			154
							97	9									
08	4216	X	1357	-0-	-2859	-0-	318	1	915	2	N	113					267
							124	9									
09	3690	X	1224	-0-	-2466	-0-	331	1	780	2	N	103	191	1			179
							113	9									
10	3193	X	1625	-0-	-1568	-0-	159	1	1334	2	N	120	195	1			104
							132	9									
11	2400	X	2111	-0-	-289	-0-	232	1	1810	2	N	63					167
							69	9									
*12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	196	1	1701	2	N	104					271
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 32,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

OLIPHINT WELL #: 1 RRCID -> 230922 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5924 - 6030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 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 (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 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	279	N	64	-0-	-215	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	156	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	14	1	134	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	113	1	1759	3	Y	182	159	1	23
							200	9							
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	94	1	1355	3	Y	164	127	1	60
							180	9							
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	83	1	1012	3	Y	126	147	1	39
							139	9							
07	2139	X	584	-0-	-1555	-0-	44	1	450	3	Y	82	97	1	24
							90	9							
08	2139	X	582	-0-	-1557	-0-	48	1	479	3	Y	50	56	1	18
							55	9							
09	2070	X	463	-0-	-1607	-0-	37	1	389	3	Y	34	42	1	10
							37	9							
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	38	1	337	3	Y	151	124	1	37
							166	9							
11	570	N	147	-0-	-423	-0-	11	1	113	3	Y	21	41	1	17
							23	9							
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	390	3	Y	37	32	1	22
							41	9							

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

01	8153	X	5618	-0-	-2535	-0-	371	1	5247	3	Y	-0-	3	1	1
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	506	1	7260	3	Y	279	234	1	46
							307	9							
03	8153	X	5901	-0-	-2252	-0-	355	1	5284	3	Y	238	215	1	69
							262	9							
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	375	1	6148	3	Y	188	225	1	32
							207	9							
05	8525	X	5912	-0-	-2613	-0-	351	1	5351	3	Y	191	151	1	72
							210	9							
06	8250	X	5843	-0-	-2407	-0-	412	1	5311	3	Y	109	143	1	38
							120	9							
07	8525	X	5533	-0-	-2992	-0-	457	1	5003	3	Y	66	83	1	21
							73	9							
08	6944	X	5114	-0-	-1830	-0-	435	1	4583	3	Y	87	81	1	27
							96	9							
09	6720	X	3998	-0-	-2722	-0-	322	1	3548	3	Y	116	117	1	26
							128	9							
10	6045	X	5043	-0-	-1002	-0-	438	1	4418	3	Y	170	152	1	44
							187	9							
11	5850	X	4435	-0-	-1415	-0-	378	1	4057	3	Y	-0-	31	1	13
12	5518	X	4957	-0-	-561	-0-	391	1	4516	3	Y	45	34	1	24
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 67,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 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	3875	X	3231	-0-	-644	-0-	211	1	3020	3	Y	-0-	3	1			1
02	4452	X	2699	-0-	-1753	-0-	175	1	2476	3	Y	44	38	1			7
							48	9									
03	4929	X	1419	-0-	-3510	-0-	89	1	1300	3	Y	27	26	1			8
							30	9									
04	3600	X	2120	-0-	-1480	-0-	121	1	1848	3	Y	137	127	1			18
							151	9									
05	3720	X	1770	-0-	-1950	-0-	107	1	1518	3	Y	132	102	1			48
							145	9									
06	3120	X	1615	-0-	-1505	-0-	115	1	1364	3	Y	124	136	1			36
							136	9									
07	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	210	1	2034	3	Y	157	154	1			39
							173	9									
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	261	1	2565	3	Y	352	295	1			96
							387	9									
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	264	1	2724	3	Y	315	336	1			75
							347	9									
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	208	1	1955	3	Y	267	264	1			78
							294	9									
11	2250	X	1939	-0-	-311	-0-	192	1	1729	3	Y	16	66	1			28
							18	9									
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	17	1			11

TOTAL GAS PROD: 26,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 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	4030	X	1952	-0-	-2078	-0-	127	1	1797	3	Y	25	27	1			11
							28	9									
02	3640	X	1452	-0-	-2188	-0-	94	1	1289	3	Y	63	62	1			12
							69	9									
03	3410	X	1379	-0-	-2031	-0-	86	1	1216	3	Y	70	62	1			20
							77	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	189	1	2999	3	Y	89	95	1			14
							98	9									
05	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	168	1	2477	3	Y	86	68	1			32
							95	9									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	230	1	2914	3	Y	128	127	1			33
							141	9									
07	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	225	1	2394	3	Y	55	70	1			18
							61	9									
08	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	196	1	2026	3	Y	27	34	1			11
							30	9									
09	3000	X	1647	-0-	-1353	-0-	138	1	1490	3	Y	17	23	1			5
							19	9									
10	3410	X	1106	-0-	-2304	-0-	100	1	992	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
11	3300	X	1284	-0-	-2016	-0-	103	1	1157	3	Y	22	18	1			8
							24	9									
12	2666	X	1077	-0-	-1589	-0-	94	1	983	3	Y	-0-	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 24,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1768	-0-	-1363	-0-	114	1	1575	3	Y	72	61	1			26
							79	9									
02	2828	X	1381	-0-	-1447	-0-	90	1	1243	3	Y	44	59	1			11
							48	9									
03	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	141	1	2012	3	Y	84	72	1			23
							92	9									
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	129	1	2034	3	Y	-0-	20	1			3
05	2232	X	1180	-0-	-1052	-0-	76	1	1104	3	Y	-0-	2	1			1
06	2160	N	1873	-0-	-287	-0-	140	1	1733	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	239	1	2491	3	Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	161	1	1632	3	Y	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	219	1	2325	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3242	-0-	142	142	303	1	2939	3	Y	-0-					-0-
11	2690	N	2548	-0-	-142	-0-	212	1	2336	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3673	-0-	573	573	304	1	3369	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	75	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	74	1	1028	3	Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	71	1	1013	3	Y	24	16	1			8
							26	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	934	3	Y	83	72	1			19
							91	9									
07	1178	N	838	-0-	-340	-0-	66	1	676	3	Y	87	85	1			21
							96	9									
08	1116	N	730	-0-	-386	-0-	62	1	617	3	Y	46	51	1			16
							51	9									
09	1110	N	907	-0-	-203	-0-	75	1	778	3	Y	49	53	1			12
							54	9									
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	85	1	729	3	Y	23	27	1			8
							25	9									
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	81	1	812	3	Y	115	86	1			37
							127	9									
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	80	1	813	3	Y	60	58	1			39
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 12,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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. GAS LIFT (I)(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-	195	1	2932	3	Y	7					32
							8	9									
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	200	1	3002	3	Y	5					37
							6	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	251	1	3872	3	Y	18					55
							20	9									
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	223	1	3808	3	Y	5					60
							6	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	201	1	3234	3	Y	5					65
							6	9									
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	237	1	3214	3	Y	11					76
							12	9									
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	277	1	3151	3	Y	4	60	1			20
							4	9									
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	299	1	3263	3	Y	4					24
							4	9									
09	3300	X	2904	-0-	-396	-0-	235	1	2666	3	Y	3					27
							3	9									
10	3565	X	1915	-0-	-1650	-0-	164	1	1743	3	Y	7					34
							8	9									
11	3450	X	1376	-0-	-2074	-0-	106	1	1266	3	Y	4					38
							4	9									
12	3565	X	640	-0-	-2925	-0-	43	1	587	3	Y	9					47
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 35,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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. GAS LIFT (I)(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	1713	-0-	-6037	-0-	106	1	1601	3	Y	5					59
							6	9									
02	7000	X	1906	-0-	-5094	-0-	119	1	1778	3	Y	8					67
							9	9									
03	5890	X	5454	-0-	-436	-0-	331	1	5111	3	Y	11					78
							12	9									
04	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	919	1	15724	3	Y	51					129
							56	9									
05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	730	1	11754	3	Y	17					146
							19	9									
06	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	800	1	10832	3	Y	19					165
							21	9									
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	350	1	3984	3	Y	3	126	1			42
							3	9									
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	682	1	7458	3	Y	8					50
							9	9									
09	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	1514	1	17154	3	Y	21					71
							23	9									
10	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	858	1	9115	3	Y	22					93
							24	9									
11	8100	X	8015	-0-	-85	-0-	618	1	7383	3	Y	13					106
							14	9									
12	8370	X	3084	-0-	-5286	-0-	211	1	2845	3	Y	25					131
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 102,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	9610	X	8710	-0-	-900	-0-	300	1	8205	2	Y	186	117	1			159
							205	9									
02	8680	X	7703	-0-	-977	-0-	278	1	7251	2	Y	158	177	1			140
							174	9									
03	9269	X	8449	-0-	-820	-0-	315	1	7948	2	Y	169	178	1			131
							186	9									
04	8970	X	5325	-0-	-3645	-0-	228	1	4958	2	Y	126	58	1			199
							139	9									
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	366	1	8486	2	Y	151	181	1			169
							166	9									
06	8430	X	8268	-0-	-162	-0-	327	1	7795	2	Y	133	180	1			122
							146	9									
07	8525	X	7145	-0-	-1380	-0-	351	1	6676	2	Y	107	60	1			169
							118	9									
08	9021	X	9015	-0-	-6	-0-	471	1	8432	2	Y	102	118	1			153
							112	9									
09	8730	X	7310	-0-	-1420	-0-	393	1	6811	2	Y	96	60	1			189
							106	9									
10	8990	X	7755	-0-	-1235	-0-	376	1	7261	2	Y	107	179	1			117
							118	9									
11	8700	X	8527	-0-	-173	-0-	414	1	7973	2	Y	127	122	1			122
							140	9									
12	8990	X	6634	-0-	-2356	-0-	325	1	6173	2	Y	124	122	1			124
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 93,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	179	1	1017	2	Y	44	48	1			86
							48	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	405	1	1556	2	Y	70	45	1			111
							77	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	453	1	1384	2	Y	3					114
							3	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	449	1	1354	2	Y	73	56	1			131
							80	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	411	1	1322	2	Y	36	57	1			110
							40	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	412	1	1278	2	Y	46	54	1			102
							51	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	422	1	1288	2	Y	55					157
							61	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	401	1	1319	2	Y	2	55	1			104
							2	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	402	1	1280	2	Y	48					152
							53	9									
10	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	97	1	1405	2	Y	25	58	1			119
							28	9									
*11	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	99	1	1374	2	Y	64	60	1			123
							70	9									
12	1767	N	1271	-0-	-496	-0-	87	1	1182	2	Y	2					125
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	553	-0-	-2516	-0-	82	1	464	2	Y	6					22
							7	9									
02	2688	X	354	-0-	-2334	-0-	72	1	278	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
03	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	595	1	1816	2	Y	28	9	1			31
							31	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	503	1	1513	2	Y	24	26	1			29
							26	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	590	1	1900	2	Y	30	28	1			31
							33	9									
06	3000	N	3418	-0-	418	418	827	1	2562	2	Y	26	33	1			24
							29	9									
07	2769	N	2351	-0-	-418	-0-	573	1	1746	2	Y	29	35	1			18
							32	9									
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	348	1	1144	2	Y	16					34
							18	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	652	1	2078	2	Y	24	24	1			34
							26	9									
10	3255	X	2434	-0-	-821	-0-	155	1	2255	2	Y	22					56
							24	9									
11	3150	X	2097	-0-	-1053	-0-	139	1	1933	2	Y	23	35	1			44
							25	9									
12	2852	X	1585	-0-	-1267	-0-	107	1	1461	2	Y	15	37	1			22
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

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 (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

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	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	164	1	932	2	Y	41	42	1			78
							45	9									
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	231	1	892	2	Y	41	41	1			78
							45	9									
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	326	1	996	2	Y	2					80
							2	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	329	1	987	2	Y	51	39	1			92
							56	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	306	1	983	2	Y	27	40	1			79
							30	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	316	1	980	2	Y	36	39	1			76
							40	9									
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	303	1	925	2	Y	39					115
							43	9									
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	273	1	897	2	Y	1	40	1			76
							1	9									
09	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	255	1	813	2	Y	30					106
							33	9									
10	DLQ G-10		954	-0-	954	954	60	1	877	2	Y	15	40	1			81
							17	9									
*11	DLQ G-10		958	-0-	958	1912	61	1	854	2	Y	39	40	1			80
							43	9									
12	DLQ G-10		955	-0-	955	2867	65	1	889	2	Y	1					81
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

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	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	199	1	1132	2	Y	50	46	1			92
							55	9									
02	1316	N	1190	-0-	-126	-0-	237	1	909	2	Y	40	48	1			84
							44	9									
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	335	1	1027	2	Y	2					86
							2	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	326	1	980	2	Y	54	43	1			97
							59	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	328	1	1056	2	Y	29	42	1			84
							32	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	327	1	1014	2	Y	37	41	1			80
							41	9									
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	332	1	1013	2	Y	42					122
							46	9									
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	313	1	1027	2	Y	2	43	1			81
							2	9									
09	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	273	1	869	2	Y	33					114
							36	9									
10	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	70	1	1023	2	Y	17	43	1			88
							19	9									
*11	DLQ G-10		986	-0-	986	2098	63	1	878	2	Y	41	44	1			85
							45	9									
12	DLQ G-10		937	-0-	937	3035	64	1	872	2	Y	1					86
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 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	3100	N	3404	-0-	304	304	3389	3	15	9	Y	14	11	1	5	8	2
02	1959	N	1655	-0-	-304	-0-	1653	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1814	3	25	9	Y	23	13	1	3	8	8
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2104	3	7	9	Y	6	11	1			3
05	2077	X	1671	-0-	-406	-0-	1645	3	26	9	Y	24	15	1	3	8	9
06	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	186	1	1283	3	Y	23	26	1	3	8	3
							25	9									
07	2077	X	1331	-0-	-746	-0-	88	1	1234	3	Y	8	8	1	1	8	2
							9	9									
08	2170	X	1505	-0-	-665	-0-	99	1	1350	3	Y	51	29	1			24
							56	9									
09	2100	X	1593	-0-	-507	-0-	117	1	1440	3	Y	33	46	1	2	8	9
							36	9									
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	75	1	1120	3	Y	12	16	1			5
							13	9									
11	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	78	1	1208	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	89	1	1438	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	119	1	1647	3	Y	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	156	1	1901	3	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	162	1	2043	3	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	146	1	2040	3	Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	122	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	111	1	1312	3	Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	192	1	1877	3	Y	83	66	1			17
							91	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	179	1	1688	3	Y	-0-	13	1			4
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	145	1	1525	3	Y	83	71	1			16
							91	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	200	1	1930	3	Y	123	107	1			32
							135	9									
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	137	1	1496	3	Y	137	119	1			50
							151	9									
*12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	200	1	2125	3	Y	-0-	30	1			20

TOTAL GAS PROD: 23,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	23	-0-	-1744	-0-		2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		68	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		84	1	864	3	Y	127	96	1			31
								140	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-		48	1	526	3	Y	1	26	1			6
								1	9									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-		60	1	597	3	Y	1	5	1			2
								1	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		86	1	980	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
12	589	N	160	-0-	-429	-0-		13	1	147	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-		239	1	3355	3	Y	239	229	1			95
								263	9									
02	4060	X	3949	-0-	-111	-0-		255	1	3635	3	Y	54	125	1			24
								59	9									
03	4495	X	3822	-0-	-673	-0-		238	1	3516	3	Y	62	65	1			21
								68	9									
04	4350	X	3713	-0-	-637	-0-		205	1	3314	3	Y	176	172	1			25
								194	9									
05	4371	X	3793	-0-	-578	-0-		222	1	3343	3	Y	207	157	1			75
								228	9									
06	4230	X	3992	-0-	-238	-0-		295	1	3589	3	Y	98	137	1			36
								108	9									
07	4371	X	3768	-0-	-603	-0-		317	1	3344	3	Y	97	106	1			27
								107	9									
08	3844	X	3342	-0-	-502	-0-		286	1	2804	3	Y	229	193	1			63
								252	9									
09	3990	X	1592	-0-	-2398	-0-		132	1	1357	3	Y	94	128	1			29
								103	9									
10	4123	X	1851	-0-	-2272	-0-		165	1	1547	3	Y	126	120	1			35
								139	9									
11	3990	X	2206	-0-	-1784	-0-		169	1	1806	3	Y	210	172	1			73
								231	9									
12	3782	X	2439	-0-	-1343	-0-		194	1	2236	3	Y	8	48	1			33
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 38,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 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	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	218	1	3042	3	Y	50	46	1			19
							55	9									
02	3304	X	1016	-0-	-2288	-0-	67	1	936	3	Y	12	26	1			5
							13	9									
03	3968	X	2914	-0-	-1054	-0-	186	1	2683	3	Y	41	35	1			11
							45	9									
04	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	174	1	2730	3	Y	78	78	1			11
							86	9									
05	3968	X	3006	-0-	-962	-0-	182	1	2771	3	Y	48	40	1			19
							53	9									
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	325	1	4200	3	Y	76	75	1			20
							84	9									
07	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	224	1	2429	3	Y	64	67	1			17
							70	9									
08	3100	X	600	-0-	-2500	-0-	54	1	546	3	Y	-0-	13	1			4
09	4620	X	635	-0-	-3985	-0-	54	1	557	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
10	4774	X	895	-0-	-3879	-0-	79	1	764	3	Y	47	40	1			12
							52	9									
11	4620	X	1248	-0-	-3372	-0-	96	1	1050	3	Y	93	74	1			31
							102	9									
12	2728	X	1656	-0-	-1072	-0-	137	1	1519	3	Y	-0-	18	1			13

TOTAL GAS PROD: 25,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 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	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	1090	1	15763	3	Y	747	632	1			263
							822	9									
02	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	1025	1	14756	3	Y	544	674	1			133
							598	9									
03	17050	X	16985	-0-	-65	-0-	1021	1	15237	3	Y	661	602	1			192
							727	9									
04	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	961	1	15908	3	Y	196	340	1			48
							216	9									
05	17050	X	15046	-0-	-2004	-0-	904	1	13921	3	Y	201	169	1			80
							221	9									
06	16500	X	15501	-0-	-999	-0-	1086	1	14144	3	Y	246	258	1			68
							271	9									
07	17050	X	12972	-0-	-4078	-0-	1060	1	11587	3	Y	295	291	1			72
							325	9									
08	15500	X	12838	-0-	-2662	-0-	1087	1	11565	3	Y	169	182	1			59
							186	9									
09	15000	X	12416	-0-	-2584	-0-	1011	1	11252	3	Y	139	162	1			36
							153	9									
10	15500	X	14213	-0-	-1287	-0-	1253	1	12765	3	Y	177	165	1			48
							195	9									
11	15000	X	13773	-0-	-1227	-0-	1064	1	12348	3	Y	328	264	1			112
							361	9									
*12	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	1324	1	15495	3	Y	213	193	1			132
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 181,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,916

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	220	1	3113	3	Y	36	57	1			23
							40	9									
02	3164	X	2916	-0-	-248	-0-	199	1	2717	3	Y	-0-	19	1			4
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	207	1	2929	3	Y	-0-	3	1			1
04	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	194	1	3090	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	199	1	2936	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
06	3270	X	3255	-0-	-15	-0-	232	1	2940	3	Y	75	62	1			17
							83	9									
07	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	256	1	2756	3	Y	136	122	1			31
							150	9									
08	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	236	1	2468	3	Y	70	76	1			25
							77	9									
09	3270	X	2391	-0-	-879	-0-	198	1	2109	3	Y	76	83	1			18
							84	9									
10	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	275	1	2725	3	Y	28	36	1			10
							31	9									
11	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	223	1	2507	3	Y	37	33	1			14
							41	9									
12	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	274	1	2229	3	Y	514	313	1			215
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 36,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 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	279	N	264	-0-	-15	-0-	16	1	239	3	Y	8					146
							9	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	3					149
							3	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	2					151
							2	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					151
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	13	1	208	3	Y	7					158
							8	9									
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					158
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					158
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	Y	5					163
							6	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	50	1	568	3	Y	-0-					163
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					163
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	16	1	189	3	Y	1					164
							1	9									
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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 (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 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	9517	X	8802	-0-	-715	-0-	1311	1	7467	2	Y	22	43	1			38
							24	9									
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1521	1	5852	2	Y	60	41	1			57
							66	9									
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	2155	1	6583	2	Y	26	37	1			46
							29	9									
04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	2399	1	7215	2	Y	31	37	1			40
							34	9									
05	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	2372	1	7630	2	Y	27					67
							30	9									
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	2454	1	7611	2	Y	19	39	1			47
							21	9									
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	2666	1	8134	2	Y	-0-					47
08	INC G-10		9500	-0-	9500	9500	2210	1	7250	2	Y	36	40	1			43
							40	9									
09	INC G-10		8564	-0-	8564	18064	2041	1	6504	2	Y	17	44	1			16
							19	9									
10	INC G-10		7524	-0-	7524	25588	482	1	7002	2	Y	36					52
							40	9									
11	33083	X	7495	-0-	-25588	-0-	502	1	6963	2	Y	27	41	1			38
							30	9									
*12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	521	1	7090	2	Y	17	42	1			13
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 106,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 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 (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 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	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	649	1	3696	2	Y	11	18	1			17
							12	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	750	1	2887	2	Y	30	19	1			28
							33	9									
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1053	1	3219	2	Y	12	18	1			22
							13	9									
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1104	1	3320	2	Y	15	18	1			19
							17	9									
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1109	1	3567	2	Y	13					32
							14	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1129	1	3500	2	Y	9	19	1			22
							10	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	1136	1	3470	2	Y	-0-					22
08	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	1062	1	3481	2	Y	17	19	1			20
							19	9									
09	4530	X	4327	-0-	-203	-0-	1032	1	3285	2	Y	9	21	1			8
							10	9									
10	4681	X	4129	-0-	-552	-0-	265	1	3842	2	Y	20					28
							22	9									
11	4530	X	3773	-0-	-757	-0-	253	1	3506	2	Y	13	22	1			19
							14	9									
12	4619	X	3594	-0-	-1025	-0-	245	1	3340	2	Y	8	21	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 51,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1004	1	5715	2	Y	16	30	1			28
							18	9									
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1247	1	4798	2	Y	50	31	1			47
							55	9									
03	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	2045	1	6248	2	Y	24	30	1			41
							26	9									
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1913	1	5753	2	Y	29	33	1			37
							32	9									
05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1848	1	5945	2	Y	21					58
							23	9									
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1977	1	6131	2	Y	16	34	1			40
							18	9									
07	8060	X	7458	-0-	-602	-0-	1840	1	5618	2	Y	-0-					40
08	8308	X	5171	-0-	-3137	-0-	1203	1	3947	2	Y	19	34	1			25
							21	9									
09	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	1812	1	5774	2	Y	17	27	1			15
							19	9									
10	8339	X	6095	-0-	-2244	-0-	391	1	5673	2	Y	28					43
							31	9									
11	8070	X	7610	-0-	-460	-0-	509	1	7071	2	Y	27	34	1			36
							30	9									
12	7874	X	7787	-0-	-87	-0-	532	1	7235	2	Y	18	41	1			13
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 86,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

01	8122	X	8087	-0-	-35	-0-	1197	1	6821	2	N	63	194	1			31
							69	9									
02	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	1457	1	5606	2	N	54					85
							59	9									
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	1859	1	5681	2	N	-0-					85
04	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1780	1	5355	2	N	102					187
							112	9									
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1767	1	5680	2	N	28					215
							31	9									
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1811	1	5619	2	N	24					239
							26	9									
07	7874	X	7611	-0-	-263	-0-	1863	1	5687	2	N	55	197	1			97
							61	9									
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	1768	1	5803	2	N	63					160
							69	9									
09	7290	X	7235	-0-	-55	-0-	1713	1	5457	2	N	59					219
							65	9									
10	7533	X	6228	-0-	-1305	-0-	397	1	5765	2	N	60	192	1			87
							66	9									
11	7290	X	6127	-0-	-1163	-0-	407	1	5654	2	N	60					147
							66	9									
12	7533	X	5599	-0-	-1934	-0-	379	1	5154	2	N	60					207
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 85,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

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	3317	X	3317	-0-		-0-	-0-	489	1	2783	2	N	41					180
								45	9									
02	3052	X	2461	-0-		-591	-0-	501	1	1927	2	N	30					210
								33	9									
03	3379	X	2908	-0-		-471	-0-	717	1	2191	2	N	-0-					210
04	3270	X	2985	-0-		-285	-0-	731	1	2197	2	N	52					262
								57	9									
05	3317	X	2878	-0-		-439	-0-	676	1	2177	2	N	23	197	1			88
								25	9									
06	3210	X	2696	-0-		-514	-0-	650	1	2015	2	N	28					116
								31	9									
07	3100	X	2330	-0-		-770	-0-	569	1	1738	2	N	21					137
								23	9									
08	3100	X	2896	-0-		-204	-0-	669	1	2194	2	N	30					167
								33	9									
09	3000	X	1880	-0-		-1120	-0-	445	1	1417	2	N	16					183
								18	9									
10	2883	X	1490	-0-		-1393	-0-	94	1	1372	2	N	22					205
								24	9									
11	2790	X	1067	-0-		-1723	-0-	72	1	993	2	N	2					207
								2	9									
12	2883	X	785	-0-		-2098	-0-	54	1	731	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 27,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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. 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	1395	N	1236	-0-		-159	-0-	176	1	1007	2	Y	48					88
								53	9									
02	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	241	1	926	2	Y	54					142
								59	9									
03	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	298	1	910	2	Y	40					182
								44	9									
04	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	346	1	1039	2	Y	69	131	1			120
								76	9									
05	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	361	1	1162	2	Y	68					188
								75	9									
06	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	344	1	1070	2	Y	45	135	1			98
								50	9									
07	1426	N	1351	-0-		-75	-0-	319	1	974	2	Y	53					151
								58	9									
08	1457	N	1313	-0-		-144	-0-	295	1	967	2	Y	46	130	1			67
								51	9									
09	1410	N	1233	-0-		-177	-0-	285	1	908	2	Y	36					103
								40	9									
10	1364	N	1075	-0-		-289	-0-	66	1	958	2	Y	46					149
								51	9									
11	1260	N	1084	-0-		-176	-0-	71	1	980	2	Y	30	116	1			63
								33	9									
*12	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	87	1	1179	2	Y	70					133
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 15,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

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	6820	X	6063	-0-		-757	-0-	893	1	5090	2	Y	73					132
								80	9									
02	5931	X	5931	-0-		-0-	-0-	1209	1	4655	2	Y	61	81	1			112
								67	9									
03	6315	X	6315	-0-		-0-	-0-	1537	1	4698	2	Y	73	86	1			99
								80	9									
04	5962	X	5962	-0-		-0-	-0-	1469	1	4418	2	Y	68	82	1			85
								75	9									
05	6058	X	6058	-0-		-0-	-0-	1418	1	4559	2	Y	74	84	1			75
								81	9									
06	6092	X	6092	-0-		-0-	-0-	1473	1	4568	2	Y	46	78	1			43
								51	9									
07	6259	X	6259	-0-		-0-	-0-	1524	1	4651	2	Y	76	71	1			48
								84	9									
08	6531	X	6531	-0-		-0-	-0-	1508	1	4948	2	Y	68					116
								75	9									
09	5782	X	5782	-0-		-0-	-0-	1368	1	4359	2	Y	50	82	1			84
								55	9									
10	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-	318	1	4619	2	Y	47					131
								52	9									
11	4799	X	4799	-0-		-0-	-0-	319	1	4424	2	Y	51	82	1			100
								56	9									
*12	5132	X	5132	-0-		-0-	-0-	348	1	4729	2	Y	50	85	1			65
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 69,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

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	7111	X	7111	-0-		-0-	-0-	1048	1	5968	2	Y	86					157
								95	9									
02	6553	X	6553	-0-		-0-	-0-	1336	1	5142	2	Y	68	97	1			128
								75	9									
03	6385	X	6385	-0-		-0-	-0-	1555	1	4749	2	Y	74	98	1			104
								81	9									
04	5578	X	5578	-0-		-0-	-0-	1374	1	4134	2	Y	64	86	1			82
								70	9									
05	6443	X	6443	-0-		-0-	-0-	1508	1	4849	2	Y	78	80	1			80
								86	9									
06	6745	X	6745	-0-		-0-	-0-	1631	1	5058	2	Y	51	83	1			48
								56	9									
07	6860	X	6860	-0-		-0-	-0-	1670	1	5100	2	Y	82	78	1			52
								90	9									
08	6716	X	6716	-0-		-0-	-0-	1550	1	5088	2	Y	71					123
								78	9									
09	5010	X	5010	-0-		-0-	-0-	1186	1	3777	2	Y	43	87	1			79
								47	9									
10	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-	257	1	3727	2	Y	38					117
								42	9									
11	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-	265	1	3674	2	Y	42	73	1			86
								46	9									
*12	4695	X	4695	-0-		-0-	-0-	318	1	4326	2	Y	46	73	1			59
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 70,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	5					13
							6	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	139	2	Y	8					21
							9	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	Y	4					25
							4	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	Y	7	18	1			14
							8	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	Y	8					22
							9	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	242	2	Y	11	16	1			17
							12	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	Y	5					22
							6	9									
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	36	1	118	2	Y	6	19	1			9
							7	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	163	1	521	2	Y	21					30
							23	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	24					54
							26	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	Y	15	42	1			27
							17	9									
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	561	2	Y	34					61
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 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-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	258	1	1472	2	Y	65	60	1	118
							72	9							
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	308	1	1183	2	Y	53	61	1	110
							58	9							
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	412	1	1258	2	Y	3			113
							3	9							
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	384	1	1155	2	Y	66	56	1	123
							73	9							
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	351	1	1131	2	Y	31	54	1	100
							34	9							
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	383	1	1188	2	Y	43	49	1	94
							47	9							
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	396	1	1209	2	Y	51			145
							56	9							
08	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	300	1	988	2	Y	1	51	1	95
							1	9							
09	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	307	1	979	2	Y	38			133
							42	9							
10	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	83	1	1202	2	Y	20	50	1	103
							22	9							
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	75	1	1047	2	Y	49	52	1	100
							54	9							
12	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	81	1	1109	2	Y	2			102
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 17,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	6169	X	1953	-0-	-4216	-0-	318	1	1599	2	Y	33	41	1	18
							36	9							
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	931	1	3543	2	Y	71	18	1	71
							78	9							
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1262	1	3667	2	Y	81	118	1	34
							89	9							
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	990	1	2790	2	Y	61	74	1	21
							67	9							
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	809	1	2312	2	Y	49	33	1	37
							54	9							
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	725	1	1913	2	Y	37	31	1	43
							41	9							
07	5053	X	2231	-0-	-2822	-0-	611	1	1580	2	Y	36	52	1	27
							40	9							
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	861	1	2470	2	Y	48	22	1	53
							53	9							
09	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	1301	1	1594	2	Y	41	60	1	34
							45	9							
10	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	930	1	1815	2	Y	46	31	1	49
							51	9							
11	3210	X	2423	-0-	-787	-0-	900	1	1479	2	Y	40	31	1	58
							44	9							
12	3317	X	2184	-0-	-1133	-0-	870	1	1269	2	Y	41	62	1	37
							45	9							

TOTAL GAS PROD: 37,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4020	-0-	-2304	-0-	599	1	3411	2	Y	9	20	1			17
							10	9									
02	5712	X	4811	-0-	-901	-0-	983	1	3784	2	Y	40	20	1			37
							44	9									
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1588	1	4855	2	Y	19	24	1			32
							21	9									
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1573	1	4732	2	Y	23	26	1			29
							25	9									
05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1949	1	6268	2	Y	22					51
							24	9									
06	INC G-10		4059	-0-	4059	4059	987	1	3063	2	Y	8	30	1			29
							9	9									
07	INC G-10		3594	-0-	3594	7653	887	1	2707	2	Y	-0-					29
08	11293	X	3640	-0-	-7653	-0-	847	1	2778	2	Y	14	25	1			18
							15	9									
09	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1315	1	4188	2	Y	12	19	1			11
							13	9									
10	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	257	1	3738	2	Y	18					29
							20	9									
11	4050	X	2573	-0-	-1477	-0-	172	1	2391	2	Y	9	23	1			15
							10	9									
12	5704	X	2740	-0-	-2964	-0-	187	1	2545	2	Y	7	17	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 56,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	3	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-					173
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B	DENY	-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-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

	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	10478	X	10203	-0-	-275	-0-	649 252	1 9	9302	3	Y	229	207	1			86
02	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	621 279	1 9	8916	3	Y	254	283	1			57
03	10385	X	10015	-0-	-370	-0-	609 333	1 9	9073	3	Y	303	275	1			85
04	10050	X	9689	-0-	-361	-0-	537 282	1 9	8870	3	Y	256	298	1			43
05	10385	X	8611	-0-	-1774	-0-	519 124	1 9	7968	3	Y	113	107	1			49
06	10050	X	9139	-0-	-911	-0-	642 133	1 9	8364	3	Y	121	134	1			36
07	10385	X	8329	-0-	-2056	-0-	694 132	1 9	7503	3	Y	120	127	1			29
08	10013	X	7541	-0-	-2472	-0-	645 28	1 9	6868	3	Y	25	40	1			14
09	9690	X	6096	-0-	-3594	-0-	533 107	1 9	5456	3	Y	97	91	1			20
10	9455	X	8283	-0-	-1172	-0-	745 127	1 9	7411	3	Y	115	105	1			30
*11	9150	X	6903	-0-	-2247	-0-	545 65	1 9	6293	3	Y	59	61	1			28
*12	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	670 42	1 9	7825	3	Y	38	38	1			28

TOTAL GAS PROD: 103,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,730

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 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	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	110	1	1523	3	Y	39	41	1			17
							43	9									
02	2296	N	1712	-0-	-584	-0-	117	1	1595	3	Y	-0-	14	1			3
03	2635	N	1968	-0-	-667	-0-	130	1	1838	3	Y	-0-	2	1			1
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1665	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	97	1	1457	3	Y	27	20	1			10
							30	9									
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	129	1	1650	3	Y	47	45	1			12
							52	9									
07	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	130	1	1390	3	Y	58	56	1			14
							64	9									
08	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	110	1	1122	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
09	1830	N	846	-0-	-984	-0-	75	1	771	3	Y	-0-	4	1			1
10	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	109	1	1026	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	956	-0-	-244	-0-	82	1	874	3	Y	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	89	1	962	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-269	-0-	70	1	990	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	96	1	1395	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	854	-0-	-586	-0-	50	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	718	-0-	-770	-0-	45	1	669	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1440	X	902	-0-	-538	-0-	69	1	827	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1488	X	784	-0-	-704	-0-	70	1	707	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	83	1	813	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	78	1	804	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	104	1	975	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	870	N	398	-0-	-472	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	254	-0-	-676	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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	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-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					155
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					155
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					155
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	501 15	1 9	1509	2	N	14					169
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	639	1	2052	2	N	-0-					169
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	685	1	2124	2	N	-0-					169
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	748	1	2286	2	N	-0-					169
08	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	588	1	1926	2	N	-0-					169
09	2820	X	2034	-0-	-786	-0-	483 12	1 9	1539	2	N	11					180
10	3038	X	2043	-0-	-995	-0-	132	1	1911	2	N	-0-					180
11	2940	X	1049	-0-	-1891	-0-	70 4	1 9	975	2	N	4					184
12	3038	X	375	-0-	-2663	-0-	26 1	1 9	348	2	N	1					185

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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. GAS LIFT (I)(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	9297	-0-	-1305		-0-	1378	1	7849	2	N	64					137
								70	9									
02	7965	X	7965	-0-	-0-		-0-	1630	1	6274	2	N	55					192
								61	9									
03	8440	X	8440	-0-	-0-		-0-	2065	1	6308	2	N	61	195	1			58
								67	9									
04	8099	X	8099	-0-	-0-		-0-	2007	1	6035	2	N	52					110
								57	9									
05	9244	X	9244	-0-	-0-		-0-	2178	1	7003	2	N	57					167
								63	9									
06	9952	X	9952	-0-	-0-		-0-	2422	1	7510	2	N	18					185
								20	9									
07	9164	X	9164	-0-	-0-		-0-	2248	1	6862	2	N	49	192	1			42
								54	9									
08	9298	X	9298	-0-	-0-		-0-	2159	1	7084	2	N	50					92
								55	9									
09	9960	X	8227	-0-	-1733		-0-	1957	1	6236	2	N	31					123
								34	9									
10	10292	X	7412	-0-	-2880		-0-	475	1	6902	2	N	32					155
								35	9									
11	9960	X	7431	-0-	-2529		-0-	497	1	6892	2	N	38					193
								42	9									
12	9300	X	7293	-0-	-2007		-0-	498	1	6773	2	N	20					213
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 101,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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. GAS LIFT (I)(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	3827	-0-	-1598		-0-	565	1	3218	2	N	40					262
								44	9									
02	4480	X	3008	-0-	-1472		-0-	617	1	2373	2	N	16	193	1			85
								18	9									
03	4960	X	4121	-0-	-839		-0-	1007	1	3079	2	N	32					117
								35	9									
04	4560	X	2324	-0-	-2236		-0-	576	1	1731	2	N	15					132
								17	9									
05	4712	X	2372	-0-	-2340		-0-	560	1	1801	2	N	10					142
								11	9									
06	3990	X	1288	-0-	-2702		-0-	312	1	965	2	N	10					152
								11	9									
07	4123	X	1263	-0-	-2860		-0-	312	1	951	2	N	-0-					152
08	4123	X	1924	-0-	-2199		-0-	448	1	1470	2	N	5					157
								6	9									
09	5688	X	5688	-0-	-0-		-0-	1806	1	3879	2	N	3					160
								3	9									
10	2387	X	2040	-0-	-347		-0-	930	1	1067	2	N	39					199
								43	9									
11	3028	X	3028	-0-	-0-		-0-	900	1	2111	2	N	15					214
								17	9									
12	5890	X	3039	-0-	-2851		-0-	930	1	2078	2	N	28					242
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 33,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-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		47	-0-	47	47	11	1	36	2	N	-0-					79
10	14B2 EXT		974	-0-	974	1021	63	1	911	2	N	-0-					79
11	14B2 EXT		592	-0-	592	1613	40	1	552	2	N	-0-					79
*12	2011	X	398	-0-	-1613	-0-	27	1	371	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 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	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	273	1	1554	2	N	-0-					26
02	1624	X	1599	-0-	-25	-0-	330	1	1269	2	N	-0-					26
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	484	1	1479	2	N	-0-					26
04	1800	X	1481	-0-	-319	-0-	369	1	1112	2	N	-0-					26
05	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	368	1	1181	2	N	-0-					26
06	1890	X	1622	-0-	-268	-0-	395	1	1227	2	N	-0-					26
07	1953	X	1584	-0-	-369	-0-	391	1	1193	2	N	-0-					26
08	1953	X	1573	-0-	-380	-0-	367	1	1206	2	N	-0-					26
09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	393	1	1252	2	N	-0-					26
10	1674	X	1327	-0-	-347	-0-	86	1	1241	2	N	-0-					26
11	1620	X	1389	-0-	-231	-0-	93	1	1296	2	N	-0-					26
12	1705	X	1397	-0-	-308	-0-	96	1	1301	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 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-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2578	-0-	-181	-0-	384 8	1 9	2186	2	Y	7	13	1			11
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	486 21	1 9	1871	2	Y	19	12	1			18
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	644 9	1 9	1965	2	Y	8	12	1			14
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	588 10	1 9	1768	2	Y	9	11	1			12
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	568 7	1 9	1825	2	Y	6					18
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	625 7	1 9	1938	2	Y	6	11	1			13
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	632	1	1926	2	Y	-0-					13
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	609 11	1 9	1998	2	Y	10	11	1			12
09	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	552 4	1 9	1760	2	Y	4	12	1			4
10	2511	N	1921	-0-	-590	-0-	123 11	1 9	1787	2	Y	10					14
11	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	135 8	1 9	1881	2	Y	7	11	1			10
12	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	139 4	1 9	1894	2	Y	4	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
APACHE CORPORATION 027200
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	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	347 1 18 9		3373	3	Y	16	6	1	10	8	4
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	310 1 22 9		3001	3	Y	20	11	1			13
03	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	333 1 14 9		3169	3	Y	13	12	1	10	8	4
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	392 1 6 9		3543	3	Y	5	3	1			6
05	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	342 1 7 9		2775	3	Y	6	2	1	6	8	4
06	3630	X	3231	-0-	-399	-0-	321 1 7 9		2903	3	Y	6	2	1	6	8	2
07	3937	X	3402	-0-	-535	-0-	342 1 10 9		3050	3	Y	9	2	1	9	8	-0-
08	4061	X	3557	-0-	-504	-0-	355 1 23 9		3179	3	Y	21					21
09	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	366 1 35 9		3410	3	Y	32	15	1	12	8	26
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	360 1 17 9		3056	3	Y	15	24	1			17
11	3450	X	2556	-0-	-894	-0-	268 1 10 9		2278	3	Y	9	17	1	1	8	8
12	3937	X	3143	-0-	-794	-0-	315 1 12 9		2816	3	Y	11	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 40,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 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	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	349 175	1 9	9540	2	Y	159	99	1			128
02	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	321 143	1 9	8367	2	Y	130	148	1			110
03	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	378 154	1 9	9544	2	Y	140	148	1			102
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	379 111	1 9	8236	2	Y	101	47	1			156
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	396 134	1 9	9186	2	Y	122	147	1			131
06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	336 120	1 9	8015	2	Y	109	146	1			94
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	270 91	1 9	5134	2	Y	83	48	1			129
08	9765	X	3828	-0-	-5937	-0-	198 91	1 9	3539	2	Y	83	95	1			117
09	9390	X	3836	-0-	-5554	-0-	205 84	1 9	3547	2	Y	76	48	1			145
10	9703	X	3697	-0-	-6006	-0-	177 99	1 9	3421	2	Y	90	146	1			89
11	8460	X	4015	-0-	-4445	-0-	192 118	1 9	3705	2	Y	107	100	1			96
12	5487	X	3452	-0-	-2035	-0-	167 108	1 9	3177	2	Y	98	99	1			95

TOTAL GAS PROD: 80,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	103 12	1 9	1136	2	Y	11	12	1			16
02	1092	N	789	-0-	-303	-0-	95 3	1 9	691	2	Y	3					19
03	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	82 11	1 9	982	2	Y	10	11	1			18
04	1200	N	839	-0-	-361	-0-	89 3	1 9	747	2	Y	3					21
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	123 4	1 9	861	2	Y	4	11	1			14
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	111 1	1 9	850	2	Y	1					15
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	71 4	1 9	814	2	Y	4	9	1			10
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	922	2	Y	3					13
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	97 7	1 9	910	2	Y	6	9	1			10
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	123 4	1 9	956	2	Y	4					14
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	1012	2	Y	3					17
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	1265	2	Y	2	8	1			11

TOTAL GAS PROD: 12,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	417	1	2375	2	N	2					104
							2	9									
02	3080	X	2686	-0-	-394	-0-	554	1	2132	2	N	-0-					104
03	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	690	1	2106	2	N	10					114
							11	9									
04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	619	1	1860	2	N	11					125
							12	9									
05	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	609	1	1959	2	N	12					137
							13	9									
06	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	634	1	1965	2	N	3					140
							3	9									
07	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	612	1	1867	2	N	9					149
							10	9									
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	689	1	2262	2	N	5					154
							6	9									
09	2610	X	2077	-0-	-533	-0-	494	1	1574	2	N	8					162
							9	9									
10	2697	X	2499	-0-	-198	-0-	160	1	2330	2	N	8					170
							9	9									
11	2850	X	2262	-0-	-588	-0-	151	1	2101	2	N	9					179
							10	9									
12	2945	X	1924	-0-	-1021	-0-	131	1	1786	2	N	6					185
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-124	-0-	400 64	1 9	2016	2	Y	58					149
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	463 20	1 9	1758	2	Y	18	113	1			54
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	631 17	1 9	1831	2	Y	15					69
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	629 9	1 9	1772	2	Y	8					77
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	640 12	1 9	1825	2	Y	11					88
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	652 7	1 9	1719	2	Y	6					94
07	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	643 7	1 9	1664	2	Y	6					100
08	2480	N	2092	-0-	-388	-0-	537 15	1 9	1540	2	Y	14					114
09	2370	N	1939	-0-	-431	-0-	570 25	1 9	1344	2	Y	23					137
10	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	190 28	1 9	1596	2	Y	25					162
11	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	210 32	1 9	1634	2	Y	29					191
12	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	184 37	1 9	1606	2	Y	34					225

TOTAL GAS PROD: 26,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	922	1	4649	2	Y	56	84	1			42
							62	9									
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1065	1	4053	2	Y	36					78
							40	9									
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1409	1	4091	2	Y	37	71	1			44
							41	9									
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1347	1	3800	2	Y	36	66	1			14
							40	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1325	1	3784	2	Y	31					45
							34	9									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1366	1	3603	2	Y	31					76
							34	9									
07	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	1419	1	3671	2	Y	25	64	1			37
							28	9									
08	5208	X	5194	-0-	-14	-0-	1336	1	3835	2	Y	21					58
							23	9									
09	5040	X	4367	-0-	-673	-0-	1291	1	3048	2	Y	25					83
							28	9									
10	5177	X	4339	-0-	-838	-0-	458	1	3845	2	Y	33	65	1			51
							36	9									
*11	5040	X	4015	-0-	-1025	-0-	452	1	3520	2	Y	39					90
							43	9									
12	5208	X	3991	-0-	-1217	-0-	408	1	3548	2	Y	32	66	1			56
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 58,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	442	1	2231	2	Y	46	52	1			25
							51	9									
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	595	1	2268	2	Y	45	25	1			45
							50	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	799	1	2320	2	Y	52	75	1			22
							57	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	774	1	2183	2	Y	47	53	1			16
							52	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	810	1	2314	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	813	1	2147	2	Y	42	16	1			45
							46	9									
07	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	824	1	2131	2	Y	48	56	1			37
							53	9									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	812	1	2329	2	Y	45	30	1			52
							50	9									
09	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	861	1	2030	2	Y	41	59	1			34
							45	9									
10	3100	X	2493	-0-	-607	-0-	260	1	2186	2	Y	43	31	1			46
							47	9									
11	3000	X	2027	-0-	-973	-0-	226	1	1762	2	Y	35	29	1			52
							39	9									
12	3100	X	1696	-0-	-1404	-0-	171	1	1488	2	Y	34	55	1			31
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 33,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	97	1	1339	2	N	66	193	1			90
							73	9									
02	1988	X	1586	-0-	-402	-0-	191	1	1371	2	N	22					112
							24	9									
03	2201	X	1686	-0-	-515	-0-	280	1	1378	2	N	25					137
							28	9									
04	2130	X	1671	-0-	-459	-0-	284	1	1364	2	N	21					158
							23	9									
05	1953	X	1603	-0-	-350	-0-	270	1	1307	2	N	24					182
							26	9									
06	1710	X	1284	-0-	-426	-0-	224	1	1040	2	N	18					200
							20	9									
07	1767	X	1720	-0-	-47	-0-	296	1	1400	2	N	22					222
							24	9									
08	1736	X	1694	-0-	-42	-0-	272	1	1400	2	N	20					242
							22	9									
09	1680	X	1065	-0-	-615	-0-	253	1	800	2	N	11					253
							12	9									
10	1705	X	961	-0-	-744	-0-	58	1	889	2	N	13	188	1			78
							14	9									
11	1650	X	1206	-0-	-444	-0-	82	1	1103	2	N	19					97
							21	9									
12	1705	X	1021	-0-	-684	-0-	70	1	933	2	N	16					113
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	620 21	1 9	1411	2	N	19					62
02	2100	X	1930	-0-	-170	-0-	681 12	1 9	1237	2	N	11					73
03	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	814 13	1 9	1100	2	N	12					85
04	2010	X	1849	-0-	-161	-0-	1148 14	1 9	687	2	N	13					98
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	740 11	1 9	1440	2	N	10					108
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	651 10	1 9	1464	2	N	9					117
07	2139	X	2116	-0-	-23	-0-	669 11	1 9	1436	2	N	10					127
08	2201	X	2107	-0-	-94	-0-	672 12	1 9	1423	2	N	11					138
09	2130	X	1826	-0-	-304	-0-	651 8	1 9	1167	2	N	7					145
10	2201	X	1625	-0-	-576	-0-	463 6	1 9	1156	2	N	5					150
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	12					162
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	6					168

TOTAL GAS PROD: 19,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 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	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-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	1984	X	1560	-0-	-424	-0-	254 26	1 9	1280	2	N	24					94
02	1792	X	1264	-0-	-528	-0-	262 3	1 9	999	2	N	3					97
03	1891	X	1359	-0-	-532	-0-	345 13	1 9	1001	2	N	12					109
04	1770	X	1478	-0-	-292	-0-	382 18	1 9	1078	2	N	16					125
05	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	414 17	1 9	1181	2	N	15					140
06	1500	X	1468	-0-	-32	-0-	399 17	1 9	1052	2	N	15					155
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	417 26	1 9	1081	2	N	24					179
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	430 18	1 9	1232	2	N	16					195
09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	493 17	1 9	1164	2	N	15					210
10	1612	X	1451	-0-	-161	-0-	152 18	1 9	1281	2	N	16	191	1			35
11	1620	X	1350	-0-	-270	-0-	152 13	1 9	1185	2	N	12					47
12	1736	X	1272	-0-	-464	-0-	128 28	1 9	1116	2	N	25					72

TOTAL GAS PROD: 17,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	117	-0-		-1216		-0-	18	1	99	2	N	-0-					100
02	1176	X	32	-0-		-1144		-0-	6	1	24	2	N	2					102
									2	9									
03	1023	X	-0-	-0-		-1023		-0-					N	6					108
04	741	X	741	-0-		-0-		-0-	157	1	472	2	N	102					210
									112	9									
05	701	X	701	-0-		-0-		-0-	143	1	460	2	N	89	194	1			105
									98	9									
06	750	X	750	-0-		-0-		-0-	170	1	528	2	N	47					152
									52	9									
07	859	X	859	-0-		-0-		-0-	204	1	619	2	N	33					185
									36	9									
08	809	X	809	-0-		-0-		-0-	178	1	585	2	N	42					227
									46	9									
09	750	X	512	-0-		-238		-0-	111	1	353	2	N	44	196	1			75
									48	9									
10	868	X	564	-0-		-304		-0-	36	1	528	2	N	-0-					75
11	840	X	470	-0-		-370		-0-	32	1	438	2	N	-0-					75
12	868	X	497	-0-		-371		-0-	34	1	463	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 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	4924	X	4924	-0-		-0-		-0-	732	1	4169	2	Y	21					172
									23	9									
02	4598	X	4598	-0-		-0-		-0-	944	1	3632	2	Y	20					192
									22	9									
03	5028	X	5028	-0-		-0-		-0-	1235	1	3771	2	Y	20					212
									22	9									
04	4830	X	4830	-0-		-0-		-0-	1200	1	3608	2	Y	20					232
									22	9									
05	4456	X	4456	-0-		-0-		-0-	1051	1	3381	2	Y	22					254
									24	9									
06	4236	X	4236	-0-		-0-		-0-	1028	1	3191	2	Y	15	185	1			84
									17	9									
07	4650	X	4404	-0-		-246		-0-	1082	1	3305	2	Y	15					99
									17	9									
08	4929	X	4326	-0-		-603		-0-	1007	1	3301	2	Y	16					115
									18	9									
09	4770	X	3946	-0-		-824		-0-	939	1	2990	2	Y	15					130
									17	9									
10	4464	X	3379	-0-		-1085		-0-	217	1	3143	2	Y	17					147
									19	9									
11	4260	X	3293	-0-		-967		-0-	220	1	3059	2	Y	13					160
									14	9									
12	4402	X	1861	-0-		-2541		-0-	126	1	1711	2	Y	22					182
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 49,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "F" WELL #: 6 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A EFF 12/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "G" WELL #: 7 RRCID -> 232472 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6903 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 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 #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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 (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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

01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	255	1	1453	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	327	1	1259	2	Y	13	8	1			12
							14	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	425	1	1300	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	411	1	1234	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	402	1	1289	2	Y	4					12
							4	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	409	1	1268	2	Y	3	7	1			8
							3	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	425	1	1297	2	Y	-0-					8
08	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	376	1	1236	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	324	1	1031	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
10	1736	N	1062	-0-	-674	-0-	68	1	988	2	Y	5					8
							6	9									
11	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	89	1	1240	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
12	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	89	1	1212	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 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	434	N	432	-0-	-2	-0-	62	1	351	2	Y	17					32
							19	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	79	1	307	2	Y	18					50
							20	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	100	1	304	2	Y	13					63
							14	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	285	2	Y	24	46	1			41
							26	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	277	2	Y	18					59
							20	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	114	1	352	2	Y	14	42	1			31
							15	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	106	1	326	2	Y	17					48
							19	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	96	1	312	2	Y	15	41	1			22
							17	9									
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	80	1	255	2	Y	10					32
							11	9									
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	18	1	260	2	Y	13					45
							14	9									
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	20	1	272	2	Y	8	35	1			18
							9	9									
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	17	1	227	2	Y	13					31
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 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	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	392 1 133 9		10732	2	Y	121	75	1			99
02	9380	X	9274	-0-	-106	-0-	338 1 107 9		8829	2	Y	97	111	1			85
03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	396 1 113 9		9991	2	Y	103	110	1			78
04	10350	X	9446	-0-	-904	-0-	412 1 79 9		8955	2	Y	72	35	1			115
05	10695	X	10499	-0-	-196	-0-	429 1 99 9		9971	2	Y	90	108	1			97
06	10350	X	9697	-0-	-653	-0-	387 1 86 9		9224	2	Y	78	106	1			69
07	10509	X	9434	-0-	-1075	-0-	468 1 68 9		8898	2	Y	62	35	1			96
08	10509	X	8398	-0-	-2111	-0-	441 1 70 9		7887	2	Y	64	71	1			89
09	10170	X	7938	-0-	-2232	-0-	430 1 64 9		7444	2	Y	58	36	1			111
10	10509	X	7467	-0-	-3042	-0-	364 1 74 9		7029	2	Y	67	109	1			69
11	9690	X	8000	-0-	-1690	-0-	390 1 86 9		7524	2	Y	78	74	1			73
12	9424	X	8765	-0-	-659	-0-	435 1 87 9		8243	2	Y	79	76	1			76

TOTAL GAS PROD: 110,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

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	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	125	1	3409	2	Y	30	20	1			25
							33	9									
02	3640	X	2893	-0-	-747	-0-	106	1	2761	2	Y	24	28	1			21
							26	9									
03	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	134	1	3385	2	Y	30	30	1			21
							33	9									
04	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	143	1	3099	2	Y	25	10	1			36
							28	9									
05	3968	X	2766	-0-	-1202	-0-	113	1	2621	2	Y	29	34	1			31
							32	9									
06	3450	X	3224	-0-	-226	-0-	128	1	3064	2	Y	29	36	1			24
							32	9									
07	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	169	1	3204	2	Y	23	12	1			35
							25	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	190	1	3406	2	Y	22	24	1			33
							24	9									
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	193	1	3350	2	Y	16	12	1			37
							18	9									
10	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	161	1	3097	3	Y	23	36	1			24
							25	9									
11	3510	X	3381	-0-	-129	-0-	166	1	3189	2	Y	24	24	1			24
							26	9									
12	3689	X	2647	-0-	-1042	-0-	131	1	2492	2	Y	22	23	1			23
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 39,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

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	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	258	1	1469	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	307	1	1182	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	422	1	1289	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	394	1	1186	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	505	1	1625	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	547	1	1697	2	Y	19	24	1			7
							21	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	453	1	1381	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	376	1	1233	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
09	1980	N	1177	-0-	-803	-0-	279	1	889	2	Y	8	15	1			3
							9	9									
10	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	67	1	975	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
11	1560	N	1012	-0-	-548	-0-	67	1	933	2	Y	11	6	1			6
							12	9									
12	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	73	1	994	2	Y	13	13	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	196	1	1113	2	Y	2					64
							2	9									
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	242	1	932	2	Y	38					102
							42	9									
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	315	1	962	2	Y	31	66	1			67
							34	9									
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	207	1	621	2	Y	-0-					67
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	182	1	585	2	Y	-0-					67
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	401	1	1245	2	Y	66	62	1			71
							73	9									
07	1333	X	1199	-0-	-134	-0-	288	1	880	2	Y	28					99
							31	9									
08	1302	X	1041	-0-	-261	-0-	243	1	796	2	Y	2					101
							2	9									
09	1710	X	951	-0-	-759	-0-	227	1	724	2	Y	-0-					101
10	1767	X	583	-0-	-1184	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					101
11	1710	X	593	-0-	-1117	-0-	38	1	527	2	Y	25	69	1			57
							28	9									
12	1209	X	438	-0-	-771	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	401	1	2286	2	Y	28	28	1			15
							31	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	511	1	1967	2	Y	24	28	1			11
							26	9									
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	700	1	2136	2	Y	27	29	1			9
							30	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	692	1	2081	2	Y	23	14	1			18
							25	9									
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	669	1	2149	2	Y	28	30	1			16
							31	9									
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	682	1	2118	2	Y	23	31	1			8
							25	9									
07	2883	N	2711	-0-	-172	-0-	664	1	2025	2	Y	20	15	1			13
							22	9									
08	2852	N	1894	-0-	-958	-0-	439	1	1441	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	682	1	2175	2	Y	21	25	1			8
							23	9									
10	2697	N	2400	-0-	-297	-0-	153	1	2222	2	Y	23	28	1			3
							25	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	147	1	2045	2	Y	23	13	1			13
							25	9									
12	2852	N	2150	-0-	-702	-0-	145	1	1975	2	Y	27	27	1			13
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1663	-0-	-1437	2528	248	1	1412	2	Y	3					76
							3	9									
02	4114	X	1586	-0-	-2528	-0-	316	1	1216	2	Y	49					125
							54	9									
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	410	1	1254	2	Y	41	81	1			85
							45	9									
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	429	1	1288	2	Y	-0-					85
05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	431	1	1385	2	Y	-0-					85
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	405	1	1256	2	Y	69	80	1			74
							76	9									
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	430	1	1313	2	Y	41					115
							45	9									
08	1829	X	1757	-0-	-72	-0-	410	1	1343	2	Y	4					119
							4	9									
09	1770	X	1446	-0-	-324	-0-	345	1	1101	2	Y	-0-					119
10	1829	X	1358	-0-	-471	-0-	88	1	1270	2	Y	-0-					119
11	1740	X	1012	-0-	-728	-0-	65	1	899	2	Y	44	81	1			82
							48	9									
12	1798	X	1096	-0-	-702	-0-	75	1	1021	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 18,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	152	1	861	2	Y	2					47
							2	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	183	1	708	2	Y	29					76
							32	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	263	1	800	2	Y	25	49	1			52
							28	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	172	1	517	2	Y	-0-					52
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	181	1	581	2	Y	-0-					52
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	226	1	701	2	Y	38	49	1			41
							42	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	212	1	650	2	Y	21					62
							23	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	188	1	618	2	Y	2					64
							2	9									
09	960	N	702	-0-	-258	-0-	168	1	534	2	Y	-0-					64
10	899	N	676	-0-	-223	-0-	44	1	632	2	Y	-0-					64
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	34	43	1			55
							37	9									
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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 WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 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	6045	X	4169	-0-	-1876	-0-	615	1	3507	2	Y	43	57	1			23
							47	9									
02	6468	X	3790	-0-	-2678	-0-	773	1	2977	2	Y	36	42	1			17
							40	9									
03	7161	X	5675	-0-	-1486	-0-	1385	1	4232	2	Y	53	52	1			18
							58	9									
04	6930	X	6012	-0-	-918	-0-	1488	1	4473	2	Y	46	28	1			36
							51	9									
05	6944	X	6540	-0-	-404	-0-	1535	1	4935	2	Y	64	63	1			37
							70	9									
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1584	1	4914	2	Y	54	71	1			20
							59	9									
07	6200	X	6158	-0-	-42	-0-	1508	1	4602	2	Y	44	35	1			29
							48	9									
08	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	1262	1	4141	2	Y	39	34	1			34
							43	9									
09	6300	X	5132	-0-	-1168	-0-	1216	1	3873	2	Y	39	58	1			15
							43	9									
10	6510	X	5331	-0-	-1179	-0-	340	1	4935	2	Y	51	59	1			7
							56	9									
11	6300	X	4636	-0-	-1664	-0-	308	1	4274	2	Y	49	28	1			28
							54	9									
12	6169	X	3709	-0-	-2460	-0-	250	1	3409	2	Y	45	51	1			22
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 63,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	883	X	883	-0-	-0-	-0-	126	1	722	2	N	32					149
							35	9									
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	191	1	735	2	N	23					172
							25	9									
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	260	1	793	2	N	25					197
							28	9									
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	262	1	791	2	N	25					222
							28	9									
05	1054	X	988	-0-	-66	-0-	226	1	727	2	N	32					254
							35	9									
06	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	245	1	761	2	N	27					281
							30	9									
07	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	261	1	795	2	N	18					299
							20	9									
08	1116	X	1015	-0-	-101	-0-	232	1	761	2	N	20	189	1			130
							22	9									
09	1080	X	858	-0-	-222	-0-	200	1	636	2	N	20					150
							22	9									
10	1085	X	791	-0-	-294	-0-	49	1	712	2	N	27					177
							30	9									
11	1050	X	903	-0-	-147	-0-	59	1	819	2	N	23					200
							25	9									
12	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	69	1	942	2	N	39					239
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 11,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	115 59	1 9	1310	2	N	54	191	1			23
02	1148	N	846	-0-	-302	-0-	234 19	1 9	593	2	N	17					40
03	1457	N	767	-0-	-690	-0-	189 13	1 9	565	2	N	12					52
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	641 28	1 9	958	2	N	25					77
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	370 53	1 9	802	2	N	48					125
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	473 12	1 9	843	2	N	11					136
07	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	641 14	1 9	733	2	N	13					149
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	621 17	1 9	708	2	N	15					164
09	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	573 62	1 9	467	2	N	56					220
10	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	696 39	1 9	532	2	N	35	196	1			59
11	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	304 17	1 9	739	2	N	15					74
12	1147	N	974	-0-	-173	-0-	351 14	1 9	609	2	N	13					87

TOTAL GAS PROD: 14,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					17
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					17
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	2	N	-0-					17
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	2	N	-0-					17
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	2	N	-0-					17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	6	1	4	2	N	-0-					17
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					17
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 158 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	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	109	1	1210	2	Y	47	75	1			116
							52	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	164	1	1188	2	Y	29					145
							32	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	2	Y	54	73	1			126
							59	9									
04	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	128	1	1079	2	Y	24					150
							26	9									
05	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	165	1	1158	2	Y	31	74	1			107
							34	9									
06	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	152	1	1164	2	Y	22					129
							24	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1290	2	Y	41	74	1			96
							45	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	149	1	1200	2	Y	31					127
							34	9									
09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	118	1	1107	2	Y	30	71	1			86
							33	9									
10	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	153	1	1184	2	Y	28					114
							31	9									
11	3000	N	5726	-0-	2726	2726	392	1	5293	2	Y	37					151
							41	9									
*12	3100	N	9563	-0-	6463	9189	514	1	9008	2	Y	37	72	1			116
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 29,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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 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	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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	231	1	1318	2	Y	19					51
							21	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	275	1	1058	2	Y	18	29	1			40
							20	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	360	1	1099	2	Y	18	30	1			28
							20	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	342	1	1028	2	Y	8					36
							9	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	249	1	799	2	Y	8					44
							9	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	294	1	914	2	Y	25	26	1			43
							28	9									
07	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	290	1	886	2	Y	24	23	1			44
							26	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	252	1	830	2	Y	20	44	1			20
							22	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	278	1	884	2	Y	24	21	1			23
							26	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1118	2	Y	13					36
							14	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	Y	30	23	1			43
							33	9									
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	66	1	899	2	Y	29	27	1			45
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 14,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	1203	1	6857	2	Y	85	83	1			45
							94	9									
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1417	1	5452	2	Y	67	80	1			32
							74	9									
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	1926	1	5885	2	Y	73	80	1			25
							80	9									
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	1677	1	5043	2	Y	64	39	1			50
							70	9									
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	1769	1	5686	2	Y	73	81	1			42
							80	9									
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	1874	1	5812	2	Y	64	83	1			23
							70	9									
07	7595	X	7466	-0-	-129	-0-	1828	1	5579	2	Y	54	42	1			35
							59	9									
08	7905	X	7470	-0-	-435	-0-	1731	1	5681	2	Y	53	42	1			46
							58	9									
09	7770	X	6166	-0-	-1604	-0-	1461	1	4653	2	Y	47	75	1			18
							52	9									
10	8029	X	6743	-0-	-1286	-0-	430	1	6243	2	Y	64	73	1			9
							70	9									
11	7770	X	6602	-0-	-1168	-0-	439	1	6086	2	Y	70	39	1			40
							77	9									
12	7471	X	6028	-0-	-1443	-0-	407	1	5542	2	Y	72	77	1			35
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 85,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	151	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	82	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	315	1	1012	2	Y	14	7	1			8
							15	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	301	1	933	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	209	1	638	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	1271	N	593	-0-	-678	-0-	137	1	450	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	1230	N	471	-0-	-759	-0-	112	1	356	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
10	868	N	382	-0-	-486	-0-	24	1	355	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	570	N	316	-0-	-254	-0-	21	1	291	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	496	N	207	-0-	-289	-0-	14	1	191	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	688	1	3920	2	Y	49	49	1			26
							54	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	868	1	3341	2	Y	40	47	1			19
							44	9									
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1117	1	3411	2	Y	42	47	1			14
							46	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1062	1	3192	2	Y	38	23	1			29
							42	9									
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1046	1	3365	2	Y	43	47	1			25
							47	9									
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1070	1	3320	2	Y	36	48	1			13
							40	9									
07	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	1112	1	3397	2	Y	33	25	1			21
							36	9									
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1060	1	3478	2	Y	32	25	1			28
							35	9									
09	4410	X	4060	-0-	-350	-0-	961	1	3065	2	Y	31	47	1			12
							34	9									
10	4557	X	3660	-0-	-897	-0-	233	1	3388	2	Y	35	42	1			5
							39	9									
11	4410	X	3549	-0-	-861	-0-	236	1	3271	2	Y	38	21	1			22
							42	9									
12	4557	X	3536	-0-	-1021	-0-	239	1	3251	2	Y	42	43	1			21
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 50,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1532	-0-	-49	-0-	225	1	1284	2	Y	21					175
							23	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	258	1	993	2	Y	-0-					175
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	286	1	876	2	Y	-0-					175
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	277	1	831	2	Y	2					177
							2	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	296	1	948	2	Y	74	194	1			57
							81	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	291	1	904	2	Y	3					60
							3	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	315	1	961	2	Y	42					102
							46	9									
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	314	1	1030	2	Y	63					165
							69	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	276	1	879	2	Y	44					209
							48	9									
10	1333	N	846	-0-	-487	-0-	54	1	788	2	Y	4	193	1			20
							4	9									
11	1380	N	1037	-0-	-343	-0-	67	1	934	2	Y	33					53
							36	9									
12	1240	N	964	-0-	-276	-0-	65	1	891	2	Y	7					60
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2738	-0-	-951	-0-	404	1	2303	2	Y	28	31	1			15
							31	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	545	1	2096	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	632	1	1930	2	Y	24	28	1			8
							26	9									
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	624	1	1875	2	Y	21	13	1			16
							23	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	721	1	2318	2	Y	30	29	1			17
							33	9									
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	820	1	2543	2	Y	28	35	1			10
							31	9									
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	780	1	2381	2	Y	23	18	1			15
							25	9									
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	754	1	2475	2	Y	23	18	1			20
							25	9									
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	634	1	2019	2	Y	21	33	1			8
							23	9									
10	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	163	1	2363	2	Y	24	29	1			3
							26	9									
11	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	149	1	2066	2	Y	25	14	1			14
							28	9									
12	2728	X	2239	-0-	-489	-0-	151	1	2059	2	Y	26	27	1			13
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 33,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	2108	N	1130	-0-	-978	-0-	182	1	918	2	Y	27					102
							30	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			25
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	10	1	29	2	Y	-0-					25
05	DLQ G-10		148	-0-	148	187	39	1	109	2	Y	-0-					25
06	100	N	210	-0-	110	297	57	1	152	2	Y	1					26
							1	9									
07	532	N	235	-0-	-297	-0-	65	1	169	2	Y	1					27
							1	9									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	Y	1					28
							1	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	118	1	278	2	Y	5					33
							6	9									
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	Y	5					38
							6	9									
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	Y	5					43
							6	9									
12	403	N	254	-0-	-149	-0-	26	1	222	2	Y	5					48
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	642	1	3233	2	Y	67	67	1			36
							74	9									
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	780	1	2970	2	Y	60	37	1			59
							66	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	995	1	2889	2	Y	64	96	1			27
							70	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	995	1	2803	2	Y	61	67	1			21
							67	9									
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1006	1	2874	2	Y	61	36	1			46
							67	9									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	945	1	2493	2	Y	49	39	1			56
							54	9									
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1021	1	2638	2	Y	60	70	1			46
							66	9									
08	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	937	1	2687	2	Y	52	37	1			61
							57	9									
09	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	949	1	2238	2	Y	44	68	1			37
							48	9									
10	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	309	1	2599	2	Y	51	34	1			54
							56	9									
11	3600	X	2889	-0-	-711	-0-	322	1	2512	2	Y	50	34	1			70
							55	9									
12	3720	X	2645	-0-	-1075	-0-	267	1	2320	2	Y	53	75	1			48
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 42,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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-

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	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	488	1	5416	2	Y	58	99	1			155
							64	9									
02	6860	X	3476	-0-	-3384	-0-	416	1	3018	2	Y	38					193
							42	9									
03	7595	X	6592	-0-	-1003	-0-	500	1	6015	2	Y	70	94	1			169
							77	9									
04	5790	X	4117	-0-	-1673	-0-	433	1	3645	2	Y	35					204
							39	9									
05	5983	X	3945	-0-	-2038	-0-	487	1	3416	2	Y	38	98	1			144
							42	9									
06	6390	X	3815	-0-	-2575	-0-	437	1	3343	2	Y	32					176
							35	9									
07	6603	X	6216	-0-	-387	-0-	492	1	5666	2	Y	53	99	1			130
							58	9									
08	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	512	1	4123	2	Y	43					173
							47	9									
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	460	1	4321	2	Y	40	95	1			118
							44	9									
10	5425	X	3970	-0-	-1455	-0-	449	1	3478	3	Y	39					157
							43	9									
11	5250	X	3802	-0-	-1448	-0-	258	1	3487	2	Y	52					209
							57	9									
12	5425	X	3581	-0-	-1844	-0-	189	1	3320	2	Y	65	104	1			170
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 54,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

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	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	82	1	2229	2	Y	80	49	1			66
							88	9									
02	2184	N	2009	-0-	-175	-0-	71	1	1870	2	Y	62	72	1			56
							68	9									
03	2635	N	1933	-0-	-702	-0-	71	1	1784	2	Y	71	73	1			54
							78	9									
04	2310	N	1976	-0-	-334	-0-	84	1	1837	2	Y	50	23	1			81
							55	9									
05	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	79	1	1842	2	Y	61	73	1			69
							67	9									
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	72	1	1726	2	Y	54	73	1			50
							59	9									
07	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	81	1	1542	2	Y	46	25	1			71
							51	9									
08	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	83	1	1493	2	Y	41	48	1			64
							45	9									
09	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	74	1	1283	2	Y	38	25	1			77
							42	9									
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	78	1	1507	2	Y	46	74	1			49
							51	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	87	1	1678	2	Y	52	50	1			51
							57	9									
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	2	Y	52	51	1			52
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 22,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4731	-0-	-880	-0-	769 89	1 9	3873	2	Y	81	94	1			44
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	994 84	1 9	3779	2	Y	76	44	1			76
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1325 94	1 9	3850	2	Y	85	125	1			36
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1172 80	1 9	3306	2	Y	73	84	1			25
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1180 79	1 9	3370	2	Y	72	43	1			54
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	1251 70	1 9	3297	2	Y	64	45	1			73
07	5363	X	4744	-0-	-619	-0-	1299 84	1 9	3361	2	Y	76	91	1			58
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	1178 73	1 9	3379	2	Y	66	47	1			77
09	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	1272 66	1 9	3003	2	Y	60	87	1			50
10	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	430 77	1 9	3610	2	Y	70	45	1			75
11	4470	X	4068	-0-	-402	-0-	454 78	1 9	3536	2	Y	71	48	1			98
12	4619	X	4014	-0-	-605	-0-	405 88	1 9	3521	2	Y	80	106	1			72

TOTAL GAS PROD: 54,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 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-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1219	1	6140	2	Y	126	134	1			69
							139	9									
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	1350	1	5137	2	Y	102	69	1			102
							112	9									
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1733	1	5031	2	Y	112	167	1			47
							123	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1595	1	4497	2	Y	99	112	1			34
							109	9									
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1547	1	4418	2	Y	94	57	1			71
							103	9									
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1513	1	3987	2	Y	78	60	1			89
							86	9									
07	7316	X	5643	-0-	-1673	-0-	1546	1	3997	2	Y	91	111	1			69
							100	9									
08	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	1417	1	4067	2	Y	79	56	1			92
							87	9									
09	5730	X	5103	-0-	-627	-0-	1495	1	3529	2	Y	72	105	1			59
							79	9									
10	5921	X	4492	-0-	-1429	-0-	469	1	3939	2	Y	76	53	1			82
							84	9									
11	5580	X	2815	-0-	-2765	-0-	314	1	2447	2	Y	49	52	1			79
							54	9									
12	5642	X	4743	-0-	-899	-0-	478	1	4160	2	Y	95	88	1			86
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 67,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
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-	242					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					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-

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-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
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-

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-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
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 2 RRCID -> 095563 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9653 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013886 COMPL. DATE 04/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WYSONG UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013892 COMPL. DATE 07/08/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7214 - 7226

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	9	1	22	2	N	-0-				-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-				-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-				-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	N	-0-				-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-				-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-				-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	2	N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157113 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7105 - 7132

01	124	N	74	-0-	-50	-0-	20	1	54	2	N	-0-				-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	N	-0-				-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	2	N	-0-				-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	N	-0-				-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	N	-0-				-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	45	1	76	2	N	-0-				-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	43	1	95	2	N	-0-				-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	57	1	113	2	N	-0-				-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	6	1	28	2	N	-0-				-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FD-93) //CONT.// 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-14) 80159 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 5 RRCID -> 136574 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7147 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013903 COMPL. DATE 07/07/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7534 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SAN CARLOS (FE-59) //CONT.// 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
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE 827 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052273 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

SAN CARLOS (FE-59 B) //CONT.// 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
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 013907 COMPL. DATE 11/04/1959 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	238	1	599	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	194	1	651	2	N	-0-					-0-
03	992	N	590	-0-	-402	-0-	185	1	405	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	213	1	709	2	N	-0-					-0-
05	930	N	758	-0-	-172	-0-	252	1	506	2	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	209	1	341	2	N	-0-					-0-
07	961	N	671	-0-	-290	-0-	206	1	465	2	N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	281	1	554	2	N	-0-					-0-
09	540	N	177	-0-	-363	-0-	32	1	145	2	N	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	230	1	377	2	N	-0-					-0-
11	810	N	174	-0-	-636	-0-	107	1	67	2	N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	58	1	344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,368 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAN CARLOS (FF-39) //CONT.// 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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 (FH-19) 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226645 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7584 - 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

SANTA CRUZ FARMS WELL #: 19 RRCID -> 229264 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8958 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CARLOS (FH-19) //CONT.// 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE //CONT.// 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 20 RRCID -> 229270 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8420 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 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	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-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3903	-0-	-468	-0-	3851	2	52	9	N	47					71
02	4032 #	3145	-0-	-887	-0-	3124	2	21	9	N	19					90
03	4464 #	2118	-0-	-2346	-0-	2095	2	23	9	N	21					111
04	4320 #	2978	-0-	-1342	-0-	2964	2	14	9	N	13					124
05	3906 #	1175	-0-	-2731	-0-	1174	2	1	9	N	1					125
06	3780 #	2525	-0-	-1255	-0-	2510	2	15	9	N	14					139
07	3472 #	2123	-0-	-1349	-0-	2091	2	32	9	N	29	149	1			19
08	3069 #	169	-0-	-2900	-0-	152	2	17	9	N	15					34
09	2970 #	2121	-0-	-849	-0-	2093	2	28	9	N	25					59
10	2604 #	2248	-0-	-356	-0-	2213	2	35	9	N	32					91
11	2520 #	1307	-0-	-1213	-0-	1307	2			N	-0-					91
12	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 23,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

SAN DIEGO, WEST (HOCKLEY) 80179 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
OLIVEIRA, LUZ WELL #: 1 RRCID -> 140548 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 2676 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	558	N	403	-0-	-155	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	28	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	32	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 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

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-					8
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-					8
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	2	N	-0-					8
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	2	N	-0-					8
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	2	N	-0-					8
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	2					10
							2	9									
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	N	-0-					10
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	2	N	-0-					10
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	2	N	-0-					10
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	118	2	N	3					13
							3	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	1					14
							1	9									
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	19	1	133	2	N	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1767	X	1389	-0-	-378	-0-	178	1	1211	2	N	-0-					39
02	1596	X	1377	-0-	-219	-0-	157	1	1220	2	N	-0-					39
03	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	209	1	1541	2	N	-0-					39
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	209	1	1535	2	N	-0-					39
05	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	208	1	1484	2	N	-0-					39
06	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	191	1	1356	2	N	-0-					39
07	1798	X	1779	-0-	-19	-0-	215	1	1564	2	N	-0-					39
08	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	185	1	1340	2	N	-0-					39
09	1740	X	1696	-0-	-44	-0-	200	1	1494	2	N	2					41
							2	9									
10	1767	X	1678	-0-	-89	-0-	200	1	1478	2	N	-0-					41
11	1710	X	1472	-0-	-238	-0-	187	1	1285	2	N	-0-					41
12	1767	X	1648	-0-	-119	-0-	205	1	1443	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 19,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	951	-0-	-196	-0-	122	1	829	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	98	1	760	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	125	1	920	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	140	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	136	1	970	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	891	-0-	-129	-0-	110	1	781	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	126	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	107	1	774	2	N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	109	1	818	2	N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	128	1	944	2	N	41					41
							45	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	134	1	920	2	N	-0-					41
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	152	1	1071	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	66	1	188	2	Y	-0-					5
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	40	1	127	2	Y	-0-					5
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	50	1	154	2	Y	-0-					5
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	Y	-0-					5
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	Y	-0-					5
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	Y	3					8
							3	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	235	2	Y	5					13
							6	9									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	36	1	231	2	Y	7	2	1			18
							8	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	Y	-0-					18
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	Y	5					23
							6	9									
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	34	1	219	2	Y	-0-					23
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	34	1	214	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	316	1	901	2	Y	-0-					25
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	199	1	627	2	Y	-0-	15	1			10
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	239	1	733	2	Y	-0-					10
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	250	1	1234	2	Y	4					14
							4	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	842	2	Y	-0-					14
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	130	1	847	2	Y	4					18
							4	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	134	1	855	2	Y	5					23
							6	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	130	1	845	2	Y	11	6	1			28
							12	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	103	1	818	2	Y	-0-					28
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	129	1	861	2	Y	5					33
							6	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	130	1	835	2	Y	-0-					33
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	134	1	847	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1178	X	1092	-0-	-86	-0-	140	1	952	2	N	-0-					48
02	1064	X	909	-0-	-155	-0-	103	1	806	2	N	-0-					48
03	1178	X	1095	-0-	-83	-0-	131	1	964	2	N	-0-					48
04	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	120	1	881	2	N	-0-					48
05	1147	X	953	-0-	-194	-0-	117	1	836	2	N	-0-					48
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	131	1	933	2	N	-0-					48
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	143	1	1039	2	N	-0-					48
08	1085	X	901	-0-	-184	-0-	109	1	792	2	N	-0-					48
09	1050	X	943	-0-	-107	-0-	111	1	832	2	N	-0-					48
10	1178	X	887	-0-	-291	-0-	106	1	781	2	N	-0-					48
11	1140	X	897	-0-	-243	-0-	114	1	783	2	N	-0-					48
12	1178	X	781	-0-	-397	-0-	97	1	684	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	X	1518	-0-	-404	-0-	191	1	1304	2	N	21					75
							23	9									
02	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	169	1	1317	2	N	6					81
							7	9									
03	1922	X	1721	-0-	-201	-0-	205	1	1509	2	N	6					87
							7	9									
04	1770	X	1703	-0-	-67	-0-	203	1	1490	2	N	9					96
							10	9									
05	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	209	1	1493	2	N	-0-					96
06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	207	1	1472	2	N	5					101
							6	9									
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	219	1	1592	2	N	-0-					101
08	1767	X	1590	-0-	-177	-0-	193	1	1397	2	N	-0-					101
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	229	1	1715	2	N	-0-					101
10	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	224	1	1650	2	N	6					107
							7	9									
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	226	1	1560	2	N	3					110
							3	9									
12	2015	X	1741	-0-	-274	-0-	216	1	1522	2	N	3					113
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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-					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-

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	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	344	1	983	2	Y	-0-					27
02	1092	N	896	-0-	-196	-0-	215	1	681	2	Y	-0-	17	1			10
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	266	1	817	2	Y	-0-					10
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	254	1	1257	2	Y	4					14
							4	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	103	1	824	2	Y	-0-					14
06	3000	N	5095	-0-	2095	2095	678	1	4417	2	Y	-0-					14
07	3100	N	1069	-0-	-2031	64	145	1	921	2	Y	3					17
							3	9									
08	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	138	1	895	2	Y	12	7	1			22
							13	9									
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	107	1	848	2	Y	-0-					22
10	1054	X	937	-0-	-117	-0-	122	1	809	2	Y	5					27
							6	9									
11	1020	X	815	-0-	-205	-0-	110	1	705	2	Y	-0-					27
12	1054	X	959	-0-	-95	-0-	131	1	828	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	833	1	2378	2	Y	9					61
							10	9									
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	1210	1	3822	2	Y	48	93	1			16
							53	9									
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	1248	1	3828	2	Y	13					29
							14	9									
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	1171	1	5788	2	Y	36					65
							40	9									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	480	1	3833	2	Y	-0-					65
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	105	1	682	2	Y	2					67
							2	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	584	1	3719	2	Y	5					72
							6	9									
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	571	1	3712	2	Y	33	28	1			77
							36	9									
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	442	1	3510	2	Y	-0-					77
10	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	519	1	3453	2	Y	4					81
							4	9									
11	4080	X	3973	-0-	-107	-0-	536	1	3437	2	Y	-0-					81
12	4216	X	3715	-0-	-501	-0-	508	1	3207	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 49,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	620	N	517	-0-	-103	-0-	134	1	383	2	Y	-0-					10
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	84	1	266	2	Y	-0-	7	1			3
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	101	1	309	2	Y	-0-					3
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	97	1	482	2	Y	2					5
							2	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	Y	-0-					5
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	3					8
							3	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	47	1	300	2	Y	4					12
							4	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	Y	7	2	1			17
							8	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					17
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	Y	5					22
							6	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	Y	-0-					22
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	46	1	288	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 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	4712	X	1611	-0-	-3101	-0-	52	1	1559	2	N	-0-					119
02	4480	X	2642	-0-	-1838	-0-	97	1	2545	2	N	-0-					119
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	204	1	4971	2	N	30					149
							33	9									
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	210	1	5029	2	N	25					174
							28	9									
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	213	1	4656	2	N	27					201
							30	9									
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	208	1	5219	2	N	26					227
							29	9									
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	225	1	5577	2	N	45					272
							50	9									
08	5425	X	4102	-0-	-1323	-0-	176	1	3887	2	N	35					307
							39	9									
09	5430	X	5377	-0-	-53	-0-	208	1	5169	2	N	-0-					307
10	5797	X	4449	-0-	-1348	-0-	201	1	4247	2	N	1	192	1			116
							1	9									
11	5610	X	5027	-0-	-583	-0-	211	1	4760	2	N	51					167
							56	9									
12	5797	X	5631	-0-	-166	-0-	245	1	5341	2	N	41					208
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 55,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 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	3596	X	2096	-0-	-1500	-0-	68	1	2028	2	N	-0-					65
02	3612	X	2061	-0-	-1551	-0-	75	1	1986	2	N	-0-					65
03	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	150	1	3669	2	N	14					79
							15	9									
04	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	136	1	3260	2	N	-0-					79
05	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	138	1	3019	2	N	-0-					79
06	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	123	1	3080	2	N	-0-					79
07	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	129	1	3184	2	N	-0-					79
08	3844	X	3109	-0-	-735	-0-	134	1	2975	2	N	-0-					79
09	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	121	1	3025	2	N	-0-					79
10	3317	X	2732	-0-	-585	-0-	123	1	2609	2	N	-0-					79
11	3210	X	2597	-0-	-613	-0-	110	1	2487	2	N	-0-					79
12	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	136	1	2955	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 35,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1401	-0-	-1327	-0-	45	1	1356	2	N	-0-					100
02	3024	X	1445	-0-	-1579	-0-	53	1	1392	2	N	-0-					100
03	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	111	1	2702	2	N	-0-					100
04	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	104	1	2491	2	N	-0-					100
05	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	114	1	2491	2	N	-0-					100
06	2730	X	2347	-0-	-383	-0-	89	1	2258	2	N	-0-					100
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	N	-0-					100
08	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	110	1	2430	2	N	-0-					100
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	106	1	2639	2	N	-0-					100
10	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	111	1	2349	2	N	-0-					100
11	2760	X	1981	-0-	-779	-0-	84	1	1897	2	N	-0-					100
12	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	84	1	1824	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 27,694 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MANUEL (8350) //CONT.// 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 521539
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	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	1	706	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	92	1	459	2	N	-0-					-0-
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	88	1	305	2	N	-0-					-0-
04	810	N	544	-0-	-266	-0-	96	1	448	2	N	-0-					-0-
05	620	N	393	-0-	-227	-0-	124	1	269	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	96	1	338	2	N	-0-					-0-
07	558	N	361	-0-	-197	-0-	76	1	285	2	N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	68	1	269	2	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	112	1	446	2	N	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	120	1	185	2	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	104	1	264	2	N	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	84	1	693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	R	2649	-0-	-0-	-0-	120	1	2479	2	N	45	164	1			47
							50	9									
02	2324	#	1771	-0-	-553	-0-	92	1	1677	2	N	2					49
							2	9									
03	2325	#	1653	-0-	-672	-0-	92	1	1531	2	N	27					76
							30	9									
04	2550	#	1852	-0-	-698	-0-	100	1	1701	2	N	46					122
							51	9									
05	2635	#	2113	-0-	-522	-0-	124	1	1972	2	N	15					137
							17	9									
06	2550	#	1734	-0-	-816	-0-	96	1	1599	2	N	35					172
							39	9									
07	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	N	13					185
							14	9									
08	2108	#	1724	-0-	-384	-0-	100	1	1557	2	N	61					246
							67	9									
09	2073	R	2073	-0-	-0-	-0-	112	1	1930	2	N	28					274
							31	9									
10	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	124	1	2537	2	N	1	176	1			99
							1	9									
11	2456	R	2456	-0-	-0-	-0-	112	1	2344	2	N	-0-					99
*12	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	84	1	2173	2	N	9					108
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN RAMON (8300) //CONT.// 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

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	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	15	1	1233	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	18	1	1148	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	19	1	1467	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1514	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	17	1	1420	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	17	1	1479	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	23	1	1682	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
09	1560	X	1314	-0-	-246	-0-	13	1	1273	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	13	1	1223	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	12	1	1146	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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. 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	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	2086	1	8120	2	N	92					165
							101	9									
02	9268	X	9176	-0-	-92	-0-	1637	1	7431	2	N	98					263
							108	9									
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1958	1	8232	2	N	73	196	1			140
							80	9									
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1786	1	8224	2	N	40					180
							44	9									
05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1554	1	8885	2	N	133					313
							146	9									
06	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1758	1	8428	2	N	90	193	1			210
							99	9									
07	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	2115	1	8206	2	N	30					240
							33	9									
08	9889	X	9104	-0-	-785	-0-	1765	1	7260	2	N	72	190	1			122
							79	9									
09	9570	X	2584	-0-	-6986	-0-	1038	1	1521	2	N	23					145
							25	9									
10	9951	X	28	-0-	-9923	-0-	27	1	1	2	N	-0-					145
11	9630	X	10	-0-	-9620	-0-	10	2			N	-0-					145
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	55					200

TOTAL GAS PROD: 82,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

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
MONTGOMERY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 013996 COMPL. DATE 02/17/1951 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6494 - 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	126	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	129	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	252	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	119	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	90	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	112	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771 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 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	405	1	586	3	N	-0-			-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	451	1	517	3	N	-0-			-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	881	1	369	3	N	-0-			-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1013	1	1008	3	N	-0-			-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	410	1	1625	3	N	-0-			-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	1149	1	1481	3	N	-0-			-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1311	1	1055	3	N	-0-			-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	455	1	1304	3	N	-0-			-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	438	1	1743	3	N	-0-			-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	433	1	1626	3	N	-0-			-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	395	1	1289	3	N	-0-			-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	387	1	1361	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,692 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	138	1	200	3	Y	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	137	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	266	1	112	3	Y	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	113	1	113	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	33	1	130	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	88	1	114	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	103	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	35	1	140	3	Y	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	3	Y	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	56	1	182	3	Y	-0-			-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	51	1	180	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	141	1	204	3	Y	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	145	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	312	1	131	3	Y	-0-			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	213	1	212	3	Y	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	70	1	277	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	168	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	205	1	165	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	67	1	192	3	Y	-0-			-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	95	1	376	3	Y	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	90	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	97	1	315	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	89	1	312	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 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-

CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AL RRCID -> 032933 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, J. A. & S. J. WELL #: 2AU RRCID -> 032934 COMPL. DATE 03/11/1964 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	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 SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
MONTGOMERY, W.R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8599 PERF. 6156 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	216	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	237	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	477	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	180	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	294	-0-	-264	-0-	59	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	304	-0-	-296	-0-	133	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	170	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	58	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	53	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	55	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	57	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	56	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	139	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	168	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	335	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	143	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	48	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	123	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	222	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	55	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	51	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	49	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 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-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	360	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	643	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	198	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	59	-0-	-811	-0-	26	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	98	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	33	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	33	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	37	1	122	3	Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 #: 2 RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 8590

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

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	496	N	426	-0-	-70	-0-	63	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	240	-0-	-292	-0-	39	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	234	-0-	-293	-0-	48	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	11	-0-	-409	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	45	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	28	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	302	-0-	-132	-0-	56	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	129	1	575	2	Y	1					1
							1	9									
*12	310	N	89	-0-	-221	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEINFIELD, MILTON WELL #: 2 RRCID -> 013983 COMPL. DATE 03/25/1955 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6560 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	464	1	2684	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1480	-0-	-1124	-0-	241	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	1872	-0-	-1445	-0-	381	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1926	-0-	-1284	-0-	386	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	712	1	2944	2	Y	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	645	1	2638	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1778	-0-	-206	-0-	322	1	1353	2	Y	94					94
							103	9									
08	3658	X	2838	-0-	-820	-0-	509	1	2329	2	Y	-0-	62	1			32
09	3540	X	2761	-0-	-779	-0-	548	1	2212	2	Y	1					33
							1	9									
10	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	527	1	2315	2	Y	1	21	1			13
							1	9									
11	2910	X	1800	-0-	-1110	-0-	329	1	1471	2	Y	-0-					13
*12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	602	1	2471	2	Y	-0-	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 30,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	388	1	2244	2	Y	-0-					-0-
02	2632	N	2325	-0-	-307	-0-	379	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	384	1	1503	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1605	-0-	-945	-0-	322	1	1283	2	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	241	-0-	-1589	-0-	47	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	301	-0-	-1373	-0-	58	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	381	1	1539	2	Y	1					1
							1	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	301	1	1319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	303	1	1352	2	Y	1					2
							1	9									
*12	3100	N	3501	-0-	401	401	685	1	2815	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3100	N	3232	-0-	132	132	474	1	2732	2	N	24					92
							26	9									
02	2800	N	3490	-0-	690	822	568	1	2922	2	N	-0-					92
03	2728	N	1786	-0-	-942	-0-	363	1	1423	2	N	-0-					92
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	631	1	2516	2	N	15					107
							17	9									
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	735	1	3046	2	N	19					126
							21	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	611	1	2498	2	N	12					138
							13	9									
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	691	1	2904	2	N	12					150
							13	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	625	1	2857	2	N	-0-					150
09	3000	X	2066	-0-	-934	-0-	410	1	1656	2	N	-0-					150
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	713	1	3130	2	N	-0-	123	1			27
11	3000	X	2085	-0-	-915	-0-	381	1	1704	2	N	-0-					27
12	3100	X	45	-0-	-3055	-0-	9	1	36	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	537	1	3105	2	Y	-0-					27
02	3528	X	3336	-0-	-192	-0-	505	1	2593	2	Y	216	157	1			86
							238	9									
03	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	697	1	2726	2	Y	90	156	1			20
							99	9									
04	3690	X	2910	-0-	-780	-0-	567	1	2260	2	Y	75					95
							83	9									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	728	1	3010	2	Y	74					169
							81	9									
06	3570	X	3346	-0-	-224	-0-	644	1	2635	2	Y	61	158	1			72
							67	9									
07	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	663	1	2784	2	Y	-0-					72
08	3813	X	3774	-0-	-39	-0-	660	1	3019	2	Y	86	104	1			54
							95	9									
09	3690	X	3379	-0-	-311	-0-	652	1	2633	2	Y	85					139
							94	9									
10	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	634	1	2785	2	Y	90	142	1			87
							99	9									
11	3660	X	2348	-0-	-1312	-0-	417	1	1864	2	Y	61					148
							67	9									
*12	3782	X	3257	-0-	-525	-0-	619	1	2541	2	Y	88	160	1			76
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 40,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 014030 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

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_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	306	1	1768	2	Y	-0-					1
02	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	284	1	1457	2	Y	-0-					1
03	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	359	1	1404	2	Y	-0-					1
04	2010	N	1259	-0-	-751	-0-	252	1	1007	2	Y	-0-					1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					1
06	1710	N	488	-0-	-1222	-0-	96	1	392	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	417	1	1754	2	Y	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	404	1	1847	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	107	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	4	-0-	-2166	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	532	-0-	-1658	-0-	97	1	435	2	Y	-0-					-0-
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	300	1	1231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WELL #: 2 A RRCID -> 135530 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6796 - 6808

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 21 RRCID -> 229269 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8554 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
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	T. A.	-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	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-

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	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-

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	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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
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	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-

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	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					98
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					98
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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 //CONT.// 712336
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	1			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	1			N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1			N	-0-					-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	1			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	1			N	-0-					-0-
08	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	1			N	-0-					-0-
09	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	1			N	-0-					-0-
10	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	1			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,936 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

FORBES, C. C. COMPANY 275603
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 (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	2139	X	1951	-0-	-188	-0-	122	1	1829	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	675	-0-	-1285	-0-	42	1	633	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	65	1	1361	2	N	-0-			-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	136	1	2879	2	N	-0-			-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	139	1	2380	2	N	-0-			-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	137	1	1961	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2124	-0-	-1007	-0-	135	1	1989	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	1533	-0-	-1598	-0-	109	1	1424	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2155	-0-	-875	-0-	132	1	2023	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	1927	-0-	-584	-0-	135	1	1792	2	N	-0-			-0-
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	137	1	2135	2	N	-0-			-0-
*12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

01	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	130	1	1954	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	710	-0-	-1474	-0-	44	1	666	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	850	-0-	-1568	-0-	39	1	811	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	116	1	2464	2	N	-0-			-0-
05	2139	X	2092	-0-	-47	-0-	115	1	1977	2	N	-0-			-0-
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	134	1	1920	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	1941	-0-	-725	-0-	123	1	1818	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	1297	-0-	-1369	-0-	92	1	1205	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2265	-0-	-315	-0-	139	1	2126	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	142	1	1895	2	N	-0-			-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	131	1	2043	2	N	-0-			-0-
12	2356	X	2260	-0-	-96	-0-	136	1	2124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

01	2263	X	2061	-0-	-202	-0-	129	1	1932	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	694	-0-	-1350	-0-	43	1	651	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	643	-0-	-1620	-0-	29	1	614	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	92	1	1948	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1957	-0-	-89	-0-	108	1	1849	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1794	-0-	-186	-0-	117	1	1677	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	1758	-0-	-350	-0-	112	1	1646	2	N	-0-			-0-
08	2108	X	1168	-0-	-940	-0-	83	1	1085	2	N	-0-			-0-
09	2040	X	1947	-0-	-93	-0-	119	1	1828	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	1642	-0-	-311	-0-	115	1	1527	2	N	-0-			-0-
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	109	1	1700	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	117	1	1827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,457 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	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	120	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	677	-0-	-1003	-0-	42	1	635	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	82	1	1739	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	99	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1615	-0-	-245	-0-	105	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1333	-0-	-558	-0-	85	1	1248	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	774	-0-	-1117	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1106	-0-	-724	-0-	68	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1074	-0-	-724	-0-	75	1	999	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	1217	-0-	-403	-0-	73	1	1144	2	N	-0-					-0-
*12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	101	1	1571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

01	2480	X	1991	-0-	-489	-0-	124	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	737	-0-	-1335	-0-	46	1	691	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	671	-0-	-1623	-0-	31	1	640	2	N	-0-					-0-
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	101	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1859	-0-	-187	-0-	102	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1504	-0-	-416	-0-	98	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1543	-0-	-782	-0-	98	1	1445	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	115	1	1510	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1890	-0-	-360	-0-	116	1	1774	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	109	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	96	1	1502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B DENY		-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	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	114	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	721	-0-	-819	-0-	45	1	676	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	42	-0-	-1632	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	109	1	2313	2	N	-0-			-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1867	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	1400	-0-	-1111	-0-	89	1	1311	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	107	1	1400	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	559	-0-	-641	-0-	34	1	525	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	406	-0-	-989	-0-	28	1	378	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	272	-0-	-1198	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	82	1	1275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,692 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	-0-			-0-
02	336	N	166	-0-	-170	-0-	10	1	156	2	N	-0-			-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	12	1	249	2	N	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	N	-0-			-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	23	1	343	2	N	-0-			-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	19	1	251	2	N	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	-0-			-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	23	1	306	2	N	-0-			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-			-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	2	N	-0-			1
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	N	-0-			1
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	N	-0-			1
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	101	1	2152	2	N	-0-			1
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	82	1	1401	2	N	-0-			1
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	111	1	1592	2	N	-0-			1
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	127	1	1874	2	N	-0-			1
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	183	1	2402	2	N	-0-			1
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1794	2	N	-0-			1
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	116	1	1549	2	N	-0-			1
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	117	1	1827	2	N	-0-			1
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	117	1	1829	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 20,314 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	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	74	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	553	-0-	-539	-0-	34	1	519	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	435	-0-	-774	-0-	20	1	415	2	N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	2	N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1055	-0-	-1022	-0-	67	1	988	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	94	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	72	1	1095	2	N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	981	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	77	1	1194	2	N	-0-					-0-
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,043 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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	117	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	728	-0-	-560	-0-	45	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	321	-0-	-950	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1499	-0-	-950	-0-	95	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	90	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	88	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	77	1	1021	2	N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	90	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1261	-0-	-227	-0-	76	1	1185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,875 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 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-

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

01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					22
02	1428	N	786	-0-	-642	-0-	786	2			N	-0-					22
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					22
04	1350	N	810	-0-	-540	-0-	810	2			N	-0-					22
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					22
06	1110	N	503	-0-	-607	-0-	503	2			N	-0-					22
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					22
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					22
09	510	N	147	-0-	-363	-0-	147	2			N	-0-					22
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					22
11	630	N	94	-0-	-536	-0-	94	2			N	-0-					22
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1349	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	527	-0-	-901	-0-	33	1	494	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	929	-0-	-466	-0-	42	1	887	2	N	-0-			-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1695	2	N	-0-			-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-			-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	79	1	1132	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1322	-0-	-507	-0-	84	1	1238	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	777	-0-	-742	-0-	55	1	722	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	62	1	944	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	80	1	1063	2	N	-0-			-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	2	N	-0-			-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	83	1	1303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,320 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	2	N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-			-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	N	-0-			-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	67	1	989	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	655	-0-	-740	-0-	46	1	609	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	69	1	1064	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	65	1	861	2	N	-0-			-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	882	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	70	1	1091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	62	1	926	2	N	-0-			-0-
02	924	N	273	-0-	-651	-0-	17	1	256	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	454	-0-	-662	-0-	21	1	433	2	N	-0-			-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	N	-0-			-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	N	-0-			-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1089	-0-	-678	-0-	69	1	1020	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	973	-0-	-267	-0-	69	1	904	2	N	-0-			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	891	-0-	-194	-0-	62	1	829	2	N	-0-			-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	988	2	N	-0-			-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
RAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223367 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7270

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B DENY	-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-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
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-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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

01	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	101	1	1076	2	N	5					142
							6	9									
02	1484	X	841	-0-	-643	-0-	116	1	661	2	N	58					200
							64	9									
03	1643	X	658	-0-	-985	-0-	135	1	523	2	N	-0-					200
04	1590	X	743	-0-	-847	-0-	144	1	578	2	N	19	184	1			35
							21	9									
05	1612	X	316	-0-	-1296	-0-	88	1	186	2	N	38					73
							42	9									
06	1140	X	117	-0-	-1023	-0-	32	1	70	2	N	14					87
							15	9									
07	930	X	847	-0-	-83	-0-	31	1	780	2	N	33					120
							36	9									
08	744	X	427	-0-	-317	-0-	153	1	266	2	N	7					127
							8	9									
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	687	1	1609	2	N	3					130
							3	9									
10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	484	1	921	2	N	3					133
							3	9									
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	518	1	729	2	N	138	184	1			87
							152	9									
12	2387	X	897	-0-	-1490	-0-	82	1	746	2	N	63					150
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 11,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 C 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
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	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					168
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					168
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					172
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					172
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					175
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-		923	1	16339	2	N	336	391	1			235
								370	9									
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-		853	1	15338	2	N	289	371	1			153
								318	9									
03	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-		925	1	13692	2	N	283	193	1			243
								311	9									
04	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-		1328	1	14422	2	N	263	381	1			125
								289	9									
05	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-		866	1	9708	2	N	208	187	1			146
								229	9									
06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-		813	1	9186	2	N	266	191	1			221
								293	9									
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-		933	1	11238	2	N	104					325
								114	9									
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-		356	1	3409	2	N	23					348
								25	9									
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-					348
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					348
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-					348
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: 102,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

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	11594	X	9487	-0-	-2107	-0-		530	1	8604	2	N	321	391	1			259
								353	9									
02	9492	X	8155	-0-	-1337	-0-		465	1	7589	2	N	92	199	1			152
								101	9									
03	10261	X	7827	-0-	-2434	-0-		520	1	7021	2	N	260	186	1			226
								286	9									
04	9720	X	9587	-0-	-133	-0-		799	1	8680	2	N	98	189	1			135
								108	9									
05	9734	X	6948	-0-	-2786	-0-		551	1	6173	2	N	204	190	1			149
								224	9									
06	9180	X	6508	-0-	-2672	-0-		524	1	5917	2	N	61					210
								67	9									
07	9920	X	7605	-0-	-2315	-0-		559	1	6728	2	N	289	191	1			308
								318	9									
08	9920	X	4209	-0-	-5711	-0-		394	1	3780	2	N	32	191	1			149
								35	9									
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-						N	-0-					149
10	7595	X	3582	-0-	-4013	-0-		317	1	3164	2	N	92					241
								101	9									
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-		1249	1	10531	2	N	245	188	1			298
								270	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-						N	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 75,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

01	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	221	1	2518	2	N	33					225
							36	9									
02	2772	X	2458	-0-	-314	-0-	194	1	2202	2	N	56	189	1			92
							62	9									
03	3069	X	2660	-0-	-409	-0-	229	1	2235	2	N	178	188	1			82
							196	9									
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	273	1	2962	2	N	120					202
							132	9									
05	2945	X	1610	-0-	-1335	-0-	123	1	1377	2	N	100					302
							110	9									
06	2700	X	1329	-0-	-1371	-0-	103	1	1164	2	N	56	194	1			164
							62	9									
07	3441	X	1586	-0-	-1855	-0-	108	1	1306	2	N	156					320
							172	9									
08	3441	X	1163	-0-	-2278	-0-	105	1	1006	2	N	47	191	1			176
							52	9									
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					176
10	DLQ G-10		1736	-0-	1736	1736	153	1	1530	2	N	48					224
							53	9									
11	DLQ G-10		5342	-0-	5342	7078	551	1	4644	2	N	134					358
							147	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7078					N	NO RPT					358

TOTAL GAS PROD: 24,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 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	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	570	#	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	651	#	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	630	#	133	-0-	-497	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	651	#	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	330	#	217	-0-	-113	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 FE, EAST (MASSIVE 1ST 1) 80864 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45-F RRCID -> 146675 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 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	6448	#	5977	-0-	-471	-0-	415	1	5461	3	N	61					207
							34	4	67	9							
02	6104	#	4663	-0-	-1441	-0-	276	1	4320	3	N	30					237
							34	4	33	9							
03	6970	R	6970	-0-	-0-	-0-	448	1	6430	3	N	53					290
							34	4	58	9							
04	T. A.		6323	-0-	6323	6323	380	1	5865	3	N	40	166	1			164
							34	4	44	9							
05	T. A.		4489	-0-	4489	10812	241	1	3769	3	N	405					569
							33	4	446	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10812					N	-0-	520	1			49
07	10812	R	-0-	-0-	-10812	-0-					N	-0-	49	1			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6330	#	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	#	-0-	-0-	-4495	-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: 28,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 5) 80864 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45 D RRCID -> 110142 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 7882

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-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

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-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA MARGARITA (WILCOX 9900) 80877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HENDERSON PETROLEUM CORPORATION 377078
STATE RIVER - SANTA MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 123826 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 9956

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	6			-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE RIVER-SANTA MARGARITA WELL #: 2 RRCID -> 148424 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 12614 PERF. 7411 - 7451

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	6			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03/07/13

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 ROSA (J-99) 80924 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 8 RRCID -> 153507 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9903 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
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	574 N	574	-0-	-0-	-0-	220	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	152	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	135	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	167	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	127	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-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: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION //CONT.// 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	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1467	1	2361	3	Y	62					81
							68	9									
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1236	1	2447	3	Y	55	111	1			25
							61	9									
03	3875	X	1813	-0-	-2062	-0-	507	1	1276	3	Y	27					52
							30	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1359	1	2429	3	Y	54					106
							59	9									
05	4340	X	2603	-0-	-1737	-0-	824	1	1766	3	Y	12					118
							13	9									
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					118
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					118
*08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	65	183	1			-0-
*09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-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: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	3100	N	3560	-0-	460	1473	1364	1	2196	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3975	-0-	1175	2648	1334	1	2641	3	Y	-0-					-0-
03	4585	X	1937	-0-	-2648	-0-	551	1	1386	3	Y	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1355	1	2421	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1294	-0-	-473	-0-	412	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	11	11	1			-0-
*09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-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: 14,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	1209	1	1946	3	Y	41					54
							45	9									
02	3360	X	2953	-0-	-407	-0-	977	1	1935	3	Y	37	74	1			17
							41	9									
03	3720	X	2334	-0-	-1386	-0-	658	1	1654	3	Y	20					37
							22	9									
04	4050	X	2365	-0-	-1685	-0-	834	1	1491	3	Y	36					73
							40	9									
05	3348	X	2420	-0-	-928	-0-	767	1	1643	3	Y	9					82
							10	9									
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					82
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					82
*08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	43	125	1			-0-
*09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-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: 13,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	768	1	1237	3	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2214	-0-	-54	-0-	743	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	606	1	1525	3	Y	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1168	1	2087	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1850	-0-	-599	-0-	589	1	1261	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	11	11	1			-0-
*09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-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: 11,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	558	N	373	-0-	-185	-0-	143	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	92	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	197	-0-	-175	-0-	56	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	89	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	63	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	11	11	1			-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: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	248	1	3857	2	N	60					139
							66	9									
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	208	1	3394	2	N	35					174
							39	9									
03	4588	X	3088	-0-	-1500	-0-	216	1	2839	2	N	30	163	1			41
							33	9									
04	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	224	1	3838	2	N	36					77
							40	9									
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	248	1	4332	2	N	43					120
							47	9									
06	4050	X	3066	-0-	-984	-0-	224	1	2821	2	N	19					139
							21	9									
07	4247	X	3256	-0-	-991	-0-	248	1	2971	2	N	34					173
							37	9									
08	4619	X	2763	-0-	-1856	-0-	240	1	2513	2	N	9	165	1			17
							10	9									
09	4470	X	1395	-0-	-3075	-0-	216	1	1173	2	N	5					22
							6	9									
10	4619	X	1478	-0-	-3141	-0-	192	1	1277	2	N	8					30
							9	9									
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	208	1	3682	2	N	43					73
							47	9									
*12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	224	1	3490	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 39,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 153110 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10588 - 10700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 7 RRCID -> 154753 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-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-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR "H" WELL #: 10 RRCID -> 163793 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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

01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	893	3	N	39						176
							43	9										
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	653	3	N	39						215
							43	9										
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	N	88	186	1				117
							97	9										
04	900	N	721	-0-	-179	-0-	5	1	696	3	N	18						135
							20	9										
05	775	N	435	-0-	-340	-0-	3	1	420	3	N	11						146
							12	9										
06	780	N	406	-0-	-374	-0-	3	1	396	3	N	6						152
							7	9										
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	3	1	396	3	N	-0-						152
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	3	1	357	3	N	-0-						152
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	3	1	376	2	N	5						157
							6	9										
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	2	1	271	2	N	5						162
							6	9										
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	5	1	346	3	N	4						166
							4	9										
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-						166

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	5022	#	4514	-0-	-508	-0-	922	1	3592	2	N	-0-					100
02	4536	#	4323	-0-	-213	-0-	987	1	3336	2	N	-0-					100
03	4898	#	3342	-0-	-1556	-0-	971	1	2371	2	N	-0-					100
04	4740	#	3407	-0-	-1333	-0-	748	1	2567	2	N	84					184
							92	9									
05	4526	#	2408	-0-	-2118	-0-	618	1	1784	2	N	5					189
							6	9									
06	4620	#	2278	-0-	-2342	-0-	618	1	1660	2	N	-0-	171	1			18
07	4774	#	2097	-0-	-2677	-0-	529	1	1545	2	N	21					39
							23	9									
08	3534	#	1048	-0-	-2486	-0-	213	1	835	2	N	-0-					39
09	3420	#	3082	-0-	-338	-0-	625	1	2429	2	N	25					64
							28	9									
10	2418	#	1695	-0-	-723	-0-	430	1	1262	2	N	3					67
							3	9									
11	2280	#	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					67
*12	3193	#	2503	-0-	-690	-0-	561	1	1939	2	N	3					70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 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	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA (6500) //CONT.// 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 54 RRCID -> 230067 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 6598 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	930 N	86	-0-	-844	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	1	-0-	-195	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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	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: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

	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	2818	-0-	-127	-0-	256	1	2519	3	Y	14	18	0			6
							28	4	15	9							
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	260	1	2332	3	Y	21	12	0			15
							64	4	23	9							
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	306	1	2464	3	Y	41	33	0			23
							105	4	45	9							
04	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	287	1	2224	3	Y	18	28	0			13
							49	4	20	9							
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	330	1	2395	3	Y	27	22	0			18
							54	4	30	9							
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	322	1	2542	3	Y	29	27	0			20
							50	4	32	9							
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	359	1	2272	3	Y	14	25	0			9
							22	4	15	9							
08	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	170	1	2470	3	Y	19	15	0			13
							21	4	21	9							
09	2610	N	2247	-0-	-363	-0-	97	1	2147	3	Y	2	14	0			1
							1	4	2	9							
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	146	1	3503	3	Y	3	2	0			2
							1	4	3	9							
11	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	94	1	2780	3	Y	11	5	0			8
							20	4	12	9							
*12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	104	1	3213	3	Y	9	12	0			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 34,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

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	8277	X	8169	-0-	-108	-0-	752	1	7417	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6025	-0-	-1451	-0-	606	1	5419	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	5980	-0-	-2297	-0-	660	1	5320	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6363	-0-	-2037	-0-	725	1	5638	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	6446	-0-	-2234	-0-	779	1	5667	3	Y	-0-					-0-
06	7920	X	7782	-0-	-138	-0-	872	1	6910	3	Y	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	985	1	6220	3	Y	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	480	1	6907	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7778	-0-	-22	-0-	331	1	7447	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7434	-0-	-626	-0-	299	1	7135	3	Y	-0-					-0-
11	7770	X	6481	-0-	-1289	-0-	212	1	6269	3	Y	-0-					-0-
12	8029	X	6493	-0-	-1536	-0-	205	1	6288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	108	1	2287	2	N	-0-					84
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	91	1	969	2	N	18					102
							20	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	123	1	1338	2	N	-0-					102
07	2480	N	1620	-0-	-860	-0-	76	1	1535	2	N	8					110
							9	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	136	1	2165	2	N	12					122
							13	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	139	1	1925	2	N	-0-					122
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	282	1	1682	2	N	-0-					122
*11	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	441	1	1674	2	N	5					127
							6	9									
12	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	119	1	1356	2	N	378	357	1			148
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 16,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5508	-0-	-444	-0-	198	1	5310	3	Y	-0-					-0-
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	223	1	4842	3	Y	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	322	1	6489	3	Y	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	253	1	5232	3	Y	-0-					-0-
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	312	1	6261	3	Y	-0-					-0-
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	312	1	5811	3	Y	6					6
							7	9									
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	320	1	5802	3	Y	12	9	0			9
							13	9									
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	227	1	4539	3	Y	26	8	0			27
							29	9									
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	225	1	4511	3	Y	23	24	1			26
							25	9									
10	4278	X	1848	-0-	-2430	-0-	84	1	1740	3	Y	22	14	1			34
							24	9									
11	4140	X	3081	-0-	-1059	-0-	150	1	2907	2	Y	22	22	1			34
							24	9									
*12	4278	X	4029	-0-	-249	-0-	173	1	3802	2	Y	49	40	1			43
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 60,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	3968	X	2906	-0-	-1062	-0-	102	1	2751	3	Y	48	58	0			93
							53	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	193	1	4192	3	Y	48	52	0			89
							53	9									
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	206	1	4145	3	Y	48	40	0			97
							53	9									
04	2820	X	1513	-0-	-1307	-0-	68	1	1397	3	Y	44	45	0			96
							48	9									
05	4278	X	2398	-0-	-1880	-0-	110	1	2209	3	Y	72	62	0			106
							79	9									
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	274	1	5108	3	Y	11					117
							12	9									
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	276	1	5001	3	Y	10	62	0			65
							11	9									
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	231	1	4621	3	Y	11	28	0			48
							12	9									
09	4140	X	2417	-0-	-1723	-0-	115	1	2298	3	Y	4	22	1			30
							4	9									
10	4588	X	917	-0-	-3671	-0-	43	1	872	3	Y	2	8	0			24
							2	9									
11	4440	X	612	-0-	-3828	-0-	30	1	580	3	Y	2	10	0			16
							2	9									
*12	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	302	1	6656	3	Y	14	14	1			16
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 42,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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 TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2397	-0-	-951	-0-	85	1	2312	3	N	-0-					245
02	2716	X	2035	-0-	-681	-0-	89	1	1946	3	N	-0-					245
03	2821	X	2181	-0-	-640	-0-	103	1	2078	3	N	-0-					245
04	2490	X	1924	-0-	-566	-0-	89	1	1835	3	N	-0-					245
05	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	99	1	2000	3	N	-0-					245
06	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	102	1	1903	3	N	-0-					245
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	102	1	1847	3	N	-0-					245
08	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	85	1	1702	3	N	-0-					245
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	89	1	1787	3	N	-0-					245
10	1953	N	1110	-0-	-843	-0-	2	1	1108	3	N	-0-					245
11	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	75	1	1444	3	N	-0-					245
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	71	1	1583	3	N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 22,536 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-723	-0-	42	1	165	2	Y	-0-					8
02	644	N	364	-0-	-280	-0-	83	1	281	2	Y	-0-					8
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	301	1	737	2	Y	-0-					8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1	8	1			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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1603	-0-	-567	-0-	327	1	1276	2	Y	-0-					6
02	2184	N	719	-0-	-1465	-0-	164	1	555	2	Y	-0-					6
03	2077	N	339	-0-	-1738	-0-	98	1	241	2	Y	-0-					6
04	1560	N	141	-0-	-1419	-0-	32	1	109	2	Y	-0-					6
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					6
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	4292	-0-	1192	1192	872	1	3411	2	Y	8					8
							9	9									
09	3000	N	2787	-0-	-213	979	566	1	2203	2	Y	16					24
							18	9									
10	3490	X	2511	-0-	-979	-0-	634	1	1869	2	Y	7					31
							8	9									
11	3270	X	2079	-0-	-1191	-0-	428	1	1649	2	Y	2					33
							2	9									
*12	3379	X	1328	-0-	-2051	-0-	296	1	1023	2	Y	8					41
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	341	N	324	-0-	-17	-0-	66	1	258	2	Y	-0-					2
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					2
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	79	1	192	2	Y	-0-					2
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	61	1	210	2	Y	-0-					2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	145	2	Y	-0-					2
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	76	1	297	2	Y	1					1
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7223	X	6332	-0-	-891	-0-	1291	1	5031	2	Y	9					17
							10	9									
02	6496	X	4473	-0-	-2023	-0-	1015	1	3434	2	Y	22					39
							24	9									
03	6448	X	5060	-0-	-1388	-0-	1450	1	3546	2	Y	58					97
							64	9									
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1545	1	5304	2	Y	-0-					97
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1853	1	5347	2	Y	11					108
							12	9									
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	1675	1	4500	2	Y	15	113	1			10
							17	9									
07	7068	X	6707	-0-	-361	-0-	1708	1	4991	2	Y	7					17
							8	9									
08	7223	X	6907	-0-	-316	-0-	1405	1	5498	2	Y	4					21
							4	9									
09	6990	X	6263	-0-	-727	-0-	1278	1	4972	2	Y	12					33
							13	9									
10	7223	X	4716	-0-	-2507	-0-	1194	1	3518	2	Y	4					37
							4	9									
11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	1620	1	6247	2	Y	3					40
							3	9									
*12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	1833	1	6336	2	Y	16					56
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 76,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	713	X	543	-0-	-170	-0-	111	1	432	2	Y	-0-					4
02	616	X	501	-0-	-115	-0-	114	1	387	2	Y	-0-					4
03	651	X	466	-0-	-185	-0-	135	1	331	2	Y	-0-					4
04	630	X	516	-0-	-114	-0-	116	1	400	2	Y	-0-					4
05	558	X	380	-0-	-178	-0-	98	1	282	2	Y	-0-					4
06	540	X	331	-0-	-209	-0-	90	1	241	2	Y	-0-	3	1			1
07	558	X	514	-0-	-44	-0-	131	1	383	2	Y	-0-					1
08	527	X	458	-0-	-69	-0-	93	1	364	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	X	429	-0-	-81	-0-	86	1	336	2	Y	6					8
							7	9									
10	527	N	315	-0-	-212	-0-	79	1	234	2	Y	2					10
							2	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	247	1	954	2	Y	3					13
							3	9									
*12	434	N	369	-0-	-65	-0-	82	1	283	2	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OMEGA ENERGY, LLC 622657
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					32
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					32
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					32
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					32
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					32
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					32
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					32
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					32
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					43
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					43
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					43
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					43
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					43
*12	3100	N	6887	-0-	3787	3787	6887	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	3	59	4	Y	32	9	0			23
							35	9									
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	4	25	0			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					328
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	15	179	1			164
							17	9									
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	Y	7					171
							8	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	5					176
							6	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	2	Y	6					182
							7	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	Y	15					197
							17	9									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	Y	8					205
							9	9									
10	1271	N	760	-0-	-511	-0-	108	1	648	2	Y	4					209
							4	9									
*11	1170	N	610	-0-	-560	-0-	124	1	474	2	Y	11					220
							12	9									
12	899	N	550	-0-	-349	-0-	33	1	378	2	Y	126	176	1			170
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 09/15/2009 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-					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-

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

01	19468	X	15404	-0-	-4064	B	-0-	177	1	15177	3	Y	45	49	1			3
								50	9									
02	16744	X	14196	-0-	-2548	B	-0-	192	1	13961	3	Y	39	38	1			4
								43	9									
03	17670	X	16801	-0-	-869	B	-0-	205	1	16545	3	Y	46	45	1			5
								51	9									
04	17100	X	16018	-0-	-1082	B	-0-	218	1	15731	3	Y	63	62	1			6
								69	9									
05	17267	X	15498	-0-	-1769	B	-0-	215	1	15224	3	Y	54	52	1			8
								59	9									
06	16260	X	13491	-0-	-2769	B	-0-	182	1	13252	3	Y	52	53	1			7
								57	9									
07	16802	X	15108	-0-	-1694	B	-0-	237	1	14802	3	Y	63	61	1			9
								69	9									
08	16802	X	15294	-0-	-1508	B	-0-	239	1	15002	3	Y	48	49	1			8
								53	9									
09	16020	X	13194	-0-	-2826	B	-0-	209	1	12930	3	Y	50	50	1			8
								55	9									
10	15500	X	15320	-0-	-180	B	-0-	209	1	15058	3	Y	48	39	1			17
								53	9									
11	14790	X	11460	-0-	-3330	B	-0-	142	1	5312	2	Y	54	50	1			21
								5947	3	59	9							
12	15283	X	9807	-0-	-5476	B	-0-	9764	2	43	9	Y	39	39	1			21

TOTAL GAS PROD: 171,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	11545	-0-	509 B	-17284	132	1	11363	3	Y	45	49	1			3
							50	9									
02	10136	X	8174	-0-	-1962 B	-17284	110	1	8044	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
03	12679	X	9796	-0-	-2883 B	-17284	120	1	9659	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	12270	X	10333	-0-	-1937 B	-17284	141	1	10169	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	12679	X	10000	-0-	-2679 B	-17284	139	1	9841	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	11160	X	9998	-0-	-1162 B	-17284	135	1	9821	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
07	10664	X	10766	-0-	102 B	-17182	169	1	10525	3	Y	65	61	1			9
							72	9									
08	10664	X	9362	-0-	-1302 B	-17182	146	1	9140	3	Y	69	67	1			11
							76	9									
09	10320	X	8087	-0-	-2233 B	-17182	127	1	7877	3	Y	75	74	1			12
							83	9									
10	10757	X	11070	-0-	313 B	-16869	150	1	10841	3	Y	72	58	1			26
							79	9									
11	10410	X	5529	-0-	-4881 B	-16869	68	1	2538	2	Y	74	71	1			29
							2842	3	81	9							
12	10757	X	2864	-0-	-7893 B	-16869	2817	2	47	9	Y	43	49	1			23

TOTAL GAS PROD: 107,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

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	15841	X	29353	-0-	13512 B	-892372	338	1	28982	3	Y	30	33	1			2
							33	9									
02	13412	X	18416	-0-	5004 B	-887368	249	1	18138	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	16709	X	14076	-0-	-2633 B	-887368	172	1	13871	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	28410	X	13696	-0-	-14714 B	-887368	187	1	13463	3	Y	42	41	1			4
							46	9									
05	29357	X	13283	-0-	-16074 B	-887368	184	1	13029	3	Y	64	58	1			10
							70	9									
06	28410	X	9364	-0-	-19046 B	-887368	126	1	9168	3	Y	64	66	1			8
							70	9									
07	20398	X	9662	-0-	-10736 B	-887368	151	1	9416	3	Y	86	82	1			12
							95	9									
08	14167	X	11329	-0-	-2838 B	-887368	176	1	11062	3	Y	83	81	1			14
							91	9									
09	13710	X	9742	-0-	-3968 B	-887368	154	1	9533	3	Y	50	56	1			8
							55	9									
10	13268	X	12267	-0-	-1001 B	-887368	167	1	12048	3	Y	47	38	1			17
							52	9									
11	10950	X	9230	-0-	-1720 B	-887368	115	1	4286	2	Y	27	33	1			11
							4799	3	30	9							
12	11315	X	8589	-0-	-2726 B	-887368	8569	2	20	9	Y	18	19	1			10

TOTAL GAS PROD: 159,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	7	3 1		4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	36239 X	26624	-0-	-9615 B	-0-	306 1 66 9	26252 3	Y	60	65 1		5
02	30464 X	25135	-0-	-5329 B	-0-	339 1 65 9	24731 3	Y	59	58 1		6
03	32736 X	27693	-0-	-5043 B	-0-	337 1 101 9	27255 3	Y	92	88 1		10
04	31680 X	25928	-0-	-5752 B	-0-	352 1 133 9	25443 3	Y	121	119 1		12
05	31403 X	25087	-0-	-6316 B	-0-	348 1 118 9	24621 3	Y	107	102 1		17
06	26940 X	24399	-0-	-2541 B	-0-	330 1 111 9	23958 3	Y	101	105 1		13
07	27838 X	26031	-0-	-1807 B	-0-	409 1 110 9	25512 3	Y	100	99 1		14
08	27683 X	24779	-0-	-2904 B	-0-	386 1 98 9	24295 3	Y	89	88 1		15
09	25920 X	21332	-0-	-4588 B	-0-	338 1 55 9	20939 3	Y	50	57 1		8
10	26040 X	23551	-0-	-2489 B	-0-	322 1 52 9	23177 3	Y	47	38 1		17
11	25200 X	21464	-0-	-3736 B	-0-	267 1 11166 3	9973 2 58 9	Y	53	49 1		21
12	26040 X	19269	-0-	-6771 B	-0-	19262 2	7 9	Y	6	24 1		3

TOTAL GAS PROD: 291,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13910 - 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	EOM BALANCE
01	59582	X	42483	-0-	-17099 B	-0-	487	1	41788	3	Y	189	207	1	15
							208	9							
02	49084	X	43337	-0-	-5747 B	-0-	585	1	42584	3	Y	153	153	1	15
							168	9							
03	54343	X	46683	-0-	-7660 B	-0-	567	1	45873	3	Y	221	211	1	25
							243	9							
04	52590	X	43544	-0-	-9046 B	-0-	591	1	42634	3	Y	290	285	1	30
							319	9							
05	47988	X	42040	-0-	-5948 B	-0-	583	1	41258	3	Y	181	182	1	29
							199	9							
06	47217	X	47217	-0-	-0- B	-0-	638	1	46386	3	Y	175	181	1	23
							193	9							
07	47988	X	35573	-0-	-12415 B	-0-	558	1	34817	3	Y	180	178	1	25
							198	9							
08	46686	X	-0-	-0-	-46686 B	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
09	47220	X	-0-	-0-	-47220 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	48794	X	-0-	-0-	-48794 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	47220	X	-0-	-0-	-47220 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	35588	X	-0-	-0-	-35588 B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12514	-0-	-1095 B	-123761	144	1	12315	3	Y	50	54	1	4
							55	9							
02	12292	X	10566	-0-	-1726 B	-123761	142	1	10368	3	Y	51	50	1	5
							56	9							
03	13609	X	12991	-0-	-618 B	-123761	158	1	12777	3	Y	51	50	1	6
							56	9							
04	14820	X	12579	-0-	-2241 B	-123761	171	1	12340	3	Y	62	62	1	6
							68	9							
05	13423	X	12172	-0-	-1251 B	-123761	169	1	11942	3	Y	55	52	1	9
							61	9							
06	12570	X	12270	-0-	-300 B	-123761	166	1	12045	3	Y	54	56	1	7
							59	9							
07	12989	X	12413	-0-	-576 B	-123761	195	1	12146	3	Y	65	63	1	9
							72	9							
08	12989	X	12248	-0-	-741 B	-123761	191	1	11974	3	Y	75	72	1	12
							83	9							
09	12570	X	10562	-0-	-2008 B	-123761	167	1	10319	3	Y	69	70	1	11
							76	9							
10	12679	X	10516	-0-	-2163 B	-123761	143	1	10306	3	Y	61	50	1	22
							67	9							
11	12270	X	10278	-0-	-1992 B	-123761	127	1	4746	2	Y	84	73	1	33
							5313	3	92	9					
12	12400	X	-0-	-0-	-12400 B	-123761					Y	59	60	1	32

TOTAL GAS PROD: 129,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3382	-0-	-524 B	-15052	38	1	3244	3	Y	91	93	1	7
							100	9							
02	3276	X	3357	-0-	81 B	-14971	45	1	3238	3	Y	67	67	1	7
							74	9							
03	5890	X	3859	-0-	-2031 B	-14971	47	1	3795	3	Y	15	20	1	2
							17	9							
04	6000	X	3596	-0-	-2404 B	-14971	49	1	3524	3	Y	21	21	1	2
							23	9							
05	6200	X	3479	-0-	-2721 B	-14971	48	1	3411	3	Y	18	17	1	3
							20	9							
06	3720	X	2847	-0-	-873 B	-14971	38	1	2790	3	Y	17	18	1	2
							19	9							
07	3844	X	3160	-0-	-684 B	-14971	50	1	3086	3	Y	22	21	1	3
							24	9							
08	3844	X	3187	-0-	-657 B	-14971	49	1	3112	3	Y	24	23	1	4
							26	9							
09	3600	X	2753	-0-	-847 B	-14971	43	1	2682	3	Y	25	25	1	4
							28	9							
10	3472	X	3725	-0-	253 B	-14718	51	1	3649	3	Y	23	19	1	8
							25	9							
11	3090	X	3280	-0-	190 B	-14528	40	1	1515	2	Y	26	24	1	10
							1696	3	29	9					
12	3193	X	1675	-0-	-1518 B	-14528	1658	2	17	9	Y	15	17	1	8

TOTAL GAS PROD: 38,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

01	29543	X	18728	-0-	-10815 B	-90174	17894	3	834	9	Y	758	843	1	58
02	23744	X	15712	-0-	-8032 B	-90174	15119	3	593	9	Y	539	543	1	54
03	23963	X	14060	-0-	-9903 B	-90174	13484	3	576	9	Y	524	519	1	59
04	22110	X	17283	-0-	-4827 B	-90174	16507	3	776	9	Y	705	692	1	72
05	20150	X	16582	-0-	-3568 B	-90174	15974	3	608	9	Y	553	538	1	87
06	18120	X	12865	-0-	-5255 B	-90174	12278	3	587	9	Y	534	550	1	71
07	17856	X	12279	-0-	-5577 B	-90174	11551	3	728	9	Y	662	641	1	92
08	17856	X	12622	-0-	-5234 B	-90174	11912	3	710	9	Y	645	631	1	106
09	17280	X	11006	-0-	-6274 B	-90174	10266	3	740	9	Y	673	674	1	105
10	14012	X	11865	-0-	-2147 B	-90174	11152	3	713	9	Y	648	520	1	233
11	12870	X	2120	-0-	-10750 B	-90174	852	2	954	3	Y	285	406	1	112
							314	9							
12	12617	X	-0-	-0-	-12617 B	-90174					Y	48	134	1	26

TOTAL GAS PROD: 145,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,574

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	14942	X	12648	-0-		-2294	B	-422861	145	1	12422	3	Y	74	80	1	6
									81	9							
02	13104	X	11383	-0-		-1721	B	-422861	153	1	11163	3	Y	61	61	1	6
									67	9							
03	14508	X	14081	-0-		-427	B	-422861	171	1	13859	3	Y	46	47	1	5
									51	9							
04	14040	X	12797	-0-		-1243	B	-422861	174	1	12554	3	Y	63	62	1	6
									69	9							
05	13640	X	12418	-0-		-1222	B	-422861	172	1	12149	3	Y	88	80	1	14
									97	9							
06	13620	X	10032	-0-		-3588	B	-422861	134	1	9779	3	Y	108	108	1	14
									119	9							
07	14074	X	11349	-0-		-2725	B	-422861	177	1	11067	3	Y	95	96	1	13
									105	9							
08	14074	X	12816	-0-		-1258	B	-422861	199	1	12538	3	Y	72	73	1	12
									79	9							
09	12810	X	11063	-0-		-1747	B	-422861	175	1	10805	3	Y	75	75	1	12
									83	9							
10	12431	X	13118	-0-		687	B	-422174	179	1	12860	3	Y	72	58	1	26
									79	9							
11	12390	X	9065	-0-		-3325	B	-422174	214	1	4134	2	Y	81	75	1	32
									4628	3	89	9					
12	12803	X	7484	-0-		-5319	B	-422174	7421	2	63	9	Y	57	58	1	31

TOTAL GAS PROD: 138,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

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. 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	4092	X	6135	-0-		2043	B	-382418	70	1	5971	3	Y	85	91	1	7
									94	9							
02	4004	X	3111	-0-		-893	B	-382418	41	1	2992	3	Y	71	71	1	7
									78	9							
03	4433	X	1883	-0-		-2550	B	-382418	23	1	1850	3	Y	9	15	1	1
									10	9							
04	5940	X	1602	-0-		-4338	B	-382418	21	1	1559	3	Y	20	19	1	2
									22	9							
05	6138	X	1549	-0-		-4589	B	-382418	21	1	1508	3	Y	18	17	1	3
									20	9							
06	5940	X	1638	-0-		-4302	B	-382418	22	1	1597	3	Y	17	18	1	2
									19	9							
07	3441	X	1711	-0-		-1730	B	-382418	27	1	1660	3	Y	22	21	1	3
									24	9							
08	1891	X	1851	-0-		-40	B	-382418	28	1	1797	3	Y	24	23	1	4
									26	9							
09	1650	X	1589	-0-		-61	B	-382418	25	1	1549	3	Y	14	16	1	2
									15	9							
10	1705	X	-0-	-0-		-1705	B	-382418					Y	25	18	1	9
11	1800	N	-0-	-0-		-1800	B	-382418					Y	27	25	1	11
12	1643	N	-0-	-0-		-1643	B	-382418					Y	12	16	1	7

TOTAL GAS PROD: 21,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-498082					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

01	14198	X	11781	-0-	-2417	B	-0-	135	1	11596	3	Y	45	49	1			3
								50	9									
02	13328	X	10324	-0-	-3004	B	-0-	139	1	10131	3	Y	49	47	1			5
								54	9									
03	14756	X	11960	-0-	-2796	B	-0-	145	1	11729	3	Y	78	74	1			9
								86	9									
04	14370	X	11326	-0-	-3044	B	-0-	153	1	11057	3	Y	105	103	1			11
								116	9									
05	13051	X	10935	-0-	-2116	B	-0-	151	1	10700	3	Y	76	75	1			12
								84	9									
06	11580	X	9884	-0-	-1696	B	-0-	133	1	9671	3	Y	73	75	1			10
								80	9									
07	11966	X	11498	-0-	-468	B	-0-	179	1	11189	3	Y	118	112	1			16
								130	9									
08	11966	X	11573	-0-	-393	B	-0-	179	1	11260	3	Y	122	118	1			20
								134	9									
09	11340	X	9939	-0-	-1401	B	-0-	157	1	9704	3	Y	71	80	1			11
								78	9									
10	11501	X	6656	-0-	-4845	B	-0-	90	1	6487	3	Y	72	57	1			26
								79	9									
11	11190	X	6324	-0-	-4866	B	-0-	78	1	2905	2	Y	81	75	1			32
								3252	3	89	9							
12	11563	X	6595	-0-	-4968	B	-0-	6532	2	63	9	Y	57	58	1			31

TOTAL GAS PROD: 118,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	937	-0-	-55	-0-	9 25	1 9	903	3	Y	23	23	1			13
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	40 23	1 9	823	3	Y	21	22	1			12
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33 1	1 4	947 23	3 9	Y	21	18	1			15
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	13 22	1 9	866	3	Y	20	22	1			13
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	14 1	1 4	913 23	3 9	Y	21	21	1			13
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	945 21	3 9	Y	19	18	1			14
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	14 22	1 9	870	3	Y	20	21	1			13
08	961	N	870	-0-	-91	-0-	13 23	1 9	834	3	Y	21	19	1			15
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	12 2	1 4	867 22	3 9	Y	20	19	1			16
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	13 24	1 9	861	3	Y	22	23	1			15
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	5	1			10
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. -B- WELL #: 43 RRCID -> 162319 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14068 - 14356

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2036	3	515	9	Y	468	394	1			207
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	1843	3	448	9	Y	407	391	1			223
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1425	3	312	9	Y	284	248	1			259
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1543	3	227	9	Y	206	239	1			226
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3912	3	518	9	Y	471	323	1			374
06	1230	N	711	-0-	-519	-0-	582	3	129	9	Y	117	228	1			263
07	1271	N	183	-0-	-1088	-0-	183	3			Y	-0-	19	1			244
08	1271	X	167	-0-	-1104	-0-	167	3			Y	-0-	113	1			131
09	1230	X	186	-0-	-1044	-0-	186	3			Y	-0-	56	1			75
10	620	X	197	-0-	-423	-0-	197	3			Y	-0-	20	1			55
11	600	X	94	-0-	-506	-0-	94	3			Y	-0-	33	1			22
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

EAST, S. K. MRS "B" WELL #: 49 RRCID -> 170859 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 14167 PERF.14105 - 14145

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172323 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14236 - 14500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7233	-0-	-1912	-0-	73	1	7116	3	Y	39	37	1			17
						1	4	43	9							
02	8120 X	6872	-0-	-1248	-0-	320	1	6515	3	Y	34	36	1			15
						37	9									
03	7967 X	7714	-0-	-253	-0-	261	1	7407	3	Y	32	29	1			18
						11	4	35	9							
04	7380 X	7049	-0-	-331	-0-	101	1	6909	3	Y	33	35	1			16
						3	4	36	9							
05	7595 X	7443	-0-	-152	-0-	115	1	7284	3	Y	34	35	1			15
						7	4	37	9							
06	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	97	1	7375	3	Y	32	29	1			18
						14	4	35	9							
07	7626 X	7081	-0-	-545	-0-	109	1	6936	3	Y	32	35	1			15
						1	4	35	9							
08	7626 X	6797	-0-	-829	-0-	101	1	6656	3	Y	36	32	1			19
						40	9									
09	7380 X	7064	-0-	-316	-0-	97	1	6920	3	Y	33	31	1			21
						11	4	36	9							
10	7657 X	7009	-0-	-648	-0-	102	1	6867	3	Y	35	38	1			18
						1	4	39	9							
11	7410 X	5686	-0-	-1724	-0-	51	1	2405	2	Y	24	22	1			20
						3203	3	1	4							
12	7285 X	5121	-0-	-2164	-0-	65	1	5025	2	Y	28	34	1			14
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 82,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 OIL COMPANY LLC 370070
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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 56 RRCID -> 171102 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11298 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 54 RRCID -> 174009 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13362 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, S. K. MRS. "B" WELL #: 49 RRCID -> 182470 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13320 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 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	45384	X	35515	-0-	-9869	-0-	358	1	34781	3	Y	338	329	1			151
							4	4	372	9							
02	39396	X	33091	-0-	-6305	-0-	1532	1	31207	3	Y	317	333	1			135
							3	4	349	9							
03	39246	X	32940	-0-	-6306	-0-	1106	1	31411	3	Y	342	298	1			179
							47	4	376	9							
04	37980	X	29844	-0-	-8136	-0-	423	1	29043	3	Y	331	359	1			151
							14	4	364	9							
05	37200	X	31494	-0-	-5706	-0-	482	1	30596	3	Y	352	359	1			144
							29	4	387	9							
06	35460	X	32235	-0-	-3225	-0-	414	1	31400	3	Y	331	303	1			172
							57	4	364	9							
07	36642	X	29598	-0-	-7044	-0-	450	1	28783	3	Y	328	354	1			146
							4	4	361	9							
08	32953	X	28119	-0-	-4834	-0-	414	1	27322	3	Y	347	313	1			180
							1	4	382	9							
09	32250	X	26826	-0-	-5424	-0-	367	1	26138	3	Y	253	254	1			179
							43	4	278	9							
10	32550	X	24742	-0-	-7808	-0-	358	1	24096	3	Y	259	283	1			155
							3	4	285	9							
11	31500	X	18602	-0-	-12898	-0-	167	1	7830	2	Y	158	154	1			159
							10428	3	3	4							
12	29605	X	19518	-0-	-10087	-0-	245	1	19029	2	Y	222	253	1			128
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 342,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,578

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31878	X	31878	-0-	-0-	-0-	321	1	31114	3	Y	400	390	1			59
							3	4	440	9							
02	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	1400	1	28525	3	Y	370	390	1			39
							2	4	407	9							
03	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-	1084	1	30795	3	Y	337	300	1			76
							46	4	371	9							
04	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	444	1	30526	3	Y	351	374	1			53
							15	4	386	9							
05	32479	X	32479	-0-	-0-	-0-	497	1	31552	3	Y	364	373	1			44
							30	4	400	9							
06	33883	X	33883	-0-	-0-	-0-	435	1	33002	3	Y	350	319	1			75
							61	4	385	9							
07	32271	X	31109	-0-	-1162	-0-	473	1	30251	3	Y	346	374	1			47
							4	4	381	9							
08	32271	X	29169	-0-	-3102	-0-	430	1	28332	3	Y	370	333	1			84
							407	9									
09	31230	X	28374	-0-	-2856	-0-	387	1	27580	3	Y	329	312	1			101
							45	4	362	9							
10	33883	X	27828	-0-	-6055	-0-	402	1	27030	3	Y	357	384	1			74
							3	4	393	9							
11	32790	X	25428	-0-	-7362	-0-	228	1	10679	2	Y	267	243	1			98
							14223	3	4	4							
12	31124	X	20423	-0-	-10701	-0-	255	1	19854	2	Y	285	348	1			35
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 354,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,126

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 (I)(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	6370	-0-	-1566	-0-	64	1	6261	3	Y	40	39	1			44
							1	4	44	9							
02	7168	X	6053	-0-	-1115	-0-	281	1	5731	3	Y	36	38	1			42
							1	4	40	9							
03	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	234	1	6643	3	Y	35	31	1			46
							10	4	39	9							
04	6660	X	6208	-0-	-452	-0-	88	1	6080	3	Y	34	37	1			43
							3	4	37	9							
05	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	101	1	6409	3	Y	37	37	1			43
							6	4	41	9							
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	88	1	6638	3	Y	35	32	1			46
							12	4	39	9							
07	6882	X	6237	-0-	-645	-0-	95	1	6104	3	Y	34	37	1			43
							1	4	37	9							
08	6882	X	5868	-0-	-1014	-0-	87	1	5739	3	Y	38	34	1			47
							42	9									
09	6660	X	5450	-0-	-1210	-0-	75	1	5327	3	Y	36	34	1			49
							8	4	40	9							
10	6975	X	5410	-0-	-1565	-0-	79	1	5287	3	Y	40	43	1			46
							44	9									
11	6750	X	4667	-0-	-2083	-0-	42	1	1970	2	Y	28	26	1			48
							2623	3	1	4							
12	6231	X	3953	-0-	-2278	-0-	50	1	3868	2	Y	32	38	1			42
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 70,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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. (I) GAS LIFT(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	10412	-0-	-2670	-0-	10292	3	1	4	Y	108	105	1			26
							119	9									
02	11564	X	9332	-0-	-2232	-0-	9229	3	1	4	Y	93	99	1			20
							102	9									
03	11222	X	10826	-0-	-396	-0-	10709	3	15	4	Y	93	82	1			31
							102	9									
04	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10140	3	5	4	Y	94	101	1			24
							103	9									
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10695	3	10	4	Y	100	102	1			22
							110	9									
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10157	3	18	4	Y	88	81	1			29
							97	9									
07	10168	X	9372	-0-	-796	-0-	9276	3	1	4	Y	86	93	1			22
							95	9									
08	10168	X	9447	-0-	-721	-0-	9340	3	107	9	Y	97	87	1			32
09	9840	X	5896	-0-	-3944	-0-	5829	3	9	4	Y	53	59	1			26
							58	9									
10	10757	X	8020	-0-	-2737	-0-	7932	3	1	4	Y	79	79	1			26
							87	9									
11	10260	X	7334	-0-	-2926	-0-	3118	2	4149	3	Y	60	54	1			32
							1	4	66	9							
12	9455	X	5861	-0-	-3594	-0-	5792	2	69	9	Y	63	77	1			18

TOTAL GAS PROD: 107,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	X	-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-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	5611	X	4518	-0-	-1093	-0-	45	1	4332	3	Y	128	124	1	42
							141	9							
02	5068	X	4290	-0-	-778	-0-	195	1	3966	3	Y	117	124	1	35
							129	9							
03	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	162	1	4596	3	Y	115	101	1	49
							7	4	127	9					
04	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	61	1	4207	3	Y	109	119	1	39
							2	4	120	9					
05	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	70	1	4434	3	Y	117	119	1	37
							4	4	129	9					
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	61	1	4592	3	Y	111	101	1	47
							8	4	122	9					
07	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	66	1	4222	3	Y	110	119	1	38
							1	4	121	9					
08	4774	X	4244	-0-	-530	-0-	61	1	4052	3	Y	119	107	1	50
							131	9							
09	4620	X	4399	-0-	-221	-0-	59	1	4212	3	Y	110	103	1	57
							7	4	121	9					
10	4681	X	4376	-0-	-305	-0-	62	1	4180	3	Y	121	130	1	48
							1	4	133	9					
11	4530	X	3613	-0-	-917	-0-	32	1	1497	2	Y	82	77	1	53
							1993	3	1	4					
12	4557	X	2846	-0-	-1711	-0-	35	1	2717	2	Y	85	105	1	33
							94	9							

TOTAL GAS PROD: 51,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	16423	-0-	-1402	-0-	188	1	16151	3	Y	76	82	1	6
							84	9							
02	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	228	1	16607	3	Y	64	64	1	6
							70	9							
03	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	247	1	19947	3	Y	79	76	1	9
							87	9							
04	18000	X	16018	-0-	-1982	-0-	217	1	15666	3	Y	123	119	1	13
							135	9							
05	18724	X	15488	-0-	-3236	-0-	214	1	15161	3	Y	103	100	1	16
							113	9							
06	19620	X	15915	-0-	-3705	-0-	214	1	15581	3	Y	109	111	1	14
							120	9							
07	20274	X	17335	-0-	-2939	-0-	271	1	16922	3	Y	129	125	1	18
							142	9							
08	20274	X	18727	-0-	-1547	-0-	291	1	18294	3	Y	129	126	1	21
							142	9							
09	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	255	1	15766	3	Y	124	126	1	19
							136	9							
10	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	254	1	18298	3	Y	120	96	1	43
							132	9							
11	18120	X	10711	-0-	-7409	-0-	132	1	4921	2	Y	135	125	1	53
							5509	3	149	9					
12	18724	X	9159	-0-	-9565	-0-	9051	2	108	9	Y	98	98	1	53

TOTAL GAS PROD: 191,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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)	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	16818	X	16818	-0-	-0-		-0-		193	1	16526	3	Y	90	98	1			7
									99	9									
02	16215	X	16215	-0-	-0-		-0-		218	1	15912	3	Y	77	76	1			8
									85	9									
03	18547	X	18547	-0-	-0-		-0-		225	1	18220	3	Y	93	91	1			10
									102	9									
04	17940	X	15783	-0-	-2157		-0-		213	1	15414	3	Y	142	138	1			14
									156	9									
05	17949	X	15245	-0-	-2704		-0-		211	1	14915	3	Y	108	105	1			17
									119	9									
06	17940	X	13964	-0-	-3976		-0-		188	1	13676	3	Y	91	96	1			12
									100	9									
07	18538	X	14931	-0-	-3607		-0-		234	1	14579	3	Y	107	104	1			15
									118	9									
08	18538	X	16405	-0-	-2133		-0-		255	1	16018	3	Y	120	115	1			20
									132	9									
09	15780	X	14165	-0-	-1615		-0-		223	1	13806	3	Y	124	125	1			19
									136	9									
10	18131	X	18131	-0-	-0-		-0-		246	1	17753	3	Y	120	96	1			43
									132	9									
11	15870	X	12160	-0-	-3710		-0-		149	1	5596	2	Y	135	125	1			53
									6266	3	149	9							
12	16399	X	9720	-0-	-6679		-0-		9612	2	108	9	Y	98	98	1			53

TOTAL GAS PROD: 182,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

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. 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	7030	X	7030	-0-	-0-		-0-		81	1	6921	3	Y	25	27	1			2
									28	9									
02	9088	X	9088	-0-	-0-		-0-		123	1	8929	3	Y	33	32	1			3
									36	9									
03	9206	X	9206	-0-	-0-		-0-		112	1	9055	3	Y	35	34	1			4
									39	9									
04	6810	X	6735	-0-	-75		-0-		92	1	6601	3	Y	38	38	1			4
									42	9									
05	10075	X	6506	-0-	-3569		-0-		90	1	6388	3	Y	25	25	1			4
									28	9									
06	9750	X	3720	-0-	-6030		-0-		50	1	3630	3	Y	36	35	1			5
									40	9									
07	10075	X	4813	-0-	-5262		-0-		75	1	4669	3	Y	63	59	1			9
									69	9									
08	9207	X	5606	-0-	-3601		-0-		87	1	5460	3	Y	54	54	1			9
									59	9									
09	6750	X	4846	-0-	-1904		-0-		76	1	4706	3	Y	58	58	1			9
									64	9									
10	6525	X	6525	-0-	-0-		-0-		88	1	6369	3	Y	62	49	1			22
									68	9									
11	5430	X	4222	-0-	-1208		-0-		51	1	1931	2	Y	71	65	1			28
									2162	3	78	9							
12	5611	X	3344	-0-	-2267		-0-		3300	2	44	9	Y	40	46	1			22

TOTAL GAS PROD: 71,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

01	3999	X	2587	-0-	-1412	-0-	30	1	2542	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	3612	X	3422	-0-	-190	-0-	46	1	3362	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	62	1	4976	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	74	1	5311	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	73	1	5140	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	80	1	5807	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	83	1	5171	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	91	1	5691	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	79	1	4905	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
10	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	141	1	10138	3	Y	47	34	1			17
							52	9									
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	90	1	3365	2	Y	258	173	1			102
							3767	3	284	9							
12	5797	X	5082	-0-	-715	-0-	4867	2	215	9	Y	195	191	1			106

TOTAL GAS PROD: 66,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	9145 X	8344	-0-	-801	-0-	96	1	8198	3	Y	45	49	1			3
						50	9									
02	8260 X	7016	-0-	-1244	-0-	94	1	6879	3	Y	39	38	1			4
						43	9									
03	8804 X	8161	-0-	-643	-0-	99	1	8011	3	Y	46	45	1			5
						51	9									
04	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	110	1	7935	3	Y	40	41	1			4
						44	9									
05	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	109	1	7679	3	Y	18	19	1			3
						20	9									
06	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	99	1	7226	3	Y	36	34	1			5
						40	9									
07	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	140	1	8783	3	Y	64	60	1			9
						70	9									
08	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	139	1	8772	3	Y	72	69	1			12
						79	9									
09	8100 X	7764	-0-	-336	-0-	122	1	7559	3	Y	75	75	1			12
						83	9									
10	8990 X	7878	-0-	-1112	-0-	107	1	7692	3	Y	72	58	1			26
						79	9									
11	8700 X	6004	-0-	-2696	-0-	74	1	2757	2	Y	78	73	1			31
						3087	3	86	9							
12	8990 X	4457	-0-	-4533	-0-	4393	2	64	9	Y	58	57	1			32

TOTAL GAS PROD: 90,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	14998	-0-	-5369	-0-	14647	3	2	4	Y	317	308	1	355
							349	9							
02	16632	X	14222	-0-	-2410	-0-	13902	3	1	4	Y	290	307	1	338
							319	9							
03	16523	X	16195	-0-	-328	-0-	15860	3	23	4	Y	284	250	1	372
							312	9							
04	15960	X	14414	-0-	-1546	-0-	14110	3	7	4	Y	270	294	1	348
							297	9							
05	15748	X	15223	-0-	-525	-0-	14892	3	14	4	Y	288	293	1	343
							317	9							
06	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15385	3	28	4	Y	272	249	1	366
							299	9							
07	16182	X	14480	-0-	-1702	-0-	14181	3	2	4	Y	270	292	1	344
							297	9							
08	16182	X	13926	-0-	-2256	-0-	13601	3	325	9	Y	295	264	1	375
09	15720	X	14443	-0-	-1277	-0-	14123	3	23	4	Y	270	254	1	391
							297	9							
10	15934	X	14356	-0-	-1578	-0-	14028	3	1	4	Y	297	319	1	369
							327	9							
11	15420	X	12394	-0-	-3026	-0-	5217	2	6943	3	Y	211	195	1	385
							2	4	232	9					
12	14911	X	11496	-0-	-3415	-0-	11211	2	285	9	Y	259	305	1	339

TOTAL GAS PROD: 171,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,323

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	73	1	6268	3	Y	30	33	1	2
							33	9							
02	6328	X	5258	-0-	-1070	-0-	71	1	5158	3	Y	26	25	1	3
							29	9							
03	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	67	1	5403	3	Y	30	30	1	3
							33	9							
04	6360	X	4972	-0-	-1388	-0-	68	1	4873	3	Y	28	28	1	3
							31	9							
05	6386	X	4803	-0-	-1583	-0-	67	1	4716	3	Y	18	18	1	3
							20	9							
06	6180	X	4012	-0-	-2168	-0-	54	1	3939	3	Y	17	18	1	2
							19	9							
07	5828	X	3997	-0-	-1831	-0-	63	1	3910	3	Y	22	21	1	3
							24	9							
08	5518	X	3702	-0-	-1816	-0-	57	1	3605	3	Y	36	33	1	6
							40	9							
09	4980	X	3212	-0-	-1768	-0-	50	1	3107	3	Y	50	48	1	8
							55	9							
10	4805	X	3769	-0-	-1036	-0-	51	1	3666	3	Y	47	38	1	17
							52	9							
11	4020	X	3303	-0-	-717	-0-	41	1	1525	2	Y	27	33	1	11
							1707	3	30	9					
*12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5371	2	21	9	Y	19	19	1	11

TOTAL GAS PROD: 54,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	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-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

01	27063	X	24132	-0-	-2931	-0-	277	1	23765	3	Y	82	89	1	6
							90	9							
02	25032	X	22876	-0-	-2156	-0-	309	1	22481	3	Y	78	76	1	8
							86	9							
03	27714	X	22169	-0-	-5545	-0-	270	1	21792	3	Y	97	94	1	11
							107	9							
04	28290	X	23209	-0-	-5081	-0-	315	1	22755	3	Y	126	124	1	13
							139	9							
05	31094	X	31094	-0-	-0-	-0-	432	1	30562	3	Y	91	90	1	14
							100	9							
06	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	460	1	33440	3	Y	91	93	1	12
							100	9							
07	25327	X	24515	-0-	-812	-0-	385	1	24011	3	Y	108	105	1	15
							119	9							
08	31093	X	23478	-0-	-7615	-0-	365	1	22977	3	Y	124	119	1	20
							136	9							
09	32312	X	32312	-0-	-0-	-0-	512	1	31658	3	Y	129	129	1	20
							142	9							
10	31372	X	18012	-0-	-13360	-0-	245	1	17635	3	Y	120	97	1	43
							132	9							
11	30360	X	21338	-0-	-9022	-0-	505	1	9756	2	Y	140	128	1	55
							10923	3	154	9					
12	31372	X	17139	-0-	-14233	-0-	17031	2	108	9	Y	98	100	1	53

TOTAL GAS PROD: 294,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	14671	-0-	-5355	-0-	168	1	14453	3	Y	45	49	1			3
							50	9									
02	18088	X	13067	-0-	-5021	-0-	176	1	12838	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
03	18383	X	16322	-0-	-2061	-0-	198	1	16038	3	Y	78	74	1			9
							86	9									
04	17430	X	15201	-0-	-2229	-0-	206	1	14879	3	Y	105	103	1			11
							116	9									
05	16120	X	14728	-0-	-1392	-0-	204	1	14426	3	Y	89	86	1			14
							98	9									
06	15810	X	13674	-0-	-2136	-0-	184	1	13390	3	Y	91	93	1			12
							100	9									
07	16337	X	14443	-0-	-1894	-0-	226	1	14131	3	Y	78	79	1			11
							86	9									
08	16337	X	15541	-0-	-796	-0-	242	1	15224	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
09	15210	X	13388	-0-	-1822	-0-	212	1	13121	3	Y	50	53	1			8
							55	9									
10	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	210	1	15110	3	Y	47	38	1			17
							52	9									
11	15030	X	11604	-0-	-3426	-0-	143	1	5378	2	Y	56	51	1			22
							6021	3	62	9							
12	15531	X	8600	-0-	-6931	-0-	8592	2	8	9	Y	7	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 166,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

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. (I) GAS LIFT(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	7294	-0-	-1913	-0-	83	1	7163	3	N	44	48	1			3
							48	9									
02	8148	X	6155	-0-	-1993	-0-	83	1	6040	3	N	29	29	1			3
							32	9									
03	8649	X	7387	-0-	-1262	-0-	90	1	7264	3	N	30	30	1			3
							33	9									
04	8370	X	6991	-0-	-1379	-0-	95	1	6850	3	N	42	41	1			4
							46	9									
05	8649	X	6730	-0-	-1919	-0-	93	1	6629	3	N	7	10	1			1
							8	9									
06	7140	X	6608	-0-	-532	-0-	90	1	6518	3	N	-0-	1	1			-0-
07	7378	X	7116	-0-	-262	-0-	112	1	7004	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	7018	-0-	-360	-0-	110	1	6908	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6050	-0-	-940	-0-	96	1	5954	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	88	1	6375	3	N	3	2	1			1
							3	9									
11	6900	X	4914	-0-	-1986	-0-	61	1	2275	2	N	27	17	1			11
							2548	3	30	9							
12	7130	X	3037	-0-	-4093	-0-	3020	2	17	9	N	15	18	1			8

TOTAL GAS PROD: 75,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	137 1375	1 9	11776	3	N	1250	1390	1			96
02	10248	X	5276	-0-	-4972	-0-	60 828	1 9	4388	3	N	753	774	1			75
03	11346	X	4845	-0-	-6501	-0-	47 954	1 9	3844	3	N	867	845	1			97
04	20940	X	367	-0-	-20573	-0-	1 301	1 9	65	3	N	274	343	1			28
05	14911	X	1023	-0-	-13888	-0-	1 959	1 9	63	3	N	872	763	1			137
06	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	578	638	1			77
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-	77	1			-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	96	81	1			15
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	69 136	1 9	4948	3	N	124	94	1			45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,814

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 043530 COMPL. DATE 02/26/1968 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054869 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2254 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 064270 COMPL. DATE 09/15/1975 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

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				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	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-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	840	N	323	-0-	-517	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,848 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-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-

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-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 105-F RRCID -> 158942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 2922 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 121DF RRCID -> 159852 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2920 - 2962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113 H RRCID -> 165037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8135 PERF. 1980 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 223 D RRCID -> 165365 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 2464 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 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	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 157 D RRCID -> 171081 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 4134 - 4138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 139 RRCID -> 173278 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5840 - 5857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 180 RRCID -> 177368 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 178214 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 2300 - 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-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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_____ 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013

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-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

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-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA GAS UNIT 6 WELL #: 1MJ RRCID -> 270676 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 4304 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		3549	-0-	3549	3549	3535	3	14	9	N	13	6	1			7
06	0		8444	-0-	8444	11993	8380	3	64	9	N	58	30	1			35
07	0		419	-0-	419	12412	419	3			N	-0-	3	1			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7932 - 8174

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	844	-0-	-27955	-0-	822	3	22	9	Y	20	21	1			6
02	25256	X	1621	-0-	-23635	-0-	740	1	863	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
03	23281	X	1153	-0-	-22128	-0-	531	1	622	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	1320	X	1316	-0-	-4	-0-	639	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	639	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	788	-0-	-652	-0-	424	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	967	-0-	-397	-0-	548	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	559	-0-	-774	-0-	85	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	121	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	797	-0-	-164	-0-	106	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	227	-0-	-313	-0-	40	1	90	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
*12	3100	N	4665	-0-	1565	1565	758	1	3834	2	Y	66					66
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7932 - 8412

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1349	3			Y	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1091	1	1272	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	183	1510	1	1773	3	Y	-0-					-0-
04	2948	N	2765	-0-	-183	-0-	1331	1	1409	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	1332	1	1432	3	Y	15	11	1			10
							17	9									
06	0	W	2681	-0-	2681	2681	1428	1	1229	3	Y	22	14	1			18
							24	9									
07	4600	X	1919	-0-	-2681	-0-	1069	1	821	3	Y	26	18	1			26
							29	9									
08	2945	X	676	-0-	-2269	-0-	101	1	561	3	Y	13	15	1			24
							14	9									
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	478	1	2429	3	Y	31	13	1			42
							34	9									
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	871	1	5700	3	Y	147	60	1			129
							162	9									
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	654	1	1485	2	Y	90					219
							1604	3	1	4							
12	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	433	1	2189	2	Y	70	108	1			181
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 34,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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	3937	X	2422	-0-	-1515	-0-	1747	3	675	9	Y	614	691	1			175
02	3556	X	3536	-0-	-20	-0-	1378	1	1609	3	Y	499	526	1			148
							549	9									
03	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	1271	1	1492	3	Y	512	419	1			241
							563	9									
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	1370	1	1450	3	Y	588	670	1			159
							647	9									
05	3906	X	3171	-0-	-735	-0-	1370	1	1474	3	Y	297	257	1			199
							327	9									
06	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	1544	1	1329	3	Y	272	250	1			221
							299	9									
07	3906	X	874	-0-	-3032	-0-	440	1	338	3	Y	87	224	1			84
							96	9									
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	46	1			38
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	21	1			17
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,869

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1706	-0-	-1208	-0-	1551	3	155	9	Y	141	148	1			40
02	2632	X	2161	-0-	-471	-0-	952	1	1110	3	Y	90	103	1			27
							99	9									
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1236	1	1450	3	Y	89	74	1			42
							98	9									
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	1279	1	1355	3	Y	81	101	1			22
							89	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1280	1	1377	3	Y	43	36	1			29
							47	9									
06	0	W	2653	-0-	2653	2653	1387	1	1194	3	Y	65	41	1			53
							72	9									
07	6289	X	3636	-0-	-2653	-0-	1997	1	1531	3	Y	98	56	1			95
							108	9									
08	2821	X	1666	-0-	-1155	-0-	240	1	1342	3	Y	76	52	1			119
							84	9									
09	2730	X	2454	-0-	-276	-0-	382	1	1941	3	Y	119	64	1			174
							131	9									
10	3627	X	2837	-0-	-790	-0-	364	1	2387	3	Y	78	184	1			68
							86	9									
11	3510	X	1954	-0-	-1556	-0-	334	1	758	2	Y	39					107
							819	3	43	9							
12	3627	X	1989	-0-	-1638	-0-	323	1	1634	2	Y	29	53	1			83
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 29,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	2728	-0-	-3565	-0-	2643	3	85	9	Y	77	87	1			22
02	5684	X	3359	-0-	-2325	-0-	1510	1	1762	3	Y	79	78	1			23
							87	9									
03	6293	X	3257	-0-	-3036	-0-	1442	1	1693	3	Y	111	82	1			52
							122	9									
04	6510	X	3226	-0-	-3284	-0-	1498	1	1586	3	Y	129	146	1			35
							142	9									
05	3999	X	3179	-0-	-820	-0-	1498	1	1611	3	Y	64	56	1			43
							70	9									
06	3600	X	2597	-0-	-1003	-0-	1357	1	1168	3	Y	65	55	1			53
							72	9									
07	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	1777	1	1363	3	Y	98	56	1			95
							108	9									
08	3348	X	927	-0-	-2421	-0-	133	1	739	3	Y	50	52	1			93
							55	9									
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	50	1			43
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	1679	-0-	-4242	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	2862	-0-	-1954	-0-	1321	1	1541	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3679	-0-	-847	-0-	1693	1	1986	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3317	-0-	-643	-0-	1611	1	1706	3	N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	1612	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	2895	-0-	-675	-0-	1556	1	1339	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	1985	1	1522	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	1886	-0-	-1803	-0-	287	1	1599	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2443	-0-	-887	-0-	402	1	2041	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2700	-0-	-803	-0-	358	1	2342	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	1803	-0-	-1587	-0-	315	1	715	2	N	-0-					-0-
							773	3									
12	3503	X	1758	-0-	-1745	-0-	290	1	1468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	45456	-0-	45456	45456	6900	1	38493	3	Y	57					57
							63	9									
09	0	W	37815	-0-	37815	83271	6215	1	31556	3	Y	40	31	1			66
							44	9									
10	0	W	47248	-0-	47248	130519	6257	1	40962	3	Y	26	69	1			23
							29	9									
11	0	W	26958	-0-	26958	157477	4709	1	10689	2	Y	13					36
							11541	3	5	4							
12	0	W	20891	-0-	20891	178368	3447	1	17433	2	Y	10	18	1			28
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 178,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CTR PETROLEUM, INC. 191850
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-

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-

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	14B DENY		2351	-0-	2351	12830	2351	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2248	-0-	2248	15078	2248	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2307	-0-	2307	17385	2307	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2277	-0-	2277	19662	2277	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		2376	-0-	2376	22038	2376	3			N	-0-					-0-
06	12420		2199	-0-	-10221	11817	2199	3			N	-0-					-0-
07	12834		2291	-0-	-10543	1274	2291	3			N	-0-					-0-
08	3264	R	1990	-0-	-1274	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	2310	#	1864	-0-	-446	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	2387	#	1810	-0-	-577	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
11	2220	#	2143	-0-	-77	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2294	#	1535	-0-	-759	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,391 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INC G-10	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (2,400) 81283 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 8 RRCID -> 166004 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 2398 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	705	-0-	-597	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	518	-0-	-629	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,836 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2763	-0-	2763	37172	2763	3			N	-0-					-0-
02	0		2523	-0-	2523	39695	2523	3			N	-0-					-0-
03	0		2515	-0-	2515	42210	2515	3			N	-0-					-0-
04	0		2437	-0-	2437	44647	2437	3			N	-0-					-0-
05	6500		2624	-0-	-3876	40771	2624	3			N	-0-					-0-
06	7500		2544	-0-	-4956	35815	2544	3			N	-0-					-0-
07	7750		2730	-0-	-5020	30795	2730	3			N	-0-					-0-
08	7750		2265	-0-	-5485	25310	2265	3			N	-0-					-0-
09	7751		2157	-0-	-5594	19716	2157	3			N	-0-					-0-
10	2883		1998	-0-	-885	18831	1998	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	427	-0-	-2573	16258	427	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1797	-0-	-1303	14955	1797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (2,600 LAGARTO) 81283 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
STATE TRACT 691 WELL #: 1 RRCID -> 090062 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 2617 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

SAXET (3,000) 81283 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 14 RRCID -> 042534 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3904 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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 (4,000) 81283 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LA GASSE, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 013363 COMPL. DATE 12/17/1941 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (6210) 81283 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
F J SMITH WELL #: 1 RRCID -> 269208 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6044 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042		5870	-0-	-12172	-0-	5866	2	4	9	N	4					10
02	16296		8617	-0-	-7679	-0-	8571	2	46	9	N	42					52
03	18042		4678	-0-	-13364	-0-	4634	2	44	9	N	40	70	1			22
04	17460		3522	-0-	-13938	-0-	3467	2	55	9	N	50					72
05	18042		4187	-0-	-13855	-0-	3733	2	454	9	N	413	351	1			134
06	17460		3457	-0-	-14003	-0-	3046	2	411	9	N	374	337	1			171
07	18042		2749	-0-	-15293	-0-	2362	2	387	9	N	352	349	1			174
08	18042		2351	-0-	-15691	-0-	2022	2	329	9	N	299	342	1			131
09	2350	R	2350	-0-	-0-	-0-	2080	2	270	9	N	245	180	1			196
10	4185	#	2319	-0-	-1866	-0-	2048	2	271	9	N	246	341	1			101
11	3450	#	1751	-0-	-1699	-0-	1483	2	268	9	N	244	174	1			171
12	2759	#	1200	-0-	-1559	-0-	911	2	289	9	N	263	331	1			103

TOTAL GAS PROD: 43,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,572

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	5053	#	4296	-0-	-757	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	4564	#	4492	-0-	-72	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
03	4929	#	4291	-0-	-638	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
04	4500	#	3919	-0-	-581	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4960	#	3702	-0-	-1258	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	4800	#	3230	-0-	-1570	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	4960	#	2964	-0-	-1996	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
08	4278	#	3148	-0-	-1130	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
09	3930	#	3119	-0-	-811	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3689	#	3163	-0-	-526	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
11	3326	R	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
12	3224	#	2853	-0-	-371	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (6250) 81283 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: RRCID -> 242096 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6243 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2011

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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: 24

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-	16	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-

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		370	-0-	370	370	300 58	1 9	12	2	Y	53	46	1			17
02	DLQ G-10		331	-0-	331	701	30 88	1 9	213	2	Y	80	83	1			14
03	DLQ G-10		448	-0-	448	1149	285	1	163	2	Y	-0-					14
04	800	N	418	-0-	-382	767	201	1	217	2	Y	-0-					14
05	1249	N	482	-0-	-767	-0-	93 7	1 9	382	2	Y	6	17	1			3
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	300	2	Y	3					6
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	75 42	1 9	244	2	Y	38	17	1			27
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	312	1	98	2	Y	-0-					27
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	9	Y	6	18	1			15
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	1	22	9	Y	20	30	1			5
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	Y	6	9	1			2
12	DLQ G-10		21	-0-	21	21	15	1	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

01	155	N	352	-0-	197	B	-47030	300	1	52	9	N	47	46	1		16
02	392	N	68	-0-	-324	B	-47030	1	1	67	9	N	61	56	1		21
03	2	N	494	-0-	492	B	-46538	50	2	255	5	N	172	172	1		21
								189	9								
04	330	N	11089	-0-	10759	B	-35779	1500	1	93	2	N	169	166	1		24
								9310	5	186	9						
05	62	N	5276	-0-	5214	B	-30565	837	1	255	2	N	166	156	1		34
								4001	5	183	9						
06	480	N	1768	-0-	1288	B	-29277	250	1	300	2	N	175	165	1		44
								1025	5	193	9						
07	558		2089	-0-	1531	B	-27746	675	1	245	2	N	135	153	1		26
								1020	5	149	9						
08	558		1268	-0-	710	B	-27036	312	1	790	5	N	151	169	1		8
								166	9								
09	540		1787	-0-	1247	B	-25789	810	1	790	5	N	170	158	1		20
								187	9								
10	558		523	-0-	-35	B	-25824	349	1	174	9	N	158	149	1		29
11	540		755	-0-	215	B	-25609	570	1	185	9	N	168	164	1		33
12	558		396	-0-	-162	B	-25771	285	1	111	9	N	101	101	1		33

TOTAL GAS PROD: 25,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

01	4154	X	3355	-0-	-799	-0-	124	1	3225	3	Y	5	6	0	10
							6	9							
02	3752	X	2632	-0-	-1120	-0-	116	1	2510	3	Y	5	6	0	9
							6	9							
03	4154	X	2852	-0-	-1302	-0-	135	1	2711	3	Y	5	4	0	10
							6	9							
04	3810	X	2670	-0-	-1140	-0-	123	1	2541	3	Y	5	5	0	10
							6	9							
05	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	118	1	2362	3	Y	8	7	0	11
							9	9							
06	3240	X	2183	-0-	-1057	-0-	111	1	2068	3	Y	4			15
							4	9							
07	2914	X	1911	-0-	-1003	-0-	100	1	1807	3	Y	4	9	0	10
							4	9							
08	2852	X	1776	-0-	-1076	-0-	84	1	1689	3	Y	3	5	0	8
							3	9							
09	2670	X	1661	-0-	-1009	-0-	79	1	1579	3	Y	3	5	1	6
							3	9							
10	1922	N	645	-0-	-1277	-0-	30	1	613	3	Y	2	2	1	6
							2	9							
11	1710	N	629	-0-	-1081	-0-	31	1	597	3	Y	1	3	1	4
							1	9							
12	2015	N	304	-0-	-1711	-0-	12	1	285	3	Y	6	5	1	5
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 23,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 224796 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 15297 PERF.14504 - 15055

01	3503	X	3069	-0-	-434	-0-	3034	2	35	9	N	32	194	1			28
02	3024	X	2734	-0-	-290	-0-	2730	2	4	9	N	4					32
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	N	5					37
04	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	3162	2	24	9	N	22					59
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3201	2	20	9	N	18					77
06	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3066	2	9	9	N	8					85
07	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3211	2	10	9	N	9					94
08	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3210	3	47	9	N	43					137
09	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3044	3	3	9	N	3					140
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	806	1	2948	3	N	15					155
							17	9									
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	780	1	2723	3	N	22					177
							24	9									
*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	793	1	2745	3	N	8	158	1			27
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 39,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

01	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	2814	2	32	9	N	29	164	1			27
02	2828	X	2563	-0-	-265	-0-	2552	2	11	9	N	10					37
03	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2785	2	11	9	N	10					47
04	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	2849	2	33	9	N	30					77
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2964	2	25	9	N	23					100
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2821	2	17	9	N	15					115
07	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2820	2	63	9	N	57					172
08	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2728	3	8	9	N	7					179
09	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	2545	3	18	9	N	16					195
10	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2678	3	17	9	N	15					210
11	2850	X	2576	-0-	-274	-0-	2565	3	11	9	N	10					220
12	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2806	3	53	9	N	48	196	1			72

TOTAL GAS PROD: 33,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

SCHMIDT, S. (S-15) 81521 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
TIJERINA, RAUL JR. WELL #: 1 RRCID -> 177866 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9335 - 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	620	X	242	-0-	-378	-0-	103	1	114	2	N	23					193
							25	9									
02	476	X	312	-0-	-164	-0-	54	1	232	2	N	24	194	0			23
							26	9									
03	496	X	172	-0-	-324	-0-	12	1	156	2	N	4					27
							4	9									
04	480	X	97	-0-	-383	-0-	32	1	34	2	N	28					55
							31	9									
05	434	X	61	-0-	-373	-0-	40	1	13	2	N	7					62
							8	9									
06	300	X	137	-0-	-163	-0-	13	1	124	2	N	-0-					62
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	124	1	119	2	N	-0-					62
08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	77	1	182	2	N	-0-					62
09	150	X	77	-0-	-73	-0-	10	1	67	9	N	61					123
10	248	X	178	-0-	-70	-0-	11	1	64	2	N	94	94	0			123
							103	9									
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					123
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	737	1	8024	2	Y	104	172	1			70
							114	9									
02	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	822	1	7396	2	Y	50					120
							55	9									
03	8742	X	4523	-0-	-4219	-0-	553	1	3908	2	Y	56					176
							62	9									
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	835	1	6998	2	Y	48	182	1			42
							53	9									
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	925	1	9747	2	Y	79					121
							87	9									
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	846	1	7951	2	Y	180	182	1			119
							198	9									
07	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1001	1	10303	2	Y	133	199	1			53
							146	9									
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	610	1	7978	2	Y	-0-					53
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	536	1	7804	2	Y	173	176	1			50
							190	9									
10	11439	X	9560	-0-	-1879	-0-	637	1	8923	2	Y	-0-					50
11	11070	X	7071	-0-	-3999	-0-	554	1	6517	2	Y	-0-					50
12	11439	X	7942	-0-	-3497	-0-	597	1	7072	2	Y	248	184	1			114
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 102,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	129	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	94	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	266	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	112	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	466	-0-	-1334	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	10	-0-	-1075	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	89	1	1166	2	Y	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1782	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	62	1	869	2	Y	-0-					1
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	-0-					1
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84

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

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	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-

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

	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		1097	-0-	1097	1912	250	1	847	2	N	-0-					-0-
*02	3251	X	1339	-0-	-1912	-0-	274	1	1065	2	N	-0-					-0-
*03	1426	X	579	-0-	-847	-0-	107	1	472	2	N	-0-					-0-
*04	1380	X	229	-0-	-1151	-0-	34	1	195	2	N	-0-					-0-
*05	1426	X	1137	-0-	-289	-0-	274	1	863	2	N	-0-					-0-
*06	1380	X	892	-0-	-488	-0-	198	1	694	2	N	-0-					-0-
*07	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	248	1	1008	2	N	-0-					-0-
*08	1426	X	799	-0-	-627	-0-	92	1	707	2	N	-0-					-0-
*09	1380	X	1027	-0-	-353	-0-	345	1	682	2	N	-0-					-0-
*10	1426	X	929	-0-	-497	-0-	197	1	732	2	N	-0-					-0-
*11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	133	1	765	2	N	-0-					-0-
*12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 8798

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					32
02	756	X	445	-0-	-311	-0-	445	2			N	-0-					32
03	868	X	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					32
04	840	X	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					32
05	868	X	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					32
06	780	X	558	-0-	-222	-0-	558	2			N	-0-					32
07	744	X	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					32
08	744	X	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					32
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					32
10	682	X	553	-0-	-129	-0-	553	2			N	-0-					32
11	660	X	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					32
12	713	X	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 13 RRCID -> 129544 COMPL. DATE 01/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7506 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1 3 9	467	2	Y	3	2	1			2
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1 8 9	999	2	Y	7	2	1			7
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1 7 9	758	2	Y	6	11	1			2
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1 6 9	749	2	Y	5	3	1			4
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	772	2	Y	4	5	1			3
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1 7 9	1004	2	Y	6	3	1			6
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	61	1 7 9	833	2	Y	6	10	1			2
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1 7 9	803	2	Y	6	4	1			4
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	787	2	Y	3	3	1			4
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	806	2	Y	5	4	1			5
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	781	2	Y	4	4	1			5
12	868	N	806	-0-	-62	-0-	45	1 4 9	757	2	Y	4	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	165	1	1126	2	N	16					64
							18	9									
02	1316	N	1251	-0-	-65	-0-	142	1	1105	2	N	4					68
							4	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	189	1	1397	2	N	13					81
							14	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	180	1	1320	2	N	4					85
							4	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	194	1	1382	2	N	3					88
							3	9									
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	175	1	1243	2	N	-0-					88
07	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	187	1	1362	2	N	-0-					88
08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	162	1	1176	2	N	-0-					88
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	189	1	1413	2	N	-0-					88
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	199	1	1465	2	N	7					95
							8	9									
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	204	1	1408	2	N	3					98
							3	9									
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	218	1	1531	2	N	1					99
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

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-

SCHWARZ (NAVARRO) 81700 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 249542 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 10104 - 10111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	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	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

01	7006 X	6420	-0-	-586	-0-	512	1	5864	2	N	40						64
						44	9										
02	6720 X	5639	-0-	-1081	-0-	308	1	5295	2	N	33						97
						36	9										
03	7440 X	5827	-0-	-1613	-0-	341	1	5445	2	N	37	79	1				55
						41	9										
04	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	270	1	5024	2	N	22						77
						24	9										
05	6417 X	5288	-0-	-1129	-0-	279	1	4976	2	N	30						107
						33	9										
06	6210 X	5243	-0-	-967	-0-	225	1	4955	2	N	57						164
						63	9										
07	6231 X	5449	-0-	-782	-0-	279	1	5153	2	N	15	160	1				19
						17	9										
08	5828 X	5385	-0-	-443	-0-	279	1	5071	2	N	32						51
						35	9										
09	5310 X	5248	-0-	-62	-0-	270	1	4922	2	N	51						102
						56	9										
10	5456 X	5059	-0-	-397	-0-	279	1	4732	2	N	44						146
						48	9										
11	5280 X	4872	-0-	-408	-0-	805	1	4042	3	N	23	112	1				58
						25	9										
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT						58

TOTAL GAS PROD: 59,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2429	-0-	-485	-0-	93	1	2295	2	N	37					97
							41	9									
02	2632	X	2238	-0-	-394	-0-	84	1	2125	2	N	26					123
							29	9									
03	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	93	1	2217	2	N	18	114	1			27
							20	9									
04	2820	X	2074	-0-	-746	-0-	2068	2	6	9	N	5					32
05	2480	X	1640	-0-	-840	-0-	1636	2	4	9	N	4					36
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	90	1	3135	2	N	30					66
							33	9									
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2905	2	8	9	N	7	31	1			42
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	93	1	2441	2	N	8					50
							9	9									
09	2820	X	2316	-0-	-504	-0-	90	1	2226	2	N	-0-					50
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					50
11	2820	X	1911	-0-	-909	-0-	317	1	1594	3	N	-0-	68	1			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LAREDO ENERGY 486543
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

*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
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 7634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	764	2	Y	4	3	1				3
						4	9										
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	6	3	1				6
						7	9										
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	5	9	1				2
						6	9										
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	43	1	690	2	Y	4	2	1				4
						4	9										
05	899 N	676	-0-	-223	-0-	41	1	631	2	Y	4	5	1				3
						4	9										
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	41	1	558	2	Y	2	2	1				3
						2	9										
07	775 N	748	-0-	-27	-0-	51	1	690	2	Y	6	7	1				2
						7	9										
08	682 N	485	-0-	-197	-0-	29	1	453	2	Y	3	3	1				2
						3	9										
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	38	1	537	2	Y	3	2	1				3
						3	9										
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	3	2	1				4
						3	9										
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	2	3	1				3
						2	9										
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	32	1	532	2	Y	2	2	1				3
						2	9										

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						73
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						73
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						73
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (8700-A) //CONT.// 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10492 - 10506

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5213	-0-	-212	-0-	323	1	4855	2	N	32	22	1			22
								35	9									
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	329	1	4891	2	N	34	20	1			36
								37	9									
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	316	1	5320	2	N	42	62	1			16
								46	9									
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	373	1	5974	2	N	37	22	1			31
								41	9									
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	447	1	6864	2	N	39	43	1			27
								43	9									
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	444	1	6020	2	N	36	26	1			37
								40	9									
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	392	1	5330	2	N	43	65	1			15
								47	9									
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	354	1	5530	2	N	34	24	1			25
								37	9									
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	559	1	8008	2	N	42	24	1			43
								46	9									
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	439	1	5527	2	N	31	37	1			37
								34	9									
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	375	1	5000	2	N	23	29	1			31
								25	9									
*12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	323	1	5414	2	N	31	26	1			36
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 73,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2684	-0-		-385	-0-	166	1	2499	2	Y	17	10	1			11
								19	9									
02	2772	X	2470	-0-		-302	-0-	154	1	2298	2	Y	16	10	1			17
								18	9									
03	2914	X	2347	-0-		-567	-0-	131	1	2196	2	Y	18	28	1			7
								20	9									
04	2610	N	2468	-0-		-142	-0-	143	1	2311	2	Y	13	8	1			12
								14	9									
05	2728	N	1951	-0-		-777	-0-	119	1	1821	2	Y	10	15	1			7
								11	9									
06	2280	N	1823	-0-		-457	-0-	125	1	1687	2	Y	10	7	1			10
								11	9									
07	3100	N	3119	-0-		19	19	212	1	2882	2	Y	23	25	1			8
								25	9									
08	2838	N	2819	-0-		-19	-0-	168	1	2633	2	Y	16	12	1			12
								18	9									
09	2699	N	2699	-0-		-0-	-0-	175	1	2510	2	Y	13	11	1			14
								14	9									
10	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-	227	1	2858	2	Y	16	12	1			18
								18	9									
11	2902	X	2902	-0-		-0-	-0-	202	1	2687	2	Y	12	14	1			16
								13	9									
12	3131	X	2823	-0-		-308	-0-	158	1	2647	2	Y	16	14	1			18
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 31,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5479	-0-		-938	-0-	339	1	5104	2	Y	33	20	1			23
								36	9									
02	5606	X	5606	-0-		-0-	-0-	350	1	5215	2	Y	37	21	1			39
								41	9									
03	6045	X	5963	-0-		-82	-0-	332	1	5583	2	Y	44	66	1			17
								48	9									
04	5850	X	5093	-0-		-757	-0-	295	1	4768	2	Y	27	18	1			26
								30	9									
05	6200	X	5459	-0-		-741	-0-	332	1	5095	2	Y	29	35	1			20
								32	9									
06	6000	X	3227	-0-		-2773	-0-	220	1	2986	2	Y	19	20	1			19
								21	9									
07	6200	X	1777	-0-		-4423	-0-	121	1	1642	2	Y	13	27	1			5
								14	9									
08	6017	X	6017	-0-		-0-	-0-	359	1	5621	2	Y	34	14	1			25
								37	9									
09	6067	X	6067	-0-		-0-	-0-	394	1	5640	2	Y	30	24	1			31
								33	9									
10	6492	X	6492	-0-		-0-	-0-	475	1	5981	2	Y	33	26	1			38
								36	9									
11	5766	X	5766	-0-		-0-	-0-	401	1	5339	2	Y	24	29	1			33
								26	9									
*12	6579	X	6579	-0-		-0-	-0-	369	1	6171	2	Y	35	28	1			40
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 63,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	189	1	2839	2	Y	19	12	1			13
							21	9									
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	214	1	3183	2	Y	23	12	1			24
							25	9									
03	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	181	1	3054	2	Y	23	38	1			9
							25	9									
04	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	184	1	2944	2	Y	18	11	1			16
							20	9									
05	3782	X	3211	-0-	-571	-0-	195	1	2997	2	Y	17	21	1			12
							19	9									
06	3660	X	1733	-0-	-1927	-0-	118	1	1605	2	Y	9	11	1			10
							10	9									
07	3782	X	1640	-0-	-2142	-0-	112	1	1515	2	Y	12	18	1			4
							13	9									
08	3255	X	1720	-0-	-1535	-0-	103	1	1606	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
09	3150	X	1862	-0-	-1288	-0-	121	1	1731	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	241	1	3033	2	Y	17	8	1			18
							19	9									
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	229	1	3047	2	Y	14	14	1			18
							15	9									
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	173	1	2890	2	Y	16	15	1			19
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SCHWARZ (12400) 81700 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ROTTERSMANN WELL #: 1 RRCID -> 242847 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12350 - 12456

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B DENY	-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
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

01	5580 X	1159	-0-	-4421	-0-	76	1	1083	2	Y	-0-	9	7			4
02	2352 X	1088	-0-	-1264	-0-	111	1	977	2	Y	-0-					4
03	1550 X	1056	-0-	-494	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					4
04	1500 X	883	-0-	-617	-0-	13	1	870	2	Y	-0-					4
05	1550 X	738	-0-	-812	-0-	738	2			Y	-0-					4
06	1170 X	710	-0-	-460	-0-	710	2			Y	-0-					4
07	1209 X	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			Y	-0-					4
08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	93	1	1171	2	Y	-0-					4
09	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	2	Y	-0-					4
10	1116 X	928	-0-	-188	-0-	14	1	914	2	Y	-0-					4
11	1230 X	1055	-0-	-175	-0-	21	1	1034	2	Y	-0-					4
12	1271 X	629	-0-	-642	-0-	10	1	619	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

01	10571 X	6527	-0-	-4044	-0-	428	1	6099	2	Y	-0-	27	7			11
02	6020 X	5293	-0-	-727	-0-	541	1	4752	2	Y	-0-					11
03	6696 X	5798	-0-	-898	-0-	148	1	5650	2	Y	-0-					11
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	90	1	5949	2	Y	-0-					11
05	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					11
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-					11
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					11
08	6231 X	5363	-0-	-868	-0-	397	1	4966	2	Y	-0-					11
09	6030 X	4627	-0-	-1403	-0-	102	1	4525	2	Y	-0-					11
10	5890 X	4071	-0-	-1819	-0-	58	1	4013	2	Y	-0-					11
11	5190 X	4767	-0-	-423	-0-	96	1	4671	2	Y	-0-					11
12	5363 X	3830	-0-	-1533	-0-	64	1	3766	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 61,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	25	1	344	2	Y	-0-	9	7			4
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	Y	-0-					4
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					4
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	-0-					4
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					4
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					4
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					4
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					4
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	302	2	Y	-0-					4
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	2	Y	-0-					4
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	6	1	310	2	Y	-0-					4
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	5	1	266	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	271	2	Y	-0-	10	7			4
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					4
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					4
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	414	2	Y	-0-					4
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					4
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					4
07	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	2			Y	-0-					4
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					4
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					4
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					4
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	5	1	242	2	Y	-0-					4
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 53 RRCID -> 169900 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8306 - 8330

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	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-

SCOTT & HOPPER (I-34) //CONT.// 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SCOTT & HOPPER (6300 SAND) 81752 102 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 195205 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6294 - 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	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-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-	24	7			10
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					10
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					10
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	2	Y	-0-					10
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					10
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					10
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					10
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	30	1	372	2	Y	-0-					10
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	8	1	346	2	Y	-0-					10
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	5	1	317	2	Y	-0-					10
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	7	1	348	2	Y	-0-					10
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	5	1	301	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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	806 #	425	-0-	-381	-0-	28	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	392 #	283	-0-	-109	-0-	29	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	434 #	276	-0-	-158	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	280	-0-	-140	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	303	-0-	-162	-0-	5	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	4	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6700) 81752 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 261663 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6681 - 6699

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	130	1	661	2	N	-0-					25
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	116	1	469	2	N	-0-					25
03	465	N	68	-0-	-397	-0-	56	1	9	2	N	3					28
							3	9									
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					28
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					28
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

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	775	N	610	-0-	-165	-0-	40	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	411	-0-	-121	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	281	-0-	-370	-0-	7	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	630	#	310	-0-	-320	-0-	4	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	651	#	365	-0-	-286	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	402	-0-	-198	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	465	#	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	950	R	950	-0-	-0-	-0-	21	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	12	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	18	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	504	-0-	-488	-0-	8	1	496	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-	59	7			24
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					24
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	8	1	311	2	Y	-0-					24
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	Y	-0-					24
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					24
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					24
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					24
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					24
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	7	1	302	2	Y	-0-					24
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	Y	-0-					24
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	6	1	317	2	Y	-0-					24
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	5	1	266	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,882 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	7	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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	14B2 EXT	-0-	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	365 3	Y	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	38	1	315 3	Y	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	432 3	Y	-0-			-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	36	1	293 3	Y	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317 3	Y	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313 3	Y	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320 3	Y	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310 3	Y	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	317 3	Y	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	313 3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	445	-0-	445	445	47	1	398 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1279	-0-	-85	-0-	136	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	122	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	146	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	206	1	1683	3	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	158	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	142	1	1197	3	Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	141	1	1229	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	134	1	1183	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	133	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	144	1	1179	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	146	1	1098	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		1141	-0-	1141	1141	121	1	1020	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1432 RRCID -> 013717 COMPL. DATE 03/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5458 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	-0-	-0-	-280	-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	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 #: 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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-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 #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	149	1	1255	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	123	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	142	1	1190	3	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	185	1	1509	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	132	1	1072	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
07	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	130	1	1134	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	3	Y	-0-	2	1			1
09	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	133	1	1106	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	146	1	1196	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	151	1	1140	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
12	INC G-10		1370	-0-	1370	1370	144	1	1215	3	Y	10	11	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	930	N	703	-0-	-227	-0-	75	1	628	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	82	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	95	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	124	1	1014	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	75	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	430	-0-	-440	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	397	-0-	-564	-0-	41	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	303	-0-	-379	-0-	30	1	266	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	36	1	300	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH N/A 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	558	N	537	-0-	-21	-0-	57	1	480	3	Y	-0-					5
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	53	1	449	3	Y	-0-	4	1			1
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	3	Y	-0-					1
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	265	-0-	-275	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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

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 #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

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 #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-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 #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

01	1271 N	924	-0-	-347	-0-	98	1	826	3	Y	-0-					-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	890	3	Y	-0-					-0-
03	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	110	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	153	1	1251	3	Y	-0-					-0-
05	1116 N	978	-0-	-138	-0-	107	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	130	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1153	-0-	1153	2376	119	1	1034	3	Y	-0-					-0-
08	2100 N	975	-0-	-1125	1251	99	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	2216 N	965	-0-	-1251	-0-	103	1	862	3	Y	-0-					-0-
10	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	112	1	920	3	Y	-0-					-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	135	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	136	1	1154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	14B2	EXT	-0-	-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

01	558	N	483	-0-	-75	-0-	51	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	46	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	87	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	62	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	68	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	3	Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	76	1	640	3	Y	16	8	1			13
							18	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	64	1	545	3	Y	7	11	1			9
							8	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	610	3	Y	-0-	8	1			1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	668	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	81	1	679	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	81	1	701	3	Y	35	18	1			22
							39	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	40	40	1			22
							44	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	734	3	Y	20	29	1			13
							22	9									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	93	1	762	3	Y	3	15	1			1
							3	9									
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	99	1	748	3	Y	43	25	1			19
							47	9									
12	INC G-10		726	-0-	726	726	72	1	606	3	Y	44	40	1			23
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 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	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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	40	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	54	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	75	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	55	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	47	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		343	-0-	343	343	36	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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

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 #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	15	14	1			14
						17	9									
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	28	12	1			30
						31	9									
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	Y	40	37	1			33
						44	9									
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	60	1			7
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	333	3	Y	1	7	1			1
						1	9									
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	40	1	336	3	Y	43	8	1			36
						47	9									
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	49	61	1			24
						54	9									
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	47	43	1			28
						52	9									
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	38	1	316	3	Y	51	45	1			34
						56	9									
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	Y	101	107	1			28
						111	9									
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	36	1	267	3	Y	68	74	1			22
						75	9									
12	INC G-10	377	-0-	377	377	36	1	308	3	Y	30	37	1			15
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	-0-	-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 #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	27 1 1 9	227	3	Y	1	2	1			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25 1	212	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	28 1	231	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32 1	257	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	22 1	178	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	23 1	195	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	17 1	152	3	Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51 1	453	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	17 1	144	3	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20 1	165	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	23 1	170	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		233	-0-	233	233	25 1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

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	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	246	1	2071	3	Y	35	37	1			29
							39	9									
02	2184	X	2045	-0-	-139	-0-	211	1	1784	3	Y	45	56	1			18
							50	9									
03	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	243	1	2036	3	Y	30	18	1			30
							33	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	337	1	2751	3	Y	19	41	1			8
							21	9									
05	2418	X	2096	-0-	-322	-0-	228	1	1853	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	231	1	1950	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
07	3162	X	2035	-0-	-1127	-0-	209	1	1818	3	Y	7	11	1			5
							8	9									
08	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	217	1	1908	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
09	3060	X	2150	-0-	-910	-0-	229	1	1907	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
10	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	240	1	1961	3	Y	22	20	1			9
							24	9									
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	262	1	1974	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
12	INC G-10		2350	-0-	2350	2350	247	1	2095	3	Y	7	12	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

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	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	117	1	986	3	Y	10					27
							11	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	106	1	899	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	112	1	942	3	Y	6					9
							7	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	146	1	1190	3	Y	4					13
							4	9									
05	1116	N	973	-0-	-143	-0-	106	1	861	3	Y	5					18
							6	9									
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	101	1	853	3	Y	4					22
							4	9									
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	102	1	887	3	Y	4					26
							4	9									
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	95	1	835	3	Y	3					29
							3	9									
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	98	1	818	3	Y	5	29	1			5
							6	9									
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	107	1	872	3	Y	4					9
							4	9									
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	102	1	770	3	Y	5					14
							6	9									
12	INC G-10		933	-0-	933	933	98	1	828	3	Y	6					20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	-0-	-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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	175	1	1478	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	143	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	160	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	227	1	1853	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	142	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	109	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1391	-0-	-748	-0-	143	1	1248	3	Y	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	159	1	1400	3	Y	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	148	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	155	1	1271	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	157	1	1181	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		1418	-0-	1418	1418	150	1	1268	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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 #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	-0-	-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 UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 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	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 #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 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	SI MULT	-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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

01	1953 N	1555	-0-	-398	-0-	164	1	1380	3	Y	10					27
						11	9									
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	139	1	1176	3	Y	5	29	1			3
						6	9									
03	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	178	1	1496	3	Y	6					9
						7	9									
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	269	1	2198	3	Y	4					13
						4	9									
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	174	1	1416	3	Y	5					18
						6	9									
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	246	1	2069	3	Y	4					22
						4	9									
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	227	1	1973	3	Y	4					26
						4	9									
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	192	1	1695	3	Y	3					29
						3	9									
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	193	1	1611	3	Y	5	29	1			5
						6	9									
10	1736 N	1511	-0-	-225	-0-	164	1	1343	3	Y	4					9
						4	9									
11	1680 N	1407	-0-	-273	-0-	164	1	1237	3	Y	5					14
						6	9									
12	INC G-10	1415	-0-	1415	1415	149	1	1259	3	Y	6					20
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	14B2 EXT	-0-	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			14
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	71 32	1 9	602	3	Y	29	21	1			26
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	64 39	1 9	538	3	Y	35	22	1			39
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	81 53	1 9	676	3	Y	48	47	1			40
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	44	71	1			13
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	89 57	1 9	726	3	Y	52	44	1			21
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	97 63	1 9	814	3	Y	57	27	1			51
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	88 83	1 9	770	3	Y	75	86	1			40
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	65 99	1 9	568	3	Y	90	77	1			53
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66 106	1 9	552	3	Y	96	86	1			63
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	68 87	1 9	553	3	Y	79	121	1			21
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	70 98	1 9	526	3	Y	89	76	1			34
12	INC G-10	933	-0-	933	933	93 50	1 9	790	3	Y	45	62	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	91	1	764	3	Y	60	55	1			57
							66	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	1	688	3	Y	58	47	1			68
							64	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	761	3	Y	87	82	1			73
							96	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	76	132	1			17
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	747	3	Y	103	80	1			40
							113	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	81	1	684	3	Y	63	44	1			59
							69	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	737	3	Y	45	86	1			18
							50	9									
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	74	1	655	3	Y	7	21	1			4
							8	9									
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	73	1	610	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	81	1	662	3	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		839	-0-	839	839	81	1	682	3	Y	69	41	1			28
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 0153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	113	1	951	3	Y	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	3	Y	-0-			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	3	Y	-0-			-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	153	1	1250	3	Y	-0-			-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	114	1	922	3	Y	-0-			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	96	1	811	3	Y	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	114	1	994	3	Y	-0-			-0-
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	301	1	2654	3	Y	-0-			-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	108	1	900	3	Y	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	107	1	874	3	Y	-0-			-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	118	1	887	3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10		992	-0-	992	992	105	1	887	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		243	-0-	243	408	26	1	217	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	259	-0-	-408	-0-	27	1	232	3	Y	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	-0-			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	30	1	261	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	30	1	248	3	Y	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	3	Y	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10		342	-0-	342	342	36	1	306	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	A	-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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	-0-	-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 #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 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	T. A.		-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

01	620	N	307	-0-	-313	-0-	31 11	1 9	265	3	Y	10							27
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	253	3	Y	5	29	1					3
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	269	3	Y	6							9
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	307	3	Y	4							13
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	28 6	1 9	227	3	Y	5							18
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	20 4	1 9	171	3	Y	4							22
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	24 4	1 9	207	3	Y	4							26
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	21 3	1 9	181	3	Y	3							29
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	21 6	1 9	178	3	Y	5	29	1					5
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	22 4	1 9	182	3	Y	4							9
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	209	3	Y	5							14
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	229	3	Y	6							20

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1178	N	650	-0-	-528	-0-	69	1	578	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	68	1	579	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	899	N	439	-0-	-460	-0-	46	1	389	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	5	6	1			1
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	683	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	600	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	653	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	66	1	578	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	690	N	29	-0-	-661	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	560	-0-	-184	-0-	61	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	291	-0-	-339	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		42	-0-	42	42	4	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-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

01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	131	1	1108	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1005	-0-	-199	-0-	106	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	121	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	24	13	1			11
05	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	109	1	887	3	Y	12	21	1			2
							13	9									
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	89	1	752	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	689	3	Y	5					5
							6	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	149	1	1313	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	144	1	1204	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	145	1	1185	3	Y	26	22	1			11
							29	9									
*11	1410	N	154	-0-	-1256	-0-	128	1	26	9	Y	24	26	1			9
12	INC G-10		1240	-0-	1240	1240	127	1	1079	3	Y	31	24	1			16
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	131	1	1108	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	111	1	944	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	110	1	923	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	10	12	1			2
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	266	1	2156	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	252	1	2126	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	210	1	1826	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	110	1	965	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
09	1260	N	923	-0-	-337	-0-	98	1	816	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	1302	N	981	-0-	-321	-0-	106	1	866	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	1050	N	806	-0-	-244	-0-	93	1	699	3	Y	13	9	1			6
							14	9									
12	INC G-10		1337	-0-	1337	1337	140	1	1184	3	Y	12	13	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	118	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	82	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1227	3	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	3	Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	122	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	132	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	889	-0-	-351	-0-	91	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	139	1	1156	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	775	-0-	-496	-0-	84	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	684	-0-	-186	-0-	80	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		660	-0-	660	660	70	1	590	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	69	1	583	3	Y	27	37	1			7
							30	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	46	1	394	3	Y	17	18	1			6
							19	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	4	1			-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	84	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	675	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	96	1	803	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	737	3	Y	24	21	1			10
							26	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	87	1	656	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
12	INC G-10		700	-0-	700	700	71	1	603	3	Y	24	18	1			12
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SEELIGSON UNIT WELL #: O144B RRCID -> 107807 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5870 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*05	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 06280 05/13/2013

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	INC G-10		171	-0-	171	171	18	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

01	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	519	1	4372	3	Y	10					27
							11	9									
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	479	1	4059	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	4836	X	4756	-0-	-80	-0-	506	1	4243	3	Y	6					9
							7	9									
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	642	1	5239	3	Y	4					13
							4	9									
05	5022	X	4475	-0-	-547	-0-	490	1	3979	3	Y	5					18
							6	9									
06	INC G-10		4296	-0-	4296	4296	455	1	3837	3	Y	4					22
							4	9									
07	INC G-10		4492	-0-	4492	8788	462	1	4026	3	Y	4					26
							4	9									
08	13244	X	4456	-0-	-8788	-0-	454	1	3999	3	Y	3					29
							3	9									
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	476	1	3969	3	Y	5	29	1			5
							6	9									
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	546	1	4465	3	Y	4					9
							4	9									
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	567	1	4267	3	Y	5					14
							6	9									
12	INC G-10		4969	-0-	4969	4969	524	1	4438	3	Y	6					20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 57,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1335	-0-	-711	-0-	142	1	1193	3	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	150	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	153	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	195	1	1592	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	855	-0-	-726	-0-	94	1	761	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	121	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	161	1	1400	3	Y	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	142	1	1251	3	Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	155	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	150	1	1231	3	Y	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	175	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	165	1	1400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	91	1	765	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	601	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	898	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	78	1	637	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	57	1	484	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	486	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	56	1	497	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	492	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	62	1	463	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	INC G-10		481	-0-	481	481	50	1	422	3	Y	8	6	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	N	777	-0-	-259	-0-	82	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	98	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	123	1	1002	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	735	-0-	-133	-0-	81	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	77	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	764	-0-	-414	-0-	79	1	685	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	64	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	65	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	759	3	Y	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	94	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		824	-0-	824	824	87	1	737	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,760 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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-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 #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	218	1	1840	3	N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	194	1	1645	3	N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	209	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	284	1	2315	3	N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	221	1	1798	3	N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	209	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	206	1	1791	3	N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	200	1	1760	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	194	1	1616	3	N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	208	1	1705	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1119	-0-	-711	-0-	131	1	988	3	N	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	196	1	1656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	158	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	16	1	138	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	45	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	50	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	53	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	43	1	360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	56	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	77	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	69	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		595	-0-	595	595	63	1	532	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	48	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		447	-0-	447	447	47	1	400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	159	1	1341	3	Y	86	67	1			25
							95	9									
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	132	1	1120	3	Y	10	23	1			12
							11	9									
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1093	3	Y	8	17	1			3
							9	9									
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	215	1	1757	3	Y	14	9	1			8
							15	9									
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	166	1	1350	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
06	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	109	1	921	3	Y	20	25	1			8
							22	9									
07	1178	N	808	-0-	-370	-0-	83	1	725	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	1178	N	785	-0-	-393	-0-	79	1	698	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	1050	N	780	-0-	-270	-0-	83	1	695	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	86	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	80	1	603	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	INC G-10		666	-0-	666	666	70	1	596	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	107	1	905	3	Y	14	9	1			12
							15	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	817	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	109	1	914	3	Y	21	23	1			17
							23	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	20	31	1			6
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	114	1	925	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	104	1	880	3	Y	10	3	1			9
							11	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	935	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	116	1	1019	3	Y	27	17	1			16
							30	9									
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	121	1	1008	3	Y	30	26	1			20
							33	9									
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	101	1	826	3	Y	22	36	1			6
							24	9									
11	1140	N	875	-0-	-265	-0-	100	1	750	3	Y	23	20	1			9
							25	9									
12	1209	N	918	-0-	-291	-0-	94	1	799	3	Y	23	20	1			12
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	1023	N	983	-0-	-40	-0-	104	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	809	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	105	1	880	3	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	145	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	109	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1	875	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	105	1	912	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	908	-0-	-84	-0-	93	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	102	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	107	1	876	3	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	114	1	855	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		1038	-0-	1038	1038	108	1	915	3	Y	14	6	1			8
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	93	1	787	3	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	78	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	3	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	107	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		987	-0-	987	987	105	1	882	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		923	-0-	923	1910	95	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		726	-0-	726	2636	74	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	3464	X	828	-0-	-2636	-0-	89	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	110	1	827	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		767	-0-	767	767	81	1	686	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	104	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	79	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	85	1	712	3	Y	14	8	1			6
							15	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	5	1			1
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	76	1	662	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	55	1	483	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	66	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	67	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		587	-0-	587	587	62	1	525	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	14B2 EXT		-0-	-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	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	220	1	1856	3	Y	63	70	1			13
							69	9									
02	2016	N	1980	-0-	-36	-0-	201	1	1699	3	Y	73	64	1			22
							80	9									
03	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	205	1	1717	3	Y	59	58	1			23
							65	9									
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	63	75	1			11
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	248	1	2010	3	Y	67	54	1			24
							74	9									
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	235	1	1979	3	Y	70	74	1			20
							77	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	281	1	2446	3	Y	68	69	1			19
							75	9									
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	242	1	2135	3	Y	61	58	1			22
							67	9									
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	252	1	2100	3	Y	48	56	1			14
							53	9									
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	300	1	2452	3	Y	52	49	1			17
							57	9									
11	2700	X	2292	-0-	-408	-0-	261	1	1965	3	Y	60	51	1			26
							66	9									
12	INC G-10		2398	-0-	2398	2398	247	1	2089	3	Y	56	59	1			23
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 25,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	174	1	1467	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	185	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	185	1	1548	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5	6	1			1
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	46	27	1			20
							51	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	35	53	1			2
							39	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	97	49	1			50
							107	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	41	88	1			3
							45	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	INC G-10		267	-0-	267	267	28	1	239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-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 #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	196	1	1651	3	Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	169	1	1432	3	Y	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	190	1	1597	3	Y	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	264	1	2155	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	200	1	1626	3	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	184	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	185	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	173	1	1521	3	Y	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	206	1	1720	3	Y	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	208	1	1704	3	Y	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	211	1	1590	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		1742	-0-	1742	1742	184	1	1558	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1656	-0-	-142	-0-	176	1	1480	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	161	1	1362	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	169	1	1416	3	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	230	1	1880	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	178	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	162	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1684	-0-	-486	-0-	173	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	165	1	1453	3	Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	178	1	1483	3	Y	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	188	1	1541	3	Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	184	1	1388	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		1483	-0-	1483	1483	157	1	1326	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-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 #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	225	1	1899	3	Y	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	211	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	215	1	1798	3	Y	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	293	1	2392	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	229	1	1862	3	Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	211	1	1782	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1874	-0-	-730	-0-	193	1	1681	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	188	1	1657	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	183	1	1525	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	197	1	1614	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	203	1	1531	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		1766	-0-	1766	1766	187	1	1579	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	196	1	1652	3	Y	10					27
							11	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	175	1	1480	3	Y	5	29	1			3
							6	9									
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	195	1	1633	3	Y	6					9
							7	9									
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	256	1	2091	3	Y	4					13
							4	9									
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	199	1	1612	3	Y	5					18
							6	9									
06	INC G-10		1670	-0-	1670	1670	177	1	1489	3	Y	4					22
							4	9									
07	INC G-10		1754	-0-	1754	3424	180	1	1570	3	Y	4					26
							4	9									
08	2100	N	1696	-0-	-404	3020	173	1	1520	3	Y	3					29
							3	9									
09	3000	N	1699	-0-	-1301	1719	181	1	1512	3	Y	5	29	1			5
							6	9									
10	3100	N	1921	-0-	-1179	540	209	1	1708	3	Y	4					9
							4	9									
11	2285	N	1745	-0-	-540	-0-	204	1	1535	3	Y	5					14
							6	9									
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	194	1	1644	3	Y	6					20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SEELIGSON UNIT WELL #: 0129B RRCID -> 130419 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5405 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	14B2 EXT		-0-	-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 #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	123	1	1036	3	Y	10					27
						11	9									
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	108	1	915	3	Y	5	29	1			3
						6	9									
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	123	1	1035	3	Y	6					9
						7	9									
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	240	1	1960	3	Y	4					13
						4	9									
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	151	1	1226	3	Y	5					18
						6	9									
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	131	1	1100	3	Y	4					22
						4	9									
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	3	Y	4					26
						4	9									
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	126	1	1107	3	Y	3					29
						3	9									
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	168	1	1399	3	Y	5	29	1			5
						6	9									
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	126	1	1033	3	Y	4					9
						4	9									
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	152	1	1144	3	Y	5					14
						6	9									
12	INC G-10	1509	-0-	1509	1509	159	1	1343	3	Y	6					20
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	527 N	424	-0-	-103	-0-	45	1	379	3	Y	-0-	12	1			7
	02	504 N	352	-0-	-152	-0-	36	1	307	3	Y	8					15
							9	9									
	03	496 N	483	-0-	-13	-0-	49	1	410	3	Y	22					37
							24	9									
	04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	17					54
	05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	387	3	Y	4					58
							4	9									
	06	480 N	327	-0-	-153	-0-	35	1	291	3	Y	1					59
							1	9									
	07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					59
	08	434 N	246	-0-	-188	-0-	25	1	221	3	Y	-0-	36	1			23
	09	330 N	234	-0-	-96	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					23
	10	279 N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					23
	11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	-0-					23
*	12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	178	1	1500	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1528	-0-	-96	-0-	161	1	1367	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	182	1	1524	3	Y	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	244	1	1992	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	183	1	1485	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	170	1	1432	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1594	-0-	-731	-0-	164	1	1430	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	158	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	170	1	1421	3	Y	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	179	1	1461	3	Y	1					1
							1	9									
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	175	1	1321	3	Y	1					2
							1	9									
12	INC G-10		1418	-0-	1418	1418	150	1	1267	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1645 RRCID -> 135284 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5352 - 5373

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 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	2573	X	1016	-0-	-1557	-0-	108	1	908	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	624	-0-	-1784	-0-	66	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	832	-0-	-1834	-0-	89	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	673	-0-	-1907	-0-	73	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	2015	X	76	-0-	-1939	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	361	-0-	-449	-0-	31	1	261	3	Y	63	21	1			42
							69	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	Y	99	85	1			56
							109	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	121	117	1			60
							133	9									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	Y	112	113	1			59
							123	9									
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	87	1	714	3	Y	25	70	1			14
							28	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	78	1	585	3	Y	-0-	11	1			3
*12	INC G-10		539	-0-	539	539	57	1	482	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

01	3441	X	2702	-0-	-739	-0-	287	1	2415	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2420	-0-	-688	-0-	255	1	2165	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2477	-0-	-964	-0-	264	1	2213	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	371	1	3229	3	Y	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	334	1	2939	3	Y	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	326	1	2720	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
11	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	344	1	2586	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		3276	-0-	3276	3276	346	1	2930	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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	682 N	658	-0-	-24	-0-	70	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	647	-0-	-35	-0-	69	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	89	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	69	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	65	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	837 N	637	-0-	-200	-0-	66	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	76	1	620	3	Y	-0-					-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	78	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10	676	-0-	676	676	71	1	605	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	688	3	Y	52	46	1			40
						57	9									
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	524	3	Y	33	57	1			16
						36	9									
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	600	3	Y	26	16	1			26
						29	9									
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	805	3	Y	27	41	1			12
						30	9									
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	Y	25	27	1			10
						28	9									
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	708	3	Y	29	16	1			23
						32	9									
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	84	1	734	3	Y	26	34	1			15
						29	9									
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	77	1	675	3	Y	15	21	1			9
						17	9									
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	629	3	Y	8	12	1			5
						9	9									
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	590	3	Y	20	17	1			8
						22	9									
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	583	3	Y	22	21	1			9
						24	9									
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	78	1	659	3	Y	30	24	1			15
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	2418	X	1715	-0-	-703	-0-	182	1	1533	3	Y	-0-					-0-
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	222	1	1880	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1350	-0-	-975	-0-	144	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1628	-0-	-622	-0-	178	1	1450	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1003	-0-	-1322	-0-	110	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	99	1	837	3	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	904	3	Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	162	1	1430	3	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	106	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	172	1	1410	3	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	123	1	929	3	Y	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	111	1	940	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,005 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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-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	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	274 166	1 9	2307	3	Y	151	166	1			112
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	267 149	1 9	2264	3	Y	135					247
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	274 176	1 9	2298	3	Y	160	166	1			241
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	385 160	1 9	3144	3	Y	145	165	1			221
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	269 155	1 9	2182	3	Y	141	164	1			198
06	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	260 124	1 9	2189	3	Y	113	198	1			113
07	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	256 136	1 9	2232	3	Y	124	162	1			75
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	267 125	1 9	2353	3	Y	114	85	1			104
09	2640	X	2559	-0-	-81	-0-	259 142	1 9	2158	3	Y	129					233
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	311 144	1 9	2545	3	Y	131	319	1			45
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	321 176	1 9	2413	3	Y	160					205
*12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	293 185	1 9	2482	3	Y	168	164	1			209

TOTAL GAS PROD: 33,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	94	1	795	3	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	83	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	124	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	92	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	78	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	75	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	76	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	87	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	79	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	82	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	70	1	590	3	Y	16	7	1			9
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

01	2542 X	2354	-0-	-188	-0-	247	1	2085	3	Y	20	15	1			18		
						22	9											
02	2100 X	2004	-0-	-96	-0-	210	1	1777	3	Y	15	15	1			18		
						17	9											
03	2542 X	2278	-0-	-264	-0-	239	1	2005	3	Y	31	24	1			25		
						34	9											
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	27	46	1			6		
05	2542 X	2235	-0-	-307	-0-	243	1	1971	3	Y	19	17	1			8		
						21	9											
06	2280 X	2150	-0-	-130	-0-	226	1	1906	3	Y	16	9	1			15		
						18	9											
07	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	232	1	2022	3	Y	9	19	1			5		
						10	9											
08	2263 X	2111	-0-	-152	-0-	213	1	1879	3	Y	17	12	1			10		
						19	9											
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	240	1	1997	3	Y	18	16	1			12		
						20	9											
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	285	1	2329	3	Y	25	30	1			7		
						28	9											
11	2190 X	2131	-0-	-59	-0-	247	1	1861	3	Y	21	20	1			8		
						23	9											
12	2325 N	2091	-0-	-234	-0-	220	1	1863	3	Y	7	14	1			1		
						8	9											

TOTAL GAS PROD: 24,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	961	N	905	-0-	-56	-0-	93	1	783	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	624	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	79	1	661	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	109	1	892	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	878	-0-	-145	-0-	90	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	83	1	730	3	Y	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	116	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	129	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	122	1	920	3	Y	-0-					-0-
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	961	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	635	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	55	1	466	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	55	1	462	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
04	600	N	297	-0-	-303	-0-	32	1	265	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	589	N	202	-0-	-387	-0-	21	1	173	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
06	480	N	228	-0-	-252	-0-	24	1	204	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	449	3	Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	Y	15	6	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	74	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	76	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	203	-0-	-231	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	38	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	35	1	297	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	132	1	1116	3	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	127	1	1073	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	131	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	182	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	126	1	1021	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	121	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	118	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	113	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	127	1	1059	3	Y	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	139	1	1141	3	Y	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	135	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	119 6	1 9	1009	3	Y	5	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 14,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	96 32	1 9	812	3	Y	29	97	1			56
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	85 28	1 9	717	3	Y	25					81
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80 15	1 9	671	3	Y	14					95
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5					100
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78 32	1 9	629	3	Y	29					129
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	70 31	1 9	588	3	Y	28					157
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78 36	1 9	683	3	Y	33					190
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	73 25	1 9	645	3	Y	23	121	1			92
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73 28	1 9	606	3	Y	25					117
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89 24	1 9	725	3	Y	22					139
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	90 24	1 9	674	3	Y	22					161
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	85 31	1 9	717	3	Y	28					189

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	57	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	53	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	295	-0-	-155	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	3	Y	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 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	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-

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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	138	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	477	-0-	-753	-0-	52	1	425	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	3	N	-0-					-0-
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
07	496	N	186	-0-	-310	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	125	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	144	1	1202	3	N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	106	1	868	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	31	-0-	-1169	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,402 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	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	603	1	5080	3	N	-0-					-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	492	1	4171	3	N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	540	1	4531	3	N	-0-					-0-
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	732	1	5974	3	N	-0-					-0-
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	510	1	4139	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	498	1	4193	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4828	-0-	4828	9519	497	1	4331	3	N	-0-					-0-
08	14180	X	4661	-0-	-9519	-0-	475	1	4186	3	N	-0-					-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	495	1	4131	3	N	-0-					-0-
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	533	1	4364	3	N	-0-					-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	578	1	4349	3	N	-0-					-0-
*12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	534	1	4519	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	753	3	N	18	15	1			4
							20	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	22	19	1			7
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	610	3	N	14	16	1			5
							15	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	13	16	1			2
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	86	1	695	3	N	13	11	1			4
							14	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	N	10	11	1			3
							11	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	99	1	866	3	N	10	10	1			3
							11	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	83	1	727	3	N	11	10	1			4
							12	9									
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	79	1	659	3	N	10	11	1			3
							11	9									
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	100	1	815	3	N	7	8	1			2
							8	9									
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	84	1	633	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	186	N	178	-0-	-8	-0-	19	1	158	3	N	1	20	1			8
							1	9									
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	15	1	129	3	N	18	19	1			7
							20	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	149	3	N	26	9	1			24
							29	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	38	46	1			16
							42	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	38	39	1			15
							42	9									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	38	22	1			31
							42	9									
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	18	1	154	3	N	42	47	1			26
							46	9									
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	15	1	130	3	N	15	30	1			11
							17	9									
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	17	1	143	3	N	12	16	1			7
							13	9									
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	16	1	127	3	N	1	7	1			1
							1	9									
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	66	3	N	39	26	1			14
							43	9									
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	13	1	108	3	N	32	30	1			16
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	2015	N	1297	-0-	-718	-0-	130	1	1092	3	N	68	82	1			11
							75	9									
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	115	1	976	3	N	49	45	1			15
							54	9									
03	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	128	1	1072	3	N	34	36	1			13
							37	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	34	41	1			6
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	153	1	1240	3	N	33	28	1			11
							36	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	150	1	1267	3	N	31	33	1			9
							34	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	175	1	1527	3	N	24	27	1			6
							26	9									
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	151	1	1328	3	N	14	18	1			2
							15	9									
09	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	135	1	1124	3	N	3	4	1			1
							3	9									
10	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	162	1	1328	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	1440	N	1160	-0-	-280	-0-	135	1	1018	3	N	6	4	1			3
							7	9									
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	133	1	1125	3	N	13	8	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-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	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	775	N	621	-0-	-154	-0-	248	1	372	2	Y	1					5
							1	9									
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	255	1	418	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	312	1	417	2	Y	1					2
							1	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	328	1	390	2	Y	4					6
							4	9									
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	247	1	371	2	Y	1					7
							1	9									
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	343	1	266	2	Y	-0-					7
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	237	1	387	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	266	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	223	1	340	2	Y	6					6
							7	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	263	1	419	2	Y	-0-					6
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	280	1	742	2	Y	1					7
							1	9									
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	317	1	412	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	72	1	3495	3	Y	-0-			-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	52	1	3123	3	Y	-0-			-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	63	1	3048	3	Y	-0-			-0-
04	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	50	1	2541	3	Y	-0-			-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	22	1	2920	3	Y	-0-			-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	43	1	2164	3	Y	-0-			-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	57	1	2705	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3267	-0-	167	167	70	1	3197	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2842	-0-	-158	9	62	1	2780	3	Y	-0-			-0-
10	2786	N	2777	-0-	-9	-0-	61	1	2716	3	Y	-0-			-0-
11	2760	X	1638	-0-	-1122	-0-	34	1	1604	3	Y	-0-			-0-
12	2821	X	153	-0-	-2668	-0-	2	1	148	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

TOTAL GAS PROD: 31,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 4 RRCID -> 147232 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6755 - 6800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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-	2	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-	1	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-					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 (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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	53	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	97	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	INC	G-10	916	-0-	916	916	97	1	819	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,992 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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	187	1	1575	3	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1575	-0-	-133	-0-	166	1	1409	3	Y	-0-			-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	197	1	1648	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	234	1	1901	3	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	189	1	1589	3	Y	-0-			-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	199	1	1736	3	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	190	1	1674	3	Y	-0-			-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	194	1	1618	3	Y	-0-			-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	285	1	2334	3	Y	-0-			-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	222	1	1673	3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10		1994	-0-	1994	1994	211	1	1783	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,214 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	Y	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	Y	-0-			-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	452	3	Y	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	47	1	382	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	43	1	326	3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10		373	-0-	373	373	39	1	334	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 141 RRCID -> 133027 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6299 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 137 RRCID -> 225893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	15	1			21
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	3	9	1			15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			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	1			-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: 18

SEELIGSON ESTATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 248042 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6812 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

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 #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	Y	20	30	1			43
							22	9									
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	37	1	316	3	Y	-0-	19	1			24
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	35	1	294	3	Y	-0-					24
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	9	1			15
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	51	1	417	3	Y	115	21	1			109
							127	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	174	107	1			176
							191	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	145	82	1			239
							160	9									
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	26	1	227	3	Y	84	104	1			219
							92	9									
09	420	N	343	-0-	-77	-0-	26	1	219	3	Y	89	94	1			214
							98	9									
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	25	1	206	3	Y	78	171	1			121
							86	9									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	66					187
							73	9									
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	85	129	1			143
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	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, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		Y	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		Y	-0-			-0-
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		Y	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		Y	-0-			-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3		Y	-0-			-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		Y	-0-			-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		Y	-0-			-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		Y	-0-			-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		Y	-0-			-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		Y	-0-			-0-
*12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	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-

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	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-

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	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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

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	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	848	-0-	-748	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1561	-0-	-419	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1361	-0-	-530	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	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, 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	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-

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	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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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, 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	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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	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-

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	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-

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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
09	930 N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
10	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,930 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 #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					180
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					180
03	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					180
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					180
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					180
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					180
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					180
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					180
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					180
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					180
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					180
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 2,845 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	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	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 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	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2003	-0-	-153	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2108	-0-	-442	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1503	-0-	-915	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,164 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	6696	X	6690	-0-	-6	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5904	-0-	-144	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5844	-0-	-606	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	3781	-0-	-2884	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4497	-0-	-1953	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4249	-0-	-2292	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6855	-0-	-195	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6704	-0-	-581	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,987 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	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2873	-0-	-319	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2293	-0-	-900	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2510	-0-	-850	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2886	-0-	-586	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,479 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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	N	13					69
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	N	17					86
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	N	7					93
04	1920	N	1647	-0-	-273	-0-	1644	2	3	9	N	3					96
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					96
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1886	2	9	9	N	8					104
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1954	2	18	9	N	16					120
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					120
09	1890	N	1198	-0-	-692	-0-	1175	2	23	9	N	21					141
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	9					150
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	12					162
12	1240	N	110	-0-	-1130	-0-	101	2	9	9	N	8					170

TOTAL GAS PROD: 13,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					8
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					8
03	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					8
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					8
05	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	2			N	-0-					8
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					8
07	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2			N	-0-					8
08	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	2			N	-0-					8
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					8
10	1085	N	676	-0-	-409	-0-	676	2			N	-0-					8
*11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					8
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,417 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	178	-0-	-318	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
02	420	#	149	-0-	-271	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
03	465	#	198	-0-	-267	-0-	23	1	175	2	N	-0-					-0-
04	450	#	316	-0-	-134	-0-	36	1	280	2	N	-0-					-0-
05	372	#	263	-0-	-109	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
06	344	R	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	2	N	-0-					-0-
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	-0-					-0-
08	341	#	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	2	N	-0-					-0-
09	330	#	195	-0-	-135	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
10	341	#	219	-0-	-122	-0-	25	1	194	2	N	-0-					-0-
11	330	#	209	-0-	-121	-0-	24	1	185	2	N	-0-					-0-
12	341	#	119	-0-	-222	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 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	248	N	148	-0-	-100	-0-	16	1	132	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 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	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	2	N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	15	1	115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 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	739	R	739	-0-	-0-	-0-	82	1	657	2	N	-0-					-0-
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	2	N	-0-					-0-
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	-0-					-0-
04	720	#	512	-0-	-208	-0-	59	1	453	2	N	-0-					-0-
05	744	#	329	-0-	-415	-0-	37	1	292	2	N	-0-					-0-
06	720	#	418	-0-	-302	-0-	49	1	369	2	N	-0-					-0-
07	620	#	395	-0-	-225	-0-	48	1	347	2	N	-0-					-0-
08	527	#	434	-0-	-93	-0-	48	1	386	2	N	-0-					-0-
09	510	#	458	-0-	-52	-0-	50	1	408	2	N	-0-					-0-
10	434	#	354	-0-	-80	-0-	40	1	314	2	N	-0-					-0-
11	442	R	442	-0-	-0-	-0-	50	1	392	2	N	-0-					-0-
*12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	71	1	527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 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	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 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	744	#	472	-0-	-272	-0-	52	1	420	2	N	-0-					-0-
02	672	#	600	-0-	-72	-0-	67	1	533	2	N	-0-					-0-
03	744	#	578	-0-	-166	-0-	66	1	512	2	N	-0-					-0-
04	720	#	540	-0-	-180	-0-	62	1	478	2	N	-0-					-0-
05	744	#	377	-0-	-367	-0-	43	1	334	2	N	-0-					-0-
06	630	#	468	-0-	-162	-0-	55	1	413	2	N	-0-					-0-
07	651	#	485	-0-	-166	-0-	58	1	427	2	N	-0-					-0-
08	589	#	464	-0-	-125	-0-	51	1	413	2	N	-0-					-0-
09	540	#	478	-0-	-62	-0-	52	1	426	2	N	-0-					-0-
10	496	#	441	-0-	-55	-0-	50	1	391	2	N	-0-					-0-
11	480	#	472	-0-	-8	-0-	54	1	418	2	N	-0-					-0-
12	496	#	456	-0-	-40	-0-	54	1	402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 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	806	#	596	-0-	-210	-0-	66	1	530	2	N	-0-					-0-
02	728	#	525	-0-	-203	-0-	59	1	466	2	N	-0-					-0-
03	837	#	494	-0-	-343	-0-	56	1	438	2	N	-0-					-0-
04	810	#	585	-0-	-225	-0-	67	1	518	2	N	-0-					-0-
05	837	#	426	-0-	-411	-0-	49	1	377	2	N	-0-					-0-
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	73	1	542	2	N	-0-					-0-
07	644	R	644	-0-	-0-	-0-	78	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620	#	529	-0-	-91	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
09	630	#	546	-0-	-84	-0-	60	1	486	2	N	-0-					-0-
10	651	#	505	-0-	-146	-0-	57	1	448	2	N	-0-					-0-
11	630	#	545	-0-	-85	-0-	62	1	483	2	N	-0-					-0-
12	651	#	510	-0-	-141	-0-	60	1	450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,520 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

01	620	N	447	-0-	-173	-0-	50	1	397	2	N	-0-					-0-
02	560	N	380	-0-	-180	-0-	43	1	337	2	N	-0-					-0-
03	620	N	339	-0-	-281	-0-	39	1	300	2	N	-0-					-0-
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	40	1	310	2	N	-0-					-0-
05	434	N	212	-0-	-222	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	27	1	204	2	N	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	30	1	216	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	35	1	264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

W.W.H.M. & H. INC. WELL #: 4 RRCID -> 216028 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1183 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	N	-0-					-0-
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
05	217	#	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	240	#	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
07	248	#	174	-0-	-74	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
08	248	#	186	-0-	-62	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
10	186	#	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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	558	#	387	-0-	-171	-0-	43	1	344	2	N	-0-					-0-
02	504	#	382	-0-	-122	-0-	43	1	339	2	N	-0-					-0-
03	558	#	379	-0-	-179	-0-	43	1	336	2	N	-0-					-0-
04	510	#	397	-0-	-113	-0-	44	1	353	2	N	-0-					-0-
05	527	#	257	-0-	-270	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-
06	420	#	343	-0-	-77	-0-	41	1	302	2	N	-0-					-0-
07	434	#	347	-0-	-87	-0-	42	1	305	2	N	-0-					-0-
08	403	#	161	-0-	-242	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	384	R	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	2	N	-0-					-0-
11	330	#	212	-0-	-118	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
12	341	#	184	-0-	-157	-0-	22	1	162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1618	-0-	-397	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1461	-0-	-359	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	906	-0-	-706	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,900 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					63
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					63
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					63
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					63
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					63
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					63
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					63
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					63
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					63
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					63
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					63
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,649 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	300	-0-	300	300	300	4			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	300	-0-	300	600	300	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	230	1	1430	2	N	-0-					-0-
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	243	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1860 X	1690	-0-	-170	-0-	276	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	1800 X	1581	-0-	-219	-0-	247	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1860 X	1747	-0-	-113	-0-	248	1	1499	2	N	-0-					-0-
06	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	240	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	228	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	405	1	1539	2	N	-0-					-0-
09	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	383	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	385	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	3750 X	1806	-0-	-1944	-0-	370	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	3875 X	1773	-0-	-2102	-0-	399	1	1374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2201	2			N	-0-					-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	637	-0-	-623	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	753	-0-	-518	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	59	-0-	-1021	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	877	-0-	-425	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,882 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3683	-0-	-440	-0-	384	1	3299	2	N	-0-					7
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	353	1	3152	2	N	-0-					7
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	383	1	3368	2	N	-0-					7
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	373	1	3306	2	N	-0-					7
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	318	1	2885	2	N	-0-					7
06	3240	X	3087	-0-	-153	-0-	311	1	2776	2	N	-0-					7
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	375	1	3363	2	N	-0-					7
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	351	1	3442	2	N	-0-					7
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	288	1	3023	2	N	-0-					7
10	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	349	1	3315	2	N	-0-					7
11	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	328	1	3066	2	N	-0-					7
12	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	331	1	3031	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 42,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-412	-0-	73	1	631	2	N	-0-					7
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	63	1	564	2	N	-0-					7
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	72	1	632	2	N	-0-					7
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	70	1	619	2	N	-0-					7
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	64	1	580	2	N	-0-					7
06	690	N	582	-0-	-108	-0-	59	1	523	2	N	-0-					7
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	67	1	605	2	N	-0-					7
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	N	-0-					7
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	570	2	N	-0-					7
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	60	1	568	2	N	-0-					7
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	58	1	541	2	N	-0-					7
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	74	1	674	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6304	-0-	-3399	-0-	657	1	5647	2	N	-0-					11
02	8764	X	5670	-0-	-3094	-0-	571	1	5099	2	N	-0-					11
03	9703	X	5954	-0-	-3749	-0-	608	1	5346	2	N	-0-					11
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	652	1	5775	2	N	-0-					11
05	6448	X	5525	-0-	-923	-0-	549	1	4976	2	N	-0-					11
06	6090	X	5764	-0-	-326	-0-	580	1	5184	2	N	-0-					11
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	723	1	6487	2	N	-0-					11
08	6448	X	3956	-0-	-2492	-0-	366	1	3590	2	N	-0-					11
09	6240	X	5683	-0-	-557	-0-	494	1	5189	2	N	-0-					11
10	7223	X	5949	-0-	-1274	-0-	567	1	5382	2	N	-0-					11
11	6990	X	4578	-0-	-2412	-0-	443	1	4135	2	N	-0-					11
12	7223	X	5631	-0-	-1592	-0-	554	1	5077	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 68,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	915	1	2967	3	Y	-0-					25
02	4760	X	3205	-0-	-1555	-0-	916	1	2289	3	Y	-0-					25
03	4960	X	3596	-0-	-1364	-0-	1131	1	2465	3	Y	-0-					25
04	4620	X	3490	-0-	-1130	-0-	1200	1	2290	3	Y	-0-					25
05	4588	X	3186	-0-	-1402	-0-	1276	1	1910	3	Y	-0-					25
06	3750	X	2553	-0-	-1197	-0-	1238	1	1315	3	Y	-0-					25
07	3596	X	2781	-0-	-815	-0-	1243	1	1527	3	Y	10					35
							11	9									
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1472	1	2599	3	Y	4	36	1			3
							4	9									
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	1362	1	2300	3	Y	15					18
							17	9									
10	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	1173	1	1677	3	Y	12					30
							13	9									
11	3930	X	1046	-0-	-2884	-0-	947	1	96	3	Y	3	24	1			9
							3	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 34,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	5	-0-	-3002	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	15500 X	8781	-0-	-6719	-0-	915	1	7866	2	N	-0-					12
02	15708 X	11452	-0-	-4256	-0-	1153	1	10297	2	N	2					14
						2	9									
03	17391 X	12397	-0-	-4994	-0-	1267	1	11130	2	N	-0-					14
04	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	1309	1	11593	2	N	-0-					14
05	15035 X	9392	-0-	-5643	-0-	933	1	8459	2	N	-0-					14
06	12270 X	9967	-0-	-2303	-0-	1004	1	8963	2	N	-0-					14
07	13330 X	12630	-0-	-700	-0-	1267	1	11363	2	N	-0-					14
08	13330 X	12612	-0-	-718	-0-	1167	1	11445	2	N	-0-					14
09	12900 X	11689	-0-	-1211	-0-	1016	1	10673	2	N	-0-					14
10	12617 X	11538	-0-	-1079	-0-	1100	1	10438	2	N	-0-					14
11	12210 X	11509	-0-	-701	-0-	1114	1	10395	2	N	-0-					14
12	12617 X	11949	-0-	-668	-0-	1175	1	10774	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 136,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

01	44454 X	41963	-0-	-2491	-0-	4372	1	37590	2	N	1					30
						1	9									
02	40152 X	37950	-0-	-2202	-0-	3823	1	34127	2	N	-0-					30
03	43431 X	42399	-0-	-1032	-0-	4333	1	38065	2	N	1					31
						1	9									
04	38896 X	38896	-0-	-0-	-0-	3946	1	34950	2	N	-0-					31
05	39608 X	39608	-0-	-0-	-0-	3933	1	35672	2	N	3					34
						3	9									
06	37530 X	33615	-0-	-3915	-0-	3385	1	30230	2	N	-0-					34
07	42840 X	42840	-0-	-0-	-0-	4296	1	38544	2	N	-0-					34
08	42227 X	42227	-0-	-0-	-0-	3908	1	38319	2	N	-0-					34
09	41039 X	41039	-0-	-0-	-0-	3568	1	37471	2	N	-0-					34
10	42842 X	41829	-0-	-1013	-0-	3986	1	37843	2	N	-0-					34
11	41460 X	39862	-0-	-1598	-0-	3857	1	36005	2	N	-0-					34
12	42842 X	40524	-0-	-2318	-0-	3985	1	36539	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 482,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

	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	26660	X	24923	-0-	-1737	-0-	2597 1 9	1	22325	2	N	1					18
02	24080	X	22447	-0-	-1633	-0-	2260 11 9	1	20176	2	N	10					28
03	25823	X	24810	-0-	-1013	-0-	2535	1	22275	2	N	-0-					28
04	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	2406	1	21311	2	N	-0-					28
05	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	2279	1	20669	2	N	-0-					28
06	21840	X	21211	-0-	-629	-0-	2136	1	19075	2	N	-0-					28
07	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	2448	1	21964	2	N	-0-					28
08	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	2393	1	23465	2	N	-0-					28
09	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	2115	1	22210	2	N	-0-					28
10	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	2443	1	23192	2	N	-0-					28
11	25020	X	24749	-0-	-271	-0-	2395	1	22354	2	N	-0-					28
12	25854	X	24855	-0-	-999	-0-	2444	1	22411	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 289,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13214	-0-	-674	-0-		1377	1	11836	2	N	1					10
								1	9									
02	12544	X	11268	-0-	-1276	-0-		1135	1	10129	2	N	4					14
								4	9									
03	13888	X	11825	-0-	-2063	-0-		1208	1	10617	2	N	-0-					14
04	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-		1103	1	9769	2	N	-0-					14
05	11997	X	10412	-0-	-1585	-0-		1034	1	9378	2	N	-0-					14
06	11610	X	10773	-0-	-837	-0-		1085	1	9688	2	N	-0-					14
07	11997	X	9484	-0-	-2513	-0-		951	1	8533	2	N	-0-					14
08	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-		1280	1	12548	2	N	-0-					14
09	10860	X	9283	-0-	-1577	-0-		807	1	8476	2	N	-0-					14
10	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-		1196	1	11353	2	N	-0-					14
11	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-		1238	1	11558	2	N	-0-					14
12	10757	X	9435	-0-	-1322	-0-		928	1	8507	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 135,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1772	-0-	-2568	-0-		185	1	1587	2	N	-0-					8
02	3920	X	1490	-0-	-2430	-0-		150	1	1340	2	N	-0-					8
03	4340	X	1532	-0-	-2808	-0-		157	1	1375	2	N	-0-					8
04	1770	X	1745	-0-	-25	-0-		177	1	1568	2	N	-0-					8
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-		192	1	1738	2	N	-0-					8
06	1710	X	1538	-0-	-172	-0-		155	1	1383	2	N	-0-					8
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-		219	1	1969	2	N	-0-					8
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-		183	1	1796	2	N	-0-					8
09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-		172	1	1808	2	N	-0-					8
10	2201	X	1975	-0-	-226	-0-		188	1	1787	2	N	-0-					8
11	2130	X	1852	-0-	-278	-0-		179	1	1673	2	N	-0-					8
12	2201	X	1919	-0-	-282	-0-		189	1	1730	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) //CONT.// 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	519	1	1683	3	N	-0-					8
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	348	1	870	3	N	-0-					8
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	335	1	732	3	N	-0-					8
04	1050	N	754	-0-	-296	-0-	260	1	494	3	N	-0-					8
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	3	N	-0-					8
06	1020	N	60	-0-	-960	-0-	29	1	31	3	N	-0-					8
07	775	N	367	-0-	-408	-0-	164	1	202	3	N	1					9
							1	9									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	58	1	104	3	N	1	6	1			4
							1	9									
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	3	N	-0-					4
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	208	1	298	3	N	2					6
							2	9									
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	1			N	-0-	2	1			4
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

MO	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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-	-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1	N	-0-	-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-	-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1	N	-0-	-0-
05	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	1	N	-0-	-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-	-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-	-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	1	N	-0-	-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1	N	-0-	-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	1	N	-0-	-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	1	N	-0-	-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 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

MO	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	10292	X	6541	-0-	-3751	-0-	682	1	5859	2	N	-0-	8
02	9296	X	5731	-0-	-3565	-0-	577	1	5154	2	N	-0-	8
03	10292	X	5459	-0-	-4833	-0-	558	1	4901	2	N	-0-	8
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	484	1	4289	2	N	-0-	8
05	5952	X	4353	-0-	-1599	-0-	432	1	3921	2	N	-0-	8
06	5760	X	3711	-0-	-2049	-0-	374	1	3337	2	N	-0-	8
07	5952	X	3488	-0-	-2464	-0-	350	1	3138	2	N	-0-	8
08	5456	X	3895	-0-	-1561	-0-	360	1	3535	2	N	-0-	8
09	4770	X	4668	-0-	-102	-0-	406	1	4262	2	N	-0-	8
10	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	379	1	3602	2	N	-0-	8
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	367	1	3424	2	N	-0-	8
12	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	416	1	3811	2	N	-0-	8

TOTAL GAS PROD: 54,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	6913 X	2758	-0-	-4155	-0-	287	1	2471	2	N	-0-					11
02	6244 X	2515	-0-	-3729	-0-	253	1	2262	2	N	-0-					11
03	6913 X	1940	-0-	-4973	-0-	198	1	1742	2	N	-0-					11
04	2670 X	1887	-0-	-783	-0-	191	1	1696	2	N	-0-					11
05	2790 X	1863	-0-	-927	-0-	185	1	1678	2	N	-0-					11
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	289	1	2582	2	N	-0-					11
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	284	1	2551	2	N	-0-					11
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	243	1	2378	2	N	-0-					11
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	256	1	2692	2	N	-0-					11
10	2976 X	2645	-0-	-331	-0-	252	1	2393	2	N	-0-					11
11	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	262	1	2445	2	N	-0-					11
12	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	268	1	2454	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 30,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	2878	-0-	2878	2878	289	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	12846	-0-	12846	15724	1189	1	11657	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	13154	-0-	13154	28878	1144	1	12010	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	13705	-0-	13705	42583	1306	1	12399	2	N	-0-					-0-
11	55983	X	13400	-0-	-42583	-0-	1297	1	12103	2	N	-0-					-0-
*12	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	1406	1	12896	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 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	2759	X	2181	-0-	-578	-0-	514	1	1667	3	N	-0-					13
02	2492	X	1754	-0-	-738	-0-	501	1	1253	3	N	-0-					13
03	2759	X	1621	-0-	-1138	-0-	510	1	1111	3	N	-0-					13
04	2670	X	1569	-0-	-1101	-0-	540	1	1029	3	N	-0-					13
05	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	573	1	857	3	N	-0-					13
06	2100	X	1019	-0-	-1081	-0-	494	1	525	3	N	-0-					13
07	1953	X	1029	-0-	-924	-0-	460	1	565	3	N	4					17
							4	9									
08	1612	X	1447	-0-	-165	-0-	523	1	922	3	N	2	15	1			4
							2	9									
09	1560	X	1239	-0-	-321	-0-	459	1	774	3	N	5					9
							6	9									
10	1426	X	1129	-0-	-297	-0-	462	1	661	3	N	5					14
							6	9									
11	1410	X	929	-0-	-481	-0-	839	1	87	3	N	3	10	1			7
							3	9									
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	89	1	2976	2	N	-0-					94
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	79	1	2628	2	N	-0-					94
03	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	89	1	2979	2	N	-0-					94
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	90	1	2992	2	N	-0-					94
05	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	81	1	2689	2	N	-0-					94
06	2970	X	2621	-0-	-349	-0-	76	1	2545	2	N	-0-					94
07	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	78	1	2619	2	N	-0-					94
08	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	83	1	2773	2	N	-0-					94
09	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	83	1	2773	2	N	-0-					94
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	87	1	2913	2	N	-0-					94
11	2760	X	2383	-0-	-377	-0-	69	1	2314	2	N	-0-					94
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	87	1	2907	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 34,099 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	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1078	1	9273	2	Y	47	194	1			55
							52	9									
02	9520	X	9214	-0-	-306	-0-	924	1	8250	2	Y	36	1	8			90
							40	9									
03	10695	X	10490	-0-	-205	-0-	1067	1	9375	2	Y	44					134
							48	9									
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	994	1	8808	2	Y	51					185
							56	9									
05	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	962	1	8724	2	Y	40	188	1			37
							44	9									
06	9330	X	5845	-0-	-3485	-0-	586	1	5234	2	Y	23					60
							25	9									
07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	996	1	8934	2	Y	44					104
							48	9									
08	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	950	1	9318	2	Y	31					135
							34	9									
09	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	875	1	9189	2	Y	32					167
							35	9									
10	DLQ G-10		6145	-0-	6145	6145	583	1	5537	2	Y	23					190
							25	9									
11	DLQ G-10		6237	-0-	6237	12382	600	1	5603	2	Y	31	186	1			35
							34	9									
*12	20166	X	7784	-0-	-12382	-0-	762	1	6986	2	Y	33					68
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 106,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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, 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

01	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	1888	1	8045	2	Y	232	195	1			356
						255	9									
02	11228 X	9675	-0-	-1553	-0-	1629	1	7927	2	Y	108	195	1			269
						119	9									
03	12431 X	8018	-0-	-4413	-0-	1458	1	6458	3	Y	93	195	1			167
						102	9									
04	12030 X	11098	-0-	-932	-0-	1966	1	8901	3	Y	210					377
						231	9									
05	10881 X	9128	-0-	-1753	-0-	1723	1	7245	3	Y	145	190	1			332
						160	9									
06	10380 X	9180	-0-	-1200	-0-	1192	1	7826	3	Y	147	197	1			282
						162	9									
07	11470 X	6518	-0-	-4952	-0-	920	1	5510	3	Y	80					362
						88	9									
08	11470 X	11009	-0-	-461	-0-	1965	1	8889	3	Y	141	197	1			306
						155	9									
09	11100 X	8776	-0-	-2324	-0-	1393	1	7277	3	Y	96	196	1			206
						106	9									
10	DLQ G-10	9854	-0-	9854	9854	1250	1	8502	3	Y	93					299
						102	9									
11	DLQ G-10	8371	-0-	8371	18225	1093	1	7231	3	Y	43					342
						47	9									
12	DLQ G-10	4378	-0-	4378	22603	664	1	3705	3	Y	8					351
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 106,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	842	1	2472	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3317	-0-	-71	-0-	783	1	2534	2	N	-0-			-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	910	1	2750	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	850	1	2609	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	1794	-0-	-1864	-0-	459	1	1335	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-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: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1213	1	4106	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4484	-0-	-724	-0-	938	1	3546	2	N	-0-			-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	1670	1	5840	3	N	-0-			-0-
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	1523	1	5426	3	N	-0-			-0-
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1687	1	5652	3	N	-0-			-0-
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1199	1	5739	3	N	-0-			-0-
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	1254	1	5596	3	N	-0-			-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	1486	1	5290	3	N	-0-			-0-
09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	1352	1	5410	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3109	-0-	3109	3109	525	1	2584	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2999	-0-	2999	6108	516	1	2483	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7489	-0-	7489	13597	1435	1	6054	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	3796	1	10940	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	7398	-0-	-7050	-0-	1773	1	5625	2	N	-0-			-0-
03	16182	X	16083	-0-	-99	-0-	4056	1	12027	3	N	-0-			-0-
04	15660	X	10678	-0-	-4982	-0-	2661	1	8017	3	N	-0-			-0-
05	16182	X	12175	-0-	-4007	-0-	3158	1	9017	3	N	-0-			-0-
06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	3333	1	12964	3	N	-0-			-0-
07	16089	X	14184	-0-	-1905	-0-	3041	1	11143	3	N	-0-			-0-
08	16089	X	11921	-0-	-4168	-0-	2972	1	8949	3	N	-0-			-0-
09	16290	X	9989	-0-	-6301	-0-	2303	1	7686	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		9264	-0-	9264	9264	1860	1	7404	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		11936	-0-	11936	21200	2432	1	9504	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		11510	-0-	11510	32710	2563	1	8947	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
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	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	366	1	1062	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	308	1	986	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	358	1	1070	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	356	1	1084	3	N	-0-			-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	371	1	1069	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	979	-0-	-401	-0-	199	1	780	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	109	1	386	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

01	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	5943	1	17994	2	N	-0-			-0-
02	24276	X	20615	-0-	-3661	-0-	4742	1	15873	2	N	-0-			-0-
03	29202	X	22329	-0-	-6873	-0-	5421	1	16908	3	N	-0-			-0-
04	28260	X	25163	-0-	-3097	-0-	6032	1	19131	3	N	-0-			-0-
05	29202	X	24464	-0-	-4738	-0-	6118	1	18346	3	N	-0-			-0-
06	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	4799	1	19868	3	N	-0-			-0-
07	26009	X	23778	-0-	-2231	-0-	4864	1	18914	3	N	-0-			-0-
08	26009	X	24142	-0-	-1867	-0-	5791	1	18351	3	N	-0-			-0-
09	25170	X	21761	-0-	-3409	-0-	4807	1	16954	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		23565	-0-	23565	23565	4495	1	19070	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		22431	-0-	22431	45996	4346	1	18085	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		22628	-0-	22628	68624	4817	1	17811	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	677	1	2127	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2012	-0-	-1908	-0-	448	1	1564	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	2854	-0-	-1424	-0-	673	1	2181	3	N	-0-			-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	907	1	2991	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	772	1	2404	3	N	-0-			-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	599	1	2603	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	1321	-0-	-2709	-0-	260	1	1061	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	894	1	2947	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3290	-0-	-610	-0-	703	1	2587	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3693	-0-	3693	3693	677	1	3016	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2874	-0-	2874	6567	535	1	2339	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3562	-0-	3562	10129	732	1	2830	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,527 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-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-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

01	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	2384	1	8003	2	N	-0-			-0-
02	14224	X	9575	-0-	-4649	-0-	2018	1	7557	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	9934	-0-	-1691	-0-	2224	1	7710	3	N	-0-			-0-
04	11250	X	9148	-0-	-2102	-0-	2019	1	7129	3	N	-0-			-0-
05	10633	X	9088	-0-	-1545	-0-	2103	1	6985	3	N	-0-			-0-
06	10260	X	8434	-0-	-1826	-0-	1471	1	6963	3	N	-0-			-0-
07	10602	X	10312	-0-	-290	-0-	1904	1	8408	3	N	-0-			-0-
08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	2202	1	7769	3	N	-0-			-0-
09	9150	X	8716	-0-	-434	-0-	1756	1	6960	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	9497	-0-	9497	9497	1619	1	7878	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	7646	-0-	7646	17143	1327	1	6319	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	9448	-0-	9448	26591	1826	1	7622	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,156 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	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	4004	1	1246	2	N	-0-					17
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					17
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					17
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					17
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					17
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					17
*12	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15134	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 25,672 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY	-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	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-

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	56037	X	56037	-0-	-0-	-0-	309	1	54729	3	N	908	975	1	35	8	70
							999	9									
02	50295	X	50295	-0-	-0-	-0-	276	1	49242	3	N	706	387	1			389
							777	9									
03	55583	X	51960	-0-	-3623	-0-	305	1	50683	3	N	884	926	1			347
							972	9									
04	54240	X	49708	-0-	-4532	-0-	289	1	48540	3	N	799	928	1			218
							879	9									
05	56048	X	51117	-0-	-4931	-0-	309	1	49951	3	N	779	920	1			77
							857	9									
06	54240	X	52971	-0-	-1269	-0-	299	1	51840	3	N	756	763	1			70
							832	9									
07	55676	X	55131	-0-	-545	-0-	309	1	53832	3	N	900	726	1			244
							990	9									
08	54836	X	54836	-0-	-0-	-0-	309	1	53727	3	N	727	914	1			57
							800	9									
09	52980	X	52440	-0-	-540	-0-	299	1	51253	3	N	807	741	1			123
							888	9									
10	54312	X	53801	-0-	-511	-0-	309	1	52742	3	N	682	545	1			260
							750	9									
11	52560	X	29371	-0-	-23189	-0-	300	1	24023	2	N	563	750	1			73
							4429	3	619	9							
12	54312	X	48045	-0-	-6267	-0-	310	1	47111	3	N	567	571	1			69
							624	9									

TOTAL GAS PROD: 605,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,078

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	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-

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	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-

SEVENTY-SIX, WEST 82422 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DUVAL COUNTY RANCH WELL #: 8002 RRCID -> 208495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 601 - 609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	155	1	15255	2	N	61					110
							67	9									
02	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	130	1	19904	2	N	29					139
							32	9									
03	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	140	1	22109	2	N	38					177
							42	9									
04	12810	X	11487	-0-	-1323	-0-	150	1	11300	2	N	34	172	1			39
							37	9									
05	13237	X	11822	-0-	-1415	-0-	155	1	11628	2	N	35	2	8			72
							39	9									
06	DLQ G-10		11332	-0-	11332	11332	150	1	11149	2	N	30					102
							33	9									
07	DLQ G-10		11110	-0-	11110	22442	155	1	10922	2	N	30					132
							33	9									
08	33460	X	11018	-0-	-22442	-0-	155	1	10830	2	N	30					162
							33	9									
09	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	150	1	10623	2	N	30					192
							33	9									
10	11625	X	11092	-0-	-533	-0-	155	1	10905	2	N	29	173	1			48
							32	9									
11	11250	X	10780	-0-	-470	-0-	150	1	10590	2	N	36					84
							40	9									
12	11160	X	11020	-0-	-140	-0-	155	1	10830	2	N	32					116
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 158,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223509 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 8316 - 8322

01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A-COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A-COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	6			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - PLUGGED 3/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	621	R	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1					9
02	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					9
03	1178	#	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			Y	-0-					9
04	1140	#	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			Y	-0-					9
05	1395	#	35	-0-	-1360	-0-	35	2			Y	-0-					9
06	1050	N	48	-0-	-1002	-0-	48	2			Y	-0-					9
07	1085	N	48	-0-	-1037	-0-	48	2			Y	-0-					9
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					9
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					9
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					9
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					9
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5365	R	5365	-0-	-0-	-0-	5352	2	13	9	Y	12					191
02	7288	R	7288	-0-	-0-	-0-	7271	2	17	9	Y	15					206
03	8215		7965	-0-	-250	-0-	7964	2	1	9	Y	1					207
04	7950		7097	-0-	-853	-0-	7085	2	12	9	Y	11					218
05	8215		420	-0-	-7795	-0-	419	2	1	9	Y	1					219
06	7650		7	-0-	-7643	-0-	4	2	3	9	Y	3					222
07	7905		5	-0-	-7900	-0-	4	2	1	9	Y	1					223
08	7905		3639	-0-	-4266	-0-	3638	2	1	9	Y	1					224
09	7110	#	2956	-0-	-4154	-0-	2956	2			Y	-0-					224
10	3909	R	3909	-0-	-0-	-0-	3908	2	1	9	Y	1					225
11	3510	#	2075	-0-	-1435	-0-	2073	2	2	9	Y	2	174	1			53
12	3627	#	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 40,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

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	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					100
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					100
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	112	1	4590	2	N	425	187	1			338
							468	9									
04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	120	1	3134	2	N	278	376	1			240
							306	9									
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	124	1	3218	2	N	249	186	1			303
							274	9									
06	4890	X	2647	-0-	-2243	-0-	120	1	2283	2	N	222	364	1			161
							244	9									
07	5053	X	3146	-0-	-1907	-0-	124	1	2762	2	N	236	187	1			210
							260	9									
08	5053	X	3065	-0-	-1988	-0-	124	1	2680	2	N	237	187	1			260
							261	9									
09	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	120	1	2587	2	N	226					486
							249	9									
10	3627	X	2842	-0-	-785	-0-	124	1	2443	2	N	250	357	1			379
							275	9									
11	3030	X	2664	-0-	-366	-0-	120	1	2362	2	N	165	183	1			361
							182	9									
12	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	124	1	2677	2	N	247	180	1			428
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 32,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,535

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 219338 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6995 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3387	R	3387	-0-	-0-	-0-	310 11	1 9	3066	2	N	10					194
02	3003	R	3003	-0-	-0-	-0-	280 11	1 9	2712	2	N	10					204
03	3188	R	3188	-0-	-0-	-0-	310 11	1 9	2867	2	N	10					214
04	3270	#	2689	-0-	-581	-0-	300 3	1 9	2386	2	N	3					217
05	3379	#	1976	-0-	-1403	-0-	300 30	1 9	1646	2	N	27	187	1			57
06	3270	#	2402	-0-	-868	-0-	300 1	1 9	2101	2	N	1					58
07	3317	#	2538	-0-	-779	-0-	310 15	1 9	2213	2	N	14					72
08	3193	#	2518	-0-	-675	-0-	310 6	1 9	2202	2	N	5					77
09	2700	#	2250	-0-	-450	-0-	290	1	1960	2	N	-0-					77
10	2542	#	1821	-0-	-721	-0-	310	1	1511	2	N	-0-					77
11	2460	#	1729	-0-	-731	-0-	300 1	1 9	1428	2	N	1					78
12	2542	#	1919	-0-	-623	-0-	310	1	1609	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 29,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					64
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					64
03	7874	X	7765	-0-	-109	-0-	270	1	7338	2	N	143					207
							157	9									
04	7440	X	991	-0-	-6449	-0-	100	1	880	2	N	10	169	1			48
							11	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	323	1	3607	2	N	14					62
							15	9									
06	T. A.		11216	-0-	11216	11216	278	1	10820	2	N	107					169
							118	9									
07	T. A.		14560	-0-	14560	25776	310	1	14105	2	N	132					301
							145	9									
08	T. A.		8349	-0-	8349	34125	381	1	7960	2	N	7					308
							8	9									
09	T. A.		6939	-0-	6939	41064	672	1	6216	2	N	46	179	1			175
							51	9									
10	T. A.		8666	-0-	8666	49730	690	1	7892	2	N	76	175	1			76
							84	9									
11	56603	X	6873	-0-	-49730	-0-	609	1	6202	2	N	56					132
							62	9									
*12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	349	1	5808	2	N	70					202
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 75,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					78
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					78
03	3100	N	3260	-0-	160	160	72	1	3181	2	N	6					84
							7	9									
04	1951	N	1791	-0-	-160	-0-	90	1	1701	2	N	-0-					84
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	N	3					87
							3	9									
06	1860	X	1390	-0-	-470	-0-	90	1	1300	2	N	-0-					87
07	1922	X	1174	-0-	-748	-0-	93	1	1081	2	N	-0-					87
08	1922	X	1130	-0-	-792	-0-	93	1	1029	2	N	7					94
							8	9									
09	1830	X	985	-0-	-845	-0-	90	1	872	2	N	21					115
							23	9									
10	1891	X	940	-0-	-951	-0-	93	1	825	2	N	20					135
							22	9									
11	1380	X	838	-0-	-542	-0-	75	1	761	2	N	2					137
							2	9									
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	2	N	22					159
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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
MCRAE & HENRY, LTD 555883
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	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3		N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3		N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2					40
02	1008	N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-					40
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1070	3	20	9	N	18					58
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					58
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					58
06	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	3			N	-0-					58
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					58
08	1116	N	994	-0-	-122	-0-	990	3	4	9	N	4					62
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	3	12	9	N	11					73
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	3	31	9	N	28	72	1			29
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					29
12	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

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	1736	X	1256	-0-	-480	-0-	1202	3	54	9	N	49					68
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					68
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1565	3	12	9	N	11					79
04	1500	X	633	-0-	-867	-0-	633	3			N	-0-					79
05	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	1713	3			N	-0-					79
06	1710	X	944	-0-	-766	-0-	944	3			N	-0-					79
07	1767	X	1428	-0-	-339	-0-	1428	3			N	-0-					79
08	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	1507	3	12	9	N	11					90
09	1650	X	1520	-0-	-130	-0-	1509	3	11	9	N	10					100
10	1705	X	1529	-0-	-176	-0-	1496	3	33	9	N	30	114	1			16
11	1470	X	1159	-0-	-311	-0-	1159	3			N	-0-					16
12	1581	X	1103	-0-	-478	-0-	1103	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 15,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

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	817	-0-	-206	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
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	1178	X	918	-0-	-260	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	925	-0-	-139	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	922	-0-	-98	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	849	-0-	-201	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	785	-0-	-300	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (1950) 83754 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 146843 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 1940 - 1948

01	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (2050) 83754 408 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149228 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (3500) 83754 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. "A" A/C-1 WELL #: 19 RRCID -> 168499 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 3456 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (4950) 83754 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 152769 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4910 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	T. A.	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-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (5820) 83754 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER GG WELL #: 1 RRCID -> 267786 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5628 - 5693

01	17980	-0-	-0-	-17980	-0-			N	-0-			64
02	16240	-0-	-0-	-16240	-0-			N	94			158
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158	1	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	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

01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	269	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	29	1	185	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	29	-0-	-211	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	59	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	47	1	97	2	Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	71	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	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-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	182	1	2214	2	N	12	9	1			6
							13	9									
02	2492	X	2142	-0-	-350	-0-	152	1	1978	2	N	11	10	1			7
							12	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	137	1	2582	2	N	9	11	1			5
							10	9									
04	3000	N	3205	-0-	205	205	107	1	3085	2	N	12	11	1			6
							13	9									
05	3100	N	3132	-0-	32	237	104	1	3009	2	N	17	14	1			9
							19	9									
06	3000	N	3022	-0-	22	259	107	1	2898	2	N	15	14	1			10
							17	9									
07	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	104	1	2944	2	N	21	24	1			7
							23	9									
08	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	110	1	2858	2	N	19	19	1			7
							21	9									
09	3000	X	2613	-0-	-387	-0-	100	1	2495	2	N	16	15	1			8
							18	9									
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	125	1	2739	2	N	20	13	1			15
							22	9									
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	119	1	2561	2	N	19	25	1			9
							21	9									
12	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	120	1	2679	2	N	20	20	1			9
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 33,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SOLO MUERTO (YEGUA-PALMER) 84548 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
DIEGO WELL #: 2 RRCID -> 255549 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6353 - 6361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					71
02	1456	#	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					71
03	1209	#	64	-0-	-1145	-0-	64	2			N	-0-					71
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					71
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					71
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					71
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
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	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	78	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	1876	#	1841	-0-	-35	-0-	179	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2325	#	1782	-0-	-543	-0-	664	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	2250	#	1945	-0-	-305	-0-	485	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	2325	#	1353	-0-	-972	-0-	289	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	2160	#	1176	-0-	-984	-0-	171	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	2046	#	1326	-0-	-720	-0-	187	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	2015	#	1756	-0-	-259	-0-	387	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	1950	#	1234	-0-	-716	-0-	332	1	902	2	N	-0-					-0-
10	2277	R	2277	-0-	-0-	-0-	426	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	386	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1767	#	1075	-0-	-692	-0-	118	1	957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
APACHE CORPORATION 027200
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	9121		9121	-0-	-0-	-0-	498	1	8546	2	N	70					95
							77	9									
02	9652		9652	-0-	-0-	-0-	435	1	9161	2	N	51					146
							56	9									
03	9259		9259	-0-	-0-	-0-	478	1	8723	2	N	53	165	1			34
							58	9									
04	8786		8786	-0-	-0-	-0-	458	1	8273	2	N	50					84
							55	9									
05	2952		2952	-0-	-0-	-0-	457	1	2483	2	N	11					95
							12	9									
06	5547		5547	-0-	-0-	-0-	458	1	5059	2	N	27					122
							30	9									
07	5448		5448	-0-	-0-	-0-	479	1	4930	2	N	35					157
							39	9									
08	6671		6671	-0-	-0-	-0-	481	1	6153	2	N	34	163	1			28
							37	9									
09	3590		3590	-0-	-0-	-0-	443	1	3124	2	N	21					49
							23	9									
10	7417		7417	-0-	-0-	-0-	486	1	6884	2	N	43					92
							47	9									
11	6824		6824	-0-	-0-	-0-	453	1	6334	2	N	34					126
							37	9									
*12	6369		6369	-0-	-0-	-0-	459	1	5870	2	N	36					162
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 81,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	121	1	203	2	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	163	1	491	2	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	261	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	11	-0-	-671	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
08	341	N	97	-0-	-244	-0-	21	1	76	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

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	T. A.	-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-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	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-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 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	33	-0-	33	74	2	1	31	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	93	-0-	93	167	8	1	85	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	378	-0-	378	545	141	1	237	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	138	-0-	138	683	34	1	104	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	121	-0-	121	804	25	1	96	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	75	-0-	75	879	11	1	64	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	69	-0-	69	948	9	1	60	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	195	-0-	195	1143	43	1	152	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	39	-0-	39	1182	10	1	29	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	99	-0-	99	1281	18	1	81	2	N	-0-			-0-
11	1361 X	80	-0-	-1281	-0-	17	1	63	2	N	-0-			-0-
*12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	661	-0-	661	661	246	1	415	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	966	-0-	966	1627	242	1	724	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	596	-0-	596	2223	128	1	468	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	194	-0-	194	2417	28	1	166	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	33	-0-	33	2450	4	1	29	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	70	-0-	70	2520	16	1	54	2	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 096225 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4918 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 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	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	310	#	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	310	#	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	372	#	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	360	#	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*11	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 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	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	#	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	600	#	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	620	#	189	-0-	-431	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	570	#	255	-0-	-315	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	589	#	155	-0-	-434	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	360	#	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	420	#	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	403	#	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	390	#	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	480	#	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	660	#	431	-0-	-229	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	682	#	333	-0-	-349	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	570	N	197	-0-	-373	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,758 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 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-	-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-

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	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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.		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		826	-0-	826	877	826	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	799	-0-	799	1676	799	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	713	-0-	713	2389	713	2			Y	-0-					-0-
09	3001	X	612	-0-	-2389	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
10	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	SHUT IN	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-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

	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	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	121 2	1 9	2214	2	N	2					152
02	2324	X	2183	-0-	-141	-0-	116 18	1 9	2049	2	N	16					168
03	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	166 44	1 9	2192	2	N	40	181	1	2	8	25
04	2490	X	1863	-0-	-627	-0-	106 41	1 9	1716	2	N	37					62
05	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	146 33	1 9	1959	2	N	30	1	8			91
06	2340	X	2308	-0-	-32	-0-	145 4	1 9	2159	2	N	4	1	8			94
07	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	125 15	1 9	2267	2	N	14					108
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	145 15	1 9	2401	2	N	14	1	8			121
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	144	1	2167	2	N	-0-					121
10	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	149 18	1 9	2175	2	N	16	1	8			136
11	2490	X	2185	-0-	-305	-0-	130 48	1 9	2007	2	N	44	1	8			179
12	2573	X	2173	-0-	-400	-0-	128 56	1 9	1989	2	N	51	188	1	1	8	41

TOTAL GAS PROD: 27,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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	4944		4944	-0-	-0-	-0-	171	1	4734	2	Y	35	42	0			22
							39	9									
02	3276		2734	-0-	-542	-0-	88	1	2632	2	Y	13	25	0			10
							14	9									
03	5656		5656	-0-	-0-	-0-	212	1	5399	2	Y	41	34	0			17
							45	9									
04	3823		3823	-0-	-0-	-0-	150	1	3640	2	Y	30	27	0			20
							33	9									
05	3627		2225	-0-	-1402	-0-	88	1	2115	2	Y	20	16	0			24
							22	9									
06	4350		3769	-0-	-581	-0-	139	1	3597	2	Y	30	33	0			21
							33	9									
07	4495		4111	-0-	-384	-0-	158	1	3925	2	Y	25	24	0			22
							28	9									
08	4650		4650	-0-	-0-	-0-	217	1	4413	2	Y	18	17	0			23
							20	9									
09	4483		4483	-0-	-0-	-0-	219	1	4245	2	Y	17	9	0			31
							19	9									
10	5023		5023	-0-	-0-	-0-	265	1	4740	2	Y	16	33	0			14
							18	9									
11	4350		4134	-0-	-216	-0-	336	1	3781	2	Y	15	17	0			12
							17	9									
*12	4630		4630	-0-	-0-	-0-	376	1	4237	2	Y	15	17	0			10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 50,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	40	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	236	-0-	-716	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	34	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 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-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10420 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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. GAS LIFT (I)(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	136	-0-	-19		-0-	5	1	128	2	Y	3	4	0			2
								3	9									
02	140	N	124	-0-	-16		-0-	4	1	118	2	Y	2	3	0			1
								2	9									
03	130	N	130	-0-	-0-		-0-	5	1	119	2	Y	5	4	0			2
								6	9									
04	147	N	147	-0-	-0-		-0-	6	1	138	2	Y	3	3	0			2
								3	9									
05	142	N	142	-0-	-0-		-0-	6	1	134	2	Y	2	2	0			2
								2	9									
06	147	X	147	-0-	-0-		-0-	5	1	139	2	Y	3	3	0			2
								3	9									
07	156	X	156	-0-	-0-		-0-	6	1	148	2	Y	2	2	0			2
								2	9									
08	218	X	218	-0-	-0-		-0-	10	1	206	2	Y	2	2	0			2
								2	9									
09	150	X	105	-0-	-45		-0-	5	1	98	2	Y	2	1	0			3
								2	9									
10	155	X	123	-0-	-32		-0-	6	1	116	2	Y	1	3	0			1
								1	9									
11	221	X	221	-0-	-0-		-0-	18	1	201	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
*12	254	N	254	-0-	-0-		-0-	21	1	231	2	Y	2	2	0			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4792	X	4792	-0-	-0-		-0-	140	1	3885	2	Y	697	846	0			438
								767	9									
02	3892	X	2631	-0-	-1261		-0-	75	1	2235	2	Y	292	514	0			216
								321	9									
03	4247	X	3193	-0-	-1054		-0-	87	1	2220	2	Y	805	692	0			329
								886	9									
04	4170	X	3063	-0-	-1107		-0-	95	1	2320	2	Y	589	521	0			397
								648	9									
05	4309	X	2562	-0-	-1747		-0-	84	1	2020	2	Y	416	329	0			484
								458	9									
06	4290	X	3831	-0-	-459		-0-	117	1	3034	2	Y	618	667	0			435
								680	9									
07	3568	X	3568	-0-	-0-		-0-	117	1	2900	2	Y	501	498	0			438
								551	9									
08	3350	X	3350	-0-	-0-		-0-	139	1	2828	2	Y	348	330	0			456
								383	9									
09	3840	X	2613	-0-	-1227		-0-	110	1	2126	2	Y	343	177	0			622
								377	9									
10	3968	X	1738	-0-	-2230		-0-	73	1	1314	2	Y	319	664	0			277
								351	9									
11	3840	X	2828	-0-	-1012		-0-	204	1	2293	2	Y	301	339	0			239
								331	9									
12	3565	X	3356	-0-	-209		-0-	247	1	2783	2	Y	296	342	0			193
								326	9									

TOTAL GAS PROD: 37,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,525

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	341	N	267	-0-	-74	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	173	-0-	-137	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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	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-

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	T. A.		1417	-0-	1417	1696	279	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	2299	X	603	-0-	-1696	-0-	255	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	279	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1063	-0-	-317	-0-	270	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	931	-0-	-495	-0-	279	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	270	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	491	-0-	-594	-0-	36	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	210	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	210	1	724	2	Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	88	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) //CONT.// 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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-

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-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	19972	-0-	-1418	-0-	19972	3			N	-0-					-0-
02	19623	R	19623	-0-	-0-	-0-	12	1	19520	2	N	-0-					-0-
							91	4									
03	22124		22201	-0-	77	77	21	1	22069	2	N	-0-					-0-
							111	4									
04	21510	R	21433	-0-	-77	-0-	21	1	21313	2	N	-0-					-0-
							99	4									
05	20910	R	20910	-0-	-0-	-0-	21	1	20716	2	N	-0-					-0-
							173	4									
06	21420	#	19978	-0-	-1442	-0-	25	1	19942	2	N	-0-					-0-
							11	4									
07	22165	#	21690	-0-	-475	-0-	32	1	21646	2	N	-0-					-0-
							12	4									
08	22165	#	21232	-0-	-933	-0-	52	1	21171	2	N	-0-					-0-
							9	4									
09	22654		21281	-0-	-1373	-0-	24	1	21244	2	N	-0-					-0-
							13	4									
10	22134		20689	-0-	-1445	-0-	12	1	20671	2	N	-0-					-0-
							6	4									
11	21420		11712	-0-	-9708	-0-	7	1	11696	2	N	-0-					-0-
							9	4									
12	22134	X	17571	-0-	-4563	-0-	6	1	17552	2	N	-0-					-0-
							13	4									

TOTAL GAS PROD: 238,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 43 RRCID -> 262761 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11064 - 11070

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501828		235159	-0-	-266669	-0-	716	1	234356	2	N	-0-					-0-
							87	4									
02	453264		201405	-0-	-251859	-0-	124	1	201281	2	N	-0-					-0-
03	501828		222444	-0-	-279384	-0-	210	1	222050	2	N	-0-					-0-
							184	4									
04	485640		207452	-0-	-278188	-0-	204	1	207080	2	N	-0-					-0-
							168	4									
05	501828		207359	-0-	-294469	-0-	208	1	206987	2	N	-0-					-0-
							164	4									
06	227580	#	115960	-0-	-111620	-0-	147	1	115748	2	N	-0-					-0-
							65	4									
07	222983	#	103590	-0-	-119393	-0-	151	1	103384	2	N	-0-					-0-
							55	4									
08	222270	#	16623	-0-	-205647	-0-	41	1	16575	2	N	-0-					-0-
							7	4									
09	207270	#	116803	-0-	-90467	-0-	130	1	116603	2	N	-0-					-0-
							70	4									
10	220641	R	220641	-0-	-0-	-0-	123	1	220453	2	N	-0-					-0-
							65	4									
11	115950	#	110382	-0-	-5568	-0-	62	1	110240	2	N	-0-					-0-
							80	4									
*12	150766	X	150766	-0-	-0-	-0-	50	1	150608	2	N	-0-					-0-
							108	4									

TOTAL GAS PROD: 1,908,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	8370	#	7898	-0-	-472	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
02	7932	R	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
03	8730	R	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
04	7900	R	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
05	8463		8411	-0-	-52	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
06	8190		7723	-0-	-467	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
07	8463		8150	-0-	-313	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
08	8463		8027	-0-	-436	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
09	8130	#	7724	-0-	-406	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
*10	8308		7997	-0-	-311	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
11	7890	#	4397	-0-	-3493	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
*12	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 203722 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11019 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (J-00, K-78) 86133 612 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 51 RRCID -> 239638 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10168 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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 N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 23 RRCID -> 087155 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5686 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	5921	#	3396	-0-	-2525	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02	5348	#	2929	-0-	-2419	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
03	5921	#	3894	-0-	-2027	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		3539	-0-	3539	3539	3539	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		3938	-0-	3938	7477	3938	3			N	-0-					-0-
06	11110		3633	-0-	-7477	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
07	4141	R	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	3937	#	3521	-0-	-416	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	3810	#	1824	-0-	-1986	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*10	4154	#	1494	-0-	-2660	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	4020	#	986	-0-	-3034	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	4154	#	2795	-0-	-1359	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1925	-0-	-90	-0-	352	1	1558	2	Y	14					75
							15	9									
02	1652	N	1498	-0-	-154	-0-	257	1	1167	2	Y	67					142
							74	9									
03	2387	N	1816	-0-	-571	-0-	302	1	1501	2	Y	12	112	1			42
							13	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	303	1	1505	2	Y	20					62
							22	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	291	1	1301	2	Y	88					150
							97	9									
06	1770	N	1506	-0-	-264	-0-	311	1	1177	2	Y	16					166
							18	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	330	1	1648	2	Y	36	102	1			100
							40	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	423	1	1417	2	Y	4					104
							4	9									
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	436	1	1385	2	Y	53					157
							58	9									
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	455	1	1619	2	Y	6	112	1			51
							7	9									
11	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	286	1	1240	2	Y	-0-					51
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	418	1	1513	2	Y	50	80	1			21
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 21,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	572	1	2531	2	Y	5					22
							6	9									
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	650	1	2946	2	Y	61					83
							67	9									
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	690	1	3427	2	Y	11	66	1			28
							12	9									
04	3000	N	3829	-0-	829	829	640	1	3172	2	Y	15					43
							17	9									
05	4705	X	3876	-0-	-829	-0-	693	1	3100	2	Y	75					118
							83	9									
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	598	1	2264	2	Y	11					129
							12	9									
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	514	1	2564	2	Y	15	79	1			65
							17	9									
08	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	512	1	1715	2	Y	1					66
							1	9									
09	2640	X	2020	-0-	-620	-0-	479	1	1522	2	Y	17					83
							19	9									
10	3348	X	2037	-0-	-1311	-0-	446	1	1589	2	Y	2	59	1			26
							2	9									
11	3000	X	2296	-0-	-704	-0-	430	1	1866	2	Y	-0-					26
12	3100	X	2220	-0-	-880	-0-	475	1	1720	2	Y	23	40	1			9
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 35,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 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	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	195	1	2647	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2975	-0-	-105	-0-	227	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	224	1	2940	2	Y	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	233	1	3132	2	Y	-0-					-0-
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	247	1	3296	2	Y	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	233	1	3405	2	Y	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	265	1	3076	2	Y	-0-					-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	237	1	3043	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2871	-0-	-279	-0-	205	1	2666	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	194	1	2551	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2224	-0-	-1256	-0-	157	1	2067	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	918	-0-	-2430	-0-	68	1	850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	107	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	182	1	2203	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	121	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	124	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	107	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	232	1	2689	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5335	-0-	2235	2235	385	1	4950	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6302	-0-	3302	5537	450	1	5852	2	Y	-0-					-0-
10	11758	X	6221	-0-	-5537	-0-	439	1	5782	2	Y	-0-					-0-
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	409	1	5397	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	3090	-0-	-2149	-0-	228	1	2862	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	666	-0-	-140	-0-	54 7	1 9	605	2	Y	6	9	1			2
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	27	1	338	2	Y	-0-					2
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3100	N	2312	-0-	-788	2149	158	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	2689	X	540	-0-	-2149	-0-	41	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	285	1	3738	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	456	1	6114	2	Y	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	419	1	5581	2	Y	-0-					-0-
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	354	1	5177	2	Y	-0-					-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	392	1	4551	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	272	1	3492	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	519	-0-	-3501	-0-	37	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	2116	-0-	-3402	-0-	149	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	570	-0-	-4770	-0-	40	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	277	-0-	-4652	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,165 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	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	598	1	6723	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
02	7056	X	6028	-0-	-1028	-0-	439	1	5588	2	Y	1					2
							1	9									
03	7812	X	6277	-0-	-1535	-0-	398	1	5877	2	Y	2					4
							2	9									
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	394	1	6084	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	8277	X	7239	-0-	-1038	-0-	427	1	6811	2	Y	1					4
							1	9									
06	7080	X	5214	-0-	-1866	-0-	319	1	4893	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	6696	X	5030	-0-	-1666	-0-	270	1	4758	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	7254	X	4921	-0-	-2333	-0-	254	1	4660	2	Y	6					8
							7	9									
09	7020	X	4212	-0-	-2808	-0-	255	1	3944	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	289	1	3778	2	Y	6	13	1			5
							7	9									
11	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	280	1	3050	2	Y	5					10
							6	9									
12	3751	X	2719	-0-	-1032	-0-	188	1	2520	2	Y	10	11	1			9
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 62,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	14384	X	5407	-0-	-8977	-0-	368	1	5008	2	Y	28	13	1			25
							31	9									
02	12992	X	1892	-0-	-11100	-0-	144	1	1746	2	Y	2	26	1			1
							2	9									
03	14353	X	11064	-0-	-3289	-0-	784	1	10274	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	646	1	8670	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	422	1	5619	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	454	1	6640	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	548	1	6354	2	Y	38	2	1			38
							42	9									
08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	695	1	8933	2	Y	62	54	1			46
							68	9									
09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	768	1	10002	2	Y	14	30	1			30
							15	9									
10	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	808	1	10641	2	Y	13	29	1			14
							14	9									
11	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	719	1	9496	2	Y	14	13	1			15
							15	9									
12	11160	X	9614	-0-	-1546	-0-	708	1	8887	2	Y	17	11	1			21
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 99,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	184	1	2497	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2876	-0-	76	76	220	1	2656	2	Y	-0-					-0-
03	2701	N	2625	-0-	-76	-0-	186	1	2439	2	Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	178	1	2386	2	Y	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	203	1	2700	2	Y	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	202	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	228	1	2642	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	179	1	2306	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2279	-0-	-481	-0-	163	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	182	1	2401	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2018	-0-	-1042	-0-	142	1	1876	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	192	1	2409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,646 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	589	N	561	-0-	-28	-0-	46	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	464	2	Y	1					1
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	38	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	34	1	459	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

01	16864	X	15722	-0-	-1142	-0-	1134	1	14569	2	Y	17					43
							19	9									
02	15232	X	11116	-0-	-4116	-0-	840	1	10275	2	Y	1					44
							1	9									
03	16120	X	15388	-0-	-732	-0-	1175	1	14203	2	Y	9					53
							10	9									
04	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	1215	1	12533	2	Y	9	41	1			21
							10	9									
05	15717	X	14401	-0-	-1316	-0-	1346	1	13049	2	Y	5					26
							6	9									
06	15210	X	13346	-0-	-1864	-0-	1362	1	11983	2	Y	1					27
							1	9									
07	15376	X	14486	-0-	-890	-0-	1387	1	13084	2	Y	14					41
							15	9									
08	15376	X	14249	-0-	-1127	-0-	1442	1	12807	2	Y	-0-	26	1			15
09	13950	X	7474	-0-	-6476	-0-	847	1	6625	2	Y	2					17
							2	9									
10	14477	X	10151	-0-	-4326	-0-	1172	1	8978	2	Y	1					18
							1	9									
11	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	1544	1	15435	2	Y	8					26
							9	9									
*12	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	1251	1	13645	2	Y	6	19	1			13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 161,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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)(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-	655	1	8420	2	Y	7					14
							8	9									
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	616	1	7536	2	Y	1					15
							1	9									
03	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	623	1	7523	2	Y	7					22
							8	9									
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	637	1	6567	2	Y	6	17	1			11
							7	9									
05	9300	X	8146	-0-	-1154	-0-	761	1	7379	2	Y	5					16
							6	9									
06	8790	X	5992	-0-	-2798	-0-	611	1	5381	2	Y	-0-					16
07	9021	X	8312	-0-	-709	-0-	795	1	7504	2	Y	12					28
							13	9									
08	8153	X	6928	-0-	-1225	-0-	701	1	6226	2	Y	1	18	1			11
							1	9									
09	7890	X	7427	-0-	-463	-0-	841	1	6578	2	Y	7					18
							8	9									
10	8308	X	5534	-0-	-2774	-0-	639	1	4895	2	Y	-0-					18
11	8040	X	5128	-0-	-2912	-0-	464	1	4644	2	Y	18					36
							20	9									
12	8308	X	5102	-0-	-3206	-0-	427	1	4660	2	Y	14	27	1			23
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 85,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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)(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	8666	-0-	-1316	-0-	594	1	8072	2	Y	-0-	4	1			5
02	9016	X	7659	-0-	-1357	-0-	497	1	7139	2	Y	21	12	1			14
							23	9									
03	9982	X	9093	-0-	-889	-0-	636	1	8445	2	Y	11					25
							12	9									
04	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	614	1	7622	2	Y	13	15	1			23
							14	9									
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	613	1	8081	2	Y	8					31
							9	9									
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	718	1	7698	2	Y	9	17	1			23
							10	9									
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	737	1	7615	2	Y	9					32
							10	9									
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	722	1	7297	2	Y	-0-	18	1			14
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	635	1	6451	2	Y	1					15
							1	9									
10	8711	X	7477	-0-	-1234	-0-	612	1	6863	2	Y	2					17
							2	9									
11	8430	X	7352	-0-	-1078	-0-	651	1	6699	2	Y	2					19
							2	9									
*12	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	651	1	7970	2	Y	4	16	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 97,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-		1074	1 2 9	21855	2	Y	2	3	1			3
02	20524	X	18909	-0-	-1615	-0-		913	1 2 9	17994	2	Y	2					5
03	21142	X	20733	-0-	-409	-0-		124	1 1 9	20608	2	Y	1					6
04	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-		123	1 2 9	19977	2	Y	2	3	1			5
05	21669	X	19997	-0-	-1672	-0-		128	1 3 9	19866	2	Y	3					8
06	20970	X	19325	-0-	-1645	-0-		1074	1 2 9	18249	2	Y	2	4	1			6
07	20925	X	19613	-0-	-1312	-0-		1121	1 2 9	18490	2	Y	2					8
08	20770	X	20470	-0-	-300	-0-		1143	1 3 9	19324	2	Y	3	4	1			7
09	20100	X	18971	-0-	-1129	-0-		1137	1 3 9	17831	2	Y	3	5	1			5
10	19995	X	19301	-0-	-694	-0-		1114	1 4 9	18183	2	Y	4					9
11	19350	X	19035	-0-	-315	-0-		1093	1 3 9	17939	2	Y	3					12
12	19995	X	19039	-0-	-956	-0-		1061	1 3 9	17975	2	Y	3	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 238,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-		1484	1 33 9	16671	2	Y	30	79	1			10
02	15764	X	15202	-0-	-562	-0-		1106	1 6 9	14090	2	Y	5					15
03	18290	X	14581	-0-	-3709	-0-		924	1 20 9	13637	2	Y	18					33
04	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-		1010	1 22 9	15618	2	Y	20	26	1			27
05	16864	X	16170	-0-	-694	-0-		953	1 7 9	15210	2	Y	6					33
06	16320	X	16180	-0-	-140	-0-		989	1 23 9	15168	2	Y	21	27	1			27
07	16864	X	15730	-0-	-1134	-0-		845	1 18 9	14867	2	Y	16	27	1			16
08	16864	X	14063	-0-	-2801	-0-		727	1 23 9	13313	2	Y	21					37
09	16320	X	14442	-0-	-1878	-0-		875	1 50 9	13517	2	Y	45	36	1			46
10	16709	X	12848	-0-	-3861	-0-		911	1 31 9	11906	2	Y	28	50	1			24
11	16170	X	11638	-0-	-4532	-0-		975	1 32 9	10631	2	Y	29					53
12	15717	X	10354	-0-	-5363	-0-		714	1 54 9	9586	2	Y	49	55	1			47

TOTAL GAS PROD: 176,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	2821	X	2506	-0-	-315	-0-	172	1	2334	2	Y	-0-					66
02	2548	X	2447	-0-	-101	-0-	159	1	2288	2	Y	-0-					66
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	230	1	3053	2	Y	-0-					66
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	208	1	2581	2	Y	-0-					66
05	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	221	1	2911	2	Y	-0-					66
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	290	1	3109	2	Y	-0-					66
07	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	259	1	2676	2	Y	-0-					66
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	387	1	3911	2	Y	-0-					66
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	337	1	3422	2	Y	5					71
							6	9									
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	317	1	3561	2	Y	2					73
							2	9									
11	4170	X	3744	-0-	-426	-0-	331	1	3412	2	Y	1					74
							1	9									
12	4309	X	3212	-0-	-1097	-0-	242	1	2968	2	Y	2					76
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	14043	X	11221	-0-	-2822	-0-	769	1	10451	2	Y	1	11	1			14
							1	9									
02	11536	X	10110	-0-	-1426	-0-	658	1	9445	2	Y	6	16	1			4
							7	9									
03	12152	X	10560	-0-	-1592	-0-	739	1	9819	2	Y	2					6
							2	9									
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	700	1	8689	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
05	11532	X	9700	-0-	-1832	-0-	683	1	9015	2	Y	2					7
							2	9									
06	10860	X	9233	-0-	-1627	-0-	788	1	8443	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
07	11191	X	9724	-0-	-1467	-0-	858	1	8864	2	Y	2					7
							2	9									
08	10571	X	9304	-0-	-1267	-0-	837	1	8464	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	9390	X	8181	-0-	-1209	-0-	733	1	7447	2	Y	1					7
							1	9									
10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	723	1	8112	2	Y	5					12
							6	9									
11	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	739	1	7606	2	Y	2					14
							2	9									
*12	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	646	1	7912	2	Y	7	12	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 113,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. (I) GAS LIFT(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	1919	-0-	-65	-0-	131	1 2 9	1786	2	Y	2	7	1			10
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	109	1 9	1561	2	Y	8	12	1			6
03	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	129	1 4 9	1708	2	Y	4					10
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	128	1 6 9	1586	2	Y	5	6	1			9
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	123	1 4 9	1626	2	Y	4					13
06	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	145	1 3 9	1552	2	Y	3	7	1			9
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	152	1 4 9	1576	2	Y	4					13
08	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	151	1	1522	2	Y	-0-	7	1			6
09	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	141	1 1 9	1431	2	Y	1					7
10	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	135	1 3 9	1513	2	Y	3					10
11	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	137	1 1 9	1409	2	Y	1					11
12	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	117	1 3 9	1433	2	Y	3	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. (I) GAS LIFT(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-	269	1 62 9	3019	2	Y	56	48	1			19
02	3864	X	3475	-0-	-389	-0-	252	1 11 9	3212	2	Y	10					29
03	4278	X	3473	-0-	-805	-0-	217	1 48 9	3208	2	Y	44					73
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	233	1 50 9	3600	2	Y	45	57	1			61
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	241	1 18 9	3845	2	Y	16					77
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	229	1 54 9	3513	2	Y	49	62	1			64
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	181	1 37 9	3182	2	Y	34	63	1			35
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	127	1 1 9	2333	2	Y	1					36
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	1538	2	Y	2	35	1			3
10	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	238	1 2 9	3111	2	Y	2	3	1			2
11	3660	X	2204	-0-	-1456	-0-	185	1 2 9	2017	2	Y	2					4
12	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	206	1 6 9	2771	2	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 38,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	57	-0-	57	57	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	129	-0-	129	186	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	138	-0-	138	324	10	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

01	16709	X	14257	-0-	-2452	-0-	668	1	13587	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	15092	X	14914	-0-	-178	-0-	720	1	14187	2	Y	6					9
							7	9									
03	16089	X	14968	-0-	-1121	-0-	89	1	14877	2	Y	2					11
							2	9									
04	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	88	1	14230	2	Y	4	5	1			10
							4	9									
05	14756	X	14689	-0-	-67	-0-	94	1	14589	2	Y	5					15
							6	9									
06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	806	1	13697	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
07	14756	X	14738	-0-	-18	-0-	842	1	13892	2	Y	4					16
							4	9									
08	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	831	1	14047	2	Y	4	8	1			12
							4	9									
09	14280	X	11183	-0-	-3097	-0-	670	1	10509	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
10	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	900	1	14682	2	Y	5					12
							6	9									
11	14520	X	14120	-0-	-400	-0-	810	1	13304	2	Y	5					17
							6	9									
12	14880	X	14714	-0-	-166	-0-	820	1	13890	2	Y	4	10	1			11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 172,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

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	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-		858	1 2 9	11654	2	Y	2	13	1			19
02	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-		690	1 10 9	9899	2	Y	9	22	1			6
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-		757	1 4 9	10054	2	Y	4					10
04	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-		840	1 7 9	10421	2	Y	6	6	1			10
05	12338	X	10972	-0-	-1366	-0-		773	1 3 9	10196	2	Y	3					13
06	11940	X	10804	-0-	-1136	-0-		922	1 4 9	9878	2	Y	4	7	1			10
07	11749	X	10441	-0-	-1308	-0-		921	1 3 9	9517	2	Y	3					13
08	11656	X	10383	-0-	-1273	-0-		934	1 2 9	9447	2	Y	2	8	1			7
09	11280	X	10057	-0-	-1223	-0-		901	1	9156	2	Y	-0-					7
10	10261	X	10202	-0-	-59	-0-		835	1 3 9	9364	2	Y	3					10
11	9930	X	9359	-0-	-571	-0-		829	1 1 9	8529	2	Y	1					11
12	10261	X	10077	-0-	-184	-0-		761	1 3 9	9313	2	Y	3	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 127,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

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	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-		1244	1 31 9	13976	2	Y	28	42	1			9
02	13076	X	13013	-0-	-63	-0-		947	1 4 9	12062	2	Y	4					13
03	14477	X	11040	-0-	-3437	-0-		700	1 17 9	10323	2	Y	15					28
04	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-		779	1 18 9	12042	2	Y	16	22	1			22
05	14136	X	12894	-0-	-1242	-0-		760	1 7 9	12127	2	Y	6					28
06	13680	X	11872	-0-	-1808	-0-		726	1 18 9	11128	2	Y	16	22	1			22
07	14136	X	11973	-0-	-2163	-0-		643	1 14 9	11316	2	Y	13	22	1			13
08	13268	X	11346	-0-	-1922	-0-		586	1 25 9	10735	2	Y	23					36
09	12840	X	10947	-0-	-1893	-0-		662	1 51 9	10234	2	Y	46	35	1			47
10	12896	X	11005	-0-	-1891	-0-		780	1 30 9	10195	2	Y	27	51	1			23
11	11880	X	10382	-0-	-1498	-0-		869	1 32 9	9481	2	Y	29					52
12	11966	X	7951	-0-	-4015	-0-		547	1 54 9	7350	2	Y	49	54	1			47

TOTAL GAS PROD: 140,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	7564	X	6864	-0-	-700	-0-	321	1	6543	2	Y	-0-					1
02	6832	X	5902	-0-	-930	-0-	285	1	5615	2	Y	2					3
							2	9									
03	7812	X	5198	-0-	-2614	-0-	31	1	5167	2	Y	-0-					3
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	40	1	6487	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	35	1	5474	2	Y	2					6
							2	9									
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	346	1	5883	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	357	1	5887	2	Y	2					7
							2	9									
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	354	1	5983	2	Y	-0-	3	1			4
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	356	1	5587	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	6448	X	5220	-0-	-1228	-0-	301	1	4919	2	Y	-0-					2
11	6240	X	5452	-0-	-788	-0-	313	1	5138	2	Y	1					3
							1	9									
*12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	388	1	6568	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 72,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3689	X	1851	-0-	-1838	-0-	133	1	1709	2	Y	8					18
							9	9									
02	3332	X	1588	-0-	-1744	-0-	120	1	1467	2	Y	1					19
							1	9									
03	3100	X	1806	-0-	-1294	-0-	138	1	1664	2	Y	4					23
							4	9									
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	143	1	1478	2	Y	3	17	1			9
							3	9									
05	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	155	1	1507	2	Y	2					11
							2	9									
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	162	1	1424	2	Y	-0-					11
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	160	1	1506	2	Y	6					17
							7	9									
08	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	147	1	1307	2	Y	-0-	11	1			6
09	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	166	1	1301	2	Y	3					9
							3	9									
10	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	175	1	1342	2	Y	-0-					9
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	134	1	1340	2	Y	5					14
							6	9									
12	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	112	1	1222	2	Y	4	10	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	10757	X	5135	-0-	-5622		-0-	352	1 2 9	4781	2	Y	2	15	1			20
02	15234	X	15234	-0-	-0-		-0-	990	1 33 9	14211	2	Y	30	30	1			20
03	10757	X	9569	-0-	-1188		-0-	669	1 9 9	8891	2	Y	8					28
04	7859	X	7859	-0-	-0-		-0-	585	1 10 9	7264	2	Y	9	17	1			20
05	8525	X	8123	-0-	-402		-0-	572	1 7 9	7544	2	Y	6					26
06	8250	X	7163	-0-	-1087		-0-	611	1 6 9	6546	2	Y	5	14	1			17
07	8525	X	8143	-0-	-382		-0-	718	1 7 9	7418	2	Y	6					23
08	8525	X	7163	-0-	-1362		-0-	645	1 1 9	6517	2	Y	1	13	1			11
09	7860	X	7429	-0-	-431		-0-	665	1 1 9	6763	2	Y	1					12
10	8153	X	7312	-0-	-841		-0-	598	1 6 9	6708	2	Y	5					17
11	10697	X	10697	-0-	-0-		-0-	947	1 2 9	9748	2	Y	2					19
*12	9955	X	9955	-0-	-0-		-0-	751	1 7 9	9197	2	Y	6	16	1			9

TOTAL GAS PROD: 103,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	9889	X	8451	-0-	-1438		-0-	610	1 7 9	7834	2	Y	6					13
02	8092	X	7307	-0-	-785		-0-	552	1 1 9	6754	2	Y	1					14
03	8773	X	8091	-0-	-682		-0-	618	1 6 9	7467	2	Y	5					19
04	7643	X	7643	-0-	-0-		-0-	675	1 4 9	6964	2	Y	4	14	1			9
05	8463	X	7918	-0-	-545		-0-	740	1 3 9	7175	2	Y	3					12
06	8190	X	7373	-0-	-817		-0-	752	1	6621	2	Y	-0-					12
07	8227	X	8227	-0-	-0-		-0-	787	1 9 9	7431	2	Y	8					20
08	8091	X	7540	-0-	-551		-0-	763	1 1 9	6776	2	Y	1	13	1			8
09	7650	X	7306	-0-	-344		-0-	827	1 9 9	6470	2	Y	8					16
10	8091	X	7793	-0-	-298		-0-	900	1	6893	2	Y	-0-					16
11	7830	X	6737	-0-	-1093		-0-	611	1 17 9	6109	2	Y	15					31
12	8091	X	7683	-0-	-408		-0-	644	1 12 9	7027	2	Y	11	23	1			19

TOTAL GAS PROD: 92,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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. GAS LIFT(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	5057	-0-	-1143	-0-	347	1	4709	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	5264	X	4173	-0-	-1091	-0-	271	1	3894	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	434	1	5759	2	Y	4					9
							4	9									
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	463	1	5745	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	405	1	5346	2	Y	4					13
							4	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	455	1	4882	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
07	5146	X	4646	-0-	-500	-0-	410	1	4233	2	Y	3					12
							3	9									
08	5146	X	4436	-0-	-710	-0-	399	1	4033	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
09	4980	X	4718	-0-	-262	-0-	422	1	4293	2	Y	3					12
							3	9									
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	366	1	4102	2	Y	7					19
							8	9									
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	445	1	4582	2	Y	4					23
							4	9									
*12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	359	1	4396	2	Y	10	19	1			14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 60,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	106	1	1435	2	Y	10					38
							11	9									
02	1484	N	1422	-0-	-62	-0-	93	1	1329	2	Y	-0-					38
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	115	1	1527	2	Y	-0-					38
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	151	1	1876	2	Y	-0-					38
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	154	1	2029	2	Y	-0-					38
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	167	1	1786	2	Y	-0-					38
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	144	1	1492	2	Y	-0-					38
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	139	1	1405	2	Y	-0-					38
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1	1270	2	Y	-0-					38
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	122	1	1367	2	Y	1					39
							1	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	133	1	1371	2	Y	-0-					39
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1539	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 20,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	19257	-0-	-3311	-0-		1022	1 3 9	18232	2	Y	3	3	1			1
02	19180	X	16805	-0-	-2375	-0-		955	1 3 9	15847	2	Y	3	3	1			1
03	20801	X	17842	-0-	-2959	-0-		1077	1 3 9	16762	2	Y	3	3	1			1
04	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-		934	1 3 9	16440	2	Y	3	3	1			1
05	19654	X	17724	-0-	-1930	-0-		989	1 3 9	16732	2	Y	3	3	1			1
06	18630	X	16353	-0-	-2277	-0-		910	1 3 9	15440	2	Y	3	3	1			1
07	18600	X	17224	-0-	-1376	-0-		956	1 4 9	16264	2	Y	4	3	1			2
08	17949	X	16749	-0-	-1200	-0-		946	1 1 9	15802	2	Y	1	2	1			1
09	17370	X	15618	-0-	-1752	-0-		936	1 2 9	14680	2	Y	2	2	1			1
10	17732	X	15777	-0-	-1955	-0-		972	1 2 9	14803	2	Y	2	2	1			1
11	16680	X	15124	-0-	-1556	-0-		860	1 2 9	14262	2	Y	2	2	1			1
12	17236	X	15249	-0-	-1987	-0-		885	1 2 9	14362	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 201,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

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	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-		1057	1 12 9	14355	2	Y	11	31	1			50
02	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-		612	1 54 9	8791	2	Y	49	66	1			33
03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-		688	1 24 9	9139	2	Y	22					55
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-		166	1 7 9	2066	2	Y	6	33	1			28
05	15438	X	11257	-0-	-4181	-0-		792	1 22 9	10443	2	Y	20					48
06	14940	X	7612	-0-	-7328	-0-		648	1 17 9	6947	2	Y	15	26	1			37
07	10478	X	6672	-0-	-3806	-0-		587	1 14 9	6071	2	Y	13					50
08	11253	X	3757	-0-	-7496	-0-		338	1 3 9	3416	2	Y	3	29	1			24
09	10890	X	4482	-0-	-6408	-0-		401	1 2 9	4079	2	Y	2					26
10	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-		981	1 17 9	11004	2	Y	15					41
11	7620	X	766	-0-	-6854	-0-		68	1 2 9	696	2	Y	2					43
*12	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-		770	1 19 9	9422	2	Y	17	37	1			23

TOTAL GAS PROD: 93,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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

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	8494	X	7558	-0-	-936	-0-		518	1	7036	2	Y	4	23	1			32
								4	9									
02	7056	X	6964	-0-	-92	-0-		451	1	6470	2	Y	39	45	1			26
								43	9									
03	7905	X	7330	-0-	-575	-0-		512	1	6798	2	Y	18					44
								20	9									
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-		509	1	6310	2	Y	23	27	1			40
								25	9									
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-		484	1	6380	2	Y	13					53
								14	9									
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-		566	1	6068	2	Y	14	29	1			38
								15	9									
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-		617	1	6378	2	Y	16					54
								18	9									
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-		613	1	6193	2	Y	10	31	1			33
								11	9									
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-		556	1	5657	2	Y	6					39
								7	9									
10	6758	X	6623	-0-	-135	-0-		540	1	6060	2	Y	21					60
								23	9									
11	6540	X	6158	-0-	-382	-0-		544	1	5601	2	Y	12					72
								13	9									
12	6758	X	6286	-0-	-472	-0-		472	1	5780	2	Y	31	60	1			43
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 81,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

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	3813	X	3733	-0-	-80	-0-		256	1	3477	2	N	-0-					53
02	3444	X	2754	-0-	-690	-0-		179	1	2572	2	N	3					56
								3	9									
03	3472	X	3010	-0-	-462	-0-		211	1	2799	2	N	-0-					56
04	3600	X	3085	-0-	-515	-0-		230	1	2853	2	N	2					58
								2	9									
05	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-		189	1	2495	2	N	-0-					58
06	3600	X	2997	-0-	-603	-0-		256	1	2741	2	N	-0-					58
07	3193	X	3135	-0-	-58	-0-		276	1	2847	2	N	11					69
								12	9									
08	3193	X	3124	-0-	-69	-0-		281	1	2839	2	N	4					73
								4	9									
09	3090	X	2837	-0-	-253	-0-		254	1	2583	2	N	-0-					73
10	3131	X	2575	-0-	-556	-0-		211	1	2364	2	N	-0-					73
11	3030	X	2327	-0-	-703	-0-		206	1	2121	2	N	-0-					73
12	3131	X	2385	-0-	-746	-0-		180	1	2205	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 34,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

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.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		24	-0-	24	24		2	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8353	-0-	-1133		-0-		442	1	7885	2	Y	24	21	1			10
									26	9									
02	8316	X	8161	-0-	-155		-0-		461	1	7646	2	Y	49	40	1			19
									54	9									
03	8680	X	6835	-0-	-1845		-0-		410	1	6381	2	Y	40	43	1			16
									44	9									
04	7491	X	7491	-0-	-0-		-0-		400	1	7038	2	Y	48	44	1			20
									53	9									
05	8649	X	8602	-0-	-47		-0-		477	1	8069	2	Y	51	47	1			24
									56	9									
06	8370	X	7001	-0-	-1369		-0-		387	1	6569	2	Y	41	48	1			17
									45	9									
07	8649	X	7945	-0-	-704		-0-		438	1	7454	2	Y	48	41	1			24
									53	9									
08	8587	X	6826	-0-	-1761		-0-		385	1	6427	2	Y	13	31	1			6
									14	9									
09	8335	X	8335	-0-	-0-		-0-		498	1	7819	2	Y	16	16	1			6
									18	9									
10	6603	X	6029	-0-	-574		-0-		371	1	5647	2	Y	10	12	1			4
									11	9									
11	6390	X	5654	-0-	-736		-0-		321	1	5322	2	Y	10	8	1			6
									11	9									
12	6603	X	6069	-0-	-534		-0-		352	1	5707	2	Y	9	11	1			4
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 87,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	23462	-0-	-2795		-0-		1556	1	21873	2	Y	30	24	1			37
									33	9									
02	24416	X	20807	-0-	-3609		-0-		1375	1	19398	2	Y	31					68
									34	9									
03	27032	X	21397	-0-	-5635		-0-		1535	1	19826	2	Y	33	52	1			49
									36	9									
04	21413	X	21413	-0-	-0-		-0-		1607	1	19776	2	Y	27	27	1			49
									30	9									
05	23684	X	20257	-0-	-3427		-0-		1697	1	18526	2	Y	31	28	1			52
									34	9									
06	22710	X	19821	-0-	-2889		-0-		2052	1	17740	2	Y	26	26	1			52
									29	9									
07	23033	X	20904	-0-	-2129		-0-		2322	1	18562	2	Y	18	26	1			44
									20	9									
08	22134	X	20991	-0-	-1143		-0-		2226	1	18739	2	Y	24	28	1			40
									26	9									
09	21420	X	19583	-0-	-1837		-0-		2165	1	17386	2	Y	29	29	1			40
									32	9									
10	20181	X	19335	-0-	-846		-0-		1715	1	17598	2	Y	20	30	1			30
									22	9									
11	19530	X	18786	-0-	-744		-0-		1481	1	17273	2	Y	29	30	1			29
									32	9									
12	20181	X	18537	-0-	-1644		-0-		1580	1	16914	2	Y	39	30	1			38
									43	9									

TOTAL GAS PROD: 245,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	26304	-0-	-1255	-0-	2142	1	24065	2	Y	88	193	1			30
							97	9									
02	24304	X	22924	-0-	-1380	-0-	1667	1	21243	2	Y	13					43
							14	9									
03	28551	X	24077	-0-	-4474	-0-	1524	1	22487	2	Y	60					103
							66	9									
04	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	1410	1	21787	2	Y	55	82	1			76
							61	9									
05	25420	X	23890	-0-	-1530	-0-	1408	1	22461	2	Y	19					95
							21	9									
06	24600	X	23175	-0-	-1425	-0-	1415	1	21695	2	Y	59	76	1			78
							65	9									
07	25389	X	23567	-0-	-1822	-0-	1264	1	22251	2	Y	47	77	1			48
							52	9									
08	24087	X	22886	-0-	-1201	-0-	1183	1	21668	2	Y	32					80
							35	9									
09	23250	X	20967	-0-	-2283	-0-	1270	1	19629	2	Y	62	78	1			64
							68	9									
10	23591	X	21889	-0-	-1702	-0-	1553	1	20297	2	Y	35	69	1			30
							39	9									
11	22830	X	20815	-0-	-2015	-0-	1745	1	19029	2	Y	37					67
							41	9									
12	23560	X	21952	-0-	-1608	-0-	1516	1	20367	2	Y	63	70	1			60
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 275,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6211	-0-	-3833	-0-	51	1	6159	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
02	7028	X	6738	-0-	-290	-0-	56	1	6661	2	Y	19					24
							21	9									
03	7502	X	2557	-0-	-4945	-0-	23	1	2531	2	Y	3					27
							3	9									
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	22	1	2307	2	Y	7					34
							8	9									
05	4588	X	2810	-0-	-1778	-0-	29	1	2777	2	Y	4	23	1			15
							4	9									
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	83	1	8192	2	Y	20					35
							22	9									
07	4588	X	3486	-0-	-1102	-0-	37	1	3445	2	Y	4					39
							4	9									
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	46	1	4190	2	Y	4	33	1			10
							4	9									
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	69	1	6076	2	Y	10					20
							11	9									
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	83	1	7170	2	Y	5					25
							6	9									
11	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	90	1	7505	2	Y	9					34
							10	9									
12	6355	X	5768	-0-	-587	-0-	71	1	5687	2	Y	9					43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 63,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7624	-0-	-746	-0-	523	1 3 9	7098	2	Y	3	17	1			25
02	7560	X	6779	-0-	-781	-0-	441	1 7 9	6331	2	Y	6	27	1			4
03	8215	X	7504	-0-	-711	-0-	525	1 3 9	6976	2	Y	3					7
04	DLQ G-10		7052	-0-	7052	7052	526	1 3 9	6523	2	Y	3	4	1			6
05	DLQ G-10		7132	-0-	7132	14184	502	1 2 9	6628	2	Y	2					8
06	DLQ G-10		6845	-0-	6845	21029	584	1 2 9	6259	2	Y	2	4	1			6
07	DLQ G-10		7172	-0-	7172	28201	633	1 2 9	6537	2	Y	2					8
08	DLQ G-10		7005	-0-	7005	35206	630	1 2 9	6373	2	Y	2	5	1			5
09	DLQ G-10		6320	-0-	6320	41526	566	1 1 9	5753	2	Y	1					6
10	48387	X	6861	-0-	-41526	-0-	561	1 3 9	6297	2	Y	3					9
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	564	1 1 9	5802	2	Y	1					10
*12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	480	1 3 9	5879	2	Y	3	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 83,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8839	-0-	-678	-0-	469	1 3 9	8367	2	Y	3	3	1			1
02	8596	X	8138	-0-	-458	-0-	462	1 3 9	7673	2	Y	3	3	1			1
03	9517	X	8813	-0-	-704	-0-	532	1 3 9	8278	2	Y	3	3	1			1
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	417	1 3 9	7337	2	Y	3	3	1			1
05	9021	X	5847	-0-	-3174	-0-	326	1 3 9	5518	2	Y	3	3	1			1
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	527	1 3 9	8947	2	Y	3	3	1			1
07	9021	X	8782	-0-	-239	-0-	487	1 4 9	8291	2	Y	4	3	1			2
08	8804	X	7255	-0-	-1549	-0-	410	1 2 9	6843	2	Y	2	3	1			1
09	9030	X	8096	-0-	-934	-0-	485	1 3 9	7608	2	Y	3	3	1			1
10	8835	X	8004	-0-	-831	-0-	493	1 3 9	7508	2	Y	3	3	1			1
11	8550	X	7485	-0-	-1065	-0-	425	1 4 9	7056	2	Y	4	3	1			2
12	8773	X	6198	-0-	-2575	-0-	360	1 2 9	5836	2	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 94,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

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	5084	X	4043	-0-	-1041	-0-		268	1 4 9	3771	2	Y	4	4	1			5
02	3976	X	3659	-0-	-317	-0-		242	1 4 9	3413	2	Y	4					9
03	4371	X	3775	-0-	-596	-0-		271	1 4 9	3500	2	Y	4	7	1			6
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-		274	1 4 9	3376	2	Y	4	4	1			6
05	4030	X	3575	-0-	-455	-0-		299	1 6 9	3270	2	Y	5	4	1			7
06	3900	X	3560	-0-	-340	-0-		369	1 3 9	3188	2	Y	3	3	1			7
07	4030	X	3707	-0-	-323	-0-		412	1 2 9	3293	2	Y	2	3	1			6
08	3782	X	3264	-0-	-518	-0-		346	1 3 9	2915	2	Y	3	4	1			5
09	3660	X	3352	-0-	-308	-0-		371	1 3 9	2978	2	Y	3	3	1			5
10	3534	X	3198	-0-	-336	-0-		284	1	2914	2	Y	-0-	3	1			2
11	3420	X	3143	-0-	-277	-0-		248	1 2 9	2893	2	Y	2	2	1			2
12	3534	X	2918	-0-	-616	-0-		249	1 2 9	2667	2	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

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	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-		378	1 9 9	4855	2	Y	8					15
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-		369	1 2 9	4509	2	Y	2					17
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-		440	1 14 9	5320	2	Y	13					30
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-		452	1 12 9	4666	2	Y	11	23	1			18
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-		498	1 8 9	4833	2	Y	7					25
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-		486	1 2 9	4280	2	Y	2					27
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-		458	1 19 9	4322	2	Y	17					44
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-		563	1	4998	2	Y	-0-	28	1			16
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-		559	1 6 9	4371	2	Y	5					21
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-		578	1	4429	2	Y	-0-					21
11	4710	X	4311	-0-	-399	-0-		391	1 9 9	3911	2	Y	8					29
12	4867	X	4835	-0-	-32	-0-		406	1 6 9	4423	2	Y	5	21	1			13

TOTAL GAS PROD: 60,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	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	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-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

01	5115	X	4497	-0-	-618	-0-	323	1	4144	2	Y	27					53
							30	9									
02	4368	X	4175	-0-	-193	-0-	315	1	3857	2	Y	3					56
							3	9									
03	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	346	1	4183	2	Y	23					79
							25	9									
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	386	1	3985	2	Y	20	60	1			39
							22	9									
05	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	410	1	3977	2	Y	14					53
							15	9									
06	4470	X	4289	-0-	-181	-0-	437	1	3849	2	Y	3					56
							3	9									
07	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	411	1	3875	2	Y	34					90
							37	9									
08	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	430	1	3823	2	Y	3	58	1			35
							3	9									
09	4380	X	3913	-0-	-467	-0-	441	1	3449	2	Y	21					56
							23	9									
10	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	472	1	3618	2	Y	2					58
							2	9									
11	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	347	1	3472	2	Y	47					105
							52	9									
12	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	333	1	3636	2	Y	36	78	1			63
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 50,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8869	-0-		-2508	-0-	465	1	8290	2	Y	104	104	1			43
								114	9									
02	9856	X	8074	-0-		-1782	-0-	448	1	7429	2	Y	179	152	1			70
								197	9									
03	10912	X	8179	-0-		-2733	-0-	482	1	7501	2	Y	178	176	1			72
								196	9									
04	7873	X	7873	-0-		-0-	-0-	413	1	7260	2	Y	182	177	1			77
								200	9									
05	7721	X	7721	-0-		-0-	-0-	420	1	7115	2	Y	169	168	1			78
								186	9									
06	6879	X	6879	-0-		-0-	-0-	374	1	6340	2	Y	150	168	1			60
								165	9									
07	7616	X	7616	-0-		-0-	-0-	412	1	7014	2	Y	173	147	1			86
								190	9									
08	7069	X	7069	-0-		-0-	-0-	396	1	6614	2	Y	54	114	1			26
								59	9									
09	7400	X	7400	-0-		-0-	-0-	440	1	6896	2	Y	58	61	1			23
								64	9									
10	DLQ G-10		7137	-0-		7137	7137	437	1	6652	2	Y	44	49	1			18
								48	9									
11	DLQ G-10		6508	-0-		6508	13645	367	1	6089	2	Y	47	39	1			26
								52	9									
*12	21260	X	7615	-0-		-13645	-0-	439	1	7125	2	Y	46	51	1			21
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 90,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

01	4835	X	4835	-0-		-0-	-0-	395	1	4440	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-		-0-	-0-	505	1	6439	2	Y	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-		-0-	-0-	324	1	4776	2	Y	-0-					-0-
04	4409	X	4409	-0-		-0-	-0-	268	1	4141	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4577	-0-		-1251	-0-	270	1	4307	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	3035	-0-		-2605	-0-	186	1	2849	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	3518	-0-		-2310	-0-	189	1	3329	2	Y	-0-					-0-
08	6013	X	6013	-0-		-0-	-0-	311	1	5702	2	Y	-0-					-0-
09	5689	X	5689	-0-		-0-	-0-	346	1	5343	2	Y	-0-					-0-
10	5179	X	5179	-0-		-0-	-0-	368	1	4811	2	Y	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-		-0-	-0-	388	1	4234	2	Y	-0-					-0-
*12	4576	X	4576	-0-		-0-	-0-	317	1	4259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

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	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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	134	1	1819	2	Y	1	10	1			14
							1	9									
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	115	1	1647	2	Y	9	17	1			6
							10	9									
03	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	120	1	1588	2	Y	4					10
							4	9									
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	212	1	2629	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	2	Y	4					16
							4	9									
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	132	1	1418	2	Y	3	9	1			10
							3	9									
07	1953	N	1465	-0-	-488	-0-	129	1	1333	2	Y	3					13
							3	9									
08	1953	N	1381	-0-	-572	-0-	124	1	1256	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
09	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	116	1	1183	2	Y	1					7
							1	9									
10	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	104	1	1172	2	Y	2					9
							2	9									
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	109	1	1120	2	Y	1					10
							1	9									
12	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	85	1	1035	2	Y	2	8	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

01	10695	X	8558	-0-	-2137	-0-	1359	1	7186	2	Y	12					54
							13	9									
02	9240	X	4578	-0-	-4662	-0-	954	1	3623	2	Y	1					55
							1	9									
03	10168	X	4550	-0-	-5618	-0-	942	1	3608	2	Y	-0-					55
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	891	1	3452	2	Y	2					57
							2	9									
05	8277	X	7487	-0-	-790	-0-	1407	1	6059	2	Y	19	51	1			25
							21	9									
06	8010	X	4618	-0-	-3392	-0-	1085	1	3533	2	Y	-0-					25
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	1358	1	5193	2	Y	-0-					25
08	7502	X	4814	-0-	-2688	-0-	1240	1	3574	2	Y	-0-					25
09	7260	X	4684	-0-	-2576	-0-	1209	1	3475	2	Y	-0-					25
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1332	1	3589	2	Y	9					34
							10	9									
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	1675	1	4421	2	Y	20					54
							22	9									
*12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1122	1	3971	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 66,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	9703	X	7453	-0-	-2250	-0-	1181	1	6243	2	Y	26			110
							29	9							
02	8764	X	5662	-0-	-3102	-0-	1180	1	4480	2	Y	2			112
							2	9							
03	9052	X	6898	-0-	-2154	-0-	1428	1	5470	2	Y	-0-			112
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	1371	1	5315	2	Y	10			122
							11	9							
05	7719	X	5346	-0-	-2373	-0-	1001	1	4310	2	Y	32	108	1	46
							35	9							
06	7200	X	4322	-0-	-2878	-0-	1016	1	3306	2	Y	-0-			46
07	6913	X	4610	-0-	-2303	-0-	956	1	3654	2	Y	-0-			46
08	6913	X	3527	-0-	-3386	-0-	909	1	2618	2	Y	-0-			46
09	6690	X	3464	-0-	-3226	-0-	894	1	2570	2	Y	-0-			46
10	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	863	1	2325	2	Y	15			61
							17	9							
11	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	834	1	2200	2	Y	34			95
							37	9							
12	3534	X	3144	-0-	-390	-0-	693	1	2451	2	Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 57,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	495	1	8822	2	Y	95	85	1	39
							105	9							
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	446	1	7402	2	Y	77	86	1	30
							85	9							
03	7564	X	4811	-0-	-2753	-0-	287	1	4474	2	Y	45	57	1	18
							50	9							
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	252	1	4433	2	Y	48	46	1	20
							53	9							
05	9424	X	5323	-0-	-4101	-0-	294	1	4973	2	Y	51	48	1	23
							56	9							
06	9120	X	4248	-0-	-4872	-0-	234	1	3970	2	Y	40	47	1	16
							44	9							
07	8773	X	7109	-0-	-1664	-0-	390	1	6641	2	Y	71	52	1	35
							78	9							
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	509	1	8510	2	Y	58	65	1	28
							64	9							
09	5160	X	4651	-0-	-509	-0-	277	1	4341	2	Y	30	46	1	12
							33	9							
10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	512	1	7801	2	Y	41	36	1	17
							45	9							
11	8760	X	7876	-0-	-884	-0-	445	1	7384	2	Y	43	36	1	24
							47	9							
12	9052	X	6462	-0-	-2590	-0-	373	1	6045	2	Y	40	46	1	18
							44	9							

TOTAL GAS PROD: 80,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62004	X	62004	-0-		-0-	-0-	3230	1	57623	2	Y	1046	1022	1			433
								1151	9									
02	52634	X	52634	-0-		-0-	-0-	2962	1	49156	2	Y	469	719	1			183
								516	9									
03	55044	X	55044	-0-		-0-	-0-	3291	1	51227	2	Y	478	468	1			193
								526	9									
04	51316	X	51316	-0-		-0-	-0-	2731	1	48061	2	Y	476	468	1			201
								524	9									
05	64387	X	51150	-0-		-13237	-0-	2826	1	47830	2	Y	449	443	1			207
								494	9									
06	60000	X	47590	-0-		-12410	-0-	2623	1	44512	2	Y	414	454	1			167
								455	9									
07	58280	X	47548	-0-		-10732	-0-	2614	1	44459	2	Y	432	384	1			215
								475	9									
08	55056	X	47135	-0-		-7921	-0-	2604	1	43521	2	Y	918	689	1			444
								1010	9									
09	51330	X	44404	-0-		-6926	-0-	2604	1	40845	2	Y	868	969	1			343
								955	9									
10	47895	X	44183	-0-		-3712	-0-	2661	1	40519	2	Y	912	883	1			372
								1003	9									
11	46350	X	41811	-0-		-4539	-0-	2319	1	38462	2	Y	936	783	1			525
								1030	9									
12	47554	X	41523	-0-		-6031	-0-	2354	1	38193	2	Y	887	1010	1			402
								976	9									

TOTAL GAS PROD: 586,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,285

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	11449	-0-	-2997	-0-	604	1	10783	2	Y	56	54	1			23
							62	9									
02	11312	X	10465	-0-	-847	-0-	588	1	9758	2	Y	108	89	1			42
							119	9									
03	11966	X	11081	-0-	-885	-0-	661	1	10295	2	Y	114	110	1			46
							125	9									
04	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	568	1	9994	2	Y	115	112	1			49
							127	9									
05	11966	X	10745	-0-	-1221	-0-	593	1	10031	2	Y	110	108	1			51
							121	9									
06	11220	X	9103	-0-	-2117	-0-	501	1	8501	2	Y	92	106	1			37
							101	9									
07	11594	X	10420	-0-	-1174	-0-	572	1	9726	2	Y	111	93	1			55
							122	9									
08	11067	X	10432	-0-	-635	-0-	581	1	9706	2	Y	132	123	1			64
							145	9									
09	10680	X	9696	-0-	-984	-0-	573	1	8988	2	Y	123	138	1			49
							135	9									
10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	597	1	9092	2	Y	106	112	1			43
							117	9									
11	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	501	1	8315	2	Y	109	91	1			61
							120	9									
*12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	544	1	8832	2	Y	103	117	1			47
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 122,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

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	9362	X	8380	-0-	-982	-0-	437	1	7789	2	Y	140	134	1			58
							154	9									
02	7756	X	7300	-0-	-456	-0-	409	1	6780	2	Y	101	120	1			39
							111	9									
03	8587	X	7765	-0-	-822	-0-	462	1	7187	2	Y	105	102	1			42
							116	9									
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	404	1	7111	2	Y	110	106	1			46
							121	9									
05	7936	X	7607	-0-	-329	-0-	418	1	7075	2	Y	104	102	1			48
							114	9									
06	7680	X	6162	-0-	-1518	-0-	338	1	5734	2	Y	82	97	1			33
							90	9									
07	7936	X	6745	-0-	-1191	-0-	369	1	6271	2	Y	95	81	1			47
							105	9									
08	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	407	1	6808	2	Y	73	85	1			35
							80	9									
09	7650	X	6848	-0-	-802	-0-	406	1	6367	2	Y	68	76	1			27
							75	9									
10	6727	X	6705	-0-	-22	-0-	409	1	6234	2	Y	56	60	1			23
							62	9									
11	6510	X	6325	-0-	-185	-0-	356	1	5908	2	Y	55	47	1			31
							61	9									
12	6727	X	6300	-0-	-427	-0-	362	1	5877	2	Y	55	61	1			25
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 85,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	14268	-0-	-3526	-0-	668	1	13596	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
02	14812	X	12550	-0-	-2262	-0-	605	1	11934	2	Y	10					17
							11	9									
03	15128	X	12543	-0-	-2585	-0-	75	1	12465	2	Y	3					20
							3	9									
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	72	1	11689	2	Y	7	9	1			18
							8	9									
05	14849	X	11668	-0-	-3181	-0-	75	1	11584	2	Y	8					26
							9	9									
06	13800	X	11503	-0-	-2297	-0-	639	1	10858	2	Y	5	11	1			20
							6	9									
07	13888	X	11455	-0-	-2433	-0-	654	1	10793	2	Y	7					27
							8	9									
08	12555	X	11119	-0-	-1436	-0-	620	1	10489	2	Y	9	13	1			23
							10	9									
09	11760	X	10529	-0-	-1231	-0-	631	1	9888	2	Y	9	16	1			16
							10	9									
10	11470	X	10322	-0-	-1148	-0-	595	1	9713	2	Y	13					29
							14	9									
11	11100	X	9945	-0-	-1155	-0-	570	1	9363	2	Y	11					40
							12	9									
12	11470	X	9747	-0-	-1723	-0-	543	1	9194	2	Y	9	24	1			25
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 137,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	652	1	3447	2	Y	11					32
							12	9									
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	775	1	2943	2	Y	1					33
							1	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	885	1	3392	2	Y	-0-					33
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	838	1	3247	2	Y	4					37
							4	9									
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	815	1	3511	2	Y	20	33	1			24
							22	9									
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1019	1	3318	2	Y	-0-					24
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	895	1	3421	2	Y	-0-					24
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	1060	1	3055	2	Y	-0-					24
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1017	1	2924	2	Y	-0-					24
10	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	995	1	2681	2	Y	7					31
							8	9									
11	3870	X	2241	-0-	-1629	-0-	611	1	1612	2	Y	16					47
							18	9									
*12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	1382	1	4893	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 49,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8395	-0-	-1742		-0-	556	1	7809	2	Y	27	21	1			32
								30	9									
02	8792	X	7414	-0-	-1378		-0-	489	1	6894	2	Y	28					60
								31	9									
03	9052	X	7928	-0-	-1124		-0-	567	1	7327	2	Y	31	46	1			45
								34	9									
04	7630	X	7630	-0-	-0-		-0-	571	1	7030	2	Y	26	26	1			45
								29	9									
05	8494	X	7821	-0-	-673		-0-	653	1	7134	2	Y	31	26	1			50
								34	9									
06	8130	X	7485	-0-	-645		-0-	773	1	6684	2	Y	25	25	1			50
								28	9									
07	8215	X	7591	-0-	-624		-0-	842	1	6729	2	Y	18	26	1			42
								20	9									
08	8026	X	8026	-0-	-0-		-0-	847	1	7132	2	Y	43	27	1			58
								47	9									
09	7620	X	7443	-0-	-177		-0-	818	1	6567	2	Y	53	43	1			68
								58	9									
10	7812	X	7051	-0-	-761		-0-	622	1	6381	2	Y	44	50	1			62
								48	9									
11	7770	X	6942	-0-	-828		-0-	543	1	6329	2	Y	64	61	1			65
								70	9									
12	8029	X	6951	-0-	-1078		-0-	586	1	6270	2	Y	86	66	1			85
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 90,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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. GAS LIFT (I)(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	22502	-0-	-2701		-0-	1188	1	21189	2	Y	114	106	1			47
								125	9									
02	22120	X	17671	-0-	-4449		-0-	997	1	16536	2	Y	125	123	1			49
								138	9									
03	24490	X	18034	-0-	-6456		-0-	1080	1	16818	2	Y	124	123	1			50
								136	9									
04	18623	X	18623	-0-	-0-		-0-	993	1	17479	2	Y	137	129	1			58
								151	9									
05	22506	X	17632	-0-	-4874		-0-	976	1	16521	2	Y	123	124	1			57
								135	9									
06	21780	X	15110	-0-	-6670		-0-	834	1	14162	2	Y	104	119	1			42
								114	9									
07	19561	X	13084	-0-	-6477		-0-	721	1	12260	2	Y	94	89	1			47
								103	9									
08	19251	X	10648	-0-	-8603		-0-	591	1	9875	2	Y	165	132	1			80
								182	9									
09	18630	X	10485	-0-	-8145		-0-	618	1	9687	2	Y	164	179	1			65
								180	9									
10	13981	X	10158	-0-	-3823		-0-	612	1	9325	2	Y	201	184	1			82
								221	9									
11	20633	X	20633	-0-	-0-		-0-	1160	1	19243	2	Y	209	174	1			117
								230	9									
*12	18557	X	18557	-0-	-0-		-0-	1065	1	17269	2	Y	203	228	1			92
								223	9									

TOTAL GAS PROD: 193,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

	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	9610	X	8514	-0-	-1096	-0-	437 285	1 9	7792	2	Y	259	206	1			107
02	7364	X	6682	-0-	-682	-0-	368 211	1 9	6103	2	Y	192	224	1			75
03	7347	X	6470	-0-	-877	-0-	379 199	1 9	5892	2	Y	181	183	1			73
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	308 196	1 9	5422	2	Y	178	176	1			75
05	8277	X	984	-0-	-7293	-0-	53 31	1 9	900	2	Y	28	90	1			13
06	8010	X	4916	-0-	-3094	-0-	265 152	1 9	4499	2	Y	138	95	1			56
07	7409	X	6291	-0-	-1118	-0-	338 202	1 9	5751	2	Y	184	148	1			92
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	392 52	1 9	6547	2	Y	47	116	1			23
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	384 47	1 9	6016	2	Y	43	49	1			17
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	359 22	1 9	5470	2	Y	20	29	1			8
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	315 23	1 9	5223	2	Y	21	17	1			12
12	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	296 21	1 9	4796	2	Y	19	22	1			9

TOTAL GAS PROD: 69,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2389	-0-		-1424		-0-	172	1	2207	2	Y	9					24
									10	9									
02	4406	X	4406	-0-		-0-		-0-	333	1	4072	2	Y	1					25
									1	9									
03	3813	X	2530	-0-		-1283		-0-	193	1	2333	2	Y	4					29
									4	9									
04	4806	X	4806	-0-		-0-		-0-	424	1	4374	2	Y	7	22	1			14
									8	9									
05	3092	X	3092	-0-		-0-		-0-	289	1	2800	2	Y	3					17
									3	9									
06	2993	X	2993	-0-		-0-		-0-	305	1	2687	2	Y	1					18
									1	9									
07	3887	X	3887	-0-		-0-		-0-	371	1	3505	2	Y	10					28
									11	9									
08	3200	X	3200	-0-		-0-		-0-	324	1	2876	2	Y	-0-	18	1			10
09	3573	X	3573	-0-		-0-		-0-	404	1	3163	2	Y	5					15
									6	9									
10	3875	X	3545	-0-		-330		-0-	409	1	3136	2	Y	-0-					15
11	3750	X	3021	-0-		-729		-0-	274	1	2739	2	Y	7					22
									8	9									
12	3875	X	3404	-0-		-471		-0-	285	1	3113	2	Y	5	16	1			11
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7783	-0-		-2757		-0-	510	1	7168	2	Y	95	70	1			115
									105	9									
02	6972	X	6880	-0-		-92		-0-	450	1	6354	2	Y	69					184
									76	9									
03	7316	X	6106	-0-		-1210		-0-	434	1	5604	2	Y	62	140	1			106
									68	9									
04	8017	X	8017	-0-		-0-		-0-	597	1	7344	2	Y	69	59	1			116
									76	9									
05	7207	X	7207	-0-		-0-		-0-	598	1	6529	2	Y	73	66	1			123
									80	9									
06	7113	X	7113	-0-		-0-		-0-	731	1	6315	2	Y	61	61	1			123
									67	9									
07	7068	X	4280	-0-		-2788		-0-	473	1	3778	2	Y	26	63	1			86
									29	9									
08	7068	X	5513	-0-		-1555		-0-	581	1	4891	2	Y	37	55	1			68
									41	9									
09	6840	X	6037	-0-		-803		-0-	662	1	5316	2	Y	54	50	1			72
									59	9									
10	4185	X	2801	-0-		-1384		-0-	248	1	2544	2	Y	8	53	1			27
									9	9									
11	7367	X	7367	-0-		-0-		-0-	580	1	6765	2	Y	20	27	1			20
									22	9									
*12	5481	X	5481	-0-		-0-		-0-	467	1	4994	2	Y	18	20	1			18
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 74,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	17090	-0-	-4083	-0-	800	1	16287	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
02	18480	X	16034	-0-	-2446	-0-	774	1	15247	2	Y	12					17
							13	9									
03	18693	X	15285	-0-	-3408	-0-	91	1	15191	2	Y	3					20
							3	9									
04	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	94	1	15218	2	Y	8	9	1			19
							9	9									
05	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	93	1	14412	2	Y	10					29
							11	9									
06	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	864	1	14683	2	Y	7	13	1			23
							8	9									
07	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	927	1	15289	2	Y	9					32
							10	9									
08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	870	1	14701	2	Y	2	16	1			18
							2	9									
09	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	846	1	13265	2	Y	2	13	1			7
							2	9									
10	16213	X	14122	-0-	-2091	-0-	815	1	13304	2	Y	3					10
							3	9									
11	15690	X	13134	-0-	-2556	-0-	754	1	12378	2	Y	2					12
							2	9									
12	16213	X	11590	-0-	-4623	-0-	646	1	10943	2	Y	1	7	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 178,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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 (I)(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	4458	-0-	-1370	-0-	209	1	4247	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	4648	X	3294	-0-	-1354	-0-	159	1	3132	2	Y	3					5
							3	9									
03	4557	X	3434	-0-	-1123	-0-	20	1	3413	2	Y	1					6
							1	9									
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	21	1	3461	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
05	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	23	1	3646	2	Y	3					9
							3	9									
06	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	209	1	3549	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	213	1	3520	2	Y	3					10
							3	9									
08	3658	X	3636	-0-	-22	-0-	203	1	3431	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
09	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	201	1	3158	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	197	1	3208	2	Y	3					7
							3	9									
11	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	177	1	2912	2	Y	2					9
							2	9									
12	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	205	1	3466	2	Y	2	5	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	835	-0-	-219	-0-	50	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	42	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	42	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	43	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					-0-
*12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 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	11780	X	8980	-0-	-2800	-0-	591	1	8301	2	Y	80	74	1			102
							88	9									
02	10304	X	9255	-0-	-1049	-0-	606	1	8552	2	Y	88					190
							97	9									
03	11408	X	9727	-0-	-1681	-0-	692	1	8932	2	Y	94	145	1			139
							103	9									
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	538	1	6623	2	Y	60	78	1			121
							66	9									
05	10571	X	10325	-0-	-246	-0-	857	1	9358	2	Y	100	69	1			152
							110	9									
06	9930	X	8608	-0-	-1322	-0-	884	1	7645	2	Y	72	76	1			148
							79	9									
07	10261	X	9314	-0-	-947	-0-	1029	1	8227	2	Y	53	75	1			126
							58	9									
08	10323	X	9087	-0-	-1236	-0-	959	1	8071	2	Y	52	80	1			98
							57	9									
09	9990	X	7064	-0-	-2926	-0-	776	1	6231	2	Y	52	71	1			79
							57	9									
10	10323	X	9174	-0-	-1149	-0-	809	1	8307	2	Y	53	59	1			73
							58	9									
11	9000	X	8104	-0-	-896	-0-	633	1	7385	2	Y	78	73	1			78
							86	9									
12	9300	X	8404	-0-	-896	-0-	709	1	7583	2	Y	102	79	1			101
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 105,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10786	-0-	-2048	-0-	498	1	10132	2	Y	142	242	1			195
							156	9									
02	10780	X	8533	-0-	-2247	-0-	412	1	8120	2	Y	1					196
							1	9									
03	11935	X	9466	-0-	-2469	-0-	56	1	9409	2	Y	1					197
							1	9									
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	37	1	5982	2	Y	1	87	1			111
							1	9									
05	10230	X	9797	-0-	-433	-0-	63	1	9732	2	Y	2					113
							2	9									
06	9900	X	9582	-0-	-318	-0-	532	1	9049	2	Y	1	49	1			65
							1	9									
07	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	498	1	8220	2	Y	1					66
							1	9									
08	9796	X	7843	-0-	-1953	-0-	438	1	7404	2	Y	1	32	1			35
							1	9									
09	9570	X	7492	-0-	-2078	-0-	449	1	7043	2	Y	-0-	24	1			11
10	9610	X	8575	-0-	-1035	-0-	495	1	8078	2	Y	2					13
							2	9									
11	9300	X	8711	-0-	-589	-0-	500	1	8210	2	Y	1					14
							1	9									
*12	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	520	1	8809	2	Y	1	8	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 104,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	1199	1	16282	2	Y	16	56	1			87
							18	9									
02	14812	X	14393	-0-	-419	-0-	930	1	13347	2	Y	105	121	1			71
							116	9									
03	16399	X	14714	-0-	-1685	-0-	1027	1	13635	2	Y	47					118
							52	9									
04	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	946	1	11740	2	Y	53	71	1			100
							58	9									
05	17484	X	12142	-0-	-5342	-0-	853	1	11255	2	Y	31					131
							34	9									
06	16920	X	8266	-0-	-8654	-0-	703	1	7538	2	Y	23	71	1			83
							25	9									
07	15934	X	7628	-0-	-8306	-0-	671	1	6933	2	Y	22					105
							24	9									
08	14725	X	10721	-0-	-4004	-0-	959	1	9693	2	Y	63	60	1			108
							69	9									
09	12750	X	11036	-0-	-1714	-0-	984	1	10006	2	Y	42					150
							46	9									
10	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	732	1	8209	2	Y	46					196
							51	9									
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	583	1	5997	2	Y	24					220
							26	9									
*12	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	939	1	11501	2	Y	67	185	1			102
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 137,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57319	X	43564	-0-	-13755	-0-	360	1	43180	2	Y	22	184	1			92
							24	9									
02	47124	X	39000	-0-	-8124	-0-	327	1	38622	2	Y	46					138
							51	9									
03	48794	X	41216	-0-	-7578	-0-	374	1	40814	2	Y	25					163
							28	9									
04	40692	X	40692	-0-	-0-	-0-	377	1	40261	2	Y	49					212
							54	9									
05	44795	X	40701	-0-	-4094	-0-	422	1	40255	2	Y	22	141	1			93
							24	9									
06	42150	X	38890	-0-	-3260	-0-	391	1	38454	2	Y	41					134
							45	9									
07	43183	X	40199	-0-	-2984	-0-	430	1	39749	2	Y	18					152
							20	9									
08	42036	X	39145	-0-	-2891	-0-	425	1	38699	2	Y	19	130	1			41
							21	9									
09	40680	X	35739	-0-	-4941	-0-	400	1	35329	2	Y	9					50
							10	9									
10	40703	X	32279	-0-	-8424	-0-	370	1	31896	2	Y	12					62
							13	9									
11	38910	X	34149	-0-	-4761	-0-	403	1	33727	2	Y	17					79
							19	9									
12	40207	X	32120	-0-	-8087	-0-	397	1	31700	2	Y	21					100
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 457,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	10597	-0-	-5740	-0-	495	1	10069	2	Y	30	74	1			46
							33	9									
02	13188	X	13014	-0-	-174	-0-	626	1	12333	2	Y	50					96
							55	9									
03	15097	X	12432	-0-	-2665	-0-	74	1	12344	2	Y	13					109
							14	9									
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	84	1	13681	2	Y	37	48	1			98
							41	9									
05	12369	X	12019	-0-	-350	-0-	77	1	11896	2	Y	42					140
							46	9									
06	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	682	1	11591	2	Y	26	60	1			106
							29	9									
07	12369	X	10343	-0-	-2026	-0-	589	1	9722	2	Y	29					135
							32	9									
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	753	1	12731	2	Y	23	65	1			93
							25	9									
09	11970	X	9650	-0-	-2320	-0-	577	1	9054	2	Y	17	65	1			45
							19	9									
10	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	690	1	11256	2	Y	26					71
							29	9									
11	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	577	1	9476	2	Y	21					92
							23	9									
12	10230	X	9167	-0-	-1063	-0-	510	1	8639	2	Y	16	54	1			54
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 138,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	13983	-0-	-2416	-0-	654	1	13317	2	Y	11	20	1			15
							12	9									
02	14812	X	10313	-0-	-4499	-0-	497	1	9799	2	Y	15					30
							17	9									
03	16740	X	11842	-0-	-4898	-0-	71	1	11767	2	Y	4					34
							4	9									
04	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	80	1	12984	2	Y	13	15	1			32
							14	9									
05	14849	X	12404	-0-	-2445	-0-	79	1	12306	2	Y	17					49
							19	9									
06	13530	X	11977	-0-	-1553	-0-	665	1	11302	2	Y	9	21	1			37
							10	9									
07	13516	X	10684	-0-	-2832	-0-	610	1	10061	2	Y	12					49
							13	9									
08	13516	X	9152	-0-	-4364	-0-	510	1	8620	2	Y	20	23	1			46
							22	9									
09	13080	X	6456	-0-	-6624	-0-	386	1	6053	2	Y	15	32	1			29
							17	9									
10	10819	X	7362	-0-	-3457	-0-	423	1	6902	2	Y	34					63
							37	9									
11	10470	X	10042	-0-	-428	-0-	575	1	9434	2	Y	30					93
							33	9									
*12	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	653	1	11063	2	Y	25	55	1			63
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 129,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 261380 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10432 - 10526

01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 261881 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11288 - 11826

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	9141	-0-	-3941	-0-		481	1	8588	2	Y	65	62	1			27
								72	9									
02	9744	X	7529	-0-	-2215	-0-		422	1	6999	2	Y	98	87	1			38
								108	9									
03	10509	X	7859	-0-	-2650	-0-		468	1	7281	2	Y	100	98	1			40
								110	9									
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-		401	1	7053	2	Y	102	99	1			43
								112	9									
05	9145	X	7219	-0-	-1926	-0-		397	1	6720	2	Y	93	93	1			43
								102	9									
06	8850	X	6081	-0-	-2769	-0-		334	1	5662	2	Y	77	89	1			31
								85	9									
07	8339	X	6544	-0-	-1795	-0-		358	1	6090	2	Y	87	75	1			43
								96	9									
08	7874	X	7098	-0-	-776	-0-		398	1	6647	2	Y	48	68	1			23
								53	9									
09	7560	X	6395	-0-	-1165	-0-		380	1	5967	2	Y	44	50	1			17
								48	9									
10	7223	X	5857	-0-	-1366	-0-		357	1	5438	2	Y	56	50	1			23
								62	9									
11	6870	X	5658	-0-	-1212	-0-		318	1	5277	2	Y	57	48	1			32
								63	9									
12	7099	X	5563	-0-	-1536	-0-		319	1	5183	2	Y	55	62	1			25
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 82,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	24279	-0-	-11092	-0-		1137	1	23139	2	Y	3	5	1			4
								3	9									
02	27720	X	20739	-0-	-6981	-0-		1001	1	19730	2	Y	7					11
								8	9									
03	27900	X	20877	-0-	-7023	-0-		125	1	20750	2	Y	2					13
								2	9									
04	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-		121	1	19654	2	Y	5	6	1			12
								6	9									
05	25978	X	19459	-0-	-6519	-0-		124	1	19327	2	Y	7					19
								8	9									
06	23490	X	18547	-0-	-4943	-0-		1030	1	17514	2	Y	3	8	1			14
								3	9									
07	22971	X	18709	-0-	-4262	-0-		1069	1	17634	2	Y	5					19
								6	9									
08	20863	X	17618	-0-	-3245	-0-		984	1	16631	2	Y	3	9	1			13
								3	9									
09	19770	X	17024	-0-	-2746	-0-		1021	1	16001	2	Y	2	9	1			6
								2	9									
10	19468	X	17566	-0-	-1902	-0-		1014	1	16546	2	Y	5					11
								6	9									
11	18540	X	16601	-0-	-1939	-0-		953	1	15645	2	Y	3					14
								3	9									
12	18724	X	16820	-0-	-1904	-0-		937	1	15880	2	Y	3	8	1			9
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 228,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

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	7967	X	5008	-0-	-2959	-0-	265	1	4719	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
02	6636	X	4418	-0-	-2218	-0-	249	1	4133	2	Y	33	29	1			13
							36	9									
03	6355	X	4737	-0-	-1618	-0-	284	1	4416	2	Y	34	33	1			14
							37	9									
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	221	1	3887	2	Y	33	33	1			14
							36	9									
05	5177	X	4059	-0-	-1118	-0-	225	1	3801	2	Y	30	30	1			14
							33	9									
06	4860	X	3716	-0-	-1144	-0-	205	1	3481	2	Y	27	30	1			11
							30	9									
07	4898	X	3822	-0-	-1076	-0-	210	1	3579	2	Y	30	26	1			15
							33	9									
08	4743	X	3661	-0-	-1082	-0-	206	1	3449	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
09	4140	X	3459	-0-	-681	-0-	207	1	3246	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	210	1	3193	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	174	1	2892	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	198	1	3219	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 46,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

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	227850	X	13036	-0-	-214814	-0-	610	1	12420	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
02	205800	X	11572	-0-	-194228	-0-	558	1	11001	2	Y	12					20
							13	9									
03	227850	X	12150	-0-	-215700	-0-	73	1	12074	2	Y	3					23
							3	9									
04	220500	X	10795	-0-	-209705	-0-	66	1	10720	2	Y	8	10	1			21
							9	9									
05	15686	X	10556	-0-	-5130	-0-	67	1	10478	2	Y	10					31
							11	9									
06	12630	X	9679	-0-	-2951	-0-	537	1	9136	2	Y	5	13	1			23
							6	9									
07	12803	X	10755	-0-	-2048	-0-	614	1	10131	2	Y	9					32
							10	9									
08	12152	X	10160	-0-	-1992	-0-	567	1	9587	2	Y	5	15	1			22
							6	9									
09	10800	X	9193	-0-	-1607	-0-	551	1	8636	2	Y	5	15	1			12
							6	9									
10	10354	X	8561	-0-	-1793	-0-	494	1	8058	2	Y	8					20
							9	9									
11	10020	X	8281	-0-	-1739	-0-	475	1	7798	2	Y	7					27
							8	9									
12	10354	X	7451	-0-	-2903	-0-	415	1	7030	2	Y	5	16	1			16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 122,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173383	X	20445	-0-	-152938	-0-	1068	1	19048	2	Y	299	301	1			124
							329	9									
02	156604	X	16667	-0-	-139937	-0-	913	1	15154	2	Y	545	456	1			213
							600	9									
03	173383	X	16960	-0-	-156423	-0-	988	1	15376	2	Y	542	536	1			219
							596	9									
04	167790	X	15332	-0-	-152458	-0-	793	1	13964	2	Y	523	521	1			221
							575	9									
05	23281	X	14774	-0-	-8507	-0-	795	1	13455	2	Y	476	477	1			220
							524	9									
06	19800	X	13128	-0-	-6672	-0-	705	1	11961	2	Y	420	471	1			169
							462	9									
07	18445	X	13045	-0-	-5400	-0-	698	1	11867	2	Y	436	388	1			217
							480	9									
08	16957	X	12251	-0-	-4706	-0-	684	1	11433	2	Y	122	280	1			59
							134	9									
09	15330	X	11107	-0-	-4223	-0-	658	1	10327	2	Y	111	126	1			44
							122	9									
10	12555	X	10794	-0-	-1761	-0-	657	1	10008	2	Y	117	113	1			48
							129	9									
11	12150	X	9970	-0-	-2180	-0-	559	1	9278	2	Y	121	101	1			68
							133	9									
12	12555	X	9816	-0-	-2739	-0-	563	1	9128	2	Y	114	130	1			52
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 164,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF. 10386 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3054	-0-	-604	-0-	325	1	2729	2	N	-0-					134
02	3304	X	3050	-0-	-254	-0-	338	1	2712	2	N	-0-					134
03	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	390	1	2841	2	N	-0-					134
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	377	1	2788	2	N	-0-					134
05	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	403	1	2890	2	N	10	119	1			25
							11	9									
06	3270	X	1550	-0-	-1720	-0-	221	1	1329	2	N	-0-					25
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					25
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					25
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					25
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					25
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 10 RRCID -> 187679 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9895 - 9920

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1660	-0-	-200	-0-	62 134	1 9	1464	3	Y	122	162	0			43
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	62 151	1 9	1515	3	Y	137	83	0			97
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	65 169	1 9	1549	3	Y	154	129	0			122
04	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	61 55	1 9	1268	3	Y	50	125	0			47
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	67 90	1 9	1619	3	Y	82	59	0			70
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	62 70	1 9	1429	3	Y	64	54	0			80
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	60 55	1 9	1396	3	Y	50	91	0			39
08	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	62 39	1 9	1421	3	Y	35	32	0	9	1	33
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	61 43	1 9	1477	3	Y	39	38	0			34
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	57 78	1 9	1302	3	Y	71	59	0			46
11	1470	N	802	-0-	-668	-0-	59 83	1 9	660	3	Y	75	50	0	11	1	60
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 16,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	176 43	1 9	4198	3	N	39	76	0			40
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	157 79	1 9	3842	3	N	72	42	0			70
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	176 81	1 9	4208	3	N	74	63	0			81
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	161 51	1 9	3403	3	N	46	77	0			50
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	153 35	1 9	3712	3	N	32	28	0			54
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	161 85	1 9	3708	3	N	77	45	0			86
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	168 133	1 9	3931	3	N	121	130	0			77
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	165 78	1 9	3792	3	N	71	55	0	28	1	65
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	152 80	1 9	3683	3	N	73	64	0			74
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	154 85	1 9	3513	3	N	77	69	0			82
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	149 68	1 9	1658	3	N	62	45	0	28	1	71
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 42,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

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	11222	X	9761	-0-	-1461	-0-	766	1	8871	2	N	113					295
							124	9									
02	9016	X	8804	-0-	-212	-0-	728	1	7988	2	N	80	185	0			190
							88	9									
03	9982	X	8716	-0-	-1266	-0-	806	1	7797	2	N	103					293
							113	9									
04	9450	X	8586	-0-	-864	-0-	780	1	7725	2	N	74	147	0			220
							81	9									
05	9765	X	9384	-0-	-381	-0-	780	1	8516	2	N	80					300
							88	9									
06	9450	X	8010	-0-	-1440	-0-	680	1	7245	2	N	77	192	0			185
							85	9									
07	9734	X	8488	-0-	-1246	-0-	754	1	7613	2	N	110	20	8			275
							121	9									
08	9393	X	9091	-0-	-302	-0-	780	1	8236	2	N	68	180	0			163
							75	9									
09	9090	X	6395	-0-	-2695	-0-	622	1	5710	2	N	57					220
							63	9									
10	9145	X	8433	-0-	-712	-0-	793	1	7553	2	N	79	179	0			120
							87	9									
11	8790	X	7491	-0-	-1299	-0-	767	1	6658	2	N	60					180
							66	9									
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 93,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 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	3410		1214	-0-	-2196	4388	65	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	3080		1216	-0-	-1864	2524	64	1	1152	3	N	-0-					-0-
03	3410		1350	-0-	-2060	464	75	1	1275	3	N	-0-					-0-
04	2040	#	1247	-0-	-793	-0-	62	1	1185	3	N	-0-					-0-
05	1333	#	1197	-0-	-136	-0-	60	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1320	#	1235	-0-	-85	-0-	60	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1364	#	1190	-0-	-174	-0-	61	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1364	#	1075	-0-	-289	-0-	55	1	1020	3	N	-0-					-0-
09	1260	#	1029	-0-	-231	-0-	53	1	976	3	N	-0-					-0-
10	1271	#	1157	-0-	-114	-0-	61	1	1096	3	N	-0-					-0-
11	1230	#	1194	-0-	-36	-0-	65	1	1129	3	N	-0-					-0-
12	1178	#	886	-0-	-292	-0-	61	1	825	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 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	5642	X	5081	-0-	-561	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5585	-0-	-57	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5079	-0-	-625	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4897	-0-	-623	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5058	-0-	-222	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5148	-0-	-246	-0-	5148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	4726	-0-	-172	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4153	-0-	-215	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4458	-0-	-102	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4589	-0-	-30	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4480	-0-	-20	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,323 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 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	3100	N	2114	-0-	-986	54218	127	1	1987	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1957	-0-	-843	53375	118	1	1839	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2106	-0-	-994	52381	126	1	1980	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2079	-0-	-921	51460	124	1	1955	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2181	-0-	-919	50541	131	1	2050	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2041	-0-	-959	49582	120	1	1921	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2004	-0-	-1096	48486	128	1	1876	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2047	-0-	-1053	47433	128	1	1919	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1959	-0-	-1041	46392	128	1	1831	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2071	-0-	-1029	45363	134	1	1937	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2013	-0-	-987	44376	130	1	1883	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2106	-0-	-994	43382	133	1	1973	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-			-0-
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	844	3			N	-0-			-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-			-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-			-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-			-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-			-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-			-0-
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	3			N	-0-			-0-
10	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-			-0-
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-			-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 57 RRCID -> 013461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7327 PERF. 5315 - 6636

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	3	N	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	-0-			-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	3	N	-0-			-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	28	1	537	3	N	-0-			-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	29	1	550	3	N	-0-			-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	26	1	521	3	N	-0-			-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	28	1	525	3	N	-0-			-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	28	1	524	3	N	-0-			-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	28	1	510	3	N	-0-			-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	29	1	521	3	N	-0-			-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	29	1	504	3	N	-0-			-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	38	1	514	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 23 RRCID -> 013465 COMPL. DATE 11/20/1950 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4789 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1829	-0-	-155	-0-	110	1	1719	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1754	-0-	-38	-0-	105	1	1649	3	N	-0-			-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	119	1	1876	3	N	-0-			-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	115	1	1814	3	N	-0-			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	121	1	1897	3	N	-0-			-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	115	1	1836	3	N	-0-			-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	135	1	1982	3	N	-0-			-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	126	1	1802	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	132	1	1901	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	126	1	1837	3	N	-0-			-0-
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	141	1	2097	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	672	N	362	-0-	-310	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(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	3109	-0-	9	119632	3109	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2732	-0-	-68	119564	2732	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3015	-0-	-85	119479	3015	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2896	-0-	-104	119375	2896	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2972	-0-	-128	119247	2972	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2864	-0-	-136	119111	2864	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2941	-0-	-159	118952	2941	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2882	-0-	-218	118734	2882	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2820	-0-	-180	118554	2820	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2897	-0-	-203	118351	2897	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2790	-0-	-210	118141	2790	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2868	-0-	-232	117909	2868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,786 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. (I) GAS LIFT(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-	137	1	2146	3	N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	136	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2155	-0-	-65	-0-	129	1	2026	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	136	1	2134	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	125	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	144	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	138	1	2072	3	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	140	1	1997	3	N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	150	1	2167	3	N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	144	1	2085	3	N	-0-					-0-
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	146	1	2168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 42 RRCID -> 013587 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5962 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2566	-0-	-534	38173	154	1	2412	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2212	-0-	-588	37585	133	1	2079	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2096	-0-	-1004	36581	125	1	1971	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2137	-0-	-863	35718	128	1	2009	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2287	-0-	-813	34905	137	1	2150	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2051	-0-	-949	33956	121	1	1930	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2043	-0-	-1057	32899	130	1	1913	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2185	-0-	-915	31984	136	1	2049	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2041	-0-	-959	31025	133	1	1908	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2248	-0-	-852	30173	145	1	2103	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2068	-0-	-932	29241	133	1	1935	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2278	-0-	-822	28419	144	1	2134	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 18 RRCID -> 013652 COMPL. DATE 05/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6032 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	2792	3			N	-0-			-0-
02	2716	X	2300	-0-	-416	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
03	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	2629	3			N	-0-			-0-
04	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	2697	3			N	-0-			-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-			-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-			-0-
07	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	2782	3			N	-0-			-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-			-0-
09	2700	N	2695	-0-	-5	-0-	2695	3			N	-0-			-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-			-0-
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-			-0-
*12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,396 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	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	130	1	2030	3	N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	120	1	1869	3	N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	131	1	2068	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	125	1	1968	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	128	1	2004	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	116	1	1856	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	137	1	2020	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	132	1	1978	3	N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	132	1	1893	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	139	1	2014	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	129	1	1881	3	N	-0-					-0-
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 39 RRCID -> 044732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5432 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	66	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	72	1	1133	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	69	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1112	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	65	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	77	1	1133	3	N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1119	3	N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	75	1	1078	3	N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	77	1	1120	3	N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	1178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6319	-0-	3219	99580	6319	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5727	-0-	2927	102507	5727	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6248	-0-	3148	105655	6248	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5982	-0-	2982	108637	5982	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6140	-0-	3040	111677	6140	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5815	-0-	2815	114492	5815	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5489	-0-	2389	116881	5489	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5809	-0-	2709	119590	5809	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1934	-0-	-1066	118524	1934	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5910	-0-	2810	121334	5910	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6172	-0-	3172	124506	6172	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6347	-0-	3247	127753	6347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,892 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-15	-0-	53	1	242	3	N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	44	1	216	3	N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	47	1	217	3	N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	38	1	172	3	N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	37	1	157	3	N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	36	1	164	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	39	1	152	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	41	1	167	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	34	1	140	3	N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	31	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	431	-0-	-282	-0-	26	1	405	3	N	-0-			-0-
02	672	N	387	-0-	-285	-0-	23	1	364	3	N	-0-			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	3	N	-0-			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	-0-			-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	37	1	600	3	N	-0-			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	792	3	N	-0-			-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	N	-0-			-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	3	N	-0-			-0-
10	837	N	738	-0-	-99	-0-	48	1	690	3	N	-0-			-0-
11	780	N	471	-0-	-309	-0-	30	1	441	3	N	-0-			-0-
12	744	N	393	-0-	-351	-0-	25	1	368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 123 RRCID -> 063911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4290 - 6033

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

01	3100	N	3971	-0-	871	53440	239	1	3732	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3663	-0-	863	54303	220	1	3443	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4026	-0-	926	55229	240	1	3786	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3892	-0-	892	56121	233	1	3659	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3915	-0-	815	56936	234	1	3681	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3646	-0-	646	57582	214	1	3432	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3940	-0-	840	58422	251	1	3689	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3847	-0-	747	59169	240	1	3607	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3730	-0-	730	59899	244	1	3486	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3899	-0-	799	60698	252	1	3647	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3608	-0-	608	61306	232	1	3376	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3965	-0-	865	62171	250	1	3715	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	24	1	391	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1165	-0-	-263	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 82 RRCID -> 084079 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5574 - 5590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	41	1	599	3	N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	39	1	555	3	N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	40	1	582	3	N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	38	1	545	3	N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 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	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	508	-0-	-164	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 63 RRCID -> 102144 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4850 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 108818 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5535 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	961	N	943	-0-	-18	-0-	57	1	886	3	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	3	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	N	-0-					-0-
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	54	1	845	3	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	55	1	867	3	N	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	51	1	817	3	N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	58	1	861	3	N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	56	1	845	3	N	-0-					-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	56	1	802	3	N	-0-					-0-
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	60	1	863	3	N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	831	3	N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,845 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	2480	N	1698	-0-	-782	-0-	91	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	118	1	2139	3	N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	1581	-0-	-930	-0-	80	1	1501	3	N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1638	-0-	-563	-0-	84	1	1554	3	N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	94	1	1739	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	1829	-0-	-481	-0-	94	1	1735	3	N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	96	1	1719	3	N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	125	1	2175	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1522	-0-	-369	-0-	104	1	1418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,000 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	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1581	-0-	-71	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,920 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	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,961 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	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. -B- WELL #: 2-F RRCID -> 121059 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5600 - 6096

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2013 - PLUGGED 05-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	852	-0-	-228	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

01	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,867 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	2644	-0-	-456	65307	159	1	2485	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2324	-0-	-476	64831	140	1	2184	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2312	-0-	-788	64043	138	1	2174	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2629	-0-	-371	63672	157	1	2472	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2165	-0-	-935	62737	130	1	2035	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2523	-0-	-477	62260	148	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2186	-0-	-914	61346	139	1	2047	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2439	-0-	-661	60685	152	1	2287	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2319	-0-	-681	60004	152	1	2167	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2371	-0-	-729	59275	153	1	2218	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2468	-0-	-532	58743	159	1	2309	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2439	-0-	-661	58082	154	1	2285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 126010 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5520 - 5599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

01	248	N	144	-0-	-104	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. "A" WELL #: 6 RRCID -> 126639 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 5775 - 5795

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

01	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 112 RRCID -> 126742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5616 PERF. 4032 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3461	-0-	361	8072	3461	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2860	-0-	60	8132	2860	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3457	-0-	357	8489	3457	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3217	-0-	217	8706	3217	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3154	-0-	54	8760	3154	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2969	-0-	-31	8729	2969	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3259	-0-	159	8888	3259	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3185	-0-	85	8973	3185	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3153	-0-	153	9126	3153	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3280	-0-	180	9306	3280	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3244	-0-	244	9550	3244	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3188	-0-	88	9638	3188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 14 RRCID -> 126933 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5414 - 5680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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_____ 03/18/2013 - PLUGGED 03-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 127414 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6195 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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_____ 03/13/2013 - PLUGGED 03-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 16 RRCID -> 127596 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5536 - 5541

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

01	3100	N	1927	-0-	-1173	75545	116	1	1811	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1727	-0-	-1073	74472	104	1	1623	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1849	-0-	-1251	73221	110	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1763	-0-	-1237	71984	105	1	1658	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1833	-0-	-1267	70717	110	1	1723	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1707	-0-	-1293	69424	100	1	1607	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1812	-0-	-1288	68136	115	1	1697	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1781	-0-	-1319	66817	111	1	1670	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1693	-0-	-1307	65510	111	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1868	-0-	-1232	64278	121	1	1747	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1985	-0-	-1015	63263	128	1	1857	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	1919	-0-	-1181	62082	121	1	1798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTTS, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 127675 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5067 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. JONES, EVA M. WELL #: 3 RRCID -> 127715 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4942 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 -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	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	241	1	1110	3	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	220	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	234	1	1078	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	200	1	900	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	212	1	902	3	N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	255	1	1151	3	N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	252	1	985	3	N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	250	1	1055	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	263	1	1060	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	235	1	994	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	220	1	904	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	232	1	924	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,225 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1650	-0-	-170	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	958	-0-	-313	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	903	-0-	-237	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	983	-0-	-288	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRYDEN, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 128660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5320 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

01	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	72	1	1126	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1003	-0-	-229	-0-	60	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	993	-0-	-309	-0-	59	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	56	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	50	1	783	3	N	-0-					-0-
06	960	N	782	-0-	-178	-0-	46	1	736	3	N	-0-					-0-
07	961	N	819	-0-	-142	-0-	52	1	767	3	N	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	46	1	687	3	N	-0-					-0-
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	46	1	653	3	N	-0-					-0-
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	46	1	660	3	N	-0-					-0-
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	39	1	560	3	N	-0-					-0-
12	713	N	605	-0-	-108	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

01	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 35 RRCID -> 128946 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6090 - 7042

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3		N	-0-			-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07	992	N	619	-0-	-373	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	3		N	-0-			-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3		N	-0-			-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3		N	-0-			-0-
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN & STEWART WELL #: 4 RRCID -> 129982 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7743 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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	692	-0-	-1268	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	440	-0-	-1823	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	240	-0-	-780	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	775	N	213	-0-	-562	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	768	-0-	-1712	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	N	-0-					-0-
07	930	N	777	-0-	-153	-0-	49	1	728	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	498	-0-	-618	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-
09	870	N	748	-0-	-122	-0-	49	1	699	3	N	-0-					-0-
10	775	N	382	-0-	-393	-0-	25	1	357	3	N	-0-					-0-
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	18	1	255	3	N	-0-					-0-
12	775	N	253	-0-	-522	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2855	-0-	-245	98670	172	1	2683	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2657	-0-	-143	98527	160	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2910	-0-	-190	98337	174	1	2736	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2776	-0-	-224	98113	166	1	2610	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2850	-0-	-250	97863	171	1	2679	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2657	-0-	-343	97520	156	1	2501	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2811	-0-	-289	97231	179	1	2632	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2738	-0-	-362	96869	171	1	2567	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2483	-0-	-517	96352	162	1	2321	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2568	-0-	-532	95820	166	1	2402	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2412	-0-	-588	95232	155	1	2257	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2521	-0-	-579	94653	159	1	2362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,238 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 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	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 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	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	18	1	265	3	N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
10	279	N	124	-0-	-155	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 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	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	820	-0-	-328	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	821	-0-	-326	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	706	-0-	-314	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	776	-0-	-185	-0-	47	1	729	3	N	-0-					-0-
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	3	N	-0-					-0-
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	787	3	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	926	3	N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	-0-					-0-
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	53	1	752	3	N	-0-					-0-
10	992	N	849	-0-	-143	-0-	55	1	794	3	N	-0-					-0-
11	870	N	762	-0-	-108	-0-	49	1	713	3	N	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	898	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,002 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	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	247	1	3864	3	N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	214	1	3349	3	N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	242	1	3803	3	N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	228	1	3583	3	N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	231	1	3634	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	213	1	3409	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	229	1	3367	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	228	1	3420	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	229	1	3277	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	211	1	3054	3	N	-0-					-0-
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	241	1	3494	3	N	-0-					-0-
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	245	1	3640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	96	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1481	-0-	-451	-0-	78	1	1403	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1358	-0-	-657	-0-	76	1	1282	3	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1830	3	N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2025	3	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	98	1	1936	3	N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1922	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	105	1	1941	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	102	1	1888	3	N	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	109	1	1946	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	99	1	1736	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	134	1	1821	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,641 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	105	1	1636	3	N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1497	3	N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	105	1	1651	3	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	101	1	1586	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	105	1	1653	3	N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1652	3	N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	122	1	1791	3	N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	115	1	1726	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	107	1	1525	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	110	1	1586	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	103	1	1500	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	104	1	1551	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 6 RRCID -> 134325 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 5502 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2013 - PLUGGED 07-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	366	1	1681	3	N	-0-			-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	314	1	1550	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	344	1	1581	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	347	1	1557	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	341	1	1448	3	N	-0-			-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	365	1	1650	3	N	-0-			-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	399	1	1556	3	N	-0-			-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	387	1	1635	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	351	1	1414	3	N	-0-			-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	389	1	1649	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	343	1	1410	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	354	1	1410	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	841	-0-	-27	-0-	51	1	790	3	N	-0-			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	N	-0-			-0-
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	51	1	799	3	N	-0-			-0-
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	44	1	695	3	N	-0-			-0-
05	899	N	598	-0-	-301	-0-	36	1	562	3	N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	N	-0-			-0-
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	44	1	651	3	N	-0-			-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	3	N	-0-			-0-
09	840	N	475	-0-	-365	-0-	31	1	444	3	N	-0-			-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	875	3	N	-0-			-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	773	3	N	-0-			-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 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	434	N	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	3	N	-0-			-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	23	1	356	3	N	-0-			-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-			-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-			-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	3	N	-0-			-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	20	1	325	3	N	-0-			-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	23	1	335	3	N	-0-			-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	3	N	-0-			-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	22	1	313	3	N	-0-			-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	22	1	323	3	N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-			-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 12 RRCID -> 134819 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5010 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	46	1	740	3	N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	50	1	734	3	N	-0-					-0-
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	46	1	696	3	N	-0-					-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	49	1	706	3	N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	753	3	N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	724	3	N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	3	N	-0-					-0-
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	41	1	698	3	N	-0-					-0-
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	34	1	639	3	N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	N	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	32	1	597	3	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	3	N	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	49	1	672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 11 RRCID -> 136497 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5457 - 5555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. WELL #: F 5 RRCID -> 136690 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5410 - 5460

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 12 RRCID -> 136692 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5452 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

01	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	27	1	432	3	N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	3	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	35	1	518	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	101	1	1581	3	N	-0-			-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	95	1	1484	3	N	-0-			-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	3	N	-0-			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	99	1	1552	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	100	1	1570	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1345	-0-	-335	-0-	79	1	1266	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1272	-0-	-433	-0-	81	1	1191	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	75	1	1131	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	86	1	1230	3	N	-0-			-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	96	1	1382	3	N	-0-			-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	93	1	1349	3	N	-0-			-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 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	3100	N	1548	-0-	-1552	95863	1548	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	1392	-0-	-1408	94455	1392	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	1523	-0-	-1577	92878	1523	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	1479	-0-	-1521	91357	1479	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	1519	-0-	-1581	89776	1519	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	1402	-0-	-1598	88178	1402	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	1473	-0-	-1627	86551	1473	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	1481	-0-	-1619	84932	1481	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	1418	-0-	-1582	83350	1418	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	1469	-0-	-1631	81719	1469	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	878	-0-	-2122	79597	878	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	1179	-0-	-1921	77676	1179	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	230	1	3587	3	N	-0-			-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	211	1	3294	3	N	-0-			-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	226	1	3563	3	N	-0-			-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	218	1	3421	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	222	1	3485	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	206	1	3295	3	N	-0-			-0-
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	240	1	3526	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	230	1	3456	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	3522	-0-	-78	-0-	230	1	3292	3	N	-0-			-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	242	1	3504	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3456	-0-	-144	-0-	223	1	3233	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	227	1	3381	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	158	1	2466	3	N	-0-			-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	139	1	2167	3	N	-0-			-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	161	1	2542	3	N	-0-			-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	148	1	2325	3	N	-0-			-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	150	1	2363	3	N	-0-			-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	3	N	-0-			-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	161	1	2367	3	N	-0-			-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	160	1	2402	3	N	-0-			-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	167	1	2394	3	N	-0-			-0-
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	181	1	2611	3	N	-0-			-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	164	1	2377	3	N	-0-			-0-
*12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	165	1	2458	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-			-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-			-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-			-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-			-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	75	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	3	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	103	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	85	1	1343	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	86	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	78	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	88	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	83	1	1239	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	82	1	1176	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	85	1	1222	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	79	1	1151	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	78	1	1164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 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	3100	N	3640	-0-	540	203781	3640	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3359	-0-	559	204340	3359	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3930	-0-	830	205170	3930	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3672	-0-	672	205842	3672	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3698	-0-	598	206440	3698	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3567	-0-	567	207007	3567	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3660	-0-	560	207567	3660	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3758	-0-	658	208225	3758	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3629	-0-	629	208854	3629	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3626	-0-	526	209380	3626	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3655	-0-	655	210035	3655	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3603	-0-	503	210538	3603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-D RRCID -> 145080 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6704 - 6709

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

01	1023	N	926	-0-	-97	-0-	56	1	870	3	N	-0-					-0-
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	57	1	892	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	60	1	941	3	N	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	55	1	880	3	N	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	62	1	907	3	N	-0-					-0-
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	59	1	889	3	N	-0-					-0-
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	60	1	853	3	N	-0-					-0-
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	62	1	898	3	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	61	1	906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1275	-0-	-125	-0-	77	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	84	1	1327	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	81	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	81	1	1278	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	76	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	88	1	1290	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	82	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	81	1	1153	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	87	1	1259	3	N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	3	N	-0-					-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	86	1	1278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS	(I) LIFT(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	1652	-0-		-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1249	-0-		-263	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1360	-0-		-314	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1275	-0-		-315	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-		-31	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1273	-0-		-60	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1510	-0-		-80	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1494	-0-		-304	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,478 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. GAS	(I) LIFT(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	N	1561	-0-		-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1405	-0-		-51	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1542	-0-		-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-		-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1408	-0-		-142	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1430	-0-		-70	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1473	-0-		-46	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1483	-0-		-5	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1360	-0-		-110	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1403	-0-		-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	N	2269	-0-		-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1981	-0-		-119	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2093	-0-		-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2046	-0-		-204	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2086	-0-		-146	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1426	-0-	-1674	125930	86	1	1340	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1299	-0-	-1501	124429	78	1	1221	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	1426	-0-	-1674	122755	85	1	1341	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	1370	-0-	-1630	121125	82	1	1288	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1459	-0-	-1641	119484	87	1	1372	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1346	-0-	-1654	117830	79	1	1267	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1387	-0-	-1713	116117	88	1	1299	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1368	-0-	-1732	114385	85	1	1283	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1288	-0-	-1712	112673	84	1	1204	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1374	-0-	-1726	110947	89	1	1285	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1318	-0-	-1682	109265	85	1	1233	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	1356	-0-	-1744	107521	85	1	1271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,417 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-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 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	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-			-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-			-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	753	-0-		-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-		-38	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-		-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-		-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-		-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-		-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-		-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-		-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-		-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-		-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-		-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-		-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-		-69	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-		-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-		-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-		-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-		-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-		-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-		-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-		-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-		-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-		-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-		-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-		-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-		-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-		-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	31	1	450	3	N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	29	1	408	3	N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	30	1	440	3	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY DRYDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 158683 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6689 - 5367

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 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	961	N	771	-0-	-190	-0-	46	1	725	3	N	-0-					-0-
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	44	1	685	3	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	3	N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	N	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	48	1	716	3	N	-0-					-0-
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	49	1	694	3	N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	51	1	736	3	N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	49	1	719	3	N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,237 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	3100	N	2299	-0-	-801	6975	138	1	2161	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2016	-0-	-784	6191	121	1	1895	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2115	-0-	-985	5206	126	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1656	-0-	-1344	3862	99	1	1557	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1799	-0-	-1301	2561	108	1	1691	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1290	-0-	-1710	851	76	1	1214	3	N	-0-					-0-
07	1823	N	972	-0-	-851	-0-	62	1	910	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1068	-0-	-513	-0-	67	1	1001	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	993	-0-	-297	-0-	65	1	928	3	N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	3	N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	3	N	-0-					-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	67	1	997	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1626	-0-	-390	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,209 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	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	95	1	1491	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	83	1	1294	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	89	1	1397	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	77	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	75	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	65	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	80	1	1182	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	77	1	1156	3	N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	80	1	1137	3	N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	86	1	1237	3	N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	N	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,672 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,807 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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	148	1	2318	3	N	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	142	1	2225	3	N	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	159	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	158	1	2490	3	N	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	166	1	2607	3	N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	155	1	2473	3	N	-0-					-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	175	1	2581	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	168	1	2529	3	N	-0-					-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	168	1	2398	3	N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	175	1	2532	3	N	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	170	1	2467	3	N	-0-					-0-
*12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	171	1	2547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,621 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	496	N	352	-0-	-144	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	103	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1442	-0-	-210	-0-	87	1	1355	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	96	1	1513	3	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	101	1	1593	3	N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1588	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	88	1	1408	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	101	1	1483	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	97	1	1463	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	94	1	1350	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	87	1	1260	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	78	1	1140	3	N	-0-					-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	111	1	1649	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 255 RRCID -> 162970 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7274 - 7298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	3	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 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	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	812	N	606	-0-	-206	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	145	1	2274	3	N	-0-			-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	129	1	2015	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	141	1	2225	3	N	-0-			-0-
04	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	137	1	2152	3	N	-0-			-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2259	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	128	1	2044	3	N	-0-			-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	159	1	2345	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	139	1	2083	3	N	-0-			-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	158	1	2261	3	N	-0-			-0-
10	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	140	1	2027	3	N	-0-			-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2231	3	N	-0-			-0-
*12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	161	1	2401	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. A. J. S. L. B. -D- WELL #: 4 RRCID -> 167308 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 6874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-			-0-
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-			-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-			-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-			-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-			-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-			-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-			-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 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	3100	N	94	-0-	-3006	215945	94	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	85	-0-	-2715	213230	85	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	48	-0-	-3052	210178	48	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	77	-0-	-2923	207255	77	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	97	-0-	-3003	204252	97	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	81	-0-	-2919	201333	81	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	101	-0-	-2999	198334	101	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	175	-0-	-2925	195409	175	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	184	-0-	-2816	192593	184	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	184	-0-	-2916	189677	184	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	177	-0-	-2823	186854	177	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	197	-0-	-2903	183951	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS	(I) LIFT(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	1892	-0-		-216	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1710	-0-		-110	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1801	-0-		-90	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1646	-0-		-184	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1708	-0-		-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1616	-0-		-124	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1577	-0-		-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1602	-0-		-103	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1610	-0-		-10	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1464	-0-		-117	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1434	-0-		-126	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1156	-0-		-518	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,216 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. GAS	(I) LIFT(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	1307	-0-		-181	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1207	-0-		-109	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1336	-0-		-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1090	-0-		-170	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1130	-0-		-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1074	-0-		-216	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	987	-0-		-129	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1079	-0-		-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-		-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	620	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 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	713	N	632	-0-	-81	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	35	1	568	3	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	37	1	563	3	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	662	3	N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	538	3	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	N	-0-					-0-
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 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	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	245	1	3828	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	3157	-0-	-707	-0-	190	1	2967	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	229	1	3598	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	234	1	3687	3	N	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	237	1	3716	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3506	-0-	-304	-0-	206	1	3300	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	196	1	2891	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	2948	-0-	-989	-0-	184	1	2764	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3462	-0-	-348	-0-	226	1	3236	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	215	1	3103	3	N	-0-					-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	228	1	3306	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	208	1	3094	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 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	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2159	-0-	-249	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2440	-0-	-140	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2376	-0-	-114	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 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	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	728	N	601	-0-	-127	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28	-0-	-3	-0-	28	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 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	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	253	1	3955	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	3862	-0-	-2	-0-	232	1	3630	3	N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	257	1	4039	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4117	-0-	-23	-0-	246	1	3871	3	N	-0-					-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	254	1	3986	3	N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	231	1	3701	3	N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	266	1	3918	3	N	-0-					-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	255	1	3824	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	253	1	3615	3	N	-0-					-0-
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	266	1	3847	3	N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	258	1	3744	3	N	-0-					-0-
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	264	1	3932	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2666	-0-	-434	175507	2666	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	2472	-0-	-328	175179	2472	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	2532	-0-	-568	174611	2532	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	2511	-0-	-489	174122	2511	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	2578	-0-	-522	173600	2578	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	2542	-0-	-458	173142	2542	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	2609	-0-	-491	172651	2609	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	2638	-0-	-462	172189	2638	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	2540	-0-	-460	171729	2540	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	2532	-0-	-568	171161	2532	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	2444	-0-	-556	170605	2444	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	2515	-0-	-585	170020	2515	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS, W. S. WELL #: 3 D RRCID -> 188879 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6192 - 6705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3		N	-0-			-0-
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3		N	-0-			-0-
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3		N	-0-			-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3		N	-0-			-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3		N	-0-			-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3		N	-0-			-0-
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3		N	-0-			-0-
08	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	39	-0-	-1263	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,994 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	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	159	1	2490	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2421	-0-	-43	-0-	146	1	2275	3	N	-0-					-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	162	1	2556	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	154	1	2426	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	155	1	2435	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2394	-0-	-246	-0-	141	1	2253	3	N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	170	1	2501	3	N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	164	1	2455	3	N	-0-					-0-
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	166	1	2377	3	N	-0-					-0-
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	175	1	2529	3	N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	165	1	2402	3	N	-0-					-0-
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	171	1	2546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	151	1	2358	3	N	-0-			-0-
02	2324	N	2244	-0-	-80	-0-	135	1	2109	3	N	-0-			-0-
03	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	152	1	2387	3	N	-0-			-0-
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	143	1	2253	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	146	1	2289	3	N	-0-			-0-
06	2460	N	2177	-0-	-283	-0-	128	1	2049	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	155	1	2276	3	N	-0-			-0-
08	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	150	1	2246	3	N	-0-			-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	154	1	2198	3	N	-0-			-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	162	1	2349	3	N	-0-			-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	156	1	2263	3	N	-0-			-0-
*12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	161	1	2391	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,961 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. 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	3	N	-0-			-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	83	1	1305	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	77	1	1215	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	77	1	1215	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1157	-0-	-193	-0-	68	1	1089	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	81	1	1198	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	77	1	1156	3	N	-0-			-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	3	N	-0-			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	82	1	1191	3	N	-0-			-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	1154	3	N	-0-			-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,315 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. 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	5766	X	5570	-0-	-196	-0-	335	1	5235	3	N	-0-			-0-
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	319	1	4983	3	N	-0-			-0-
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	351	1	5519	3	N	-0-			-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	334	1	5249	3	N	-0-			-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	334	1	5247	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	304	1	4871	3	N	-0-			-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	365	1	5367	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	339	1	5096	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	5260	-0-	-110	-0-	344	1	4916	3	N	-0-			-0-
10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	361	1	5226	3	N	-0-			-0-
11	5370	X	5366	-0-	-4	-0-	346	1	5020	3	N	-0-			-0-
*12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	351	1	5217	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	589	N	510	-0-	-79	-0-	31	1	479	3	N	-0-			-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	28	1	444	3	N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-			-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	N	-0-			-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	37	1	558	3	N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-			-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	39	1	560	3	N	-0-			-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	37	1	531	3	N	-0-			-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 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	3596	X	2924	-0-	-672	-0-	176	1	2748	3	N	-0-			-0-
02	3052	X	2787	-0-	-265	-0-	168	1	2619	3	N	-0-			-0-
03	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	202	1	3175	3	N	-0-			-0-
04	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	181	1	2849	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	148	1	2319	3	N	-0-			-0-
06	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	124	1	1991	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3281	-0-	181	181	209	1	3072	3	N	-0-			-0-
08	3084	N	2903	-0-	-181	-0-	181	1	2722	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3057	-0-	57	57	200	1	2857	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3317	-0-	217	274	215	1	3102	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3117	-0-	117	391	201	1	2916	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3994	-0-	894	1285	252	1	3742	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	66	1	1028	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	59	1	926	3	N	-0-			-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	N	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	64	1	998	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	58	1	930	3	N	-0-			-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	3	N	-0-			-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	3	N	-0-			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	N	-0-			-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1038	3	N	-0-			-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	69	1	996	3	N	-0-			-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	75	1	1112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	806	N	798	-0-	-8	-0-	48	1	750	3	Y	-0-			-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	Y	-0-			-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	Y	-0-			-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	704	-0-	-164	-0-	42	1	662	3	Y	-0-			-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	36	1	573	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	57	1	842	3	Y	-0-			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	3	Y	-0-			-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	835	3	Y	-0-			-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	64	1	924	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	814	3	Y	-0-			-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 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	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	194	1	3034	3	N	-0-			-0-
02	3024	X	2775	-0-	-249	-0-	167	1	2608	3	N	-0-			-0-
03	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	176	1	2775	3	N	-0-			-0-
04	3120	X	2772	-0-	-348	-0-	166	1	2606	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3538	-0-	438	438	212	1	3326	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3349	-0-	349	787	197	1	3152	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2775	-0-	-325	462	177	1	2598	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2666	-0-	-434	28	166	1	2500	3	N	-0-			-0-
09	2880	N	2611	-0-	-269	-0-	171	1	2440	3	N	-0-			-0-
10	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	180	1	2601	3	N	-0-			-0-
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	172	1	2492	3	N	-0-			-0-
*12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	173	1	2570	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2295	-0-	-0-	-0-	138	1	2157	3	N	-0-			-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	134	1	2088	3	N	-0-			-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	150	1	2358	3	N	-0-			-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	138	1	2176	3	N	-0-			-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	149	1	2338	3	N	-0-			-0-
06	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	127	1	2036	3	N	-0-			-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	157	1	2310	3	N	-0-			-0-
08	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	148	1	2217	3	N	-0-			-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	147	1	2098	3	N	-0-			-0-
10	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	151	1	2186	3	N	-0-			-0-
11	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	138	1	2009	3	N	-0-			-0-
12	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	139	1	2060	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	74	1	1157	3	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	61	1	965	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	550	-0-	-814	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	428	-0-	-832	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	400	-0-	-654	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	72	1	1078	3	N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	92	1	1314	3	N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	80	1	1150	3	N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1091	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	78	1	1159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 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	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	78	1	1219	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	72	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	78	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	74	1	1161	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	74	1	1158	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	65	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	78	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	74	1	1111	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	80	1	1158	3	N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1132	3	N	-0-					-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	79	1	1179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 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	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	214 7	1 9	3347	3	N	6	6	1			2
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	205 6	1 9	3204	3	N	5	5	1			2
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	223 6	1 9	3515	3	N	5	6	1			1
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	213 8	1 9	3347	3	N	7	6	1			2
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	216 7	1 9	3386	3	N	6	6	1			2
06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	195 6	1 9	3125	3	N	5	5	1			2
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	226 6	1 9	3319	3	N	5	5	1			2
08	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	215 7	1 9	3232	3	N	6	7	1			1
09	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	215 3	1 9	3077	3	N	3	3	1			1
10	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	227 7	1 9	3281	3	N	6	5	1			2
11	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	216 3	1 9	3142	3	N	3	3	1			2
12	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	221 7	1 9	3293	3	N	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1304	-0-	-406	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

01	961	N	955	-0-	-6	-0-	57	1	898	3	N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	50	1	785	3	N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	54	1	856	3	N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	51	1	807	3	N	-0-					-0-
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	N	-0-					-0-
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	47	1	754	3	N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	55	1	817	3	N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	52	1	788	3	N	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	51	1	734	3	N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	53	1	762	3	N	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	49	1	718	3	N	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	50	1	743	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	651	N	620	-0-	-31	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	40	1	593	3	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	3	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	3	N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

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

01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1656	-0-	-136	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 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	2356	N	1880	-0-	-476	-0-	113	1	1767	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2173	-0-	-11	-0-	131	1	2042	3	N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	146	1	2301	3	N	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	138	1	2175	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	137	1	2156	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2131	-0-	-239	-0-	125	1	2006	3	N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	154	1	2259	3	N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	146	1	2191	3	N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	148	1	2118	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	155	1	2239	3	N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	145	1	2113	3	N	-0-					-0-
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1476	-0-	-92	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1623	-0-	-113	-0-	98	1	1525	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	98	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	113	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	104	1	1636	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	91	1	1424	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	79	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	114	1	1685	3	N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	106	1	1596	3	N	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	116	1	1657	3	N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	125	1	1807	3	N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	111	1	1612	3	N	-0-					-0-
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	120	1	1782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 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	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	4402	X	4358	-0-	-44	-0-	262	1	4096	3	N	-0-			-0-
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	223	1	3482	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4165	-0-	-237	-0-	249	1	3916	3	N	-0-			-0-
04	4260	X	3780	-0-	-480	-0-	226	1	3554	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	229	1	3605	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3555	-0-	-225	-0-	209	1	3346	3	N	-0-			-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	259	1	3813	3	N	-0-			-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	253	1	3794	3	N	-0-			-0-
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	248	1	3546	3	N	-0-			-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	272	1	3937	3	N	-0-			-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	251	1	3645	3	N	-0-			-0-
*12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	267	1	3968	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	898	-0-	-1	-0-	54	1	844	3	N	-0-			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	N	-0-			-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	52	1	812	3	N	-0-			-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	49	1	765	3	N	-0-			-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	50	1	786	3	N	-0-			-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	45	1	727	3	N	-0-			-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	52	1	764	3	N	-0-			-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	51	1	767	3	N	-0-			-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	3	N	-0-			-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	773	3	N	-0-			-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	N	-0-			-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	54	1	803	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 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	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	240	1	3745	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3543	-0-	-97	-0-	213	1	3330	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	233	1	3667	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	218	1	3436	3	N	-0-			-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	227	1	3570	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	3384	-0-	-216	-0-	199	1	3185	3	N	-0-			-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	244	1	3595	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	232	1	3481	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	3589	-0-	-11	-0-	235	1	3354	3	N	-0-			-0-
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	246	1	3550	3	N	-0-			-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	235	1	3415	3	N	-0-			-0-
*12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	241	1	3579	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3372	-0-	-100	-0-	203	1	3169	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3018	-0-	-90	-0-	181	1	2837	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	197	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	185	1	2915	3	N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	192	1	3015	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	169	1	2707	3	N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	203	1	2994	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	194	1	2914	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	195	1	2784	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	203	1	2942	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3052	-0-	-38	-0-	197	1	2855	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	199	1	2956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4758	-0-	-481	-0-	286	1	4472	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4243	-0-	-489	-0-	255	1	3988	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4712	-0-	-527	-0-	281	1	4431	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4469	-0-	-601	-0-	267	1	4202	3	N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	277	1	4358	3	N	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	252	1	4039	3	N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	302	1	4439	3	N	-0-					-0-
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	288	1	4318	3	N	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	290	1	4146	3	N	-0-					-0-
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	304	1	4399	3	N	-0-					-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	291	1	4228	3	N	-0-					-0-
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	296	1	4407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	108	1	1694	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1529	-0-	-123	-0-	92	1	1437	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	100	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	94	1	1479	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	98	1	1539	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	81	1	1291	3	N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	100	1	1499	3	N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	102	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	108	1	1555	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	95	1	1376	3	N	-0-					-0-
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	389	1	6083	3	N	-0-					-0-
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	345	1	5386	3	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	374	1	5884	3	N	-0-					-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	335	1	5271	3	N	-0-					-0-
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	361	1	5674	3	N	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	297	1	4754	3	N	-0-					-0-
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	393	1	5787	3	N	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	380	1	5706	3	N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	393	1	5627	3	N	-0-					-0-
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	410	1	5929	3	N	-0-					-0-
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	382	1	5547	3	N	-0-					-0-
*12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	398	1	5921	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 18 RRCID -> 206830 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6464 - 6630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	63	1	978	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	63	1	980	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	59	1	931	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	66	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	70	1	997	3	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	72	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	69	1	1000	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	70	1	1040	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	232	1	3619	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3398	-0-	-46	-0-	204	1	3194	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3740	-0-	-104	-0-	223	1	3517	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	213	1	3345	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	213	1	3344	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	196	1	3134	3	N	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	234	1	3448	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	224	1	3358	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	224	1	3204	3	N	-0-					-0-
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	235	1	3393	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	225	1	3271	3	N	-0-					-0-
*12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	231	1	3439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,920 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	3	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	67	1	1051	3	N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	74	1	1163	3	N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	66	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	77	1	1131	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	75	1	1129	3	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	77	1	1097	3	N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	81	1	1171	3	N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	90	1	1303	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	65	1	964	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1008	-0-	-139	-0-	61	1	947	3	N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	54	1	851	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	59	1	932	3	N	-0-					-0-
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	56	1	884	3	N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	52	1	824	3	N	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	60	1	882	3	N	-0-					-0-
08	961	N	958	-0-	-3	-0-	60	1	898	3	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	3	N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	65	1	941	3	N	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	59	1	855	3	N	-0-					-0-
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	895	3	N	-0-					-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	3	N	-0-					-0-
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	49	1	777	3	N	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	55	1	862	3	N	-0-					-0-
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	44	1	709	3	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	62	1	919	3	N	-0-					-0-
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	57	1	862	3	N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	60	1	859	3	N	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	64	1	925	3	N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	N	-0-					-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	59	1	873	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	169	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	167	1	2603	3	N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	167	1	2623	3	N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	170	1	2673	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	166	1	2605	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2606	-0-	-94	-0-	153	1	2453	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	169	1	2482	3	N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	172	1	2590	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2535	-0-	-75	-0-	166	1	2369	3	N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	185	1	2672	3	N	-0-					-0-
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	175	1	2539	3	N	-0-					-0-
*12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	176	1	2615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	173	1	2704	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2514	-0-	-34	-0-	151	1	2363	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2757	-0-	-126	-0-	165	1	2592	3	N	-0-					-0-
04	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	153	1	2412	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	162	1	2545	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2445	-0-	-225	-0-	144	1	2301	3	N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	174	1	2555	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	165	1	2474	3	N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	167	1	2382	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	176	1	2548	3	N	-0-					-0-
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	169	1	2451	3	N	-0-					-0-
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	172	1	2553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,851 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	3100	N	3016	-0-	-84	6166	181	1	2835	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2577	-0-	-223	5943	155	1	2422	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3216	-0-	116	6059	192	1	3024	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2727	-0-	-273	5786	163	1	2564	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3152	-0-	52	5838	189	1	2963	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2876	-0-	-124	5714	169	1	2707	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1821	-0-	-1279	4435	116	1	1705	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2229	-0-	-871	3564	139	1	2090	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2144	-0-	-856	2708	140	1	2004	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2257	-0-	-843	1865	146	1	2111	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2055	-0-	-945	920	132	1	1923	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2446	-0-	-654	266	154	1	2292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	64	1	1005	3	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	3	N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	66	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	68	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	68	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	67	1	964	3	N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	71	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	67	1	980	3	N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	69	1	1022	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	38	1	603	3	N	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	38	1	541	3	N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	36	1	527	3	N	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	36	1	540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257 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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1328	-0-	-5	-0-	80	1	1248	3	N	-0-			-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1168	3	N	-0-			-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	N	-0-			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	77	1	1205	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	69	1	1098	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	85	1	1245	3	N	-0-			-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	3	N	-0-			-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	82	1	1176	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	86	1	1246	3	N	-0-			-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	81	1	1183	3	N	-0-			-0-
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	83	1	1239	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-			-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-			-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-			-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-			-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-			-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-			-0-
06	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	3208	3			N	-0-			-0-
07	3348	X	2913	-0-	-435	-0-	2913	3			N	-0-			-0-
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	3			N	-0-			-0-
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-			-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-			-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-			-0-
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	111	1	1739	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	1486	-0-	-278	-0-	89	1	1397	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	89	1	1409	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	86	1	1354	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	89	1	1403	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	81	1	1298	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	92	1	1361	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	88	1	1316	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	88	1	1256	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	92	1	1334	3	N	-0-			-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	90	1	1301	3	N	-0-			-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	66	1	1034	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1369	-0-	-283	-0-	82	1	1287	3	N	-0-			-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	109	1	1723	3	N	-0-			-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	98	1	1536	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	990	-0-	-529	-0-	59	1	931	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	904	-0-	-866	-0-	53	1	851	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	105	1	1547	3	N	-0-			-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	94	1	1404	3	N	-0-			-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	113	1	1615	3	N	-0-			-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	128	1	1848	3	N	-0-			-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	3	N	-0-			-0-
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	124	1	1847	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,228 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	1271	N	600	-0-	-671	-0-	600	3			N	-0-			-0-
02	1064	N	439	-0-	-625	-0-	439	3			N	-0-			-0-
03	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	3			N	-0-			-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-			-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-			-0-
10	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	3			N	-0-			-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1619	-0-	-173	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	814	-0-	-896	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	602	-0-	-1134	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		455	-0-	455	455	27	1	428	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		424	-0-	424	879	25	1	399	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		444	-0-	444	1323	28	1	416	3	N	-0-					-0-
08	1300	N	436	-0-	-864	459	27	1	409	3	N	-0-					-0-
09	869	N	410	-0-	-459	-0-	27	1	383	3	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	27	1	386	3	N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	26	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 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	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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

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	465	N	389	-0-	-76	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	29	1	419	3	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	N	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

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	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1466	-0-	-102	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

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	2821	X	2400	-0-		-421	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
02	2520	X	2067	-0-		-453	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
03	2790	X	2194	-0-		-596	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
04	2490	X	2105	-0-		-385	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
05	2294	N	2268	-0-		-26	-0-	2268	3		N	-0-			-0-
06	2130	N	1946	-0-		-184	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
07	2170	N	1954	-0-		-216	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
08	2263	N	1905	-0-		-358	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
09	1950	N	1820	-0-		-130	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
10	1953	N	1846	-0-		-107	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
11	1830	N	1736	-0-		-94	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
12	1891	N	1682	-0-		-209	-0-	1682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

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	341	N	285	-0-		-56	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	280	N	270	-0-		-10	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	270	N	138	-0-		-132	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	310	N	149	-0-		-161	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	270	N	150	-0-		-120	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	155	N	151	-0-		-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	155	N	154	-0-		-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

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	434	N	333	-0-		-101	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	364	N	292	-0-		-72	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03	341	N	320	-0-		-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	330	N	268	-0-		-62	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	310	N	212	-0-		-98	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	300	N	220	-0-		-80	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	279	N	227	-0-		-52	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09	210	N	202	-0-		-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	217	N	210	-0-		-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	210	N	160	-0-		-50	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	217	N	184	-0-		-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1433	-0-	-179	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1262	-0-	-166	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 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	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-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		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-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2020	-0-	-11310	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	12040	X	1844	-0-	-10196	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	1664	-0-	-11666	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	1541	-0-	-11359	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	1331	-0-	-11999	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	12900	X	1149	-0-	-11751	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	1254	-0-	-12076	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	1176	-0-	-12154	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	1165	-0-	-11735	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	13330	X	1188	-0-	-12142	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	1080	-0-	-120	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1240	X	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		95	-0-	95	95	22	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		94	-0-	94	189	20	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		58	-0-	58	247	12	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					-0-
10	T. A.		48	-0-	48	295	9	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
*12	303	X	8	-0-	-295	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	186	1	1702	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	229	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	176	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1124	-0-	-706	-0-	190	1	934	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	249	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	267	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	233	1	1384	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	930	-0-	-837	-0-	192	1	738	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	850	-0-	-890	-0-	165	1	685	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	908	-0-	-704	-0-	165	1	743	2	N	-0-					-0-
11	900	N	761	-0-	-139	-0-	138	1	623	2	N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	172	1	806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,099 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

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	4216	X	2391	-0-	-1825	-0-	271	1	2120	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3440	-0-	-368	-0-	494	1	2946	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	477	1	2619	2	Y	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	510	1	2514	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	3291	-0-	-1514	-0-	665	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	755	1	2549	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	2995	-0-	-1810	-0-	638	1	2357	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	2794	-0-	-1887	-0-	577	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	2650	-0-	-2330	-0-	514	1	2136	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	2876	-0-	-2270	-0-	523	1	2353	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2414	-0-	-886	-0-	439	1	1975	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	486	1	2282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,043 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	930	N	643	-0-	-287	-0-	73	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	103	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	99	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	104	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	619	-0-	-373	-0-	125	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	491	-0-	-319	-0-	112	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	393	-0-	-258	-0-	84	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	582	-0-	-286	-0-	120	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	509	-0-	-241	-0-	99	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	80	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	95	1	428	2	Y	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	29	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	61	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	33	1	125	2	Y	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	61	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	27	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	30	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	91	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	79	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	87	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	464	-0-	-436	-0-	78	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	467	-0-	-308	-0-	94	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	503	-0-	-217	-0-	115	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	97	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	393	-0-	-258	-0-	81	1	312	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	347	-0-	-403	-0-	67	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	378	-0-	-335	-0-	69	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	91	1	408	2	Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	78	1	365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	226	-0-	226	226		48	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226						Y	-0-					-0-
10	226	X	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	2385	-0-	-715	473	271	1	2114	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2473	-0-	-327	146	355	1	2118	2	Y	-0-					-0-
03	2804	N	2658	-0-	-146	-0-	410	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	450	1	2217	2	Y	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	554	1	2187	2	Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	542	1	1830	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	433	1	1601	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	455	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	481	1	1996	2	Y	-0-					-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	480	1	2158	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	381	1	1714	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1845	-0-	-449	-0-	324	1	1521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 16DH RRCID -> 060718 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3876 - 5410

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	T. A.	203	-0-	203	203		37	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	27	-0-	27	230		5	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 53 RRCID -> 094445 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5279 - 6010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

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 #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		1711	-0-	1711	1711		54	1	1657	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		325	-0-	325	2036		15	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2036						Y	-0-					-0-
*09	2036	X	-0-	-0-	-2036	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-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: 2,036 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

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.		386	-0-	386	386		12 1 1 9		373	2	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		390	-0-	390	776		17 1 1 9		372	2	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		779	-0-	779	1555		40	1	739	2	Y	-0-					-0-
*09	2539	X	984	-0-	-1555	-0-		61	1	923	2	Y	-0-					-0-
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-		26	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	382	-0-	-368	-0-		21	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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.		135	-0-	135	135	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		328	-0-	328	463	15	1	312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		163	-0-	163	626	8	1	154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	662	X	36	-0-	-626	-0-	2	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KING RANCH STRATTON WELL #: A 87 RRCID -> 133357 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5269 - 5297

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-					-0-
02	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.		4279	-0-	4279	4279		134	1	4091	2	Y	49	41	1			8
								54	9									
07	T. A.		15777	-0-	15777	20056		705	1	15007	2	Y	59	58	1			9
								65	9									
08	T. A.		12045	-0-	12045	32101		614	1	11230	2	Y	183	131	1			61
								201	9									
*09	39536	X	7435	-0-	-32101	-0-		454	1	6849	2	Y	120	139	1			42
								132	9									
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-		289	1	4322	2	Y	88	105	1			25
								97	9									
11	15270	X	3746	-0-	-11524	-0-		208	1	3538	2	Y	-0-	25	1			-0-
12	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

01	1240	N	1050	-0-	-190	-0-		119	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		161	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-		149	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	971	-0-	-199	-0-		164	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1125	-0-	-394	-0-		227	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-		245	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-		207	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	905	-0-	-614	-0-		187	1	718	2	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	840	-0-	-630	-0-		163	1	677	2	Y	-0-					-0-
*10	1519	N	901	-0-	-618	-0-		164	1	737	2	Y	-0-					-0-
*11	870	N	716	-0-	-154	-0-		130	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-		147	1	688	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,471 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		691	-0-	691	691		121	1	570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 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	2046	N	951	-0-	-1095	-0-	108	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	79	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	80	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	78	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	139	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	147	1	563	2	Y	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	125	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	137	-0-	-886	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	93	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	286	-0-	-365	-0-	50	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	124	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	229	1	1369	2	Y	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	204	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	990	-0-	-240	-0-	167	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	197	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	167	-0-	-1153	-0-	38	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	153	-0-	-870	-0-	33	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	877	-0-	-487	-0-	181	1	696	2	Y	-0-					-0-
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	168	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	165	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	145	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	158	1	740	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,645 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	66	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	97	-0-	-563	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	94	-0-	-433	-0-	19	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	14	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-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-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
06	T. A.		374	-0-	374	374		12	1	355	2	Y	6	17	1			2
								7	9									
07	T. A.		1151	-0-	1151	1525		50	1	1075	2	Y	24	22	1			4
								26	9									
08	T. A.		2125	-0-	2125	3650		109	1	2002	2	Y	13	13	1			4
								14	9									
09	T. A.		2956	-0-	2956	6606		183	1	2765	2	Y	7	9	1			2
								8	9									
10	T. A.		657	-0-	657	7263		41	1	610	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
11	9343	X	2080	-0-	-7263	-0-		115	1	1962	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

01	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-		163	1	1275	2	Y	-0-					-0-
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-		208	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-		76	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	411	-0-	-1179	-0-		69	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-		71	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-		36	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-		32	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-		49	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-		31	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-		177	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-		255	1	1148	2	Y	-0-					-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		322	1	1510	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

01	682	N	-0-	-0-	-682	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362		1181	-0-	-181	-0-	134	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-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: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	-0-	-0-	-496	-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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	178	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	72	-0-	-517	-0-	15	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	57	-0-	-363	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 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-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 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	2170	X	730	-0-	-1440	-0-	83	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	384	1	2290	2	Y	-0-					-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	330	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	294	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	748	-0-	-3003	-0-	151	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	704	-0-	-2926	-0-	161	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	1597	-0-	-2154	-0-	340	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1439	-0-	-1413	-0-	297	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*09	1740	X	1064	-0-	-676	-0-	206	1	858	2	Y	-0-					-0-
*10	2511	X	1237	-0-	-1274	-0-	225	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*11	1560	X	1522	-0-	-38	-0-	277	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1553	-0-	-59	-0-	273	1	1280	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		9948	-0-	9948	9948	313	1	9571	2	Y	58	43	1			15
							64	9									
07	T. A.		6877	-0-	6877	16825	304	1	6478	2	Y	86	88	1			13
							95	9									
08	T. A.		4493	-0-	4493	21318	231	1	4219	2	Y	39	39	1			13
							43	9									
*09	25145	X	3827	-0-	-21318	-0-	236	1	3563	2	Y	25	29	1			9
							28	9									
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	180	1	2696	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
11	7320	X	1561	-0-	-5759	-0-	85	1	1450	2	Y	24	21	1			9
							26	9									
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 29,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-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-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
06	T. A.		626	-0-	626	626		20	1	606	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	T. A.		4571	-0-	4571	5197		202	1	4295	2	Y	67	57	1			10
								74	9									
08	T. A.		5491	-0-	5491	10688		284	1	5197	2	Y	9	16	1			3
								10	9									
09	T. A.		4360	-0-	4360	15048		271	1	4089	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	18279	X	3231	-0-	-15048	-0-		202	1	3025	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-		115	1	1958	2	Y	15	10	1			6
								17	9									
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-						Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-					22
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-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	T. A.		820	-0-	820	820		25	1	770	2	Y	23	37	1			8
								25	9									
07	T. A.		1519	-0-	1519	2339		65	1	1393	2	Y	55	55	1			8
								61	9									
08	T. A.		4786	-0-	4786	7125		241	1	4415	2	Y	118	87	1			39
								130	9									
09	9464	X	2339	-0-	-7125	-0-		139	1	2095	2	Y	95	101	1			33
								105	9									
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-		346	1	5170	2	Y	67	81	1			19
								74	9									
11	4620	X	4335	-0-	-285	-0-		239	1	4067	2	Y	26	35	1			10
								29	9									
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-						Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					16
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	191	1	2684	2	Y	-0-					16
04	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	794	1	17537	2	Y	-0-					16
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					16
06	T. A.		19518	-0-	19518	19524	616	1	18850	2	Y	47	46	1			17
							52	9									
07	T. A.		12259	-0-	12259	31783	546	1	11619	2	Y	85	89	1			13
							94	9									
08	T. A.		12925	-0-	12925	44708	669	1	12250	2	Y	5	16	1			2
							6	9									
*09	51379	X	6671	-0-	-44708	-0-	415	1	6253	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	231	1	3445	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	19530	X	5132	-0-	-14398	-0-	284	1	4833	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
12	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 81,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

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	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	249	1	7613	2	Y	23	15	1			8
							25	9									
07	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	430	1	9145	2	Y	221	195	1			34
							243	9									
08	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	569	1	10416	2	Y	122	115	1			41
							134	9									
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	502	1	7574	2	Y	83	95	1			29
							91	9									
10	9579	X	3092	-0-	-6487	-0-	186	1	2776	2	Y	118	114	1			33
							130	9									
11	10770	X	2571	-0-	-8199	-0-	129	1	2197	2	Y	223	170	1			86
							245	9									
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 42,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

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	62	X	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	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: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	-0-					-0-
*04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	231	1	5096	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					16
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

*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.		11	-0-	11	11	2	1	9	9	Y	8					8
06	T. A.		6260	-0-	6260	6271	198	1	6049	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
07	T. A.		3386	-0-	3386	9657	151	1	3215	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
08	T. A.		2685	-0-	2685	12342	139	1	2540	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*09	13379	X	1037	-0-	-12342	-0-	64	1	970	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	114	1	1708	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	5550	X	3437	-0-	-2113	-0-	190	1	3236	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	103	1	1448	2	Y	-0-					20
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		13672	-0-	13672	13672	445	1	13171	2	Y	51	45	1			26
							56	9									
07	T. A.		5532	-0-	5532	19204	252	1	5115	2	Y	150	121	1			55
							165	9									
08	T. A.		5254	-0-	5254	24458	279	1	4847	2	Y	116	109	1			62
							128	9									
09	28849	X	4391	-0-	-24458	-0-	280	1	3961	2	Y	136	57	1			141
							150	9									
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	268	1	3754	2	Y	118	153	1			106
							130	9									
11	5580	X	2411	-0-	-3169	-0-	139	1	2238	2	Y	31	121	1			16
							34	9									
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 37,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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. (I) GAS LIFT(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	4516	-0-	-3327	-0-	4133	2	383	9	Y	348	661	1			276
*02	7084	X	6119	-0-	-965	-0-	5593	2	526	9	Y	478	498	1			256
*03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	8299	2	963	9	Y	875	854	1			277
*04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	7793	2	739	9	Y	672	836	1			113
*05 DLQ G-10			4593	-0-	4593	4593	4267	2	326	9	Y	296	309	1			100
*06 DLQ G-10			4117	-0-	4117	8710	131	1	3889	2	Y	88	143	1			45
							97	9									
*07 DLQ G-10			4651	-0-	4651	13361	185	1	3762	2	Y	640	451	1			234
							704	9									
*08	20192	X	6831	-0-	-13361	-0-	349	1	6057	2	Y	386	414	1			206
							425	9									
*09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	389	1	5494	2	Y	495	187	1			514
							545	9									
*10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	408	1	5699	2	Y	472	561	1			425
							519	9									
*11	6600	X	2748	-0-	-3852	-0-	137	1	2200	2	Y	374	604	1			195
							411	9									
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 64,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125969	X	1898	-0-	-124071	-0-	1872	2	26	9	Y	24	40	1			19
*02	4256	X	3724	-0-	-532	-0-	3672	2	52	9	Y	47	41	1			25
*03	4619	X	4331	-0-	-288	-0-	4257	2	74	9	Y	67	71	1			21
*04	4470	X	3967	-0-	-503	-0-	3912	2	55	9	Y	50	63	1			8
*05	DLQ G-10		3872	-0-	3872	3872	3827	2	45	9	Y	41	35	1			14
*06	DLQ G-10		3532	-0-	3532	7404	115	1	3405	2	Y	11	19	1			6
							12	9									
*07	DLQ G-10		3716	-0-	3716	11120	170	1	3449	2	Y	88	62	1			32
							97	9									
*08	15030	X	3910	-0-	-11120	-0-	212	1	3679	2	Y	17	40	1			9
							19	9									
*09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	233	1	3293	2	Y	22	8	1			23
							24	9									
10	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	232	1	3243	2	Y	20	25	1			18
							22	9									
11	3780	X	2048	-0-	-1732	-0-	118	1	1902	2	Y	25	30	1			13
							28	9									
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 38,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

01	33666	X	13682	-0-	-19984	-0-	13524	2	158	9	Y	144	247	1			114
02	30408	X	25251	-0-	-5157	-0-	25091	2	160	9	Y	145	181	1			78
03	82023	X	82023	-0-	-0-	-0-	81461	2	562	9	Y	511	427	1			162
04	97452	X	97452	-0-	-0-	-0-	97452	2			Y	-0-					-0-
05	94149	X	94149	-0-	-0-	-0-	94149	2			Y	-0-					-0-
06	57360	X	57360	-0-	-0-	-0-	840	1	55271	2	Y	1135	1153	1			442
							1249	9									
07	64382	X	64382	-0-	-0-	-0-	868	1	62248	2	Y	1151	1415	1			178
							1266	9									
08	52452	X	52452	-0-	-0-	-0-	868	1	50889	2	Y	632	599	1			211
							695	9									
09	44637	X	44637	-0-	-0-	-0-	840	1	43324	2	Y	430	490	1			151
							473	9									
10	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					Y	NO RPT					151
11	62310	X	NO RPT	-0-	-62310	-0-					Y	NO RPT					151
12	64387	X	NO RPT	-0-	-64387	-0-					Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 531,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,148

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 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
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	-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	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	14B DENY	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
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	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

01	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2	N	-0-							-0-
02	1764	N	1632	-0-	-132	-0-	1632	2	N	-0-							-0-
03	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2	N	-0-							-0-
04	1830	N	1277	-0-	-553	-0-	1277	2	N	-0-							-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-							-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-							-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-							-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-							-0-
09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-							-0-
10	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2	N	-0-							-0-
11	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2	N	-0-							-0-
12	2852	N	2123	-0-	-729	-0-	2123	2	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 23,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1130	-0-		-48	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	948	-0-		-116	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	1068	-0-		-110	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	694	-0-		-386	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1281	X	1281	-0-		-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1167	X	1167	-0-		-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-		-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	993	-0-		-278	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1327	X	1327	-0-		-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	954	-0-		-317	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	1111	-0-		-59	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1198	-0-		-166	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
APACHE CORPORATION 027200
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. GAS	(I) LIFT(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-

WARDNER, G. P. WELL #: 112 D RRCID -> 041327 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH 5616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STRONG(SAENZ 5300) 86717 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BXP OPERATING, LLC 042191
SAENZ, VICENTE WELL #: 2 RRCID -> 050057 COMPL. DATE 04/01/1971 TOTAL DEPTH 5437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

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

01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	174	1	2560	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2410	-0-	-26	-0-	251	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	345	1	2152	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2129	-0-	-511	-0-	236	1	1893	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1949	-0-	-717	-0-	252	1	1697	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	1849	-0-	-581	-0-	204	1	1645	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	162	1	1713	3	N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	606	1	1681	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3175	-0-	175	175	643	1	2532	3	N	-0-					-0-
10	1965	N	1790	-0-	-175	-0-	434	1	1356	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	195	1	2325	3	N	-0-					-0-
12	2945		2093	-0-	-852	-0-	215	1	1878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,308 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

01	1090	R	43	-0-	-1047	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	108	1	12	3	N	-0-					-0-
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-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: 163 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 6100 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 6100 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 6100 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MODENA OPERATING LLC 573221
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	130	1	255	2	N	-0-					2
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	129	1	179	2	N	-0-					2
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 693 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	10844	X	2934	-0-	-7910 B	-0-	236	1	2683	2	N	14					23
							15	9									
02	2229	X	2229	-0-	-0- B	-0-	698	1	1519	2	N	11					34
							12	9									
03	3100	X	958	-0-	-2142 B	-0-	240	1	718	2	N	-0-					34
04	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	1355	1	2024	2	N	7					41
							8	9									
05	3060	N	3060	-0-	-0- B	-0-	962	1	2086	2	N	11					52
							12	9									
06	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	697	1	1243	2	N	45					97
							50	9									
07	3100	X	2927	-0-	-173 B	-0-	1366	1	1561	2	N	-0-					97
08	3100	X	2175	-0-	-925 B	-0-	1008	1	1149	2	N	16					113
							18	9									
09	3000	X	2580	-0-	-420 B	-0-	1418	1	1158	2	N	4					117
							4	9									
10	3069	X	2683	-0-	-386 B	-0-	1519	1	1162	2	N	2					119
							2	9									
11	2820	X	2345	-0-	-475 B	-0-	681	1	1654	2	N	9					128
							10	9									
12	2914	X	2212	-0-	-702 B	-0-	804	1	1395	2	N	12					140
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) //CONT.// 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MODENA OPERATING LLC 573221
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	394 1 193 9	769 2	Y	175	169 1		87
02	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	339 1	474 2	Y	-0-			87
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-			Y	NO RPT			87
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			87
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			87
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			87
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			87
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			87
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			87
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			87
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			87
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 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	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	T. A.		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-

MODENA OPERATING LLC 573221
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 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-	210 1	411 2	N	-0-			1
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	140 1	195 2	N	-0-			1
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			1
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
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 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-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- 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	8060	#	5058	-0-	-3002	-0-	5058	2			N	-0-					27
02	4704	#	4267	-0-	-437	-0-	4267	2			N	-0-					27
03	9910		9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					27
04	10351		10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					27
05	8418		8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					27
06	6120		5036	-0-	-1084	-0-	5036	2			N	-0-					27
07	6324		4316	-0-	-2008	-0-	4316	2			N	-0-					27
08	6324		3568	-0-	-2756	-0-	3568	2			N	-0-					27
09	6120		2922	-0-	-3198	-0-	2922	2			N	-0-					27
10	6324		2607	-0-	-3717	-0-	2607	2			N	-0-					27
11	10369		10369	-0-	-0-	-0-	10108	2	261	9	N	237	180	1			84
12	4309	#	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 66,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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-					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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	67	2	78	9	N	71					140
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					140
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					140
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-	73	1			67

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SULLIVAN CITY (2975) //CONT.// 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
STRATA OPERATING, INC. 825445
RODRIGUE WELL #: 1 RRCID -> 140125 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 2880 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13797 12/29/2012

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	465	#	372	-0-	-93	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
02	420	#	370	-0-	-50	-0-	37	1	333	3	N	-0-					-0-
03	424	R	424	-0-	-0-	-0-	59	1	365	3	N	-0-					-0-
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	N	-0-					-0-
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	3	N	-0-					-0-
06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	3	N	-0-					-0-
07	3572	R	3572	-0-	-0-	-0-	324	1	3248	3	N	-0-					-0-
08	465	#	415	-0-	-50	-0-	110	1	305	3	N	-0-					-0-
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	97	1	383	3	N	-0-					-0-
10	1612	#	467	-0-	-1145	-0-	113	1	354	3	N	-0-					-0-
11	1560	#	330	-0-	-1230	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-
12	1612	#	338	-0-	-1274	-0-	35	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,079 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	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-

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	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1762	2	21	9	Y	19	22	1			4
02	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1504	2	14	9	Y	13	15	1			2
03	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1581	2	9	9	Y	8	6	1			4
04	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	1495	2	14	9	Y	13	11	1			6
05	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1576	2	15	9	Y	14	15	1			5
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	2	14	9	Y	13	14	1			4
07	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1308	2	9	9	Y	8	7	1			5
08	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1464	2	10	9	Y	9	10	1			4
09	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	1222	2	3	9	Y	3					7
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	Y	8	11	1			4
11	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	1205	2	14	9	Y	13	8	1			9
12	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1066	2	20	9	Y	18	18	1			9

TOTAL GAS PROD: 17,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	618	-0-	-334	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,343 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	T. A.	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	961	N	289	-0-	-672	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,626 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	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	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-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 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	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1294	2	51	9	N	46					200
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1197	2	32	9	N	29	182	1			47
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1412	2	52	9	N	47					94
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1231	2	31	9	N	28					122
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1415	2	33	9	N	30					152
06	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1135	2	20	9	N	18					170
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1452	2	30	9	N	27					197
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1302	2	24	9	N	22	169	1			50
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1408	2	28	9	N	25					75
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	N	32					107
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1484	2	28	9	N	25					132
12	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1127	2	44	9	N	40					172

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	233	2	22	9	Y	20	16	1			4
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	226	2	12	9	Y	11	10	1			5
04	540	N	234	-0-	-306	-0-	212	2	22	9	Y	20	16	1			9
05	279	N	169	-0-	-110	-0-	146	2	23	9	Y	21	22	1			8
06	240	N	102	-0-	-138	-0-	80	2	22	9	Y	20	22	1			6
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	131	2	13	9	Y	12	10	1			8
08	INC G-10		90	-0-	90	90	76	2	14	9	Y	13	16	1			5
09	INC G-10		232	-0-	232	322	228	2	4	9	Y	4					9
10	INC G-10		226	-0-	226	548	213	2	13	9	Y	12	16	1			5
11	777	N	229	-0-	-548	-0-	209	2	20	9	Y	18	11	1			12
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	22	1			4
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1690	2	81	9	Y	74	63	1			15
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2060	2	45	9	Y	41	39	1			17
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1944	2	80	9	Y	73	58	1			32
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2025	2	85	9	Y	77	80	1			29
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2078	2	80	9	Y	73	79	1			23
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2203	2	50	9	Y	45	39	1			29
08	INC G-10		2361	-0-	2361	2361	2308	2	53	9	Y	48	59	1			18
09	INC G-10		2241	-0-	2241	4602	2223	2	18	9	Y	16					34
10	INC G-10		2412	-0-	2412	7014	2364	2	48	9	Y	44	59	1			19
11	2900	N	2241	-0-	-659	6355	2165	2	76	9	Y	69	41	1			47
*12	3100	N	2289	-0-	-811	5544	2269	2	20	9	Y	18	18	1			47

TOTAL GAS PROD: 25,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-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

01	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	231	1	3391	3	N	-0-			-0-
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	332	1	2994	3	N	-0-			-0-
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	512	1	3191	3	N	-0-			-0-
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	417	1	3351	3	N	-0-			-0-
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	513	1	3453	3	N	-0-			-0-
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	405	1	3265	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	402	-0-	-2698	-0-	35	1	367	3	N	-0-			-0-
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	1082	1	3003	3	N	-0-			-0-
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	775	1	3056	3	N	-0-			-0-
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1008	1	3151	3	N	-0-			-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	288	1	3424	3	N	-0-			-0-
*12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	411	1	3584	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 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	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 34 RRCID -> 248024 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4802 - 4814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					113
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					113
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					113
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					113
*11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					113
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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	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: 162 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	7750		7045	-0-	-705	282933	7034	2	11	9	Y	10					70
02	14B2 EXT		6018	-0-	6018	288951	6009	2	9	9	Y	8					78
03	14B2 EXT		4006	-0-	4006	292957	3996	2	10	9	Y	9					87
04	3500		5830	-0-	2330	295287	5824	2	6	9	Y	5					92
05	7750		5285	-0-	-2465	292822	5274	2	11	9	Y	10					102
06	7500		4578	-0-	-2922	289900	4572	2	6	9	Y	5					107
07	293930		4030	-0-	-289900	-0-	4021	2	9	9	Y	8					115
08	6014	#	2208	-0-	-3806	-0-	2208	2			Y	-0-					115
09	5820	#	2657	-0-	-3163	-0-	2651	2	6	9	Y	5	88	1			32
10	5270	#	3564	-0-	-1706	-0-	3564	2			Y	-0-					32
11	4590	#	2952	-0-	-1638	-0-	2952	2			Y	-0-					32
12	4030	#	1559	-0-	-2471	-0-	1559	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 49,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SUN (6550 VICKSBURG) //CONT.// 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-			-0-
02	7000	-0-	-0-	-7000	-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	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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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-

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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	R	182	-0-	-619	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	16	-0-	-284	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 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	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-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 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	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-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	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-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

01	21	R	12	-0-	-9	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

01	12801	R	2884	-0-	-9917	-0-	2829	2	55	9	Y	50					236
02	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	2898	2	34	9	Y	31					267
03	3410	#	3339	-0-	-71	-0-	3319	2	20	9	Y	18	190	1			95
04	3210	#	3197	-0-	-13	-0-	3191	2	6	9	Y	5					100
05	3317	#	3298	-0-	-19	-0-	3289	2	9	9	Y	8					108
06	3240	#	3142	-0-	-98	-0-	3142	2			Y	-0-					108
07	3366	R	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					108
08	3348	#	3171	-0-	-177	-0-	3171	2			Y	-0-					108
09	3210	#	2265	-0-	-945	-0-	2265	2			Y	-0-					108
10	3458	R	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					108
11	3270	#	3201	-0-	-69	-0-	3201	2			Y	-0-					108
12	3379	#	3210	-0-	-169	-0-	3195	2	15	9	Y	14					122

TOTAL GAS PROD: 37,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	#	5453	-0-	-375	-0-	5373	2	80	9	N	73	183	1			125
02	4898	R	4898	-0-	-0-	-0-	4821	2	77	9	N	70					195
03	5321	R	5321	-0-	-0-	-0-	5241	2	80	9	N	73	173	1			95
04	5460	#	5098	-0-	-362	-0-	5017	2	81	9	N	74					169
05	5549	#	5216	-0-	-333	-0-	5148	2	68	9	N	62	168	1			63
06	5280	#	5047	-0-	-233	-0-	4974	2	73	9	N	66					129
07	5425	#	5156	-0-	-269	-0-	5081	2	75	9	N	68					197
08	5089	R	5089	-0-	-0-	-0-	5022	2	67	9	N	61	174	1			84
09	5100	#	4851	-0-	-249	-0-	4778	2	73	9	N	66					150
10	5208	#	4976	-0-	-232	-0-	4902	2	74	9	N	67					217
11	5040	#	4742	-0-	-298	-0-	4664	2	78	9	N	71	183	1			105
12	5146	#	4788	-0-	-358	-0-	4734	2	54	9	N	49					154

TOTAL GAS PROD: 60,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-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-

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-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
EAST BLOCK HEIRS "B" WELL #: 2 RRCID -> 163762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8821 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

01	961	X	933	-0-	-28	-0-	883	2	50	9	N	45					197
02	868	X	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-	194	1			3
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	865	2	89	9	N	81					84
04	900	X	832	-0-	-68	-0-	788	2	44	9	N	40					124
05	930	X	891	-0-	-39	-0-	849	2	42	9	N	38					162
06	930	X	844	-0-	-86	-0-	805	2	39	9	N	35					197
07	961	X	850	-0-	-111	-0-	814	2	36	9	N	33	192	1			38
08	961	X	847	-0-	-114	-0-	805	2	42	9	N	38					76
09	870	X	830	-0-	-40	-0-	793	2	37	9	N	34					110
10	899	X	849	-0-	-50	-0-	805	2	44	9	N	40					150
11	840	X	817	-0-	-23	-0-	775	2	42	9	N	38					188
12	837	X	812	-0-	-25	-0-	769	2	43	9	N	39	181	1			46

TOTAL GAS PROD: 10,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

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-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 187583 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9605 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2013 - PLUGGED 05-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	99	1	2758	3	Y	124	101	1	4	8	70
							136	9									
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	94	1	2525	3	Y	114	104	1	2	8	78
							125	9									
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	104	1	2761	3	Y	110	158	1			30
							121	9									
04	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	82	1	2475	3	Y	116	103	1	4	8	39
							128	9									
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	88	1	2835	3	Y	121	84	1	2	8	74
							133	9									
06	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	89	1	2642	3	Y	88	104	1	2	8	56
							97	9									
07	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	90	1	2700	3	Y	94	101	1	1	8	48
							103	9									
08	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	70	1	2264	3	Y	98	100	1	1	8	45
							108	9									
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	118	1	3107	3	Y	82	72	1			55
							90	9									
10	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	73	1	2675	3	Y	108	118	1	3	8	42
							119	9									
11	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	2435	3	102	9	Y	93	99	1	1	8	35
12	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	2501	3	113	9	Y	103	69	1	3	8	66

TOTAL GAS PROD: 33,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

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	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	237	1	6600	3	Y	143	124	1			82
							157	9									
02	6440	X	6352	-0-	-88	-0-	224	1	5988	3	Y	127	120	1			89
							140	9									
03	7130	X	6855	-0-	-275	-0-	243	1	6471	3	Y	128	179	1	4	8	34
							141	9									
04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	217	1	6519	3	Y	134	122	1			46
							147	9									
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	203	1	6517	3	Y	126	93	1			79
							139	9									
06	6510	X	6500	-0-	-10	-0-	209	1	6189	3	Y	93	112	1			60
							102	9									
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	215	1	6469	3	Y	103	109	1			54
							113	9									
08	6727	X	6664	-0-	-63	-0-	196	1	6343	3	Y	114	113	1			55
							125	9									
09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	282	1	7425	3	Y	94	85	1			64
							103	9									
10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	173	1	6366	3	Y	120	137	1			47
							132	9									
11	6390	X	5864	-0-	-526	-0-	5755	3	109	9	Y	99	108	1			38
12	6603	X	5230	-0-	-1373	-0-	5102	3	128	9	Y	116	79	1			75

TOTAL GAS PROD: 79,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

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	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3205	3	Y	134	116	1			77
							147	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	108	1	2883	3	Y	121	113	1			85
							133	9									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	120	1	3209	3	Y	118	170	1			33
							130	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	98	1	2929	3	Y	118	116	1			35
							130	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	96	1	3098	3	Y	86	54	1			67
							95	9									
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	100	1	2966	3	Y	88	99	1			56
							97	9									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	102	1	3061	3	Y	99	103	1			52
							109	9									
08	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	87	1	2804	3	Y	105	108	1			49
							116	9									
09	3060	X	856	-0-	-2204	-0-	28	1	728	3	Y	91	79	1			61
							100	9									
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	88	1	3259	3	Y	121	135	1			47
							133	9									
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2893	3	110	9	Y	100	109	1			38
*12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3393	3	128	9	Y	116	79	1			75

TOTAL GAS PROD: 36,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	66	1	1825	3	Y	56	49	1			32
							62	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	3	Y	52	48	1			36
							57	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	69	1	1827	3	Y	56	76	1			16
							62	9									
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	53	1	1602	3	Y	46	46	1			16
							51	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	3	Y	119	66	1			69
							131	9									
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	57	1	1689	3	Y	86	100	1			55
							95	9									
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	50	1	1508	3	Y	80	93	1			42
							88	9									
08	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	51	1	1637	3	Y	93	90	1			45
							102	9									
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	97	1	2553	3	Y	94	77	1			62
							103	9									
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	62	1	2282	3	Y	121	136	1			47
							133	9									
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2153	3	110	9	Y	100	109	1			38
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2337	3	128	9	Y	116	79	1			75

TOTAL GAS PROD: 24,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

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	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	202	1	5605	3	Y	127	107	1			76
							140	9									
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	203	1	5433	3	Y	123	113	1			86
							135	9									
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	212	1	5648	3	Y	120	173	1			33
							132	9									
04	6240	X	5387	-0-	-853	-0-	169	1	5082	3	Y	124	114	1			43
							136	9									
05	6448	X	5756	-0-	-692	-0-	170	1	5454	3	Y	120	86	1			77
							132	9									
06	6180	X	5642	-0-	-538	-0-	181	1	5360	3	Y	92	110	1			59
							101	9									
07	6386	X	5800	-0-	-586	-0-	183	1	5504	3	Y	103	108	1			54
							113	9									
08	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	165	1	5331	3	Y	109	113	1			50
							120	9									
09	5640	X	1796	-0-	-3844	-0-	62	1	1631	3	Y	94	81	1			63
							103	9									
10	5828	X	4318	-0-	-1510	-0-	111	1	4075	3	Y	120	136	1			47
							132	9									
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5769	3	109	9	Y	99	108	1			38
12	5797	X	5653	-0-	-144	-0-	5532	3	121	9	Y	110	76	1			72

TOTAL GAS PROD: 63,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3364	-0-	-46	-0-	114	1	3177	3	Y	66	56	1			39
							73	9									
02	3080	X	3065	-0-	-15	-0-	108	1	2890	3	Y	61	57	1			43
							67	9									
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	117	1	3124	3	Y	62	88	1			17
							68	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	96	1	2887	3	Y	56	53	1			20
							62	9									
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	124	1	3973	3	Y	62	44	1			38
							68	9									
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3155	3	Y	37	50	1			25
							41	9									
07	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	86	1	2599	3	Y	48	46	1			27
							53	9									
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	118	1	3827	3	Y	55	57	1			25
							61	9									
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	135	1	3557	3	Y	38	39	1			24
							42	9									
10	4154	X	3126	-0-	-1028	-0-	81	1	2989	3	Y	51	53	1			22
							56	9									
11	3870	X	3680	-0-	-190	-0-	3608	3	72	9	Y	65	59	1			28
12	3999	X	2420	-0-	-1579	-0-	2337	3	83	9	Y	75	69	1			34

TOTAL GAS PROD: 39,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1496	-0-	-54	-0-	50	1	1398	3	Y	44	38	1			24
							48	9									
02	1400	N	1375	-0-	-25	-0-	48	1	1284	3	Y	39	36	1			27
							43	9									
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	53	1	1422	3	Y	39	55	1			11
							43	9									
04	DLQ G-10		1409	-0-	1409	1409	44	1	1323	3	Y	38	36	1			13
							42	9									
05	DLQ G-10		1470	-0-	1470	2879	43	1	1392	3	Y	32	25	1			20
							35	9									
06	800	N	1412	-0-	612	3491	45	1	1341	3	Y	24	28	1			16
							26	9									
07	3100	N	1436	-0-	-1664	1827	45	1	1362	3	Y	26	28	1			14
							29	9									
08	3100	N	1430	-0-	-1670	157	42	1	1355	3	Y	30	30	1			14
							33	9									
09	1410	N	492	-0-	-918	-0-	17	1	446	3	Y	26	22	1			18
							29	9									
10	1426	N	803	-0-	-623	-0-	20	1	725	3	Y	53	56	1			15
							58	9									
11	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1249	3	29	9	Y	26	31	1			10
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1257	3	32	9	Y	29	20	1			19

TOTAL GAS PROD: 15,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 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	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	194	1	5383	3	Y	87	75	1			51
							96	9									
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	180	1	4819	3	Y	78	74	1			55
							86	9									
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	195	1	5210	3	Y	77	111	1			21
							85	9									
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	171	1	5143	3	Y	86	78	1			29
							95	9									
05	5456	X	5360	-0-	-96	-0-	159	1	5117	3	Y	76	55	1			50
							84	9									
06	5280	X	5063	-0-	-217	-0-	163	1	4834	3	Y	60	71	1			39
							66	9									
07	5456	X	5287	-0-	-169	-0-	168	1	5046	3	Y	66	70	1			35
							73	9									
08	5456	X	5288	-0-	-168	-0-	156	1	5053	3	Y	72	73	1			34
							79	9									
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	228	1	6013	3	Y	61	54	1			41
							67	9									
10	5363	X	5162	-0-	-201	-0-	134	1	4943	3	Y	77	88	1			30
							85	9									
11	5130	X	4668	-0-	-462	-0-	4599	3	69	9	Y	63	69	1			24
12	5611	X	4572	-0-	-1039	-0-	4492	3	80	9	Y	73	50	1			47

TOTAL GAS PROD: 63,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

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	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	93	1	2582	3	Y	60	50	1			36
							66	9									
02	2660	X	2542	-0-	-118	-0-	89	1	2391	3	Y	56	53	1			39
							62	9									
03	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	101	1	2696	3	Y	56	79	1			16
							62	9									
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	86	1	2594	3	Y	53	50	1			19
							58	9									
05	2821	N	2748	-0-	-73	-0-	81	1	2617	3	Y	45	36	1			28
							50	9									
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	94	1	2787	3	Y	50	46	1			32
							55	9									
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	95	1	2870	3	Y	57	59	1			30
							63	9									
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	88	1	2841	3	Y	62	62	1			30
							68	9									
09	3000	N	3592	-0-	592	592	129	1	3406	3	Y	52	44	1			38
							57	9									
10	3424	X	2832	-0-	-592	-0-	73	1	2701	3	Y	53	70	1			21
							58	9									
11	2940	X	2276	-0-	-664	-0-	2231	3	45	9	Y	41	46	1			16
12	3193	X	2246	-0-	-947	-0-	2196	3	50	9	Y	45	31	1			30

TOTAL GAS PROD: 33,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

T.C.P. RINCON 87899 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TASAJAL WELL #: 1 RRCID -> 244153 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7955 - 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	148	1			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	Y	25					212
							28	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	2	Y	-0-					212
03	3100	N	4019	-0-	919	919	166	1	3853	2	Y	-0-					212
04	1975	N	1056	-0-	-919	-0-	72	1	984	2	Y	-0-					212
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	125	1	2572	2	Y	-0-					212
06	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	108	1	2068	2	Y	-0-	167	1			45
07	2356	X	1656	-0-	-700	-0-	88	1	1471	2	Y	88					133
							97	9									
08	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	94	1	1604	2	Y	10					143
							11	9									
09	2610	X	2040	-0-	-570	-0-	90	1	1915	2	Y	32					175
							35	9									
10	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	89	1	1901	2	Y	23					198
							25	9									
11	2190	X	1452	-0-	-738	-0-	56	1	1379	2	Y	15					213
							17	9									
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	74	1	2022	2	Y	15					228
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	1209	X	640	-0-	-569	-0-	37	1	603	2	N	-0-	35	7			199
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1025	2	N	20					219
							22	9									
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	2	N	32	194	1			57
							35	9									
04	720	X	343	-0-	-377	-0-	23	1	320	2	N	-0-					57
05	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					57
06	1170	X	625	-0-	-545	-0-	31	1	583	2	N	10					67
							11	9									
07	1209	X	752	-0-	-457	-0-	42	1	710	2	N	-0-					67
08	1147	X	706	-0-	-441	-0-	39	1	667	2	N	-0-					67
09	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	88	1	1872	2	N	-0-					67
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	107	1	2276	2	N	-0-					67
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	171	1	4242	2	N	-0-					67
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	115	1	3158	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	22227	X	21522	-0-	-705	-0-	1317	1	19932	2	Y	248	286	1			23
							273	9									
02	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	1337	1	19414	2	Y	282	162	1			143
							310	9									
03	21576	X	21204	-0-	-372	-0-	1362	1	19523	2	Y	290	284	1			149
							319	9									
04	20820	X	20100	-0-	-720	-0-	1345	1	18514	2	Y	219	210	1			158
							241	9									
05	22878	X	21070	-0-	-1808	-0-	1374	1	19456	2	Y	218	213	1			163
							240	9									
06	22140	X	20105	-0-	-2035	-0-	1206	1	18713	2	Y	169	147	1			185
							186	9									
07	22878	X	20340	-0-	-2538	-0-	1227	1	18879	2	Y	213	294	1			104
							234	9									
08	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	1483	1	18237	2	Y	201	231	1			74
							221	9									
09	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	1058	1	18691	2	Y	183	155	1			102
							201	9									
10	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	954	1	18527	2	Y	187	211	1			78
							206	9									
11	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	784	1	20743	2	Y	254	220	1			112
							279	9									
*12	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	919	1	18443	2	Y	239	197	1			154
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 246,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,703

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10926	-0-	-1102	-0-	672	1	10170	2	Y	76	146	1			12
							84	9									
02	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	645	1	9366	2	Y	135	78	1			69
							149	9									
03	10385	X	10213	-0-	-172	-0-	656	1	9403	2	Y	140	137	1			72
							154	9									
04	10560	X	9503	-0-	-1057	-0-	636	1	8755	2	Y	102	99	1			75
							112	9									
05	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	704	1	9975	2	Y	117	109	1			83
							129	9									
06	10890	X	10071	-0-	-819	-0-	604	1	9370	2	Y	88	74	1			97
							97	9									
07	11253	X	11083	-0-	-170	-0-	668	1	10277	2	Y	125	160	1			62
							138	9									
08	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	730	1	8971	2	Y	88	114	1			36
							97	9									
09	10200	X	9613	-0-	-587	-0-	510	1	9006	2	Y	88	75	1			49
							97	9									
10	10540	X	10118	-0-	-422	-0-	490	1	9519	2	Y	99	108	1			40
							109	9									
11	10200	X	9985	-0-	-215	-0-	359	1	9502	2	Y	113	101	1			52
							124	9									
*12	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	546	1	10961	2	Y	156	117	1			91
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 123,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	340	-0-	-342		-0-		21	1	317	2	Y	2	5	1			-0-
									2	9									
02	472	N	472	-0-	-0-		-0-		30	1	434	2	Y	7	4	1			3
									8	9									
03	421	N	421	-0-	-0-		-0-		27	1	387	2	Y	6	6	1			3
									7	9									
04	330	N	287	-0-	-43		-0-		19	1	266	2	Y	2	3	1			2
									2	9									
05	527	N	338	-0-	-189		-0-		22	1	312	2	Y	4	3	1			3
									4	9									
06	420	N	360	-0-	-60		-0-		22	1	335	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
07	359	N	359	-0-	-0-		-0-		22	1	333	2	Y	4	5	1			2
									4	9									
08	341	N	325	-0-	-16		-0-		24	1	298	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
09	360	N	304	-0-	-56		-0-		16	1	285	2	Y	3	2	1			2
									3	9									
10	372	N	287	-0-	-85		-0-		14	1	271	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
11	300	N	293	-0-	-7		-0-		11	1	278	2	Y	4	3	1			2
									4	9									
12	310	N	303	-0-	-7		-0-		14	1	286	2	Y	3	3	1			2
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. GAS LIFT (I)(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	5380	-0-	2280		5837		333	1	5045	2	Y	2	72	1			6
									2	9									
02	8436	X	2599	-0-	-5837		-0-		165	1	2399	2	Y	32	20	1			18
									35	9									
03	2688	X	2688	-0-	-0-		-0-		173	1	2474	2	Y	37	36	1			19
									41	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-		-0-		194	1	2672	2	Y	34	30	1			23
									37	9									
05	2854	X	2854	-0-	-0-		-0-		186	1	2637	2	Y	28	29	1			22
									31	9									
06	2854	X	2854	-0-	-0-		-0-		171	1	2653	2	Y	27	21	1			28
									30	9									
07	2677	X	2677	-0-	-0-		-0-		162	1	2486	2	Y	26	39	1			15
									29	9									
08	2790	X	2618	-0-	-172		-0-		195	1	2395	2	Y	25	30	1			10
									28	9									
09	2786	X	2786	-0-	-0-		-0-		148	1	2609	2	Y	26	22	1			14
									29	9									
10	3100	N	5287	-0-	2187		2187		256	1	4961	2	Y	64	57	1			21
									70	9									
11	3000	N	5319	-0-	2319		4506		191	1	5062	2	Y	60	54	1			27
									66	9									
*12	3100	N	6637	-0-	3537		8043		310	1	6226	2	Y	92	67	1			52
									101	9									

TOTAL GAS PROD: 44,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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. 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	9207	X	8478	-0-	-729	-0-	519	1	7860	2	Y	90	113	1			9
							99	9									
02	8428	X	7719	-0-	-709	-0-	490	1	7117	2	Y	102	59	1			52
							112	9									
03	8835	X	8089	-0-	-746	-0-	519	1	7446	2	Y	113	108	1			57
							124	9									
04	8550	X	7903	-0-	-647	-0-	529	1	7278	2	Y	87	82	1			62
							96	9									
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	583	1	8256	2	Y	97	90	1			69
							107	9									
06	8280	X	7889	-0-	-391	-0-	473	1	7344	2	Y	65	58	1			76
							72	9									
07	8556	X	7706	-0-	-850	-0-	465	1	7155	2	Y	78	111	1			43
							86	9									
08	8835	X	7908	-0-	-927	-0-	588	1	7234	2	Y	78	92	1			29
							86	9									
09	8550	X	7276	-0-	-1274	-0-	386	1	6818	2	Y	65	57	1			37
							72	9									
10	8835	X	7508	-0-	-1327	-0-	364	1	7064	2	Y	73	80	1			30
							80	9									
11	7890	X	6756	-0-	-1134	-0-	243	1	6433	2	Y	73	68	1			35
							80	9									
12	7905	X	7356	-0-	-549	-0-	344	1	6905	2	Y	97	74	1			58
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 93,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

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	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	1132	1	17141	2	Y	336	281	1			211
							370	9									
02	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	1122	1	16288	2	Y	326	405	1			132
							359	9									
03	18941	X	18118	-0-	-823	-0-	1164	1	16688	2	Y	242	279	1			95
							266	9									
04	18330	X	16567	-0-	-1763	-0-	1098	1	15125	2	Y	313	273	1			135
							344	9									
05	18941	X	17593	-0-	-1348	-0-	1140	1	16142	2	Y	283	289	1			129
							311	9									
06	18330	X	16305	-0-	-2025	-0-	972	1	15093	2	Y	218	141	1			206
							240	9									
07	18941	X	16328	-0-	-2613	-0-	977	1	15030	2	Y	292	265	1			233
							321	9									
08	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	1263	1	15535	2	Y	269	286	1			216
							296	9									
09	16500	X	16424	-0-	-76	-0-	865	1	15288	2	Y	246	275	1			187
							271	9									
10	17050	X	16761	-0-	-289	-0-	807	1	15664	2	Y	264	282	1			169
							290	9									
11	16500	X	15288	-0-	-1212	-0-	545	1	14435	2	Y	280	146	1			303
							308	9									
12	17050	X	16649	-0-	-401	-0-	774	1	15528	2	Y	315	291	1			327
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 203,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,384

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 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	868	N	229	-0-	-639	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					50
02	756	N	175	-0-	-581	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					50
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					50
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					50
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					50
06	600	N	296	-0-	-304	-0-	15	1	281	2	Y	-0-	23	1			27
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					27
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	13	1	217	2	Y	9					36
							10	9									
09	300	N	153	-0-	-147	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					36
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					36
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					36
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-942	-0-	22	1	334	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	2772	X	167	-0-	-2605	-0-	11	1	154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	169	1	2422	2	Y	52	35	1			18
							57	9									
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	262	1	3610	2	Y	54	41	1			31
							59	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	206	1	2920	2	Y	25	32	1			24
							28	9									
06	2550	N	897	-0-	-1653	-0-	54	1	842	2	Y	1	7	1			18
							1	9									
07	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	123	1	1893	2	Y	31	29	1			20
							34	9									
08	3255	X	512	-0-	-2743	-0-	39	1	473	2	Y	-0-	6	1			14
09	3150	X	340	-0-	-2810	-0-	18	1	319	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
10	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	137	1	2666	2	Y	40	30	1			24
							44	9									
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	93	1	2457	2	Y	15	26	1			13
							17	9									
12	2046	X	945	-0-	-1101	-0-	45	1	896	2	Y	4	10	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 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	8246	X	2199	-0-	-6047	-0-	134	1	2025	2	Y	36	33	1			25
							40	9									
02	7336	X	1342	-0-	-5994	-0-	85	1	1239	2	Y	16	31	1			10
							18	9									
03	7533	X	2627	-0-	-4906	-0-	168	1	2411	2	Y	44	40	1			14
							48	9									
04	6330	X	3165	-0-	-3165	-0-	210	1	2885	2	Y	64	52	1			26
							70	9									
05	3224	X	1965	-0-	-1259	-0-	128	1	1813	2	Y	22	33	1			15
							24	9									
06	2550	X	2193	-0-	-357	-0-	131	1	2027	2	Y	32	19	1			28
							35	9									
07	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	188	1	2889	2	Y	68	51	1			45
							75	9									
08	3286	X	2541	-0-	-745	-0-	189	1	2319	2	Y	30	43	1			32
							33	9									
09	3180	X	2211	-0-	-969	-0-	117	1	2061	2	Y	30	37	1			25
							33	9									
10	3162	X	2100	-0-	-1062	-0-	101	1	1965	2	Y	31	35	1			21
							34	9									
11	3060	X	1983	-0-	-1077	-0-	71	1	1871	2	Y	37	19	1			39
							41	9									
12	3162	X	2077	-0-	-1085	-0-	97	1	1938	2	Y	38	36	1			41
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 27,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 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	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	319	1	4833	2	Y	47	69	1			6
							52	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	299	1	4341	2	Y	62	36	1			32
							68	9									
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	317	1	4546	2	Y	69	66	1			35
							76	9									
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	238	1	3282	2	Y	30	37	1			28
							33	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	243	1	3435	2	Y	39	38	1			29
							43	9									
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	167	1	2586	2	Y	18	20	1			27
							20	9									
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1278	2	Y	1	20	1			8
							1	9									
08	4340	X	644	-0-	-3696	-0-	48	1	594	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	3600	X	309	-0-	-3291	-0-	16	1	291	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	3720	X	1223	-0-	-2497	-0-	59	1	1146	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	159	1	4206	2	Y	63	45	1			23
							69	9									
*12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	213	1	4272	2	Y	59	46	1			36
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 37,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 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	EOM BALANCE
01	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	495	1	7493	2	Y	141	100	1	58
							155	9							
02	8568	X	6954	-0-	-1614	-0-	443	1	6430	2	Y	74	101	1	31
							81	9							
03	9486	X	6416	-0-	-3070	-0-	414	1	5928	2	Y	67	46	1	52
							74	9							
04	7890	X	5691	-0-	-2199	-0-	381	1	5244	2	Y	60	95	1	17
							66	9							
05	8153	X	5841	-0-	-2312	-0-	380	1	5386	2	Y	68	46	1	39
							75	9							
06	7890	X	5166	-0-	-2724	-0-	310	1	4806	2	Y	45	46	1	38
							50	9							
07	7688	X	6016	-0-	-1672	-0-	362	1	5573	2	Y	74	47	1	65
							81	9							
08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	459	1	5641	2	Y	64	49	1	80
							70	9							
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	308	1	5447	2	Y	69	58	1	91
							76	9							
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	293	1	5680	2	Y	47	91	1	47
							52	9							
11	5550	X	5144	-0-	-406	-0-	184	1	4866	2	Y	85	87	1	45
							94	9							
12	5735	X	5664	-0-	-71	-0-	266	1	5345	2	Y	48	47	1	46
							53	9							

TOTAL GAS PROD: 73,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-	4	1	-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	147	1	2103	2	Y	47	31	1	16
							52	9							
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	176	1	2419	2	Y	32	27	1	21
							35	9							
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	18	22	1	17
							20	9							
06	3000	N	3199	-0-	199	199	191	1	2967	2	Y	37	23	1	31
							41	9							
07	3100	N	3625	-0-	525	724	218	1	3362	2	Y	41	52	1	20
							45	9							
08	3100	N	3178	-0-	78	802	237	1	2909	2	Y	29	37	1	12
							32	9							
09	3759	X	2957	-0-	-802	-0-	157	1	2771	2	Y	26	23	1	15
							29	9							
10	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	131	1	2550	2	Y	25	29	1	11
							28	9							
11	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	104	1	2759	2	Y	33	29	1	15
							36	9							
12	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	125	1	2516	2	Y	33	27	1	21
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 28,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 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	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	595	1	1214	2	N	-0-	5	7			215
02	420	X	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					215
03	4960	X	1341	-0-	-3619	-0-	230	1	1111	2	N	-0-					215
04	4800	X	285	-0-	-4515	-0-	29	1	256	2	N	-0-					215
05	4960	X	1171	-0-	-3789	-0-	115	1	1056	2	N	-0-					215
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	262	1	1607	2	N	-0-					215
07	1333	X	328	-0-	-1005	-0-	42	1	286	2	N	-0-					215
08	1333	X	869	-0-	-464	-0-	566	1	197	2	N	96					311
							106	9									
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	450	1	3550	2	N	41	192	1			160
							45	9									
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	335	1	1627	2	N	22					182
							24	9									
11	1860	X	1005	-0-	-855	-0-	174	1	831	2	N	-0-					182
12	4185	X	431	-0-	-3754	-0-	67	1	364	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 15,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	24986	X	23566	-0-	-1420	-0-	1444	1	21859	2	Y	239	293	1			169
							263	9									
02	22568	X	19746	-0-	-2822	-0-	1258	1	18259	2	Y	208	288	1			89
							229	9									
03	24273	X	20723	-0-	-3550	-0-	1335	1	19137	2	Y	228	149	1			168
							251	9									
04	22800	X	17247	-0-	-5553	-0-	1155	1	15901	2	Y	174	289	1			53
							191	9									
05	23560	X	18781	-0-	-4779	-0-	1223	1	17316	2	Y	220	147	1			126
							242	9									
06	22800	X	16371	-0-	-6429	-0-	981	1	15234	2	Y	142	147	1			121
							156	9									
07	21855	X	18676	-0-	-3179	-0-	1124	1	17303	2	Y	226	145	1			202
							249	9									
08	18662	X	16934	-0-	-1728	-0-	1261	1	15506	2	Y	152	135	1			219
							167	9									
09	18060	X	13475	-0-	-4585	-0-	714	1	12622	2	Y	126	134	1			211
							139	9									
10	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	934	1	18138	2	Y	231	291	1			151
							254	9									
11	18060	X	17553	-0-	-507	-0-	627	1	16597	2	Y	299	296	1			154
							329	9									
12	18662	X	17931	-0-	-731	-0-	844	1	16932	2	Y	141	148	1			147
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 220,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	268	1	4057	2	Y	73	66	1			50
							80	9									
02	7252	X	4139	-0-	-3113	-0-	261	1	3795	2	Y	75	94	1			31
							83	9									
03	7533	X	3396	-0-	-4137	-0-	219	1	3134	2	Y	39	52	1			18
							43	9									
04	4950	X	3074	-0-	-1876	-0-	204	1	2806	2	Y	58	51	1			25
							64	9									
05	4805	X	3487	-0-	-1318	-0-	226	1	3197	2	Y	58	57	1			26
							64	9									
06	4440	X	3264	-0-	-1176	-0-	195	1	3022	2	Y	43	28	1			41
							47	9									
07	4588	X	2898	-0-	-1690	-0-	174	1	2672	2	Y	47	47	1			41
							52	9									
08	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	227	1	2786	2	Y	49	51	1			39
							54	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	174	1	3070	2	Y	54	55	1			38
							59	9									
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	3333	2	Y	58	60	1			36
							64	9									
11	3000	X	2804	-0-	-196	-0-	100	1	2652	2	Y	47	27	1			56
							52	9									
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	151	1	3039	2	Y	65	57	1			64
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 40,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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 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-	48	1	730	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	61	1	860	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-	3	1			4
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	835	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	34	1	415	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	478	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	296	1	4488	2	Y	-0-	64	1	39	7	5
02	5516	X	3548	-0-	-1968	-0-	225	1	3272	2	Y	46	27	1			24
							51	9									
03	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	281	1	4029	2	Y	66	59	1			31
							73	9									
04	5160	X	4186	-0-	-974	-0-	280	1	3855	2	Y	46	44	1			33
							51	9									
05	5332	X	3285	-0-	-2047	-0-	215	1	3042	2	Y	25	33	1			25
							28	9									
06	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	212	1	3291	2	Y	35	26	1			34
							39	9									
07	4371	X	3121	-0-	-1250	-0-	189	1	2901	2	Y	28	45	1			17
							31	9									
08	4371	X	3469	-0-	-902	-0-	258	1	3171	2	Y	36	40	1			13
							40	9									
09	4200	X	3612	-0-	-588	-0-	192	1	3384	2	Y	33	28	1			18
							36	9									
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	181	1	3514	2	Y	37	40	1			15
							41	9									
11	3540	X	2883	-0-	-657	-0-	104	1	2747	2	Y	29	29	1			15
							32	9									
12	3720	X	2910	-0-	-810	-0-	136	1	2733	2	Y	37	29	1			23
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 43,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 233760 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8774 - 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	296	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	558	N	336	-0-	-222	-0-	25	1	305	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	18	13	1			9
							20	9									
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	11	1	288	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
12	558	N	297	-0-	-261	-0-	14	1	277	2	Y	5	5	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	2	Y	-0-					67
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					67
03	837	N	473	-0-	-364	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					67
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	96	1	1323	2	Y	-0-					67
05	3100	N	3758	-0-	658	658	248	1	3510	2	Y	-0-					67
06	1519	N	861	-0-	-658	-0-	49	1	754	2	Y	53					120
							58	9									
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	30	1	461	2	Y	57					177
							63	9									
08	1271	X	769	-0-	-502	-0-	57	1	704	2	Y	7					184
							8	9									
09	1230	X	494	-0-	-736	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					184
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	186	1	3604	2	Y	38					222
							42	9									
11	870	X	836	-0-	-34	-0-	30	1	803	2	Y	3					225
							3	9									
*12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	101	1	2028	2	Y	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 16,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 238094 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7650 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 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	5394	X	4296	-0-	-1098	-0-	246	1	4011	2	N	35					144
							39	9									
02	4872	X	4273	-0-	-599	-0-	189	1	4045	2	N	35					179
							39	9									
03	5115	X	1812	-0-	-3303	-0-	74	1	1720	2	N	16					195
							18	9									
04	4950	X	3915	-0-	-1035	-0-	268	1	3647	2	N	-0-					195
05	5115	X	4359	-0-	-756	-0-	195	1	4023	2	N	128	191	1			132
							141	9									
06	4590	X	4249	-0-	-341	-0-	210	1	4003	2	N	33					165
							36	9									
07	4743	X	4312	-0-	-431	-0-	241	1	4043	2	N	25					190
							28	9									
08	4371	X	4096	-0-	-275	-0-	223	1	3818	2	N	50					240
							55	9									
09	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	174	1	3718	2	N	21					261
							23	9									
10	4402	X	3882	-0-	-520	-0-	173	1	3689	2	N	18					279
							20	9									
11	4260	X	3846	-0-	-414	-0-	148	1	3655	2	N	39	193	1			125
							43	9									
12	4309	X	3743	-0-	-566	-0-	131	1	3612	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 46,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-655	-0-	8	1	13	2	Y	5					63
								6	9									
02	DLQ G-10			109	-0-	109	109	4	1	105	2	Y	-0-					63
03	DLQ G-10			97	-0-	97	206	8	1	64	2	Y	23					86
								25	9									
04		345	N	139	-0-	-206	-0-	4	1	78	2	Y	52					138
								57	9									
05		180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	13					151
								14	9									
06		317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	29					180
								32	9									
07		261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	12					192
								13	9									
08	INC G-10			319	-0-	319	319	7	1	312	2	Y	-0-					192
09	INC G-10			299	-0-	299	618	4	1	272	2	Y	21	173	1			40
								23	9									
10	INC G-10			-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-	40	5			-0-
*11		618	N	-0-	-0-	-618	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	77	1	2423	2	Y	-0-					89
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	75	1	1750	2	Y	1					90
							1	9									
03	DLQ G-10		2016	-0-	2016	3842	130	1	1878	2	Y	7					97
							8	9									
04	2200	N	1823	-0-	-377	3465	94	1	1721	2	Y	7					104
							8	9									
05	3100	N	1285	-0-	-1815	1650	38	1	1222	2	Y	23					127
							25	9									
06	1832	N	182	-0-	-1650	-0-	5	1	170	2	Y	6					133
							7	9									
07	1798	N	213	-0-	-1585	-0-	6	1	193	2	Y	13					146
							14	9									
08	INC G-10		215	-0-	215	215	6	1	187	2	Y	20					166
							22	9									
09	INC G-10		217	-0-	217	432	3	1	199	2	Y	14					180
							15	9									
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-	180	5			-0-
*11	432	N	-0-	-0-	-432	-0-					Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

01	1333	X	1105	-0-	-228	-0-	1064	2	41	9	N	37					125
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1216	2	19	9	N	17					142
03	1271	X	1127	-0-	-144	-0-	1092	2	35	9	N	32					174
04	1230	X	1042	-0-	-188	-0-	1018	2	24	9	N	22					196
05	1364	X	939	-0-	-425	-0-	893	2	46	9	N	42					238
06	1320	X	809	-0-	-511	-0-	781	2	28	9	N	25					263
07	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	1168	2	15	9	N	14	177	1			100
08	1116	X	1079	-0-	-37	-0-	1018	2	61	9	N	55					155
09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	951	2	116	9	N	105	178	1			82
10	1178	X	936	-0-	-242	-0-	906	2	30	9	N	27					109
11	1140	X	1032	-0-	-108	-0-	1023	2	9	9	N	8					117
12	1395	X	1106	-0-	-289	-0-	1089	2	17	9	N	15					132

TOTAL GAS PROD: 12,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	56	1	1080	2	N	-0-					301
02	1232	X	959	-0-	-273	-0-	39	1	918	2	N	2					303
							2	9									
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	2	N	-0-					303
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	328	1	5952	2	N	-0-					303
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	203	1	6409	2	N	-0-					303
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	112	1	4017	2	N	-0-					303
07	5890	X	3594	-0-	-2296	-0-	107	1	3486	2	N	1					304
							1	9									
08	5890	X	3758	-0-	-2132	-0-	107	1	3634	2	N	15					319
							17	9									
09	5700	X	4286	-0-	-1414	-0-	67	1	4210	2	N	8					327
							9	9									
10	5890	X	3717	-0-	-2173	-0-	62	1	3655	2	N	-0-					327
11	4140	X	1428	-0-	-2712	-0-	26	1	1400	2	N	2					329
							2	9									
12	5053	X	780	-0-	-4273	-0-	9	1	769	2	N	2					331
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	132	1	2120	2	N	-0-					335
02	2044	X	1734	-0-	-310	-0-	75	1	1659	2	N	-0-					335
03	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	130	1	1808	2	N	-0-					335
04	2190	X	1534	-0-	-656	-0-	84	1	1450	2	N	-0-					335
05	2263	X	1843	-0-	-420	-0-	59	1	1784	2	N	-0-					335
06	2190	X	1772	-0-	-418	-0-	51	1	1721	2	N	-0-					335
07	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	54	1	1661	2	N	-0-					335
08	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	54	1	1552	2	N	-0-					335
09	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	32	1	2043	2	N	-0-					335
10	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	33	1	1971	2	N	-0-					335
*11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	41	1	2213	2	N	663	870	1			128
							729	9									
12	2449	X	2001	-0-	-448	-0-	24	1	1977	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 23,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

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. GAS LIFT (I) (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	1792	-0-	-1091	-0-	87	1	1682	2	N	21					79
							23	9									
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	N	6					85
							7	9									
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	2	N	-0-					85
04	1590	X	1297	-0-	-293	-0-	71	1	1226	2	N	-0-					85
05	2015	X	1347	-0-	-668	-0-	43	1	1304	2	N	-0-					85
06	1950	X	1159	-0-	-791	-0-	33	1	1126	2	N	-0-					85
07	2015	X	1095	-0-	-920	-0-	34	1	1061	2	N	-0-					85
08	1984	X	715	-0-	-1269	-0-	34	1	681	2	N	-0-					85
09	1290	X	1270	-0-	-20	-0-	20	1	1250	2	N	-0-					85
10	1333	X	979	-0-	-354	-0-	16	1	963	2	N	-0-					85
11	1170	X	716	-0-	-454	-0-	13	1	703	2	N	-0-					85
12	1488	X	1287	-0-	-201	-0-	15	1	1272	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 15,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	979	-0-	-44	-0-	64	1	907	2	N	7					81
							8	9									
02	924	X	701	-0-	-223	-0-	30	1	663	2	N	7					88
							8	9									
03	1023	X	731	-0-	-292	-0-	52	1	679	2	N	-0-					88
04	1050	X	749	-0-	-301	-0-	41	1	708	2	N	-0-					88
05	1085	X	574	-0-	-511	-0-	18	1	556	2	N	-0-					88
06	960	X	724	-0-	-236	-0-	21	1	703	2	N	-0-					88
07	775	X	385	-0-	-390	-0-	12	1	373	2	N	-0-					88
08	775	X	230	-0-	-545	-0-	12	1	218	2	N	-0-					88
09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	20	1	1263	2	N	-0-					88
10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	13	1	775	2	N	-0-					88
11	720	X	710	-0-	-10	-0-	12	1	698	2	N	-0-					88
12	1147	X	539	-0-	-608	-0-	6	1	533	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2935	-0-	-1405	-0-	30	1	2891	2	N	13					301
							14	9									
02	3248	X	3150	-0-	-98	-0-	168	1	2965	2	N	15					316
							17	9									
03	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3110	2	30	9	N	27					343
04	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2769	2	9	9	N	8					351
05	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3214	2	31	9	N	28					379
06	3390	X	2821	-0-	-569	-0-	2796	2	25	9	N	23					402
07	3503	X	2705	-0-	-798	-0-	2702	2	3	9	N	3	176	1			229
08	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	2487	2	3	9	N	3					232
09	3150	X	2074	-0-	-1076	-0-	2063	2	11	9	N	10					242
10	3255	X	1877	-0-	-1378	-0-	1869	2	8	9	N	7					249
11	2820	X	2142	-0-	-678	-0-	2123	2	19	9	N	17					266
12	2697	X	2236	-0-	-461	-0-	2216	2	20	9	N	18					284

TOTAL GAS PROD: 31,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	(I) LIFT(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	1851	-0-		-1001	-0-	14	1	1773	2	N	58					232
								64	9									
02	2576	X	2429	-0-		-147	-0-	133	1	2237	2	N	54					286
								59	9									
03	2542	X	1993	-0-		-549	-0-	1965	2	28	9	N	25					311
04	2370	X	1874	-0-		-496	-0-	1844	2	30	9	N	27					338
05	2697	X	2000	-0-		-697	-0-	1978	2	22	9	N	20					358
06	2610	X	1820	-0-		-790	-0-	1784	2	36	9	N	33					391
07	2697	X	1646	-0-		-1051	-0-	1637	2	9	9	N	8	180	1			219
08	2015	X	1754	-0-		-261	-0-	1741	2	13	9	N	12					231
09	1950	X	1844	-0-		-106	-0-	1841	2	3	9	N	3					234
10	2015	X	1858	-0-		-157	-0-	1838	2	20	9	N	18					252
11	1830	X	1824	-0-		-6	-0-	1807	2	17	9	N	15					267
12	1891	X	1796	-0-		-95	-0-	1793	2	3	9	N	3	167	1			103

TOTAL GAS PROD: 22,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	(I) LIFT(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	4512	-0-		-2091	-0-	50	1	4386	2	N	69					213
								76	9									
02	5684	X	4335	-0-		-1349	-0-	250	1	4020	2	N	59					272
								65	9									
03	6014	X	4465	-0-		-1549	-0-	4384	2	81	9	N	74	187	1			159
04	4860	X	3355	-0-		-1505	-0-	3279	2	76	9	N	69					228
05	4805	X	3790	-0-		-1015	-0-	3716	2	74	9	N	67					295
06	4650	X	3827	-0-		-823	-0-	3735	2	92	9	N	84					379
07	4805	X	3487	-0-		-1318	-0-	3414	2	73	9	N	66	181	1			264
08	4464	X	2964	-0-		-1500	-0-	2923	2	41	9	N	37	174	1			127
09	3840	X	3583	-0-		-257	-0-	3536	2	47	9	N	43					170
10	3968	X	3693	-0-		-275	-0-	3649	2	44	9	N	40					210
11	3840	X	3526	-0-		-314	-0-	3456	2	70	9	N	64					274
*12	4142	X	4142	-0-		-0-	-0-	4098	2	44	9	N	40					314

TOTAL GAS PROD: 45,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

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	(I) LIFT(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	4951	-0-		-1404	-0-	53	1	4833	2	N	59	201	1			290
								65	9									
02	5292	X	4753	-0-		-539	-0-	4734	2	19	9	N	17					307
03	5859	X	5330	-0-		-529	-0-	5285	2	45	9	N	41	191	1			157
04	4800	X	4530	-0-		-270	-0-	4491	2	39	9	N	35					192
05	5270	X	5099	-0-		-171	-0-	5046	2	53	9	N	48					240
06	6263	X	6263	-0-		-0-	-0-	6227	2	36	9	N	33					273
07	5332	X	4501	-0-		-831	-0-	4477	2	24	9	N	22					295
08	5332	X	4198	-0-		-1134	-0-	4163	2	35	9	N	32	184	1			143
09	6270	X	4612	-0-		-1658	-0-	4576	2	36	9	N	33					176
10	6479	X	4355	-0-		-2124	-0-	4319	2	36	9	N	33					209
11	5238	X	4147	-0-		-1091	-0-	4112	2	35	9	N	32					241
12	4836	X	4194	-0-		-642	-0-	4159	2	35	9	N	32					273

TOTAL GAS PROD: 56,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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	7936	X	6470	-0-	-1466	-0-	75 61	1 9	6334	2	N	55					377
02	6664	X	6261	-0-	-403	-0-	6203	2	58	9	N	53	195	1			235
03	7161	X	6369	-0-	-792	-0-	6319	2	50	9	N	45					280
04	6510	X	5440	-0-	-1070	-0-	5410	2	30	9	N	27					307
05	6944	X	6769	-0-	-175	-0-	6695	2	74	9	N	67					374
06	6720	X	4475	-0-	-2245	-0-	4421	2	54	9	N	49	175	1			248
07	6944	X	5616	-0-	-1328	-0-	5592	2	24	9	N	22					270
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5370	2	52	9	N	47					317
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5915	2	28	9	N	25	177	1			165
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5582	2	36	9	N	33					198
*11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5743	2	36	9	N	33					231
*12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5151	2	44	9	N	40					271

TOTAL GAS PROD: 69,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	58					154
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					209
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	79	183	1			105
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	57					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					212
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	181	1			83
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					173
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	188	1			33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					145
*12	694	X	694	-0-	-0-	-0-	643	2	51	9	N	46	175	1			16

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	4588	X	4093	-0-	-495	-0-	204	1	3889	2	Y	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	207	1	4000	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	212	1	4153	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3878	-0-	-172	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	189	1	3782	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	1139	-0-	-3361	-0-	47	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	171	1	4505	2	Y	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	165	1	4336	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	2355	-0-	-1515	-0-	162	1	2193	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4233	-0-	-448	-0-	186	1	4047	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	1656	-0-	-2874	-0-	329	1	1327	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	1143	-0-	-3538	-0-	95	1	1048	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1T RRCID -> 138298 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7346 - 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	248	N	127	-0-	-121	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 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	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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 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	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
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	1054	N	838	-0-	-216	-0-	53	1	733	2	Y	47	45	1			6
							52	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	76	1	862	2	Y	57	61	1			2
							63	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	869	2	Y	50	49	1			3
							55	9									
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	56	1	476	2	Y	63	61	1			5
							69	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	100	1	931	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
06	990	N	341	-0-	-649	-0-	31	1	292	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	360	1	4967	2	Y	47	45	1			6
								52	9									
	02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	410	1	4665	2	Y	57	61	1			2
								63	9									
	03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	575	1	4840	2	Y	51	50	1			3
								56	9									
	04	5970	X	5060	-0-	-910	-0-	519	1	4442	2	Y	90	86	1			7
								99	9									
	05	5704	X	4615	-0-	-1089	-0-	440	1	4118	2	Y	52	55	1			4
								57	9									
	06	5520	X	4079	-0-	-1441	-0-	383	1	3637	2	Y	54	53	1			5
								59	9									
	07	5704	X	4379	-0-	-1325	-0-	790	1	3539	2	Y	45	43	1			7
								50	9									
	08	5456	X	4401	-0-	-1055	-0-	742	1	3608	2	Y	46	47	1			6
								51	9									
	09	5070	X	4129	-0-	-941	-0-	38	1	4034	2	Y	52	47	1			11
								57	9									
	10	DLQ G-10		4185	-0-	4185	4185	963	1	3168	2	Y	49	57	1			3
								54	9									
	11	DLQ G-10		4058	-0-	4058	8243	859	1	3136	2	Y	57	54	1			6
								63	9									
*12		12375	X	4132	-0-	-8243	-0-	1021	1	3045	2	Y	60	63	1			3
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 55,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	142	1	1964	2	Y	28	26	1			3
							31	9									
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	175	1	1996	2	Y	34	36	1			1
							37	9									
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	223	1	1882	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
04	2640	X	2024	-0-	-616	-0-	206	1	1762	2	Y	51	49	1			4
							56	9									
05	2511	X	1860	-0-	-651	-0-	176	1	1649	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
06	2070	N	1534	-0-	-536	-0-	143	1	1360	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
07	2077	N	1236	-0-	-841	-0-	222	1	995	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
08	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	194	1	942	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	10	1	1125	2	Y	23	20	1			6
							25	9									
10	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	1093	250	1	823	2	Y	18	21	1			3
							20	9									
11	DLQ	G-10	1261	-0-	1261	2354	267	1	976	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*12	1300	N	949	-0-	-351	2003	232	1	693	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 18,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, ETHEL L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 103128 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10104 - 10270

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 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	3100	N	3180	-0-	80	170	152	1	2866	2	Y	147	153	1			6
							162	9									
02	2684	N	2514	-0-	-170	-0-	127	1	2254	2	Y	121	116	1			11
							133	9									
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	85	1	2630	2	Y	146	136	1			21
							161	9									
04	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	140	1	2406	2	Y	150	151	1			20
							165	9									
05	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	101	1	2574	2	Y	142	145	1			17
							156	9									
06	3090	X	2636	-0-	-454	-0-	145	1	2361	2	Y	118	113	1			22
							130	9									
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	278	1	2533	2	Y	118	127	1			13
							130	9									
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	250	1	2593	2	Y	128	127	1			14
							141	9									
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	237	1	2703	2	Y	123	127	1			10
							135	9									
10	DLQ G-10		3150	-0-	3150	3150	315	1	2671	2	Y	149	141	1			18
							164	9									
11	DLQ G-10		3012	-0-	3012	6162	224	1	2656	2	Y	120	130	1			8
							132	9									
*12	9235	X	3073	-0-	-6162	-0-	228	1	2691	2	Y	140	138	1			10
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 34,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 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	1421	X	265	-0-	-1156	-0-	13	1	250	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	11	1	347	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	10	1	179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	101	-0-	-333	-0-	4	1	95	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	6	1	94	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	169	1	1925	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	DLQ G-10		7878	-0-	7878	7878	831	1	7046	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		1672	-0-	1672	9550	130	1	1540	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1300	N	-0-	-0-	-1300	8250					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		107	1	2018	2	Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		100	1	1765	2	Y	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-		69	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		107	1	1835	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1292	-0-	-475	-0-		49	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	10	-0-	-1700	-0-		1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-						Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		52	-0-	52	52		4	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2265	-0-	2265	2317		177	1	2088	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 29 RRCID -> 151959 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5926 - 6905

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-	-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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 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	5611	X	3120	-0-	-2491	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	2450	-0-	-2338	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	1723	-0-	-3516	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	596	-0-	-4114	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	898	-0-	-3070	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	68	-0-	-802	-0-	21	1	47	2	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.		657	-0-	657	657	657	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6952	2	96	9	Y	87	115	1			95
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4434	2	85	9	Y	77	116	1			56
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5398	2	79	9	Y	72	59	1			69
04	7020	X	5176	-0-	-1844	-0-	5108	2	68	9	Y	62	56	1			75
05	7254	X	4835	-0-	-2419	-0-	4776	2	59	9	Y	54	57	1			72
06	6810	X	3126	-0-	-3684	-0-	3079	2	47	9	Y	43	55	1			60
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1964	1	4494	2	Y	48	48	1			60
							53	9									
08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	2851	1	6231	2	Y	64	67	1			57
							70	9									
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	2619	1	5781	2	Y	51	47	1			61
							56	9									
10	DLQ G-10		8476	-0-	8476	8476	2860	1	5563	2	Y	48	59	1			50
							53	9									
11	DLQ G-10		7580	-0-	7580	16056	2719	1	4783	2	Y	71	57	1			64
							78	9									
*12	21742	X	5686	-0-	-16056	-0-	5621	2	65	9	Y	59	60	1			63

TOTAL GAS PROD: 76,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1200	2	39	9	Y	35	46	1			38
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1055	2	33	9	Y	30	46	1			22
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1295	2	32	9	Y	29	23	1			28
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1076	2	26	9	Y	24	22	1			30
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1103	2	24	9	Y	22	22	1			30
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1054	2	22	9	Y	20	22	1			28
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	462	1	1058	2	Y	20	22	1			26
							22	9									
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	337	1	736	2	Y	24	22	1			28
							26	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	432	1	953	2	Y	21	23	1			26
							23	9									
10	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	1597	535	1	1041	2	Y	19	24	1			21
							21	9									
11	DLQ	G-10	1569	-0-	1569	3166	557	1	980	2	Y	29	24	1			26
							32	9									
*12	1300	N	1068	-0-	-232	2934	1042	2	26	9	Y	24	24	1			26

TOTAL GAS PROD: 15,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	534	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	338	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	620	N	416	-0-	-204	-0-	75	1	335	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	286	1	1390	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1568	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	2403	559	1	1838	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	DLQ	G-10	2002	-0-	2002	4405	429	1	1567	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	1300	N	1815	-0-	515	4920	454	1	1354	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

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	1116	X	671	-0-	-445	-0-	618	2	53	9	Y	48	65	1			52
02	784	X	573	-0-	-211	-0-	532	2	41	9	Y	37	62	1			27
03	651	X	642	-0-	-9	-0-	594	2	48	9	Y	44	29	1			42
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	739	2	39	9	Y	35	34	1			43
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1051	2	44	9	Y	40	33	1			50
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1100	2	47	9	Y	43	38	1			55
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	433	1	991	2	Y	45	44	1			56
							50	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	520	1	1138	2	Y	56	48	1			64
							62	9									
09	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	298	1	657	2	Y	44	54	1			54
							48	9									
10	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	2201	732	1	1423	2	Y	42	51	1			45
							46	9									
11	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	3972	618	1	1088	2	Y	59	51	1			53
							65	9									
*12	1300	N	1031	-0-	-269	3703	34	1	942	2	Y	50	49	1			54
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 14,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	5021	2	97	9	Y	88	116	1			96
02	5124	X	3844	-0-	-1280	-0-	3763	2	81	9	Y	74	116	1			54
03	5673	X	4144	-0-	-1529	-0-	4065	2	79	9	Y	72	57	1			69
04	5340	X	3768	-0-	-1572	-0-	3700	2	68	9	Y	62	56	1			75
05	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	3919	2	59	9	Y	54	57	1			72
06	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	4169	2	56	9	Y	51	55	1			68
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1372	1	3139	2	Y	48	55	1			61
							53	9									
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	2086	1	4558	2	Y	59	54	1			66
							65	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1816	1	4008	2	Y	51	55	1			62
							56	9									
10	DLQ G-10		5870	-0-	5870	5870	1975	1	3842	2	Y	48	58	1			52
							53	9									
11	DLQ G-10		5622	-0-	5622	11492	2009	1	3535	2	Y	71	59	1			64
							78	9									
*12	15034	X	3542	-0-	-11492	-0-	3475	2	67	9	Y	61	60	1			65

TOTAL GAS PROD: 57,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

01	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1441	2	6	9	Y	5	7	1			6
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	501	2	4	9	Y	4	5	1			4
04	1410	N	13	-0-	-1397	-0-	12	2	1	9	Y	1	3	1			2
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
07	13	N	-0-	-0-	-13	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, 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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1815	2	32	9	Y	29	40	1			32
02	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1446	2	32	9	Y	29	40	1			21
03	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	1451	2	31	9	Y	28	22	1			27
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	1347	2	26	9	Y	24	22	1			29
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1385	2	23	9	Y	21	22	1			28
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1522	2	22	9	Y	20	22	1			26
07	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	374	1	857	2	Y	12	21	1			17
							13	9									
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					17
*09	408	N	-0-	-0-	-408	-0-					Y	-0-	14	1			3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WEST, TEMPLE W. WELL #: 35 RRCID -> 181320 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7312 - 7454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 32 RRCID -> 182473 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6662 - 6927

01	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	68	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	134	-0-	-362	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	122	-0-	-358	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	527	N	466	-0-	-61	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	109	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	78	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	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: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	785	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	22	1	687	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	43	1	731	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	60	1	1517	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3000	N	4810	-0-	1810	1810	279	1	4529	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	2110	-0-	-990	820	208	1	1899	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1769	N	949	-0-	-820	-0-	83	1	863	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	70	1	799	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		817	-0-	817	817	86	1	728	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		751	-0-	751	1568	58	1	691	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1601	X	33	-0-	-1568	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	843	X	-0-	-0-	-843	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	255	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		230	-0-	230	230	83	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		266	-0-	266	496	213	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1413	-0-	-385	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	941	-0-	-571	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	962	-0-	-650	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	723	-0-	-657	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	298	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	282	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	266	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		830	-0-	830	830	282	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		904	-0-	904	1734	328	1	576	2	Y	-0-					-0-
*12	1300	N	337	-0-	-963	771	337	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	377	2	Y	5	5	1			1
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	27 6	1 9	305	2	Y	5	6	1			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	382	2	Y	5	5	1			-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	38 10	1 9	324	2	Y	9	9	1			-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	33 7	1 9	310	2	Y	6	6	1			-0-
06	390	N	106	-0-	-284	-0-	10 2	1 9	94	2	Y	2	2	1			-0-
07	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WEST, TEMPLE W. WELL #: 39 RRCID -> 203087 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6280 - 6430

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3509	-0-	409	4818		65 2544	1 9	900	2	Y	2313	2292	1			307
02	7290	X	2472	-0-	-4818	-0-		49 1860	1 9	563	2	Y	1691	1932	1			66
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-		52 1486	1 9	436	2	Y	1351	1325	1			92
04	1770	X	613	-0-	-1157	-0-		10 514	1 9	89	2	Y	467	522	1			37
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-		56 1580	1 9	526	2	Y	1436	1357	1			116
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-		63 1555	1 9	596	2	Y	1414	1403	1			127
07	1829	X	1033	-0-	-796	-0-		77 612	1 9	344	2	Y	556	598	1			85
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	-0-					85
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-						Y	-0-	84	1			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,228

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	297	1	4104	2	Y	90	85	1			12
							99	9									
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	419	1	4771	2	Y	108	116	1			4
							119	9									
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	540	1	4551	2	Y	97	94	1			7
							107	9									
04	4740	X	4403	-0-	-337	-0-	441	1	3774	2	Y	171	165	1			13
							188	9									
05	4929	X	4682	-0-	-247	-0-	442	1	4131	2	Y	99	104	1			8
							109	9									
06	4770	X	3777	-0-	-993	-0-	349	1	3318	2	Y	100	99	1			9
							110	9									
07	4929	X	2302	-0-	-2627	-0-	403	1	1804	2	Y	86	82	1			13
							95	9									
08	4929	X	4559	-0-	-370	-0-	762	1	3703	2	Y	85	84	1			14
							94	9									
09	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	38	1	4086	2	Y	93	88	1			19
							102	9									
10	DLQ G-10		3760	-0-	3760	3760	859	1	2824	2	Y	70	78	1			11
							77	9									
11	DLQ G-10		4551	-0-	4551	8311	956	1	3489	2	Y	96	89	1			18
							106	9									
*12	14175	X	5864	-0-	-8311	-0-	1442	1	4301	2	Y	110	114	1			14
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 53,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	636	-0-	-201	-0-	43	1	589	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	728	N	362	-0-	-366	-0-	29	1	327	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1023	N	389	-0-	-634	-0-	41	1	345	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	53	1	240	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		450	-0-	450	450	104	1	344	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	DLQ G-10		521	-0-	521	971	112	1	407	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1300	N	421	-0-	-879	92	105	1	313	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

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	3644	-0-	-293	-0-	246	1	3392	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	313	1	3569	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	432	1	3636	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	391	1	3342	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	3937	X	3416	-0-	-521	-0-	329	1	3081	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	321	1	3051	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3937	X	3602	-0-	-335	-0-	656	1	2940	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	598	1	2908	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3750	X	3271	-0-	-479	-0-	30	1	3235	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	DLQ G-10		3290	-0-	3290	3290	766	1	2518	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	DLQ G-10		2961	-0-	2961	6251	636	1	2319	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	9109	X	2858	-0-	-6251	-0-	716	1	2135	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 41,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 53 RRCID -> 220887 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 5336 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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 #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 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	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	145	1	2008	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2067	-0-	-201	-0-	167	1	1900	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2307	-0-	-204	-0-	245	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	2142	-0-	-18	-0-	224	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	204	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	201	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	406	1	1819	2	Y	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	363	1	1764	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	18	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	476	1	1567	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1969	-0-	1969	4012	423	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*12	1300	N	1947	-0-	647	4659	489	1	1458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 48 RRCID -> 221674 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6296 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	34	-0-	34	34	12	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	34	-0-	34	68	34	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	593	-0-	593	593	593	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 7292

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	28	1	49	2	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 11/02/2007 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	8928	X	7755	-0-		-1173	-0-	374 341	1 9	7040	2	N	310	322	1			12
02	8064	X	6857	-0-		-1207	-0-	351 276	1 9	6230	2	N	251	241	1			22
03	8773	X	7033	-0-		-1740	-0-	211 337	1 9	6485	2	N	306	285	1			43
04	7950	X	6475	-0-		-1475	-0-	337 348	1 9	5790	2	N	316	319	1			40
05	8215	X	5979	-0-		-2236	-0-	214 328	1 9	5437	2	N	298	305	1			33
06	7500	X	4979	-0-		-2521	-0-	273 275	1 9	4431	2	N	250	239	1			44
07	7595	X	4023	-0-		-3572	-0-	370 271	1 9	3382	2	N	246	265	1			25
08	7037	X	3232	-0-		-3805	-0-	258 298	1 9	2676	2	N	271	266	1			30
09	6480	X	2661	-0-		-3819	-0-	191 285	1 9	2185	2	N	259	267	1			22
10	DLQ	G-10	2524	-0-		2524	2524	231 334	1 9	1959	2	N	304	289	1			37
11	DLQ	G-10	2178	-0-		2178	4702	149 257	1 9	1772	2	N	234	256	1			15
*12	7334	X	2632	-0-		-4702	-0-	182 304	1 9	2146	2	N	276	271	1			20

TOTAL GAS PROD: 56,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,321

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	2356	X	2173	-0-		-183	-0-	108 33	1 9	2032	2	N	30	32	1			1
02	2100	N	1580	-0-		-520	-0-	83 26	1 9	1471	2	N	24	23	1			2
03	2387	N	1715	-0-		-672	-0-	53 33	1 9	1629	2	N	30	28	1			4
04	2100	N	1524	-0-		-576	-0-	82 34	1 9	1408	2	N	31	31	1			4
05	1736	N	1124	-0-		-612	-0-	42 25	1 9	1057	2	N	23	25	1			2
06	1650	N	-0-	-0-		-1650	-0-					N	-0-					2
07	1581	N	-0-	-0-		-1581	-0-					N	-0-					2
08	1116	N	-0-	-0-		-1116	-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	622	N	622	-0-		-0-	-0-	47 22	1 9	553	2	N	20	21	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9824 - 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	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	420	1	7905	2	N	-0-					-0-
02	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	381	1	6749	2	N	-0-					-0-
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	284	1	8733	2	N	-0-					-0-
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	391	1	6707	2	N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	307	1	7810	2	N	-0-					-0-
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	438	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	744	1	6797	2	N	-0-					-0-
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	698	1	7236	2	N	-0-					-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	603	1	6889	2	N	-0-					-0-
10	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	908	1	7696	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	636	1	7554	2	N	-0-					-0-
*12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	626	1	7395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	557	1	7686	2	N	41	40	1			5
							45	9									
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	666	1	7586	2	N	48	52	1			1
							53	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	827	1	6968	2	N	42	41	1			2
							46	9									
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	749	1	6411	2	N	69	66	1			5
							76	9									
05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	665	1	6220	2	N	41	43	1			3
							45	9									
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	810	1	7694	2	N	46	45	1			4
							51	9									
07	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	2151	1	9644	2	N	41	39	1			6
							45	9									
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	1882	1	9150	2	N	42	41	1			7
							46	9									
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	93	1	10015	2	N	47	44	1			10
							52	9									
10	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	2407	1	7917	2	N	44	47	1			7
							48	9									
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	2062	1	7524	2	N	50	48	1			9
							55	9									
*12	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	2407	1	7178	2	N	54	56	1			7
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 109,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

CHAPA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241212 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7003 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST TEMPLE W WELL #: 50 RRCID -> 241515 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6034 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

01	4495	X	2201	-0-	-2294	-0-	138	1	1908	2	N	141	131	1			19
							155	9									
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	480	1	5470	2	N	208	218	1			9
							229	9									
03	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	180	1	1516	2	N	350	334	1			25
							385	9									
04	2400	X	1222	-0-	-1178	-0-	90	1	767	2	N	332	330	1			27
							365	9									
05	4495	X	1263	-0-	-3232	-0-	103	1	963	2	N	179	190	1			16
							197	9									
06	4350	X	1104	-0-	-3246	-0-	98	1	927	2	N	72	80	1			8
							79	9									
07	4495	X	3158	-0-	-1337	-0-	530	1	2375	2	N	230	202	1			36
							253	9									
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	580	1	2818	2	N	366	341	1			61
							403	9									
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	33	1	3506	2	N	134	168	1			27
							147	9									
10	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	597	1	1965	2	N	131	138	1			20
							144	9									
11	3690	X	702	-0-	-2988	-0-	131	1	480	2	N	83	87	1			16
							91	9									
12	3813	X	515	-0-	-3298	-0-	129	1	386	2	N	-0-	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,226

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	2	N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	88	1	744	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	650	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	131	1	586	2	N	-0-					-0-
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	53	1	256	2	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	264	-0-	-232	-0-	62	1	202	2	N	-0-					-0-
11	300	N	81	-0-	-219	-0-	17	1	64	2	N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	179	1 6 9	2465	2	N	5	5	1			1
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	171	1 7 9	1950	2	N	6	6	1			1
03	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	232	1 6 9	1956	2	N	5	5	1			1
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	288	1 10 9	2467	2	N	9	9	1			1
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	285	1 6 9	2664	2	N	5	6	1			-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	255	1 6 9	2423	2	N	5	5	1			-0-
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	553	1 6 9	2479	2	N	5	4	1			1
08	3100	N	3131	-0-	31	31	533	1 6 9	2592	2	N	5	5	1			1
09	3000	N	3085	-0-	85	116	28	1 6 9	3051	2	N	5	5	1			1
10	3100	N	3233	-0-	133	249	752	1 6 9	2475	2	N	5	5	1			1
11	3231	X	2982	-0-	-249	-0-	640	1 6 9	2336	2	N	5	5	1			1
*12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	793	1 7 9	2365	2	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	133	1 81 9	1835	2	N	74	68	1			10
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	137	1 89 9	1561	2	N	81	88	1			3
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1 66 9	1575	2	N	60	59	1			4
04	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	180	1 128 9	1543	2	N	116	111	1			9
05	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	155	1 78 9	1447	2	N	71	75	1			5
06	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	132	1 78 9	1253	2	N	71	70	1			6
07	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	338	1 66 9	1516	2	N	60	57	1			9
08	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	262	1 64 9	1272	2	N	58	57	1			10
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	13	1 88 9	1376	2	N	80	73	1			17
10	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	361	1 50 9	1186	2	N	45	55	1			7
11	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	286	1 69 9	1044	2	N	63	58	1			12
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	415	1 100 9	1237	2	N	91	91	1			12

TOTAL GAS PROD: 20,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 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	7688	X	5831	-0-	-1857	-0-	274	1	5147	2	N	373	388	1			14
							410	9									
02	7056	X	5261	-0-	-1795	-0-	263	1	4667	2	N	301	289	1			26
							331	9									
03	8153	X	5377	-0-	-2776	-0-	156	1	4815	2	N	369	343	1			52
							406	9									
04	9810	X	4918	-0-	-4892	-0-	248	1	4255	2	N	377	381	1			48
							415	9									
05	10137	X	4657	-0-	-5480	-0-	161	1	4102	2	N	358	366	1			40
							394	9									
06	5640	X	4381	-0-	-1259	-0-	235	1	3814	2	N	302	287	1			55
							332	9									
07	5828	X	3335	-0-	-2493	-0-	297	1	2711	2	N	297	320	1			32
							327	9									
08	5363	X	4054	-0-	-1309	-0-	326	1	3381	2	N	315	312	1			35
							347	9									
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	388	1	4431	2	N	308	317	1			26
							339	9									
10	DLQ	G-10	3167	-0-	3167	3167	292	1	2475	2	N	364	346	1			44
							400	9									
11	DLQ	G-10	2812	-0-	2812	5979	193	1	2288	2	N	301	326	1			19
							331	9									
*12	8911	X	2932	-0-	-5979	-0-	201	1	2370	2	N	328	323	1			24
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 51,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,993

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	5673	X	4412	-0-	-1261	-0-	295	1	4076	2	N	37	34	1			5
							41	9									
02	4984	X	4123	-0-	-861	-0-	329	1	3748	2	N	42	45	1			2
							46	9									
03	4743	X	4100	-0-	-643	-0-	431	1	3633	2	N	33	32	1			3
							36	9									
04	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	419	1	3583	2	N	58	55	1			6
							64	9									
05	4557	X	3807	-0-	-750	-0-	364	1	3406	2	N	34	35	1			5
							37	9									
06	4410	X	3157	-0-	-1253	-0-	298	1	2825	2	N	31	31	1			5
							34	9									
07	4557	X	3846	-0-	-711	-0-	696	1	3119	2	N	28	27	1			6
							31	9									
08	4216	X	3210	-0-	-1006	-0-	543	1	2642	2	N	23	25	1			4
							25	9									
09	4080	X	3690	-0-	-390	-0-	34	1	3613	2	N	39	35	1			8
							43	9									
10	3844	X	2960	-0-	-884	-0-	684	1	2251	2	N	23	27	1			4
							25	9									
11	3720	X	2991	-0-	-729	-0-	637	1	2324	2	N	27	26	1			5
							30	9									
12	3844	X	2151	-0-	-1693	-0-	530	1	1579	2	N	38	38	1			5
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 42,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6776 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	26	1	85	2	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	36	1	133	2	N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

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-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7470 - 7773

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 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	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	21	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	28	1	232	2	N	-0-					-0-
04	390	N	89	-0-	-301	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	2	N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	44	1	143	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	44	1	159	2	N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 9297

01	4712	X	3901	-0-	-811	-0-	192	1	3611	2	N	89	93	1			3
							98	9									
02	4256	X	2379	-0-	-1877	-0-	125	1	2225	2	N	26	27	1			2
							29	9									
03	4371	X	3132	-0-	-1239	-0-	96	1	2939	2	N	88	78	1			12
							97	9									
04	4140	X	4069	-0-	-71	-0-	218	1	3748	2	N	94	94	1			12
							103	9									
05	4278	X	2991	-0-	-1287	-0-	110	1	2791	2	N	82	85	1			9
							90	9									
06	3780	X	1561	-0-	-2219	-0-	86	1	1395	2	N	73	69	1			13
							80	9									
07	4216	X	1820	-0-	-2396	-0-	172	1	1569	2	N	72	77	1			8
							79	9									
08	4216	X	4014	-0-	-202	-0-	346	1	3585	2	N	75	75	1			8
							83	9									
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	349	1	3987	2	N	72	75	1			5
							79	9									
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	430	1	3641	2	N	83	78	1			10
							91	9									
11	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	275	1	3274	2	N	60	66	1			4
							66	9									
12	4557	X	9	-0-	-4548	-0-	1	1	7	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10366 - 11550

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	14167	X	11706	-0-	-2461	-0-	580	1	10904	2	N	202	210	1			8
							222	9									
02	12376	X	9896	-0-	-2480	-0-	519	1	9199	2	N	162	156	1			14
							178	9									
03	13702	X	12469	-0-	-1233	-0-	386	1	11864	2	N	199	185	1			28
							219	9									
04	12990	X	11411	-0-	-1579	-0-	616	1	10569	2	N	205	206	1			27
							226	9									
05	12989	X	10463	-0-	-2526	-0-	388	1	9863	2	N	193	198	1			22
							212	9									
06	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	697	1	11318	2	N	163	155	1			30
							179	9									
07	12462	X	10795	-0-	-1667	-0-	1049	1	9577	2	N	154	167	1			17
							169	9									
08	12462	X	11427	-0-	-1035	-0-	988	1	10249	2	N	173	171	1			19
							190	9									
09	12180	X	11371	-0-	-809	-0-	900	1	10286	2	N	168	174	1			13
							185	9									
10	DLQ G-10		8816	-0-	8816	8816	908	1	7699	2	N	190	180	1			23
							209	9									
11	DLQ G-10		10425	-0-	10425	19241	795	1	9455	2	N	159	172	1			10
							175	9									
*12	26374	X	7133	-0-	-19241	-0-	541	1	6391	2	N	183	180	1			13
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 128,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,151

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3316	-0-	-931	-0-	218	1	3004	2	N	85	79	1			12
							94	9									
02	3836	X	3673	-0-	-163	-0-	289	1	3289	2	N	86	94	1			4
							95	9									
03	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	384	1	3235	2	N	87	84	1			7
							96	9									
04	3900	X	3392	-0-	-508	-0-	339	1	2904	2	N	135	130	1			12
							149	9									
05	4061	X	3423	-0-	-638	-0-	322	1	3015	2	N	78	82	1			8
							86	9									
06	3930	X	1699	-0-	-2231	-0-	155	1	1474	2	N	64	65	1			7
							70	9									
07	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	648	1	2905	2	N	77	71	1			13
							85	9									
08	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	483	1	2349	2	N	65	67	1			11
							72	9									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	2	N	96	87	1			20
							106	9									
10	3627	X	2906	-0-	-721	-0-	657	1	2162	2	N	79	87	1			12
							87	9									
11	3510	X	2917	-0-	-593	-0-	611	1	2230	2	N	69	68	1			13
							76	9									
12	3627	X	2397	-0-	-1230	-0-	583	1	1738	2	N	69	73	1			9
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 37,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-3029	-0-	34	1	471	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	13	-0-	-2343	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	4	-0-	-2276	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-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: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8690 - 9960

01	15004	X	11786	-0-	-3218	-0-	576	1	10834	2	N	342	356	1			13
							376	9									
02	13468	X	9915	-0-	-3553	-0-	513	1	9098	2	N	276	265	1			24
							304	9									
03	14725	X	7127	-0-	-7598	-0-	213	1	6555	2	N	326	304	1			46
							359	9									
04	13620	X	12021	-0-	-1599	-0-	640	1	10995	2	N	351	352	1			45
							386	9									
05	13485	X	11435	-0-	-2050	-0-	419	1	10650	2	N	333	340	1			38
							366	9									
06	11400	X	9863	-0-	-1537	-0-	555	1	9019	2	N	263	253	1			48
							289	9									
07	12431	X	10503	-0-	-1928	-0-	1007	1	9195	2	N	274	294	1			28
							301	9									
08	12431	X	10181	-0-	-2250	-0-	867	1	8989	2	N	295	290	1			33
							325	9									
09	12030	X	9732	-0-	-2298	-0-	752	1	8598	2	N	347	351	1			29
							382	9									
10	DLQ G-10		9580	-0-	9580	9580	960	1	8139	2	N	437	413	1			53
							481	9									
11	DLQ G-10		8351	-0-	8351	17931	618	1	7349	2	N	349	380	1			22
							384	9									
*12	27203	X	9272	-0-	-17931	-0-	688	1	8132	2	N	411	403	1			30
							452	9									

TOTAL GAS PROD: 119,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,004

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 10200 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	20677	X	16145	-0-	-4532	-0-	808	1	15204	2	N	121	127	1			1
							133	9									
02	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	951	1	16856	2	N	112	107	1			6
							123	9									
03	18414	X	17424	-0-	-990	-0-	544	1	16729	2	N	137	127	1			16
							151	9									
04	16680	X	15534	-0-	-1146	-0-	846	1	14533	2	N	141	142	1			15
							155	9									
05	17360	X	13064	-0-	-4296	-0-	489	1	12429	2	N	133	132	1			16
							146	9									
06	16800	X	12895	-0-	-3905	-0-	741	1	12032	2	N	111	106	1			21
							122	9									
07	17360	X	13246	-0-	-4114	-0-	1296	1	11829	2	N	110	119	1			12
							121	9									
08	17360	X	11927	-0-	-5433	-0-	1038	1	10757	2	N	120	119	1			13
							132	9									
09	15540	X	3521	-0-	-12019	-0-	276	1	3148	2	N	88	94	1			7
							97	9									
10	DLQ G-10		200	-0-	200	200	6	1	55	2	N	126	118	1			15
							139	9									
11	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1331	88	1	1043	2	N	-0-	15	1			-0-
*12	9821	X	8490	-0-	-1331	-0-	662	1	7828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 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	15314	X	11243	-0-	-4071	-0-	741	1	10236	2	N	242	232	1			32
							266	9									
02	12292	X	10856	-0-	-1436	-0-	854	1	9734	2	N	244	266	1			10
							268	9									
03	13547	X	6941	-0-	-6606	-0-	710	1	5985	2	N	224	218	1			16
							246	9									
04	12150	X	4726	-0-	-7424	-0-	464	1	3973	2	N	263	258	1			21
							289	9									
05	12028	X	5432	-0-	-6596	-0-	511	1	4783	2	N	125	136	1			10
							138	9									
06	11640	X	3866	-0-	-7774	-0-	354	1	3361	2	N	137	135	1			12
							151	9									
07	12028	X	3752	-0-	-8276	-0-	661	1	2964	2	N	115	109	1			18
							127	9									
08	6944	X	3638	-0-	-3306	-0-	600	1	2918	2	N	109	109	1			18
							120	9									
09	5250	X	3170	-0-	-2080	-0-	28	1	3001	2	N	128	120	1			26
							141	9									
10	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	509	1	1676	2	N	92	104	1			14
							101	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2286					N	-0-	14	1			-0-
*12	3170	X	884	-0-	-2286	-0-	222	1	662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 09/03/2011 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	28272	X	21337	-0-	-6935	-0-	1416	1	19555	2	N	333	318	1			44
							366	9									
02	24360	X	19840	-0-	-4520	-0-	1580	1	18001	2	N	235	270	1			9
							259	9									
03	24924	X	18969	-0-	-5955	-0-	1986	1	16727	2	N	233	227	1			15
							256	9									
04	22680	X	18314	-0-	-4366	-0-	1858	1	15900	2	N	505	482	1			38
							556	9									
05	22134	X	12367	-0-	-9767	-0-	1133	1	10599	2	N	577	570	1			45
							635	9									
06	21270	X	14589	-0-	-6681	-0-	1358	1	12894	2	N	306	325	1			26
							337	9									
07	21979	X	14393	-0-	-7586	-0-	2554	1	11445	2	N	358	331	1			53
							394	9									
08	18972	X	10734	-0-	-8238	-0-	1806	1	8783	2	N	132	163	1			22
							145	9									
09	18300	X	4812	-0-	-13488	-0-	44	1	4755	2	N	12	31	1			3
							13	9									
10	DLQ G-10		12156	-0-	12156	12156	2794	1	9190	2	N	156	135	1			24
							172	9									
11	DLQ G-10		14926	-0-	14926	27082	3160	1	11533	2	N	212	196	1			40
							233	9									
*12	33749	X	6667	-0-	-27082	-0-	1674	1	4991	2	N	2	42	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 169,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,061

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 08/06/2011 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	15438	X	10084	-0-	-5354	-0-	667	1	9211	2	N	187	187	1			24
							206	9									
02	13076	X	9945	-0-	-3131	-0-	785	1	8947	2	N	194	212	1			6
							213	9									
03	12927	X	10584	-0-	-2343	-0-	1094	1	9214	2	N	251	242	1			15
							276	9									
04	12510	X	4340	-0-	-8170	-0-	422	1	3611	2	N	279	274	1			20
							307	9									
05	11036	X	6751	-0-	-4285	-0-	638	1	5964	2	N	135	146	1			9
							149	9									
06	10650	X	10331	-0-	-319	-0-	971	1	9221	2	N	126	126	1			9
							139	9									
07	11005	X	5072	-0-	-5933	-0-	898	1	4023	2	N	137	128	1			18
							151	9									
08	10571	X	298	-0-	-10273	-0-	47	1	230	2	N	19	34	1			3
							21	9									
09	10320	X	551	-0-	-9769	-0-	1	1	86	2	N	422	338	1			87
							464	9									
10	DLQ G-10		291	-0-	291	291	61	1	199	2	N	28	111	1			4
							31	9									
11	DLQ G-10		400	-0-	400	691	86	1	314	2	N	-0-	4	1			-0-
*12	1801	X	1110	-0-	-691	-0-	279	1	831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6618 - 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	17298	X	3580	-0-	-13718	-0-	242	1	3338	2	N	-0-	21	1			-0-
02	15624	X	1797	-0-	-13827	-0-	145	1	1652	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	1018	1	8708	2	N	-0-					-0-
05	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	2524	1	23612	2	N	17	16	1			1
							19	9									
06	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	2647	1	25140	2	N	-0-	1	1			-0-
07	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	5834	1	26155	2	N	245	208	1			37
							270	9									
08	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	5015	1	24384	2	N	12	47	1			2
							13	9									
09	23490	X	-0-	-0-	-23490	-0-					N	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		38402	-0-	38402	38402	8830	1	29042	2	N	482	408	1			74
							530	9									
11	DLQ G-10		27369	-0-	27369	65771	5886	1	21481	2	N	2	75	1			1
							2	9									
*12	92836	X	27065	-0-	-65771	-0-	6797	1	20268	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 223,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

01	1271	X	789	-0-	-482	-0-	40	1	749	2	N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	836	-0-	-544	-0-	46	1	790	2	N	-0-					-0-
05	806	X	788	-0-	-18	-0-	30	1	758	2	N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	2	N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	95	1	867	2	N	-0-					-0-
08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	81	1	844	2	N	-0-					-0-
09	840	X	286	-0-	-554	-0-	23	1	263	2	N	-0-					-0-
10	961	X	828	-0-	-133	-0-	87	1	741	2	N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	14353	X	10197	-0-	-4156	-0-	689	1	9508	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	9252	-0-	-2172	-0-	747	1	8505	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	9280	-0-	-3368	-0-	985	1	8295	2	N	-0-					-0-
04	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	867	1	7418	2	N	19	18	1			1
							21	9									
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	681	1	6373	2	N	32	31	1			2
							35	9									
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	556	1	5282	2	N	80	75	1			7
							88	9									
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1193	1	5347	2	N	58	56	1			9
							64	9									
08	9269	X	5953	-0-	-3316	-0-	1002	1	4870	2	N	74	71	1			12
							81	9									
09	8310	X	6038	-0-	-2272	-0-	55	1	5927	2	N	51	53	1			10
							56	9									
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	1315	1	4326	2	N	60	61	1			9
							66	9									
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1179	1	4303	2	N	68	63	1			14
							75	9									
12	6603	X	5709	-0-	-894	-0-	1412	1	4212	2	N	77	82	1			9
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 85,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 08/14/2011 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	24955	X	12309	-0-	-12646	-0-	815	1	11257	2	N	215	200	1			28
							237	9									
02	17220	X	11620	-0-	-5600	-0-	919	1	10467	2	N	213	233	1			8
							234	9									
03	12834	X	11631	-0-	-1203	-0-	1208	1	10178	2	N	223	216	1			15
							245	9									
04	12420	X	10646	-0-	-1774	-0-	1065	1	9117	2	N	422	404	1			33
							464	9									
05	12865	X	9831	-0-	-3034	-0-	920	1	8605	2	N	278	288	1			23
							306	9									
06	12450	X	9637	-0-	-2813	-0-	889	1	8437	2	N	283	280	1			26
							311	9									
07	12865	X	8820	-0-	-4045	-0-	1559	1	6991	2	N	245	233	1			38
							270	9									
08	11625	X	8550	-0-	-3075	-0-	1417	1	6889	2	N	222	223	1			37
							244	9									
09	10650	X	8453	-0-	-2197	-0-	74	1	8003	2	N	342	309	1			70
							376	9									
10	DLQ G-10		8344	-0-	8344	8344	1854	1	6099	2	N	355	371	1			54
							391	9									
11	DLQ G-10		8096	-0-	8096	16440	1650	1	6021	2	N	386	367	1			73
							425	9									
*12	24666	X	8226	-0-	-16440	-0-	1944	1	5796	2	N	442	457	1			58
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 116,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,626

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7498 - 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	21979	X	11968	-0-	-10011	-0-	598	1	11246	2	N	113	120	1			4
							124	9									
02	18004	X	13581	-0-	-4423	-0-	716	1	12701	2	N	149	140	1			13
							164	9									
03	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	631	1	19419	2	N	208	192	1			29
							229	9									
04	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	815	1	13997	2	N	176	183	1			22
							194	9									
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	565	1	14376	2	N	178	180	1			20
							196	9									
06	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	839	1	13626	2	N	227	206	1			41
							250	9									
07	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1546	1	14112	2	N	153	177	1			17
							168	9									
08	18507	X	11246	-0-	-7261	-0-	962	1	9975	2	N	281	267	1			31
							309	9									
09	15000	X	2354	-0-	-12646	-0-	187	1	2131	2	N	33	62	1			2
							36	9									
10	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	306	1	2590	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		3663	-0-	3663	6560	284	1	3379	2	N	-0-					-0-
*12	9371	X	2811	-0-	-6560	-0-	216	1	2551	2	N	40	37	1			3
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 129,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6787 - 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	27094	X	8431	-0-	-18663	-0-	422	1	7948	2	N	55	56	1			2
							61	9									
02	22456	X	9104	-0-	-13352	-0-	473	1	8385	2	N	224	206	1			20
							246	9									
03	22785	X	9659	-0-	-13126	-0-	300	1	9218	2	N	128	129	1			19
							141	9									
04	20520	X	47	-0-	-20473	-0-	2	1	43	2	N	2	20	1			1
							2	9									
05	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					1
06	9750	X	143	-0-	-9607	-0-	8	1	126	2	N	8	7	1			2
							9	9									
07	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					2
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					2
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	300	1	3432	2	N	195	178	1			19
							215	9									
10	DLQ G-10		4320	-0-	4320	4320	437	1	3699	2	N	167	165	1			21
							184	9									
11	DLQ G-10		8553	-0-	8553	12873	646	1	7684	2	N	203	211	1			13
							223	9									
*12	22274	X	9401	-0-	-12873	-0-	715	1	8448	2	N	216	213	1			16
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 53,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7122 - 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	4650	X	2565	-0-	-2085	-0-	169	1	2337	2	N	54	54	1			7
							59	9									
02	4200	X	2949	-0-	-1251	-0-	231	1	2629	2	N	81	85	1			3
							89	9									
03	4650	X	3187	-0-	-1463	-0-	330	1	2777	2	N	73	71	1			5
							80	9									
04	4500	X	2962	-0-	-1538	-0-	296	1	2530	2	N	124	119	1			10
							136	9									
05	4650	X	2396	-0-	-2254	-0-	224	1	2097	2	N	68	72	1			6
							75	9									
06	3150	X	1115	-0-	-2035	-0-	101	1	956	2	N	53	54	1			5
							58	9									
07	3255	X	1961	-0-	-1294	-0-	351	1	1571	2	N	35	34	1			6
							39	9									
08	3193	X	1784	-0-	-1409	-0-	297	1	1445	2	N	38	38	1			6
							42	9									
09	2970	X	1890	-0-	-1080	-0-	17	1	1818	2	N	50	46	1			10
							55	9									
10	2387	X	1608	-0-	-779	-0-	365	1	1199	2	N	40	44	1			6
							44	9									
11	1890	X	1599	-0-	-291	-0-	333	1	1214	2	N	47	44	1			9
							52	9									
12	1953	X	717	-0-	-1236	-0-	171	1	510	2	N	33	38	1			4
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 24,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10320 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	89063	X	12619	-0-	-76444	-0-	620	1	11657	2	N	311	329	1			12
							342	9									
02	80444	X	10295	-0-	-70149	-0-	532	1	9440	2	N	294	280	1			26
							323	9									
03	89063	X	10559	-0-	-78504	-0-	321	1	9878	2	N	327	307	1			46
							360	9									
04	86190	X	9724	-0-	-76466	-0-	513	1	8800	2	N	374	372	1			48
							411	9									
05	89063	X	9683	-0-	-79380	-0-	354	1	9003	2	N	296	310	1			34
							326	9									
06	12210	X	9109	-0-	-3101	-0-	514	1	8344	2	N	228	220	1			42
							251	9									
07	11408	X	9616	-0-	-1792	-0-	926	1	8450	2	N	218	236	1			24
							240	9									
08	10571	X	9165	-0-	-1406	-0-	784	1	8133	2	N	225	224	1			25
							248	9									
09	9720	X	8536	-0-	-1184	-0-	667	1	7626	2	N	221	228	1			18
							243	9									
10	DLQ G-10		8634	-0-	8634	8634	881	1	7470	2	N	257	244	1			31
							283	9									
11	DLQ G-10		8045	-0-	8045	16679	607	1	7211	2	N	206	224	1			13
							227	9									
*12	24761	X	8082	-0-	-16679	-0-	609	1	7203	2	N	245	240	1			18
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 114,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,202

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8132 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184450	X	43716	-0-	-140734		-0-	2180	1	41016	2	N	473	509	1			18
								520	9									
02	166600	X	38183	-0-	-128417		-0-	2017	1	35759	2	N	370	356	1			32
								407	9									
03	184450	X	39097	-0-	-145353		-0-	1216	1	37423	2	N	416	389	1			59
								458	9									
04	178500	X	34661	-0-	-143839		-0-	1885	1	32374	2	N	365	377	1			47
								402	9									
05	184450	X	30319	-0-	-154131		-0-	1133	1	28823	2	N	330	340	1			37
								363	9									
06	178500	X	24714	-0-	-153786		-0-	1415	1	22990	2	N	281	267	1			51
								309	9									
07	184450	X	26545	-0-	-157905		-0-	2583	1	23577	2	N	350	363	1			38
								385	9									
08	23035	X	23035	-0-	-0-		-0-	1993	1	20668	2	N	340	340	1			38
								374	9									
09	34650	X	17852	-0-	-16798		-0-	1411	1	16123	2	N	289	303	1			24
								318	9									
10	30318	X	24848	-0-	-5470		-0-	2588	1	21934	2	N	296	284	1			36
								326	9									
11	25680	X	22382	-0-	-3298		-0-	1717	1	20410	2	N	232	253	1			15
								255	9									
12	26536	X	21455	-0-	-5081		-0-	1651	1	19515	2	N	263	259	1			19
								289	9									

TOTAL GAS PROD: 346,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,005

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63953	X	46609	-0-	-17344		-0-	3066	1	42332	2	N	1101	1010	1			146
								1211	9									
02	57764	X	41086	-0-	-16678		-0-	3241	1	36924	2	N	837	951	1			32
								921	9									
03	63953	X	37110	-0-	-26843		-0-	3835	1	32301	2	N	885	857	1			60
								974	9									
04	61890	X	31019	-0-	-30871		-0-	3126	1	26754	2	N	1035	1014	1			81
								1139	9									
05	63953	X	29013	-0-	-34940		-0-	2776	1	25965	2	N	247	308	1			20
								272	9									
06	61890	X	31395	-0-	-30495		-0-	2976	1	28264	2	N	141	148	1			13
								155	9									
07	63953	X	28973	-0-	-34980		-0-	5215	1	23380	2	N	344	304	1			53
								378	9									
08	27256	X	27256	-0-	-0-		-0-	4544	1	22094	2	N	562	605	1			10
								618	9									
09	31410	X	24234	-0-	-7176		-0-	218	1	23393	2	N	566	460	1			116
								623	9									
10	32457	X	23248	-0-	-9209		-0-	5326	1	17519	2	N	366	426	1			56
								403	9									
11	31410	X	21319	-0-	-10091		-0-	4512	1	16468	2	N	308	306	1			58
								339	9									
12	28985	X	19085	-0-	-9900		-0-	4728	1	14098	2	N	235	262	1			31
								259	9									

TOTAL GAS PROD: 360,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,627

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	10224	-0-	-12964	-0-		677	1	9343	2	N	185	166	1			25
								204	9									
02	20944	X	8568	-0-	-12376	-0-		672	1	7650	2	N	224	240	1			9
								246	9									
03	23188	X	7828	-0-	-15360	-0-		812	1	6839	2	N	161	159	1			11
								177	9									
04	22440	X	6876	-0-	-15564	-0-		683	1	5844	2	N	317	303	1			25
								349	9									
05	23188	X	5947	-0-	-17241	-0-		557	1	5212	2	N	162	174	1			13
								178	9									
06	22440	X	5298	-0-	-17142	-0-		483	1	4588	2	N	206	201	1			18
								227	9									
07	23188	X	5001	-0-	-18187	-0-		881	1	3952	2	N	153	148	1			23
								168	9									
08	23188	X	4464	-0-	-18724	-0-		741	1	3602	2	N	110	115	1			18
								121	9									
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-		35	1	3776	2	N	122	115	1			25
								134	9									
10	5952	X	3922	-0-	-2030	-0-		871	1	2865	2	N	169	168	1			26
								186	9									
11	5310	X	3339	-0-	-1971	-0-		670	1	2447	2	N	202	190	1			38
								222	9									
12	4991	X	3351	-0-	-1640	-0-		786	1	2343	2	N	202	214	1			26
								222	9									

TOTAL GAS PROD: 68,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,213

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200415	X	188192	-0-	-12223	-0-		9308	1	175112	2	N	3429	3744	1			132
								3772	9									
02	181020	X	152969	-0-	-28051	-0-		8071	1	143105	2	N	1630	1620	1			142
								1793	9									
03	200415	X	125826	-0-	-74589	-0-		3915	1	120474	2	N	1306	1264	1			184
								1437	9									
04	193950	X	108400	-0-	-85550	-0-		5922	1	101688	2	N	718	810	1			92
								790	9									
05	200415	X	114686	-0-	-85729	-0-		4318	1	109841	2	N	479	517	1			54
								527	9									
06	193950	X	97724	-0-	-96226	-0-		5644	1	91678	2	N	365	356	1			63
								402	9									
07	200415	X	89014	-0-	-111401	-0-		8759	1	79966	2	N	263	302	1			24
								289	9									
08	200415	X	69733	-0-	-130682	-0-		6113	1	63377	2	N	221	222	1			23
								243	9									
09	111000	X	49424	-0-	-61576	-0-		3963	1	45284	2	N	161	173	1			11
								177	9									
10	114700	X	47940	-0-	-66760	-0-		5043	1	42734	2	N	148	144	1			15
								163	9									
11	97710	X	38365	-0-	-59345	-0-		2969	1	35284	2	N	102	113	1			4
								112	9									
12	89001	X	22634	-0-	-66367	-0-		1760	1	20802	2	N	65	64	1			5
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 1,104,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,887

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8630 - 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	37665	X	24535	-0-	-13130	-0-	1619	1	22353	2	N	512	496	1			68
							563	9									
02	34020	X	22486	-0-	-11534	-0-	1751	1	19942	2	N	721	762	1			27
							793	9									
03	37665	X	24364	-0-	-13301	-0-	2525	1	21272	2	N	515	507	1			35
							567	9									
04	36450	X	19503	-0-	-16947	-0-	1954	1	16725	2	N	749	725	1			59
							824	9									
05	37665	X	33422	-0-	-4243	-0-	3045	1	28486	2	N	1719	1641	1			137
							1891	9									
06	36450	X	30853	-0-	-5597	-0-	2825	1	26831	2	N	1088	1128	1			97
							1197	9									
07	37665	X	33922	-0-	-3743	-0-	5954	1	26690	2	N	1162	1084	1			175
							1278	9									
08	37665	X	31103	-0-	-6562	-0-	5087	1	24739	2	N	1161	1142	1			194
							1277	9									
09	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	247	1	26577	2	N	922	926	1			190
							1014	9									
10	33914	X	30251	-0-	-3663	-0-	6798	1	22361	2	N	993	1031	1			152
							1092	9									
11	32820	X	25213	-0-	-7607	-0-	5180	1	18905	2	N	1025	984	1			193
							1128	9									
12	33914	X	28991	-0-	-4923	-0-	6994	1	20855	2	N	1038	1096	1			135
							1142	9									

TOTAL GAS PROD: 332,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,605

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 11/21/2012 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	30194	X	21762	-0-	-8432	-0-	1076	1	20251	2	N	395	406	1			15
							435	9									
02	27272	X	16653	-0-	-10619	-0-	876	1	15531	2	N	224	220	1			19
							246	9									
03	30194	X	18518	-0-	-11676	-0-	575	1	17701	2	N	220	208	1			31
							242	9									
04	29220	X	17757	-0-	-11463	-0-	964	1	16547	2	N	224	226	1			29
							246	9									
05	30194	X	17637	-0-	-12557	-0-	658	1	16742	2	N	215	219	1			25
							237	9									
06	29220	X	17799	-0-	-11421	-0-	1018	1	16541	2	N	218	203	1			40
							240	9									
07	30194	X	19867	-0-	-10327	-0-	1937	1	17698	2	N	211	228	1			23
							232	9									
08	30194	X	20471	-0-	-9723	-0-	1780	1	18451	2	N	218	218	1			23
							240	9									
09	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	1601	1	18291	2	N	227	232	1			18
							250	9									
10	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	2175	1	18432	2	N	247	235	1			30
							272	9									
11	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	1545	1	18358	2	N	222	238	1			14
							244	9									
12	20801	X	20628	-0-	-173	-0-	1587	1	18762	2	N	254	250	1			18
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 232,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,875

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		9667	-0-	9667	9667	574	1	7928	2	N	1059	919	1			140
							1165	9									
02	SHUT IN		41907	-0-	41907	51574	41103	2	804	9	N	731	576	1			295
03	SHUT IN		30793	-0-	30793	82367	29784	2	1009	9	N	917	773	1			439
04	SHUT IN		12478	-0-	12478	94845	11856	2	622	9	N	565	773	1			231
05	SHUT IN		16049	-0-	16049	110894	15385	2	664	9	N	604	384	1			451
06	SHUT IN		15107	-0-	15107	126001	14526	2	581	9	N	528	564	1			415
07	145294	X	19293	-0-	-126001	-0-	4442	1	14287	2	N	513	576	1			352
							564	9									
08	60636	X	18789	-0-	-41847	-0-	4450	1	13799	2	N	491	571	1			272
							540	9									
09	58680	X	17539	-0-	-41141	-0-	4563	1	12689	2	N	261	383	1			150
							287	9									
10	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	7534	1	19084	2	N	532	376	1			306
							585	9									
11	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	7143	1	17361	2	N	466	584	1			188
							513	9									
*12	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	7153	1	16253	2	N	436	586	1			38
							480	9									

TOTAL GAS PROD: 257,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,103

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 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
04	54570	X	31312	-0-	-23258	-0-	30997	2	315	9	N	286					286
05	56389	X	23365	-0-	-33024	-0-	22812	2	553	9	N	503	558	1			231
06	54570	X	22622	-0-	-31948	-0-	21409	2	1213	9	N	1103	1127	1			207
07	56389	X	27497	-0-	-28892	-0-	6244	1	20080	2	N	1066	1107	1			166
							1173	9									
08	56389	X	23188	-0-	-33201	-0-	5439	1	16868	2	N	801	929	1			38
							881	9									
09	54570	X	24518	-0-	-30052	-0-	6327	1	17594	2	N	543	581	1			-0-
							597	9									
10	56389	X	25679	-0-	-30710	-0-	7033	1	17814	2	N	756	572	1			184
							832	9									
11	26610	X	23462	-0-	-3148	-0-	6641	1	16141	2	N	618	579	1			223
							680	9									
12	27497	X	22689	-0-	-4808	-0-	6745	1	15325	2	N	563	782	1			4
							619	9									

TOTAL GAS PROD: 224,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,239

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
05	0		10911	-0-	10911	10911	398	1	10128	2	N	350	311	1			39
							385	9									
06	0		68532	-0-	68532	79443	3918	1	63632	2	N	893	771	1			161
							982	9									
07	171239	X	91796	-0-	-79443	-0-	8993	1	82101	2	N	638	731	1			68
							702	9									
08	93825	X	93825	-0-	-0-	-0-	8210	1	85125	2	N	445	463	1			50
							490	9									
09	86550	X	80123	-0-	-6427	-0-	6420	1	73359	2	N	313	336	1			27
							344	9									
10	89435	X	67550	-0-	-21885	-0-	7102	1	60184	2	N	240	238	1			29
							264	9									
11	86550	X	47224	-0-	-39326	-0-	3655	1	43442	2	N	115	137	1			7
							127	9									
*12	40896	X	40896	-0-	-0-	-0-	3168	1	37444	2	N	258	246	1			19
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 500,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,252

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	EOM BALANCE
10	167400	X	35934	-0-	-131466	-0-	3580	1	30341	2	N	1830	1608	1	222
							2013	9							
11	162000	X	125524	-0-	-36476	-0-	9105	1	108222	2	N	7452	7201	1	473
							8197	9							
12	167400	X	66660	-0-	-100740	-0-	4904	1	57966	2	N	3445	3667	1	251
							3790	9							

TOTAL GAS PROD: 228,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,727

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

09	60615	X	55240	-0-	-5375	-0-	4382	1	50069	2	N	717	656	1	61
							789	9							
10	69595	X	23760	-0-	-45835	-0-	2464	1	20877	2	N	381	396	1	46
							419	9							
*11	67350	X	17312	-0-	-50038	-0-	1321	1	15707	2	N	258	288	1	16
							284	9							
12	69595	X	13876	-0-	-55719	-0-	1058	1	12511	2	N	279	275	1	20
							307	9							

TOTAL GAS PROD: 110,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

TABASCO (P) 88103 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 014534 COMPL. DATE 06/27/1961 TOTAL DEPTH 8600 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-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-		-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-		-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-		-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-		-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-		-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-		-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-		-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-		-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-		-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-		-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (A SAND) 88105 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, NORTH (HEARD) 88105 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, NORTH (R) 88105 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 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	2418	X	2065	-0-	-353	-0-	221	1	1844	2	N	-0-					114
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	240	1	2021	2	N	-0-					114
03	3782	X	2425	-0-	-1357	-0-	242	1	2183	2	N	-0-					114
04	3660	X	3375	-0-	-285	-0-	349	1	3025	2	N	1					115
							1	9									
05	3782	X	2167	-0-	-1615	-0-	216	1	1951	2	N	-0-					115
06	2430	X	1852	-0-	-578	-0-	134	1	1717	2	N	1					116
							1	9									
07	3503	X	2623	-0-	-880	-0-	193	1	2430	2	N	-0-					116
08	3503	X	2504	-0-	-999	-0-	185	1	2319	2	N	-0-					116
09	3390	X	1155	-0-	-2235	-0-	85	1	1070	2	N	-0-					116
10	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	178	1	2240	2	N	-0-					116
11	2550	X	2259	-0-	-291	-0-	175	1	2084	2	N	-0-					116
12	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	146	1	1767	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 27,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TABASCO, NORTH (R,FB-3) 88105 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-3) //CONT.// 88105 770 NON-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0		12864	-0-	12864	141382	104	1	12760	2	N	-0-					15
02	0		10391	-0-	10391	151773	208	1	10183	2	N	-0-					15
03	0		8225	-0-	8225	159998	241	1	7984	2	N	-0-					15
04	0		9006	-0-	9006	169004	249	1	8757	2	N	-0-					15
05	0		4430	-0-	4430	173434	4281	1	149	2	N	-0-					15
06	0		9941	-0-	9941	183375	224	1	9717	2	N	-0-					15
07	0		7628	-0-	7628	191003	207	1	7421	2	N	-0-					15
08	0		6679	-0-	6679	197682	207	1	6472	2	N	-0-					15
09	202929		5247	-0-	-197682	-0-	141	1	5106	2	N	-0-					15
10	10261	#	8277	-0-	-1984	-0-	207	1	8070	2	N	-0-					15
11	9930	#	6486	-0-	-3444	-0-	141	1	6345	2	N	-0-					15
12	7626	#	6870	-0-	-756	-0-	249	1	6621	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 96,044 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					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	0		6496	-0-	6496	51308	6382	2	114	9	N	104	2	8			169
02	0		5131	-0-	5131	56439	5050	2	81	9	N	74					243
03	5679		5679	-0-	-0-	56439	5593	2	86	9	N	78	175	1	3	8	143
04	6000		4785	-0-	-1215	55224	4721	2	64	9	N	58					201
05	6200		5386	-0-	-814	54410	5307	2	79	9	N	72	157	1	2	8	114
06	6000		4424	-0-	-1576	52834	4312	2	112	9	N	102					216
07	6200		4261	-0-	-1939	50895	4159	2	102	9	N	93	1	8			308
08	6200		4994	-0-	-1206	49689	4954	2	40	9	N	36	165	1			179
09	6000		4492	-0-	-1508	48181	4372	2	120	9	N	109	156	1	16	8	116
10	52676		4495	-0-	-48181	-0-	4453	2	42	9	N	38	5	8			149
11	3421	R	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					149
12	4464		3671	-0-	-793	-0-	3528	2	143	9	N	130	177	1			102

TOTAL GAS PROD: 57,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	184					324
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					205
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	170	1			119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					215
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	160	1			119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	159	1			116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	157	1			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	139	1			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 966

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249		7645	-0-	-19604	-0-	4245	2	3400	9	N	3091	3199	1			493
02	24612		7110	-0-	-17502	-0-	3576	2	3534	9	N	3213	3128	1			578
03	27249		5768	-0-	-21481	-0-	2277	2	3491	9	N	3174	2822	1			930
04	7410	#	6587	-0-	-823	-0-	2804	2	3783	9	N	3439	3696	1			673
05	7874	#	4155	-0-	-3719	-0-	1153	2	3002	9	N	2729	2781	1			621
06	7620	#	4743	-0-	-2877	-0-	1630	2	3113	9	N	2830	2861	1			590
07	7874	#	5557	-0-	-2317	-0-	2082	2	3475	9	N	3159	3116	1			633
08	5190		5190	-0-	-0-	-0-	1647	2	3543	9	N	3221	3144	1			710
09	4800		4588	-0-	-212	-0-	1447	2	3141	9	N	2855	2772	1			793
10	4960		4332	-0-	-628	-0-	1146	2	3186	9	N	2896	3292	1			397
11	4800		3337	-0-	-1463	-0-	728	2	2609	9	N	2372	2408	1			361
12	4960		4463	-0-	-497	-0-	1437	2	3026	9	N	2751	2758	1			354

TOTAL GAS PROD: 63,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,730

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	259	1	817	2	Y	-0-					56
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	246	1	1082	2	Y	28					84
							31	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	302	1	1366	2	Y	52					136
							57	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	322	1	1739	2	Y	27					163
							30	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	341	1	1933	2	Y	70	178	1			55
							77	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	172	1	983	2	Y	-0-					55
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					55
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					55
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	246	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	177	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	204	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	165	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	165	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	626	-0-	-394	-0-	93	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-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: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMR OPERATING, LLC 714351
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	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1599	1	2090	3	N	-0-					-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1390	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1375	1	2298	3	N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1483	1	2180	3	N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1365	1	2331	3	N	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	948	1	1768	3	N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	874	1	2339	3	N	-0-					-0-
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	853	1	3059	3	N	-0-					-0-
09	1560	X	505	-0-	-1055	-0-	89	1	416	3	N	-0-					-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	668	1	1636	3	N	-0-					-0-
11	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	895	1	1043	3	N	-0-					-0-
12	1612	X	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
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	341	X	331	-0-	-10	-0-	143	1	188	3	N	-0-					-0-
02	308	X	234	-0-	-74	-0-	97	1	137	3	N	-0-					-0-
03	403	X	227	-0-	-176	-0-	85	1	142	3	N	-0-					-0-
04	390	X	227	-0-	-163	-0-	92	1	135	3	N	-0-					-0-
05	403	X	178	-0-	-225	-0-	66	1	112	3	N	-0-					-0-
06	330	X	171	-0-	-159	-0-	60	1	111	3	N	-0-					-0-
07	248	X	98	-0-	-150	-0-	27	1	71	3	N	-0-					-0-
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	89	1	317	3	N	-0-					-0-
09	240	X	137	-0-	-103	-0-	94	1	43	3	N	-0-					-0-
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	80	1	197	3	N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	199	1	233	3	N	-0-					-0-
12	434	X	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 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

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-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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-

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	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					11
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	132	2			N	-0-					11
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					11
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					11
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					11
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					11
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					11
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					11
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	41	1	24	7	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	73	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	36	1	72	2	N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	49	1	72	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	156	1	338	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	103	1	155	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	148	1	251	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	311	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	259	1	172	2	N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	148	1	251	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		114	-0-	114	1034	44	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		123	-0-	123	1157	41	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	1364	83	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	1497	133	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		102	-0-	102	1599	102	2			Y	-0-					-0-
06	1727	N	128	-0-	-1599	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	224	2	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	195	1	294	2	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	229	1	388	2	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	600	N	224	-0-	-376	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1176	-0-	1176	11595	451	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1175	-0-	1175	12770	392	1	783	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	13951	475	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		883	-0-	883	14834	883	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		841	-0-	841	15675	841	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1023	-0-	-1977	13698	1023	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	601	-0-	-2499	11199	601	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	573	-0-	-2527	8672	573	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	487	-0-	-2513	6159	487	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	975	-0-	-2125	4034	975	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	644	-0-	-2356	1678	644	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		634	-0-	634	2312	634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,193 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 #: 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	DLQ	G-10	238	-0-	238	2098	91	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	158	-0-	158	2256	53	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	245	-0-	245	2501	98	1	147	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	165	-0-	165	2666	165	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	116	-0-	116	2782	116	2			Y	-0-			-0-
06	INC	G-10	136	-0-	136	2918	136	2			Y	-0-			-0-
07	INC	G-10	100	-0-	100	3018	100	2			Y	-0-			-0-
08	INC	G-10	75	-0-	75	3093	75	2			Y	-0-			-0-
09	INC	G-10	57	-0-	57	3150	57	2			Y	-0-			-0-
10	INC	G-10	158	-0-	158	3308	158	2			Y	-0-			-0-
11	INC	G-10	92	-0-	92	3400	92	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	87	-0-	87	3487	87	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	740	-0-	740	5730	284	1	456	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	574	-0-	574	6304	191	1	383	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	665	-0-	665	6969	267	1	398	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	440	-0-	440	7409	440	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	429	-0-	429	7838	429	2			Y	-0-			-0-
06	3000	N	128	-0-	-2872	4966	128	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	405	-0-	-2695	2271	405	2			Y	-0-			-0-
08	2538	N	267	-0-	-2271	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 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
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		3507	-0-	3507	3507	533	1	2974	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		11385	-0-	11385	14892	1196	1	10121	2	N	62					62
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 14,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (HEARD, FIRST) 89070 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (HEARD MASSIVE) 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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	4216	X	3490	-0-	-726	-0-	580	1	2910	2	Y	-0-					8
02	3696	X	2741	-0-	-955	-0-	477	1	2264	2	Y	-0-					8
03	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	552	1	2967	2	Y	-0-					8
04	3480	X	2771	-0-	-709	-0-	286	1	2466	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
05	3596	X	2572	-0-	-1024	-0-	288	1	2284	2	Y	-0-					10
06	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	343	1	2720	2	Y	-0-					10
07	3534	X	2878	-0-	-656	-0-	473	1	2405	2	Y	-0-					10
08	3534	X	2994	-0-	-540	-0-	436	1	2541	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
09	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	769	1	2127	2	Y	2					12
							2	9									
10	DLQ G-10		2552	-0-	2552	2552	355	1	2189	2	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
11	DLQ G-10		2683	-0-	2683	5235	402	1	2278	2	Y	3					3
							3	9									
*12	7666	X	2431	-0-	-5235	-0-	317	1	2104	2	Y	9					12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 34,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	135	1	1128	2	Y	2					12
							2	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	125	1	1056	2	Y	7					19
							8	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	134	1	1205	2	Y	6					25
							7	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	110	1	950	2	Y	1					26
							1	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	111	1	1000	2	Y	-0-	14	1			12
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					12
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	Y	-0-					12
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	75	1	946	2	Y	-0-					12
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	75	1	939	2	Y	-0-					12
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	Y	-0-					12
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	75	1	896	2	Y	-0-					12
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	976	2	Y	1	8	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) //CONT.// 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	7					7
							8	9									
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					7
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					7
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	30	-0-	-480	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

01	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) //CONT.// 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 244522 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7736 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					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	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEXAN GARDENS (HEARD, THIRD) 89070 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	-0-	-0-	-0-	41	1	342	2	N	-0-					-0-
02	370	N	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	24	9	1			15
						26	9									
04	360	N	-0-	-198	-0-	16	1	142	2	N	4					19
						4	9									
05	372	N	-0-	-352	-0-	2	1	17	2	N	1					20
						1	9									
06	360	N	-0-	-342	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20
07	155	N	-0-	-131	-0-	2	1	22	2	N	-0-					20
08	31	N	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
09	30	N	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
10	31	N	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	N	5	12	1			13
						6	9									
11	20	N	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	1					14
						1	9									
*12	18	N	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TEXAN GARDENS (K SAND) 89070 298 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10388	-0-	10388	10388	750	1	9419	2	Y	199	177	1			162
							219	9									
09	19313	X	8925	-0-	-10388	-0-	647	1	8112	2	Y	151	180	1			133
							166	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					133
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					133
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 19,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

TEXAN GARDENS (K, NW) 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					50
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	Y	-0-					50
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	122	1	1102	2	Y	-0-					50
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	69	1	884	2	Y	-0-					50
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	62	1	779	2	Y	-0-					50
08	992	N	109	-0-	-883	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					50
09	960	N	362	-0-	-598	-0-	25	1	317	2	Y	18	30	1			38
							20	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					38
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					38
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TEXAN GARDENS (K, NW) //CONT.// 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 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	T. A.	19	-0-	19	179	3	1	16	2	Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					10
03	274 X	95	-0-	-179	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					10
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	6	12	1			4
						7	9									
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					4
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10	158	-0-	158	158	24	1	134	2	Y	-0-					4
*12	289 N	131	-0-	-158	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	201	1	1009	2	Y	-0-					3
02	1232	N	1087	-0-	-145	-0-	189	1	898	2	Y	-0-					3
03	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	180	1	968	2	Y	-0-					3
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	127	1	1094	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	129	1	1023	2	Y	-0-					4
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	127	1	1008	2	Y	-0-					4
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	237	1	1207	2	Y	-0-					4
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	199	1	1157	2	Y	20	5	1			19
							22	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	382	1	1057	2	Y	1					20
							1	9									
10	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	182	1	1118	2	Y	1	20	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2592	193	1	1097	2	Y	1					2
							1	9									
*12	1300	N	1333	-0-	33	2625	174	1	1156	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	291 10	1 9	2426	2	Y	9					107
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	286 9	1 9	2412	2	Y	8					115
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	298 10	1 9	2686	2	Y	9					124
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	259 8	1 9	2243	2	Y	7					131
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	254 8	1 9	2289	2	Y	7					138
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	196 6	1 9	2519	2	Y	5	117	1			26
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	205 7	1 9	2583	2	Y	6					32
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	199 8	1 9	2495	2	Y	7					39
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	195 6	1 9	2439	2	Y	5					44
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	213 7	1 9	2688	2	Y	6					50
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	215 13	1 9	2564	2	Y	12					62
*12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	219 7	1 9	2662	2	Y	6					68

TOTAL GAS PROD: 32,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	160	1	1336	2	Y	9					41
							10	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	147	1	1238	2	Y	8					49
							9	9									
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	148	1	1333	2	Y	9					58
							10	9									
04	1560	X	1258	-0-	-302	-0-	129	1	1121	2	Y	7					65
							8	9									
05	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	132	1	1193	2	Y	7					72
							8	9									
06	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	96	1	1231	2	Y	4	61	1			15
							4	9									
07	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	103	1	1296	2	Y	7					22
							8	9									
08	1488	X	1431	-0-	-57	-0-	105	1	1318	2	Y	7					29
							8	9									
09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	98	1	1223	2	Y	4					33
							4	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	95	1	1202	2	Y	6					39
							7	9									
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	126	1	1496	2	Y	11					50
							12	9									
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	129	1	1561	2	Y	5					55
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	449	2	N	1					2
							1	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	2	N	-0-	2	1			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	72	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	94	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	63	1	788	2	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	755	2	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	717	2	Y	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	826	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	526	2	Y	10					86
							11	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	11					97
							12	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	91	1	822	2	Y	-0-					97
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	Y	35	89	1			43
							39	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	76	1	687	2	Y	-0-					43
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	Y	-0-					43
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	Y	-0-	43	1			-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	65	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	701	2	Y	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	70	1	847	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

01	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 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	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	520	1	4341	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4478	-0-	-198	-0-	474	1	3996	2	Y	7					7
							8	9									
03	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	474	1	4277	2	Y	45					52
							50	9									
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	443	1	3842	2	Y	7					59
							8	9									
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	456	1	4110	2	Y	33	44	1			48
							36	9									
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	325	1	4163	2	Y	1					49
							1	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	332	1	4184	2	Y	8					57
							9	9									
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	336	1	4219	2	Y	11					68
							12	9									
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	332	1	4157	2	Y	20					88
							22	9									
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	393	1	4948	2	Y	12					100
							13	9									
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	368	1	4385	2	Y	22					122
							24	9									
*12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	409	1	4963	2	Y	39	79	1			82
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 56,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		10586	-0-	10586	10586	750	1	9619	2	Y	197	130	1			74
							217	9									
07	21846	X	11260	-0-	-10586	-0-	811	1	10228	2	Y	201	135	1			140
							221	9									
08	14322	X	10388	-0-	-3934	-0-	750	1	9419	2	Y	199	177	1			162
							219	9									
09	13860	X	8925	-0-	-4935	-0-	647	1	8112	2	Y	151	180	1			133
							166	9									
10	14322	X	9130	-0-	-5192	-0-	666	1	8388	2	Y	69	179	1			23
							76	9									
11	13860	X	9551	-0-	-4309	-0-	727	1	8655	2	Y	154					177
							169	9									
*12	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	840	1	10206	2	Y	113	182	1			108
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 71,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		960	-0-	960	960	71	1	889	2	N	-0-					-0-
*09	1780	X	820	-0-	-960	-0-	61	1	759	2	N	-0-					-0-
*10	1240	X	838	-0-	-402	-0-	62	1	776	2	N	-0-					-0-
*11	1200	X	646	-0-	-554	-0-	50	1	596	2	N	-0-					-0-
*12	1240	X	683	-0-	-557	-0-	52	1	631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (MISSION) 89070 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	Y	42					128
							46	9									
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	7					135
							8	9									
03	372	X	249	-0-	-123	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					135
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					135
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	28	1	248	2	Y	27	77	1			85
							30	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	1					86
							1	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	13	1	159	2	Y	9					95
							10	9									
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	244	2	Y	12					107
							13	9									
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	20	1	250	2	Y	20					127
							22	9									
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	12					139
							13	9									
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	18	1	212	2	Y	22					161
							24	9									
12	310	N	118	-0-	-192	-0-	6	1	69	2	Y	39	97	1			103
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-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-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

01	7006 X	5503	-0-	-1503	-0-	914	1	4589	2	Y	-0-					-0-
02	6272 X	4550	-0-	-1722	-0-	792	1	3758	2	Y	-0-					-0-
03	6944 X	4629	-0-	-2315	-0-	726	1	3903	2	Y	-0-					-0-
04	6300 X	3779	-0-	-2521	-0-	390	1	3359	2	Y	27	10	1			17
						30	9									
05	6510 X	5158	-0-	-1352	-0-	577	1	4581	2	Y	-0-					17
06	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	718	1	5693	2	Y	-0-					17
07	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	1083	1	5514	2	Y	-0-					17
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	804	1	4678	2	Y	21	27	1			11
						23	9									
09	6300 X	5516	-0-	-784	-0-	1463	1	4050	2	Y	3					14
						3	9									
10	DLQ G-10	6315	-0-	6315	6315	880	1	5424	2	Y	10	18	1			6
						11	9									
11	DLQ G-10	6330	-0-	6330	12645	949	1	5377	2	Y	4					10
						4	9									
*12	16742 X	4097	-0-	-12645	-0-	535	1	3549	2	Y	12					22
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 64,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TEXAN GARDENS (O SAND) //CONT.// 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	98	1	816	2	Y	-0-					40
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	96	1	812	2	Y	-0-					40
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	91	1	821	2	Y	-0-					40
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	70	1	605	2	Y	-0-					40
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	Y	-0-					40
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	60	1	773	2	Y	-0-	40	1			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	852	2	Y	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	71	1	839	2	Y	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					208
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					208
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					209
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	145	1	1256	2	Y	1					210
							1	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	166	1	1500	2	Y	-0-					210
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-					210
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	121	1	1522	2	Y	2					212
							2	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	122	1	1526	2	Y	10					222
							11	9									
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	32	115	1			139
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	130	1	1634	2	Y	27					166
							30	9									
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	129	1	1532	2	Y	-0-					166
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	147	1	1788	2	Y	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 13,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 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	992	N	975	-0-	-17	-0-	104	1	871	2	N	-0-					171
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	97	1	823	2	N	-0-					171
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	99	1	890	2	N	35	73	1			133
							39	9									
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	84	1	728	2	N	6					139
							7	9									
05	1023	N	704	-0-	-319	-0-	70	1	634	2	N	-0-					139
06	990	N	703	-0-	-287	-0-	51	1	652	2	N	-0-					139
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	61	1	767	2	N	1					140
							1	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	59	1	747	2	N	5					145
							6	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	63	1	789	2	N	-0-					145
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	N	162	154	1			153
							178	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	63	1	755	2	N	16					169
							18	9									
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	N	12					181
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

TEXAN GARDENS (O, EAST) 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	349	1	1753	2	Y	8					16
							9	9									
02	2240	N	1967	-0-	-273	-0-	342	1	1625	2	Y	-0-					16
03	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	357	1	1918	2	Y	-0-					16
04	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	198	1	1708	2	Y	6	18	1			4
							7	9									
05	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	207	1	1642	2	Y	-0-					4
06	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	214	1	1700	2	Y	-0-					4
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	341	1	1735	2	Y	-0-					4
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	297	1	1732	2	Y	10	5	1			9
							11	9									
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	547	1	1514	2	Y	1					10
							1	9									
10	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	2133	298	1	1834	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
11	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	3816	252	1	1430	2	Y	1					2
							1	9									
*12	1300	N	1444	-0-	144	3960	189	1	1252	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

01	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (O, EAST) //CONT.// 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	206	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	194	1	1634	2	Y	11					11
							12	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	178	1	1607	2	Y	-0-					11
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	153	1	1326	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	164	1	1481	2	Y	72					87
							79	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	111	1	1426	2	Y	75					162
							83	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	118	1	1486	2	Y	85	109	1			138
							94	9									
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	122	1	1536	2	Y	69					207
							76	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	122	1	1525	2	Y	70	183	1			94
							77	9									
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	129	1	1622	2	Y	94					188
							103	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1533	2	Y	36	177	1			47
							40	9									
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	140	1	1698	2	Y	65					112
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 21,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	11					11
							12	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	112	1	1007	2	Y	-0-					11
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	87	1	782	2	Y	-0-					15
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	-0-					15
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	66	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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-	-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 (O, SOUTH) 89070 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (O, SOUTH) //CONT.// 89070 342 NON-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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	106	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	335	-0-	-175	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	308	-0-	-126	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (O, W) 89070 344 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					93
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					93
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	Y	-0-					93
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					93
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-					93
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					93
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					93
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	9					102
							10	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	2					104
							2	9									
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	121	2	Y	3					107
							3	9									
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					107
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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 (P SAND) //CONT.// 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	410	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	1484 N	1359	-0-	-125	-0-	292	1	1067	2	Y	-0-					-0-
03	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	423	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1748	-0-	-142	-0-	544	1	1204	2	Y	-0-					-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	548	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	571	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	611	1	1286	2	Y	-0-					-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	631	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1830 N	1639	-0-	-191	-0-	611	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	512	1	1235	2	Y	-0-					-0-
11	1740 N	1245	-0-	-495	-0-	296	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	354	1	1150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

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-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) //CONT.// 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 135385 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 8742 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1023	-0-	-0-	-0-	109	1	913	2	Y	1					6
							1	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	656	2	Y	1					7
							1	9									
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	62	1	557	2	Y	-0-					7
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	Y	-0-					7
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	-0-					7
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2013

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

01	558	N	382	-0-	-176	-0-	41	1	341	2	Y	-0-					104
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	45	1	377	2	Y	-0-					104
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	50	1	452	2	Y	-0-	104	1			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	305	-0-	-284	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	283	-0-	-368	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	348	-0-	-192	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) //CONT.// 89070 350 NON-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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	112	1	938	2	Y	-0-					48
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	2	Y	-0-					48
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					48
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	-0-					48
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	Y	-0-					48
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					48
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	50	1	631	2	Y	-0-					48
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	10					58
							11	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	2					60
							2	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	Y	3					63
							3	9									
11	810	N	661	-0-	-149	-0-	51	1	610	2	Y	-0-					63
12	837	N	675	-0-	-162	-0-	51	1	624	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9016 - 9076

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

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 (R SAND) //CONT.// 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	184	1	923	2	N	-0-					3
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	188	1	892	2	N	-0-					3
03	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	176	1	946	2	N	-0-					3
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	111	1	957	2	N	6	5	1			4
							7	9									
05	1209	N	966	-0-	-243	-0-	108	1	858	2	N	-0-					4
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	125	1	987	2	N	-0-					4
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	191	1	971	2	N	-0-					4
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	164	1	956	2	N	20	5	1			19
							22	9									
09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	258	1	714	2	N	1					20
							1	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	160	1	989	2	N	1	20	1			1
							1	9									
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	159	1	904	2	N	1					2
							1	9									
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	145	1	962	2	N	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					47
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					47
03	3100	N	5033	-0-	1933	1933	789	1	4244	2	N	-0-					47
04	17497	X	15564	-0-	-1933	-0-	1616	1	13912	2	N	33	59	1			21
							36	9									
05	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	996	1	7909	2	N	-0-					21
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	924	1	7323	2	N	-0-					21
07	16089	X	7357	-0-	-8732	-0-	1208	1	6149	2	N	-0-					21
08	16089	X	6448	-0-	-9641	-0-	917	1	5492	2	N	35	35	1			21
							39	9									
09	15570	X	7058	-0-	-8512	-0-	1873	1	5183	2	N	2					23
							2	9									
10	DLQ G-10		6414	-0-	6414	6414	896	1	5518	2	N	-0-	23	1			-0-
11	DLQ G-10		5586	-0-	5586	12000	838	1	4748	2	N	-0-					-0-
*12	16100	X	4100	-0-	-12000	-0-	537	1	3563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (S SAND) 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (S SAND) //CONT.// 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (T SAND) 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	3014	-0-	-0-	-0-	487	1	2443	2	Y	76					128
							84	9									
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	436	1	2066	2	Y	-0-					128
03	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	411	1	2210	2	Y	-0-					128
04	2730	N	2561	-0-	-169	-0-	260	1	2236	2	Y	59	151	1			36
							65	9									
05	2759	N	2296	-0-	-463	-0-	257	1	2039	2	Y	-0-					36
06	2550	N	1060	-0-	-1490	-0-	119	1	941	2	Y	-0-					36
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	441	1	2244	2	Y	-0-					36
08	2294	N	1378	-0-	-916	-0-	198	1	1154	2	Y	24	55	1			5
							26	9									
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	740	1	2049	2	Y	7					12
							8	9									
10	DLQ	G-10	2814	-0-	2814	2814	390	1	2401	2	Y	21	24	1			9
							23	9									
11	DLQ	G-10	2671	-0-	2671	5485	399	1	2262	2	Y	9					18
							10	9									
*12	8292	X	2807	-0-	-5485	-0-	363	1	2409	2	Y	32					50
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 29,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

TEXAN GARDENS (T SAND) //CONT.// 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	3627	X	3189	-0-	-438	-0-	523	1	2626	2	N	36					64
							40	9									
02	3108	X	2813	-0-	-295	-0-	490	1	2323	2	N	-0-					64
03	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	488	1	2622	2	N	-0-					64
04	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	301	1	2590	2	N	29	75	1			18
							32	9									
05	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	310	1	2461	2	N	-0-					18
06	3090	X	1825	-0-	-1265	-0-	204	1	1621	2	N	-0-					18
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1322	1	6731	2	N	-0-					18
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	866	1	5044	2	N	23	25	1			16
							25	9									
09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	2222	1	6152	2	N	3					19
							3	9									
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	709	1	4369	2	N	11	24	1			6
							12	9									
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	645	1	3657	2	N	5					11
							6	9									
12	4185	X	3461	-0-	-724	-0-	451	1	2992	2	N	16					27
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 51,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TEXAN GARDENS (S, WEST) 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 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	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1229	1	6169	2	Y	-0-					8
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	882	1	4183	2	Y	-0-					8
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	432	1	2325	2	Y	-0-					8
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	712	1	6127	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	642	1	5095	2	Y	-0-					14
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	647	1	5131	2	Y	-0-					14
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	973	1	4953	2	Y	-0-					14
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	936	1	5449	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1600	1	4429	2	Y	3					18
							3	9									
10	DLQ G-10		6135	-0-	6135	6135	855	1	5270	2	Y	9	22	1			5
							10	9									
11	DLQ G-10		5709	-0-	5709	11844	856	1	4849	2	Y	4					9
							4	9									
*12	16964	X	5120	-0-	-11844	-0-	669	1	4439	2	Y	11					20
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 68,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TEXAN GARDENS (S, WEST) //CONT.// 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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	5022	X	685	-0-	-4337	-0-	113	1	566	2	Y	5					13
							6	9									
02	4536	X	263	-0-	-4273	-0-	46	1	217	2	Y	-0-					13
03	4960	X	563	-0-	-4397	-0-	88	1	475	2	Y	-0-					13
04	4530	X	969	-0-	-3561	-0-	100	1	862	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
05	4557	X	181	-0-	-4376	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					4
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					4
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					4
*12	35	N	22	-0-	-13	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-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	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	635	1	5301	2	Y	-0-					-0-
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	522	1	4401	2	Y	7					7
							8	9									
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	647	1	5832	2	Y	13					20
							14	9									
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	471	1	4083	2	Y	2					22
							2	9									
05	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	377	1	3400	2	Y	-0-	22	1			-0-
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	401	1	5151	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4203	-0-	-106	-0-	309	1	3894	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	280	1	3510	2	Y	-0-					-0-
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	388	1	4869	2	Y	-0-					-0-
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	423	1	5324	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3374	-0-	-1186	-0-	261	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	358	1	4351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TEXAN GARDENS (5900) 89070 559 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					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	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEXAN GARDENS (7400) 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	178	1	1488	2	N	-0-					39
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	162	1	1367	2	N	-0-					39
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	184	1	1662	2	N	-0-					39
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	151	1	1314	2	N	-0-					39
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	1421	2	N	-0-					39
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	107	1	1369	2	N	-0-					39
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	112	1	1408	2	N	-0-					39
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	N	-0-					39
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	N	-0-					39
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	116	1	1460	2	N	-0-					39
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	116	1	1384	2	N	-0-					39
*12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	127	1	1545	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 18,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 216531 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7908 - 7962

01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	96	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	77	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	559	-0-	-61	-0-	56	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	563	-0-	-307	-0-	58	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

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-

TEXAN GARDENS (7400) //CONT.// 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	7					7
							8	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	132	2	Y	1					7
							1	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					7
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					7
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					7
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					7
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					7
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	1					7
							1	9									
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	100	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	Y	11					11
							12	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	102	1	916	2	Y	-0-					11
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	34	31	1			14
							37	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	159	1	1437	2	Y	-0-					14
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	132	1	1692	2	Y	-0-					14
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	136	1	1721	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	137	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	136	1	1708	2	Y	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	143	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	163	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	113	1	1369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TEXAN GARDENS (8800) 89070 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	C M	COND PROD	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-

TEXAN GARDENS (10400) 89070 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	856	X	856	-0-	-0-	-0-	64	1	13	2	N	51	51	8			50
							723	3	56	9							
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	72	1	14	2	N	15	15	8			50
							680	3	17	9							
03	868	X	699	-0-	-169	-0-	66	1	17	2	N	-0-					50
							616	3									
04	840	X	783	-0-	-57	-0-	66	1	20	2	N	28	28	8			50
							666	3	31	9							
05	868	X	819	-0-	-49	-0-	68	1	11	2	N	29	29	8			50
							708	3	32	9							
06	840	X	813	-0-	-27	-0-	62	1	13	2	N	19	19	8			50
							717	3	21	9							
07	868	X	832	-0-	-36	-0-	69	1	11	2	N	39	29	8			60
							709	3	43	9							
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	61	1	10	2	N	15	15	8			60
							719	3	17	9							
09	810	X	786	-0-	-24	-0-	60	1	9	2	N	9	9	8			60
							707	3	10	9							
10	837	X	486	-0-	-351	-0-	35	1	6	2	N	37	37	8			60
							404	3	41	9							
*11	810	X	89	-0-	-721	-0-	7	1	1	2	N	6	6	8			60
							74	3	7	9							
12	837	X	345	-0-	-492	-0-	29	1	68	2	N	6	6	8			60
							241	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	263	1	52	2	N	12	12	8			31
							2970	3	13	9							
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	230	1	46	2	N	1	1	8			31
							2187	3	1	9							
03	3689	X	2369	-0-	-1320	-0-	223	1	56	2	N	-0-					31
							2090	3									
04	3570	X	2327	-0-	-1243	-0-	198	1	60	2	N	56	1	8			86
							2007	3	62	9							
05	3689	X	2405	-0-	-1284	-0-	204	1	33	2	N	42	2	8			126
							2122	3	46	9							
06	3180	X	2421	-0-	-759	-0-	187	1	40	2	N	24	1	8			149
							2168	3	26	9							
07	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	209	1	33	2	N	41	2	8			188
							2135	3	45	9							
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	186	1	30	2	N	40	184	1	2	8	42
							2185	3	44	9							
09	2430	X	2424	-0-	-6	-0-	181	1	28	2	N	56	1	8			97
							2153	3	62	9							
10	2511	X	2000	-0-	-511	-0-	153	1	25	2	N	51	2	8			146
							1766	3	56	9							
*11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	225	1	38	2	N	54	195	1			5
							2296	3	59	9							
12	2511	X	2191	-0-	-320	-0-	191	1	438	2	N	1	1	8			5
							1561	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 29,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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 LIFT (I)(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	2554	-0-	-546	-0-	203	1	40	2	N	13	13	8			146
							2297	3	14	9							
02	2688	X	2386	-0-	-302	-0-	223	1	45	2	N	1	1	8			146
							2117	3	1	9							
03	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	244	1	62	2	N	-0-					146
							2292	3									
04	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	222	1	67	2	N	7	6	8			147
							2248	3	8	9							
05	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	225	1	36	2	N	37	8	8			176
							2336	3	41	9							
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	209	1	45	2	N	17	6	8			187
							2422	3	19	9							
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	18	179	1	9	8	17
							2374	3	20	9							
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	211	1	34	2	N	18	8	8			27
							2480	3	20	9							
09	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	194	1	30	2	N	5	5	8			27
							2307	3	6	9							
10	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	163	1	27	2	N	12	12	8			27
							1881	3	13	9							
*11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	252	1	42	2	N	18	3	8			42
							2573	3	20	9							
12	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	231	1	530	2	N	17	4	8			55
							1889	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 31,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6629	-0-		-36	-0-	529	1	105	2	N	25	14	8			143
								5967	3	28	9							
02	6104	X	5671	-0-		-433	-0-	523	1	105	2	N	71	192	1	2	8	20
								4965	3	78	9							
03	6758	X	5991	-0-		-767	-0-	556	1	141	2	N	68					88
								5219	3	75	9							
04	6540	X	6390	-0-		-150	-0-	551	1	167	2	N	77	5	8			160
								5587	3	85	9							
05	6634	X	6223	-0-		-411	-0-	534	1	85	2	N	55	171	1	4	8	40
								5543	3	61	9							
06	6420	X	5912	-0-		-508	-0-	456	1	99	2	N	63	3	8			100
								5288	3	69	9							
07	6603	X	5779	-0-		-824	-0-	502	1	79	2	N	64	4	8			160
								5128	3	70	9							
08	6603	X	5962	-0-		-641	-0-	456	1	74	2	N	57	191	1	5	8	21
								5369	3	63	9							
09	6390	X	6175	-0-		-215	-0-	469	1	73	2	N	57	2	8			76
								5570	3	63	9							
10	6231	X	5158	-0-		-1073	-0-	399	1	66	2	N	65	8	8			133
								4621	3	72	9							
*11	6606	X	6606	-0-		-0-	-0-	576	1	97	2	N	52	2	8			183
								5876	3	57	9							
12	6386	X	6084	-0-		-302	-0-	524	1	1203	2	N	63	200	1	2	8	44
								4288	3	69	9							

TOTAL GAS PROD: 72,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10650	-0-		-386	-0-	845	1	168	2	N	92	190	1	15	8	7
								9536	3	101	9							
02	9408	X	8952	-0-		-456	-0-	824	1	165	2	N	124	2	8			129
								7827	3	136	9							
03	10199	X	9139	-0-		-1060	-0-	850	1	216	2	N	85	189	1			25
								7979	3	94	9							
04	10320	X	9463	-0-		-857	-0-	817	1	248	2	N	101	6	8			120
								8287	3	111	9							
05	10664	X	9822	-0-		-842	-0-	842	1	134	2	N	97	194	1	6	8	17
								8739	3	107	9							
06	10320	X	9918	-0-		-402	-0-	768	1	166	2	N	81	4	8			94
								8895	3	89	9							
07	9920	X	9838	-0-		-82	-0-	856	1	135	2	N	89	6	8			177
								8749	3	98	9							
08	10115	X	10115	-0-		-0-	-0-	774	1	126	2	N	95	191	1	7	8	74
								9110	3	105	9							
09	10054	X	10054	-0-		-0-	-0-	764	1	119	2	N	86	4	8			156
								9076	3	95	9							
10	10261	X	9518	-0-		-743	-0-	740	1	123	2	N	81	176	1	11	8	50
								8566	3	89	9							
*11	9930	X	9703	-0-		-227	-0-	841	1	141	2	N	134	3	8			181
								8574	3	147	9							
12	10385	X	10126	-0-		-259	-0-	873	1	2001	2	N	105	194	1	3	8	89
								7136	3	116	9							

TOTAL GAS PROD: 117,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

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	5301	X	3725	-0-	-1576	-0-	292	1	58	2	N	69	45	8			82
							3299	3	76	9							
02	4452	X	2690	-0-	-1762	-0-	247	1	49	2	N	45	15	8			112
							2344	3	50	9							
03	4619	X	1620	-0-	-2999	-0-	150	1	38	2	N	22					134
							1408	3	24	9							
04	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	331	1	101	2	N	87	29	8			192
							3356	3	96	9							
05	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	333	1	53	2	N	86	190	1	31	8	57
							3457	3	95	9							
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	304	1	66	2	N	51	23	8			85
							3520	3	56	9							
07	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	330	1	52	2	N	53	31	8			107
							3375	3	58	9							
08	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	266	1	43	2	N	49	31	8			125
							3132	3	54	9							
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	317	1	49	2	N	56	17	8			164
							3761	3	62	9							
10	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	285	1	47	2	N	104	175	1	47	8	46
							3301	3	114	9							
*11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	381	1	64	2	N	13	13	8			-0-
							3888	3	14	9							
12	4340	X	3464	-0-	-876	-0-	301	1	690	2	N	14	14	8			-0-
							2458	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 42,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242869 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.11688 - 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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11720 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2564	-0-	-691	-0-	688	1	32	2	N	46	5	8			94
							1793	3	51	9							
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	894	1	38	2	N	71	6	8			159
							1792	3	78	9							
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	831	1	25	2	N	63	193	1			29
							942	3	69	9							
04	2490	X	1468	-0-	-1022	-0-	653	1	22	2	N	40	6	8			63
							749	3	44	9							
05	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	795	1	30	2	N	93	10	8			146
							1979	3	102	9							
06	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	381	1	44	2	N	59	8	8			197
							2376	3	65	9							
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	839	1	37	2	N	100	191	1	17	8	89
							2398	3	110	9							
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	908	1	29	2	N	71	11	8			149
							2086	3	78	9							
09	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	904	1	23	2	N	81	183	1	5	8	42
							1756	3	89	9							
10	3379	X	2706	-0-	-673	-0-	928	1	24	2	N	51	7	8			86
							1698	3	56	9							
*11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	990	1	39	2	N	45	6	8			125
							2386	3	50	9							
12	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	960	1	410	2	N	95	186	1	4	8	30
							1461	3	105	9							

TOTAL GAS PROD: 32,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

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	12493	X	12206	-0-	-287	-0-	951	1	189	2	N	302	386	1	26	8	68
							10734	3	332	9							
02	11284	X	10430	-0-	-854	-0-	948	1	190	2	N	255	197	1	3	8	123
							9011	3	281	9							
03	12493	X	11507	-0-	-986	-0-	1052	1	267	2	N	283	387	1			19
							9877	3	311	9							
04	11970	X	11423	-0-	-547	-0-	973	1	296	2	N	256	176	1	6	8	93
							9872	3	282	9							
05	12369	X	11539	-0-	-830	-0-	973	1	155	2	N	277	193	1	6	8	171
							10106	3	305	9							
06	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	909	1	197	2	N	256	384	1	5	8	38
							10532	3	282	9							
07	11811	X	11551	-0-	-260	-0-	990	1	156	2	N	254	189	1	7	8	96
							10126	3	279	9							
08	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	925	1	150	2	N	276	188	1	6	8	178
							10892	3	304	9							
09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	907	1	141	2	N	242	376	1	4	8	40
							10772	3	266	9							
10	12307	X	11742	-0-	-565	-0-	897	1	149	2	N	282	193	1	10	8	119
							10386	3	310	9							
*11	11910	X	11812	-0-	-98	-0-	1012	1	170	2	N	287	194	1	2	8	210
							10314	3	316	9							
12	12493	X	12425	-0-	-68	-0-	1032	1	2368	2	N	530	582	1	3	8	155
							8442	3	583	9							

TOTAL GAS PROD: 140,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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 #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 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	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	3	2	N	-0-					-0-
							156	3									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							181	3									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					-0-
							221	3									
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
							82	3									
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							63	3									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
							61	3									
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	4	2	N	-0-					-0-
							248	3									
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	-0-					-0-
							241	3									
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-					-0-
							182	3									

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	249	1	49	2	N	12	12	8			3
							2815	3	13	9							
02	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	228	1	46	2	N	21	1	8			23
							2168	3	23	9							
03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	258	1	65	2	N	-0-					23
							2420	3									
04	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	243	1	74	2	N	2	2	8			23
							2461	3	2	9							
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	247	1	39	2	N	193	193	1	2	8	21
							2562	3	212	9							
06	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	224	1	48	2	N	1	1	8			21
							2596	3	1	9							
07	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	242	1	38	2	N	2	2	8			21
							2471	3	2	9							
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	231	1	38	2	N	167	2	8			186
							2726	3	184	9							
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	228	1	35	2	N	49	187	1	1	8	47
							2704	3	54	9							
10	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	225	1	37	2	N	7	3	8			51
							2601	3	8	9							
11	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	269	1	45	2	N	1	1	8			-0-
							2746	3	1	9							
12	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	265	1	607	2	N	1	1	8			22
							2163	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 34,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	239	1	47	2	N	153	185	1	4	8	10
							2696	3	168	9							
02	2688	X	2545	-0-	-143	-0-	236	1	47	2	N	21	1	8			30
							2239	3	23	9							
03	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	250	1	64	2	N	42					72
							2352	3	46	9							
04	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	239	1	73	2	N	4	1	8			75
							2420	3	4	9							
05	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	239	1	38	2	N	14	1	8			88
							2483	3	15	9							
06	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	220	1	48	2	N	37	1	8			124
							2548	3	41	9							
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	245	1	39	2	N	38	1	8			161
							2505	3	42	9							
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	218	1	35	2	N	25	1	8			185
							2571	3	28	9							
09	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	216	1	33	2	N	29	182	1			32
							2561	3	32	9							
10	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	211	1	35	2	N	54	2	8			84
							2439	3	59	9							
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	265	1	45	2	N	1	1	8			-0-
							2703	3	1	9							
12	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B	DENY	-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-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

01	6417	X	5605	-0-	-812	-0-	434	1	86	2	N	164	188	1	18	8	32
							4905	3	180	9							
02	5432	X	4746	-0-	-686	-0-	430	1	86	2	N	129	3	8			158
							4088	3	142	9							
03	5766	X	5209	-0-	-557	-0-	478	1	121	2	N	113	189	1	46	5	36
							4486	3	124	9							
04	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	434	1	132	2	N	145	10	8			171
							4400	3	160	9							
05	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	449	1	72	2	N	152	193	1	11	8	119
							4666	3	167	9							
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	433	1	94	2	N	152	192	1	7	8	72
							5013	3	167	9							
07	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	432	1	68	2	N	121	10	8			183
							4419	3	133	9							
08	5363	X	3981	-0-	-1382	-0-	297	1	48	2	N	126	193	1	12	8	104
							3497	3	139	9							
09	5700	X	883	-0-	-4817	-0-	66	1	10	2	N	17	4	8			117
							788	3	19	9							
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					117
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. 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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY	-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-					-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 #: 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-

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	1953	X	1642	-0-	-311	-0-	125	1	25	2	N	71	8	8			139
							1414	3	78	9							
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	204	1	41	2	N	42	2	8			179
							1942	3	46	9							
03	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	177	1	45	2	N	19					198
							1659	3	21	9							
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	187	1	57	2	N	26	3	8			221
							1892	3	29	9							
05	2480	X	2137	-0-	-343	-0-	183	1	29	2	N	20	171	1	2	8	68
							1903	3	22	9							
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	211	1	46	2	N	18	2	8			84
							2447	3	20	9							
07	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	740	1	117	2	N	11	2	8			93
							7567	3	12	9							
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	704	1	114	2	N	3	3	8			93
							8291	3	3	9							
09	2730	X	1884	-0-	-846	-0-	143	1	22	2	N	16	1	8			108
							1701	3	18	9							
10	3937	X	978	-0-	-2959	-0-	76	1	13	2	N	5	5	8			108
							883	3	6	9							
*11	3810	X	1519	-0-	-2291	-0-	130	1	22	2	N	43	5	8			146
							1320	3	47	9							
12	3937	X	2768	-0-	-1169	-0-	241	1	553	2	N	4	4	8			146
							1970	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 37,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-

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-					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-					-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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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-

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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230363 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13369 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	446 5032	1 3	88 189	2 9	N	172	195	1	11	8	77
02	5096	X	4564	-0-	-532	-0-	420 3990	1 3	84 70	2 9	N	64	1	8			140
03	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	476 4470	1 3	121 56	2 9	N	51	137	5			54
04	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	428 4336	1 3	130 173	2 9	N	157	191	1	1	8	19
05	5766	X	5191	-0-	-575	-0-	437 4535	1 3	70 149	2 9	N	135	1	8			153
06	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	396 4593	1 3	86 161	2 9	N	146	194	1	1	8	104
07	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	440 4498	1 3	69 55	2 9	N	50	1	8			153
08	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	389 4585	1 3	63 168	2 9	N	153	189	1	1	8	116
09	5250	X	5196	-0-	-54	-0-	385 4571	1 3	60 180	2 9	N	164	188	1	1	8	91
10	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	383 4435	1 3	64 187	2 9	N	170	191	1	2	8	68
*11	5250	X	5113	-0-	-137	-0-	419 4274	1 3	70 350	2 9	N	318	373	1			13
12	5363	X	4526	-0-	-837	-0-	392 3202	1 3	898 34	2 9	N	31	1	8			43

TOTAL GAS PROD: 61,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

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	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	T. A.		-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	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-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	216	1	6	2	N	-0-					86
							573	3									
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	178	1	6	2	N	-0-					86
							416	3									
03	713	N	319	-0-	-394	-0-	165	1	3	2	N	-0-					86
							151	3									
04	780	N	483	-0-	-297	-0-	184	1	7	2	N	-0-					86
							292	3									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	206	1	4	2	N	-0-					86
							504	3									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	193	1	6	2	N	-0-					86
							489	3									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	208	1	4	2	N	-0-					86
							460	3									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	223	1	3	2	N	-0-					86
							537	3									
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	196	1	3	2	N	-0-					86
							470	3									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	213	1	3	2	N	-0-					86
							506	3									
*11	750	N	594	-0-	-156	-0-	179	1	4	2	N	-0-					86
							411	3									
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	193	1	88	2	N	-0-					86
							327	3									

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	53	1	2	2	N	-0-					29
							141	3									
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	26	1	1	2	N	-0-					29
							61	3									
03	248	N	24	-0-	-224	-0-	13	1	11	3	N	-0-					29
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	38	1	1	2	N	-0-					29
							61	3									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					29
							86	3									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					29
							78	3									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					29
							69	3									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	26	1	63	3	N	-0-					29
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	31	1	74	3	N	-0-					29
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	27	1	63	3	N	-0-					29
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	N	-0-					29
							83	3									
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	29	1	13	2	N	-0-					29
							49	3									

TOTAL GAS PROD: 1,236 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	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	611	1	18	2	N	4					18
							1621	3	4	9							
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	598	1	20	2	N	-0-					18
							1402	3									
03	2511	X	1321	-0-	-1190	-0-	613	1	11	2	N	120					138
							565	3	132	9							
04	2430	X	1569	-0-	-861	-0-	591	1	21	2	N	19					157
							936	3	21	9							
05	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	661	1	13	2	N	70	190	1			37
							1618	3	77	9							
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	616	1	18	2	N	-0-					37
							1560	3									
07	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	631	1	11	2	N	-0-					37
							1399	3									
08	2356	X	2144	-0-	-212	-0-	626	1	9	2	N	-0-					37
							1509	3									
09	2280	X	2061	-0-	-219	-0-	604	1	9	2	N	-0-					37
							1448	3									
10	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	612	1	9	2	N	9					46
							1457	3	10	9							
*11	2190	X	2119	-0-	-71	-0-	630	1	13	2	N	24					70
							1450	3	26	9							
12	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	627	1	287	2	N	-0-					70
							1062	3									

TOTAL GAS PROD: 24,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	127	1	6170	2	Y	-0-					57
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	105	1	5465	2	Y	8					65
							9	9									
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	113	1	6176	2	Y	2					67
							2	9									
04	6090	X	5924	-0-	-166	-0-	5924	2			Y	-0-					67
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	93	1	6428	2	Y	-0-					67
06	6090	X	5327	-0-	-763	-0-	6	1	5321	2	Y	-0-					67
07	6293	X	5621	-0-	-672	-0-	97	1	5524	2	Y	-0-					67
08	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	99	1	5765	2	Y	-0-					67
09	6300	X	5552	-0-	-748	-0-	197	1	5355	2	Y	-0-					67
10	6510	X	5587	-0-	-923	-0-	302	1	5285	2	Y	-0-					67
11	5670	X	4830	-0-	-840	-0-	306	1	4513	2	Y	10					77
							11	9									
12	5859	X	5130	-0-	-729	-0-	134	1	4995	2	Y	1					78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 68,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

01	14B DENY	-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-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

	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	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	1602	2	Y	3					11
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	9	1			2
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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.		276	-0-	276	276	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	477	X	201	-0-	-276	-0-	15 1	1 9	185	2	Y	1					1
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

	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	578	X	578	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	543	2	Y	1					3
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	514	2	Y	2	3	1			2
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	565	2	Y	1					3
04	T. A.		607	-0-	607	607	36 1	1 9	570	2	Y	1					4
05	T. A.		542	-0-	542	1149	36	1	506	2	Y	-0-	3	1			1
06	1727	X	578	-0-	-1149	-0-	46 1	1 9	531	2	Y	1					2
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	508	2	Y	1					3
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	30	1	384	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	35 1	1 9	450	2	Y	1					1
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	38 1	1 9	469	2	Y	1					2
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					2
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	591	2	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	820	1	13012	2	Y	30					76
							33	9									
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	714	1	9995	2	Y	22	63	1			35
							24	9									
03	12741	X	10756	-0-	-1985	-0-	666	1	10071	2	Y	17					52
							19	9									
04	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	618	1	9867	2	Y	16					68
							18	9									
05	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	754	1	10687	2	Y	18	61	1			25
							20	9									
06	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	897	1	10375	2	Y	16					41
							18	9									
07	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	703	1	9477	2	Y	14					55
							15	9									
08	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	676	1	8592	2	Y	10	55	1			10
							11	9									
09	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	705	1	8983	2	Y	10					20
							11	9									
10	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	702	1	8715	2	Y	16					36
							18	9									
11	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	378	1	8812	2	Y	14					50
							15	9									
*12	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	639	1	15836	2	Y	26	64	1			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 132,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

01	527	N	263	-0-	-264	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					3
02	476	N	214	-0-	-262	-0-	14	1	199	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	27	1	405	2	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					2
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	31	1	354	2	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	86	-0-	-441	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					2
08	496	N	11	-0-	-485	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

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	6200	X	4028	-0-	-2172	-0-		238	1	3780	2	Y	9					26
								10	9									
02	5096	X	2707	-0-	-2389	-0-		180	1	2520	2	Y	6	22	1			10
								7	9									
03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-		302	1	4559	2	Y	8					18
								9	9									
04	4410	X	3822	-0-	-588	-0-		225	1	3590	2	Y	6					24
								7	9									
05	4557	X	3491	-0-	-1066	-0-		230	1	3255	2	Y	5	21	1			8
								6	9									
06	4710	X	1471	-0-	-3239	-0-		117	1	1352	2	Y	2					10
								2	9									
07	4867	X	4270	-0-	-597	-0-		294	1	3969	2	Y	6					16
								7	9									
08	4867	X	3571	-0-	-1296	-0-		260	1	3307	2	Y	4	16	1			4
								4	9									
09	3810	X	3424	-0-	-386	-0-		249	1	3172	2	Y	3					7
								3	9									
10	3565	X	3354	-0-	-211	-0-		250	1	3097	2	Y	6					13
								7	9									
11	3450	X	1486	-0-	-1964	-0-		61	1	1423	2	Y	2					15
								2	9									
12	3565	X	1885	-0-	-1680	-0-		73	1	1809	2	Y	3	17	1			1
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

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	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-		941	1	14932	2	Y	34					92
								37	9									
02	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-		918	1	12839	2	Y	29	77	1			44
								32	9									
03	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-		1049	1	15852	2	Y	26					70
								29	9									
04	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-		1009	1	16101	2	Y	27					97
								30	9									
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-		1137	1	16114	2	Y	27	86	1			38
								30	9									
06	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-		1268	1	14672	2	Y	22					60
								24	9									
07	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-		1038	1	13995	2	Y	20					80
								22	9									
08	14818	X	13644	-0-	-1174	-0-		994	1	12633	2	Y	15	80	1			15
								17	9									
09	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-		1059	1	13486	2	Y	14					29
								15	9									
10	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-		1131	1	14042	2	Y	27					56
								30	9									
11	14190	X	10711	-0-	-3479	-0-		439	1	10254	2	Y	16					72
								18	9									
12	14663	X	13255	-0-	-1408	-0-		513	1	12720	2	Y	20	83	1			9
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 179,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. (I) GAS LIFT(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	3899	-0-	-534	-0-	231	1	3658	2	Y	9					24
							10	9									
02	3864	X	3404	-0-	-460	-0-	227	1	3169	2	Y	7	20	1			11
							8	9									
03	4123	X	3664	-0-	-459	-0-	227	1	3430	2	Y	6					17
							7	9									
04	3930	X	3744	-0-	-186	-0-	220	1	3517	2	Y	6					23
							7	9									
05	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	249	1	3525	2	Y	5	20	1			8
							6	9									
06	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	280	1	3239	2	Y	5					13
							6	9									
07	3875	X	3561	-0-	-314	-0-	246	1	3309	2	Y	5					18
							6	9									
08	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	258	1	3275	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
09	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	248	1	3156	2	Y	3					7
							3	9									
10	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	255	1	3168	2	Y	6					13
							7	9									
11	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	132	1	3070	2	Y	5					18
							6	9									
12	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	130	1	3218	2	Y	5	21	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 42,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART 89481 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
THOMPSON "B" WELL #: 6 RRCID -> 107854 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4648 - 4676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

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-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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	14074	X	12515	-0-	-1559	-0-	1533	1	10978	2	Y	4					5
							4	9									
02	12712	X	11026	-0-	-1686	-0-	1296	1	9727	2	Y	3					8
							3	9									
03	14074	X	12017	-0-	-2057	-0-	1436	1	10579	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
04	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	1418	1	10018	2	Y	3					4
							3	9									
05	11811	X	11790	-0-	-21	-0-	1487	1	10299	2	Y	4					8
							4	9									
06	11430	X	10732	-0-	-698	-0-	1370	1	9359	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
07	11811	X	10305	-0-	-1506	-0-	1311	1	8992	2	Y	2					4
							2	9									
08	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	1783	1	12139	2	Y	4					8
							4	9									
09	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	1645	1	11200	2	Y	-0-					8
10	11780	X	11569	-0-	-211	-0-	1413	1	10154	2	Y	2					10
							2	9									
11	13470	X	12723	-0-	-747	-0-	1560	1	11161	2	Y	2	11	1			1
							2	9									
12	13919	X	10381	-0-	-3538	-0-	10372	2	9	9	Y	8	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	1997	1	14306	2	Y	5					6
							6	9									
02	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	1674	1	12567	2	Y	4					10
							4	9									
03	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	1848	1	13612	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
04	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1886	1	13318	2	Y	3					5
							3	9									
05	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1998	1	13836	2	Y	6					11
							7	9									
06	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1964	1	13423	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
07	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	1977	1	13562	2	Y	2					5
							2	9									
08	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	2034	1	13844	2	Y	4					9
							4	9									
09	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	1930	1	13142	2	Y	-0-					9
10	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	1881	1	13517	2	Y	5					14
							6	9									
11	14340	X	14301	-0-	-39	-0-	1754	1	12547	2	Y	-0-	12	1			2
12	14818	X	12742	-0-	-2076	-0-	12732	2	10	9	Y	9	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	269	1	1926	2	Y	1					1
							1	9									
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	252	1	1895	2	Y	1					2
							1	9									
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	284	1	2094	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	277	1	1957	2	Y	1					1
							1	9									
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	261	1	1808	2	Y	-0-					1
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	242	1	1653	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	233	1	1601	2	Y	1					1
							1	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	268	1	1824	2	Y	-0-					1
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	270	1	1841	2	Y	-0-					1
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	307	1	2204	2	Y	1					2
							1	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	279	1	1997	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1539	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-					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-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

01	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	1966	1	14082	2	Y	5					6
							6	9										
02	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	1662	1	12478	2	Y	4					10
							4	9										
03	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1859	1	13694	2	Y	4	12	1			2
							4	9										
04	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	1874	1	13236	2	Y	3					5
							3	9										
05	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	1977	1	13688	2	Y	5					10
							6	9										
06	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	1927	1	13168	2	Y	6	13	1			3
							7	9										
07	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	1978	1	13567	2	Y	2					5
							2	9										
08	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	1996	1	13583	2	Y	4					9
							4	9										
09	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	1923	1	13093	2	Y	-0-					9
10	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	1869	1	13430	2	Y	4					13
							4	9										
11	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	1827	1	13067	2	Y	2	13	1			2
							2	9										
12	14849	X	13106	-0-	-1743	-0-	13095	2	11	9	Y	10	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	2698	1	12488	2	N	9					74
							10	9									
02	12768	X	12305	-0-	-463	-0-	2191	1	10114	2	N	-0-					74
03	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	2698	1	12358	2	N	84					158
							92	9									
04	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	2611	1	11852	2	N	29					187
							32	9									
05	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	2673	1	12141	2	N	2	2	8			187
							2	9									
06	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	2477	1	11090	2	N	8					195
							9	9									
07	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	2698	1	11696	2	N	-0-	176	1			19
08	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	2698	1	10716	2	N	7					26
							8	9									
09	11700	X	11030	-0-	-670	-0-	2063	1	8967	2	N	-0-					26
10	11873	X	10418	-0-	-1455	-0-	10418	2			N	-0-					26
11	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					26
*12	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	19088	2	1	9	N	1	26	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 165,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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 ONE WELL CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

01	2604	#	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
02	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	1063	-0-	-1547	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	2790	#	2091	-0-	-699	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2700	#	2002	-0-	-698	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2790	#	2082	-0-	-708	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2418	#	1769	-0-	-649	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	2010	#	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	2746	R	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2514	R	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*12	5333	R	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

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-

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	8711	X	8448	-0-	-263	-0-	1035	1	7411	2	Y	2					3
							2	9									
02	7868	X	7436	-0-	-432	-0-	874	1	6562	2	Y	-0-					3
03	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	917	1	6751	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	783	1	5532	2	Y	1					2
							1	9									
05	7378	X	6107	-0-	-1271	-0-	770	1	5335	2	Y	2					4
							2	9									
06	7140	X	5977	-0-	-1163	-0-	763	1	5212	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	7378	X	6090	-0-	-1288	-0-	775	1	5314	2	Y	1					2
							1	9									
08	7378	X	5893	-0-	-1485	-0-	755	1	5137	2	Y	1					3
							1	9									
09	6330	X	5658	-0-	-672	-0-	724	1	4933	2	Y	1					4
							1	9									
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	713	1	5124	2	Y	1					5
							1	9									
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	716	1	5123	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5789	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	758	1	5432	2	Y	-0-					24
02	15344	X	5487	-0-	-9857	-0-	645	1	4842	2	Y	-0-					24
03	8990	X	6015	-0-	-2975	-0-	719	1	5296	2	Y	-0-	5	1			19
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	714	1	5045	2	Y	-0-					19
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	848	1	5872	2	Y	-0-					19
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	782	1	5341	2	Y	-0-	5	1			14
07	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	665	1	4559	2	Y	-0-					14
08	5704	X	5004	-0-	-700	-0-	641	1	4363	2	Y	-0-					14
09	5520	X	4114	-0-	-1406	-0-	527	1	3587	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	588	1	4227	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10		4843	-0-	4843	9658	594	1	4249	2	Y	-0-	4	1			10
*12	13648	X	3990	-0-	-9658	-0-	3990	2			Y	-0-	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 64,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	309	1	2215	2	N	1					1
							1	9									
02	2016	N	857	-0-	-1159	-0-	101	1	756	2	N	-0-					1
03	2232	N	978	-0-	-1254	-0-	117	1	861	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	301	1	2128	2	N	1					1
							1	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	310	1	2148	2	N	1					2
							1	9									
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	292	1	1992	2	N	-0-	2	1			-0-
07	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	280	1	1920	2	N	1					1
							1	9									
08	2232	N	501	-0-	-1731	-0-	64	1	437	2	N	-0-					1
09	2160	N	10	-0-	-2150	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					1
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					1
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	X	13897	-0-	-18312	-0-	1702	1	12191	2	N	4					5
							4	9									
02	28952	X	12379	-0-	-16573	-0-	1454	1	10921	2	N	4					9
							4	9									
03	25513	X	6811	-0-	-18702	-0-	814	1	5997	2	N	-0-	5	1			4
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	498	1	3519	2	N	-0-					4
05	9951	X	3355	-0-	-6596	-0-	423	1	2932	2	N	-0-					4
06	9630	X	3171	-0-	-6459	-0-	405	1	2766	2	N	-0-	3	1			1
07	9951	X	3224	-0-	-6727	-0-	410	1	2814	2	N	-0-					1
08	6820	X	3039	-0-	-3781	-0-	389	1	2649	2	N	1					2
							1	9									
09	4020	X	2873	-0-	-1147	-0-	368	1	2505	2	N	-0-					2
10	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	373	1	2677	2	N	1					3
							1	9									
11	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	375	1	2681	2	N	-0-	3	1			-0-
12	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2738	2	8	9	N	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2120	-0-	-174	-0-	260	1	1859	2	N	1					1
							1	9									
02	2044	N	1854	-0-	-190	-0-	218	1	1636	2	N	-0-					1
03	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	239	1	1758	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	235	1	1663	2	N	1					1
							1	9									
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	228	1	1578	2	N	-0-					1
06	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	239	1	1636	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	225	1	1546	2	N	1					1
							1	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	240	1	1636	2	N	-0-					1
09	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	210	1	1431	2	N	-0-					1
10	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	201	1	1444	2	N	-0-					1
11	1830	N	1399	-0-	-431	-0-	172	1	1227	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1626	2	19	9	N	17	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 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	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	597	1	4275	2	N	2					2
							2	9									
02	4788	X	3888	-0-	-900	-0-	457	1	3430	2	N	1					3
							1	9									
03	5301	X	4175	-0-	-1126	-0-	499	1	3676	2	N	-0-	3	1			-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	502	1	3547	2	N	1					1
							1	9									
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	572	1	3960	2	N	2					3
							2	9									
06	3990	X	3870	-0-	-120	-0-	494	1	3375	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	4123	X	3745	-0-	-378	-0-	477	1	3268	2	N	-0-					1
08	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	447	1	3044	2	N	1					2
							1	9									
09	3990	X	2649	-0-	-1341	-0-	339	1	2310	2	N	-0-					2
10	3658	X	2200	-0-	-1458	-0-	269	1	1931	2	N	-0-					2
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	575	1	4113	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	3580	2	2	9	N	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 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	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-

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	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	2	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	262	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	41	1	284	2	N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	36	1	248	2	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	38	1	255	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	71	1	507	2	N	1					1
							1	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	-0-					1
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22306	-0-	-1285	-0-	22306	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	16480	-0-	-8216	-0-	16479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27342	X	19552	-0-	-7790	-0-	412	1	19138	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	23160	X	16968	-0-	-6192	-0-	983	1	15983	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	23343	X	2500	-0-	-20843	-0-	346	1	2152	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	988	1	29795	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	1012	1	23166	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1004	1	21993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	23160	X	22228	-0-	-932	-0-	991	1	21237	2	N	-0-					-0-
10	29388	X	21221	-0-	-8167	-0-	1012	1	20206	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	28440	X	14538	-0-	-13902	-0-	798	1	13739	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	24180	X	23511	-0-	-669	-0-	1007	1	22502	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 237,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	802	1	1748	2	N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	726	1	1776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	842	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	823	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	326	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	803	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	839	1	1843	2	N	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	775	1	1832	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2552	-0-	-118	-0-	783	1	1769	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	830	1	1608	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1796	-0-	-874	-0-	587	1	1209	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	827	1	1783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

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	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	2901	1 8 9	20780	2	Y	7					9
02	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	2475	1 7 9	18583	2	Y	6					15
03	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	2774	1 7 9	20432	2	Y	6	18	1			3
04	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	2791	1 4 9	19711	2	Y	4					7
05	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	2972	1 10 9	20584	2	Y	9					16
06	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	2915	1 8 9	19917	2	Y	7	19	1			4
07	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	3001	1 4 9	20584	2	Y	4					8
08	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	3018	1 6 9	20539	2	Y	5					13
09	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	2892	1 1 9	19697	2	Y	1					14
10	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	2832	1 7 9	20347	2	Y	6					20
11	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	2754	1 2 9	19698	2	Y	2	19	1			3
12	22506	X	19644	-0-	-2862	-0-	19640	2	4	9	Y	4	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 271,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

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	22351	X	19738	-0-	-2613	-0-	2417	1 7 9	17314	2	N	6					8
02	19152	X	17450	-0-	-1702	-0-	2050	1 6 9	15394	2	N	5					13
03	21204	X	20791	-0-	-413	-0-	2485	1 6 9	18300	2	N	5	16	1			2
04	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	2431	1 4 9	17174	2	N	4					6
05	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	2749	1 10 9	19036	2	N	9					15
06	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	2406	1 4 9	16442	2	N	4	16	1			3
07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	2418	1 4 9	16586	2	N	4					7
08	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	2496	1 4 9	16988	2	N	4					11
09	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	2363	1	16091	2	N	-0-					11
10	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	2318	1 7 9	16651	2	N	6					17
11	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	2374	1 2 9	16984	2	N	2	17	1			2
12	18135	X	15771	-0-	-2364	-0-	15771	2			N	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

01	5239	X	4928	-0-	-311	-0-	603	1	4323	2	N	2					2
							2	9									
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	897	1	6735	2	N	4					6
							4	9									
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	766	1	5638	2	N	-0-	5	1			1
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	522	1	3687	2	N	-0-					1
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	596	1	4128	2	N	2					3
							2	9									
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	588	1	4015	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	606	1	4155	2	N	1					2
							1	9									
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	590	1	4014	2	N	1					3
							1	9									
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	628	1	4273	2	N	-0-					3
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	599	1	4302	2	N	1					4
							1	9									
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	589	1	4211	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	4495	X	3252	-0-	-1243	-0-	3249	2	3	9	N	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	744	1 2 9	5327	2	N	2					2
02	5768	X	5234	-0-	-534	-0-	615	1 2 9	4617	2	N	2					4
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	733	1 2 9	5401	2	N	2	5	1			1
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	723	1 1 9	5105	2	N	1					2
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	632	1 1 9	4376	2	N	1					3
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	647	1 2 9	4418	2	N	2	4	1			1
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	785	1 1 9	5387	2	N	1					2
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	786	1 1 9	5348	2	N	1					3
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	725	1 1 9	4939	2	N	1					4
10	5859	X	5453	-0-	-406	-0-	666	1 1 9	4786	2	N	1					5
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	718	1 1 9	5133	2	N	1	5	1			1
12	5859	X	4780	-0-	-1079	-0-	4779	2	1	9	N	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	3127	-0-	-3662	-0-	383	1 2 9	2744	2	N	-0-					1
02	6132	X	4446	-0-	-1686	-0-	522	1 2 9	3922	2	N	2					3
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	773	1 3 9	5696	2	N	3	5	1			1
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	725	1 1 9	5120	2	N	1					2
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	611	1 1 9	4233	2	N	1					3
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	688	1 3 9	4704	2	N	3	5	1			1
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	749	1 1 9	5136	2	N	1					2
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	716	1 1 9	4873	2	N	1					3
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	514	1	3499	2	N	-0-					3
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	583	1 1 9	4186	2	N	1					4
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	660	1 2 9	4724	2	N	2	5	1			1
*12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4595	2	1	9	N	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	310	N	229	-0-	-81	-0-	28	1	201	2	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	31	1	210	2	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	35	1	236	2	N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	31	1	208	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	2	N	-0-					-0-
*12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2759	2	15	9	N	14	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	9145	X	8443	-0-	-702	-0-	1034	1	7407	2	N	2					3
							2	9									
02	8260	X	7550	-0-	-710	-0-	887	1	6660	2	N	3					6
							3	9									
03	9145	X	8202	-0-	-943	-0-	980	1	7221	2	N	1	6	1			1
							1	9									
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	982	1	6939	2	N	1					2
							1	9									
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1039	1	7196	2	N	3					5
							3	9									
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	1011	1	6907	2	N	3	7	1			1
							3	9									
07	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	1028	1	7052	2	N	2					3
							2	9									
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	1027	1	6991	2	N	1					4
							1	9									
09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	969	1	6598	2	N	1					5
							1	9									
10	8246	X	7464	-0-	-782	-0-	912	1	6550	2	N	2					7
							2	9									
11	7920	X	6898	-0-	-1022	-0-	846	1	6052	2	N	-0-	6	1			1
12	8091	X	5858	-0-	-2233	-0-	5854	2	4	9	N	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 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	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-

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	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	1338	1 3 9	9585	2	N	3					4
02	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	1322	1 4 9	9925	2	N	4					8
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	1349	1 2 9	9938	2	N	2	9	1			1
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1258	1 2 9	8883	2	N	2					3
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1513	1 6 9	10481	2	N	5					8
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	1312	1 3 9	8964	2	N	3	9	1			2
07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	1346	1 2 9	9233	2	N	2					4
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1302	1 2 9	8864	2	N	2					6
09	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	1395	1 1 9	9503	2	N	1					7
10	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	1443	1 3 9	10371	2	N	3					10
11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	1317	1	9418	2	N	-0-	9	1			1
12	9951	X	9701	-0-	-250	-0-	9692	2	9	9	N	8	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	15128	X	14016	-0-	-1112	-0-	1716	1 6 9	12294	2	N	5					6
02	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	1643	1 4 9	12338	2	N	4					10
03	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	1883	1 4 9	13865	2	N	4	12	1			2
04	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	1867	1 3 9	13186	2	N	3					5
05	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	2073	1 7 9	14359	2	N	6					11
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	1904	1 6 9	13014	2	N	5	13	1			3
07	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	2033	1 3 9	13941	2	N	3					6
08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	1865	1 2 9	12695	2	N	2					8
09	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	1862	1 1 9	12677	2	N	1					9
10	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	1802	1 4 9	12947	2	N	4					13
11	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	1797	1 2 9	12852	2	N	2	13	1			2
12	13299	X	12131	-0-	-1168	-0-	12121	2	10	9	N	9	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	7471	X	7305	-0-	-166	-0-	895	1	6408	2	N	2					3
							2	9									
02	6748	X	5560	-0-	-1188	-0-	653	1	4906	2	N	1					4
							1	9									
03	7471	X	6254	-0-	-1217	-0-	747	1	5505	2	N	2	5	1			1
							2	9									
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	798	1	5635	2	N	1					2
							1	9									
05	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	762	1	5279	2	N	2					4
							2	9									
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	870	1	5945	2	N	3	6	1			1
							3	9									
07	6138	X	4973	-0-	-1165	-0-	633	1	4339	2	N	1					2
							1	9									
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	887	1	6039	2	N	2					4
							2	9									
09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	800	1	5448	2	N	-0-					4
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	822	1	5905	2	N	2					6
							2	9									
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	745	1	5332	2	N	-0-	5	1			1
*12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5486	2	6	9	N	5	5	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 74,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1147	N	988	-0-	-159	-0-	121	1	867	2	N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	142	1	1069	2	N	1					1
							1	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	137	1	1009	2	N	-0-	1	1			-0-
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	117	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	763	-0-	-570	-0-	96	1	666	2	N	1					1
							1	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	156	1	1068	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	174	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	164	1	1115	2	N	1					1
							1	9									
09	1230	N	973	-0-	-257	-0-	125	1	848	2	N	-0-					1
10	1364	N	783	-0-	-581	-0-	96	1	687	2	N	-0-					1
11	1230	N	613	-0-	-617	-0-	75	1	538	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	9672	X	3042	-0-	-6630	-0-	373	1	2669	2	N	-0-					2
02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	1314	1	9863	2	N	6					8
							7	9									
03	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	1294	1	9527	2	N	1	8	1			1
							1	9									
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	1196	1	8446	2	N	2					3
							2	9									
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1118	1	7740	2	N	3					6
							3	9									
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1054	1	7205	2	N	2	7	1			1
							2	9									
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	832	1	5709	2	N	1					2
							1	9									
08	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	1132	1	7706	2	N	3					5
							3	9									
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	589	1	4010	2	N	-0-					5
10	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	1065	1	7650	2	N	3					8
							3	9									
11	6210	X	6156	-0-	-54	-0-	755	1	5401	2	N	-0-	5	1			3
*12	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 94,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 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	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	1247 3	1 9	8936	2	Y	3					4
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	1006 2	1 9	7550	2	Y	2					6
03	11129	X	9012	-0-	-2117	-0-	1077 2	1 9	7933	2	Y	2	7	1			1
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	885 1	1 9	6248	2	Y	1					2
05	9796	X	9634	-0-	-162	-0-	1215 4	1 9	8415	2	Y	4					6
06	9480	X	8598	-0-	-882	-0-	1097 2	1 9	7499	2	Y	2	7	1			1
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1225 2	1 9	8405	2	Y	2					3
08	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	1249 2	1 9	8501	2	Y	2					5
09	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	1279 1	1 9	8708	2	Y	1					6
10	9176	X	8735	-0-	-441	-0-	1067 2	1 9	7666	2	Y	2					8
11	8880	X	8771	-0-	-109	-0-	1076 1	1 9	7694	2	Y	1	8	1			1
12	9176	X	7868	-0-	-1308	-0-	7855	2	13	9	Y	12	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	19623	X	19251	-0-	-372	-0-	2357	1	16887	2	N	6					8
							7	9									
02	17724	X	16960	-0-	-764	-0-	1993	1	14963	2	N	4					12
							4	9									
03	19623	X	18309	-0-	-1314	-0-	2188	1	16117	2	N	4	14	1			2
							4	9									
04	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	2205	1	15572	2	N	4					6
							4	9									
05	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	2238	1	15499	2	N	6					12
							7	9									
06	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	2185	1	14934	2	N	5	14	1			3
							6	9									
07	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	2228	1	15278	2	N	3					6
							3	9									
08	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	2348	1	15983	2	N	4					10
							4	9									
09	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	2236	1	15226	2	N	1					11
							1	9									
10	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	2166	1	15564	2	N	5					16
							6	9									
11	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	2059	1	14729	2	N	1	15	1			2
							1	9									
12	16647	X	14578	-0-	-2069	-0-	14578	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 209,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

01	899	X	677	-0-	-222	-0-	83	1	594	2	N	-0-					-0-
02	812	X	630	-0-	-182	-0-	74	1	556	2	N	-0-					-0-
03	837	X	715	-0-	-122	-0-	85	1	629	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	X	436	-0-	-284	-0-	54	1	382	2	N	-0-					-0-
05	713	X	462	-0-	-251	-0-	58	1	404	2	N	-0-					-0-
06	690	X	601	-0-	-89	-0-	77	1	523	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	X	602	-0-	-111	-0-	77	1	525	2	N	-0-					-0-
08	713	X	668	-0-	-45	-0-	86	1	582	2	N	-0-					-0-
09	600	X	500	-0-	-100	-0-	64	1	436	2	N	-0-					-0-
10	620	X	359	-0-	-261	-0-	44	1	315	2	N	-0-					-0-
11	660	X	552	-0-	-108	-0-	68	1	484	2	N	-0-					-0-
12	682	X	126	-0-	-556	-0-	123	2	3	9	N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	919	1 2	6583	2 9	N	2					3
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	619	1 1	4644	2 9	N	1					4
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	546	1 1	4021	2 9	N	1	4	1			1
04	3000	X	720	-0-	-2280	-0-	89	1	631	2	N	-0-					1
05	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	268	1	1854	2	N	-0-					1
06	3000	X	1162	-0-	-1838	-0-	148	1	1014	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	374	1 1	2564	2 9	N	1					1
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	442	1 1	3012	2 9	N	1					2
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	412	1	2807	2	N	-0-					2
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	524	1 2	3765	2 9	N	2					4
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	512	1	3664	2	N	-0-	4	1			-0-
12	3100	X	2090	-0-	-1010	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	1131	1 3	8099	2 9	N	3					4
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	959	1	7204	2	N	-0-					4
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1062	1 4	7820	2 9	N	4	7	1			1
04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	1050	1 2	7415	2 9	N	2					3
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	1101	1 3	7624	2 9	N	3					6
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	1087	1 2	7429	2 9	N	2	7	1			1
07	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	1075	1 2	7373	2 9	N	2					3
08	7316	X	5719	-0-	-1597	-0-	733	1	4986	2	N	-0-					3
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	1313	1 3	8944	2 9	N	3					6
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1207	1 3	8669	2 9	N	3					9
11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1036	1	7412	2	N	-0-	7	1			2
*12	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7585	2	6	9	N	5	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	3717	-0-	-716	-0-	455	1	3261	2	N	1					1
							1	9									
02	4004	X	3407	-0-	-597	-0-	400	1	3006	2	N	1					2
							1	9									
03	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	449	1	3310	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3750	X	3161	-0-	-589	-0-	392	1	2768	2	N	1					1
							1	9									
05	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	450	1	3118	2	N	1					2
							1	9									
06	3660	X	3552	-0-	-108	-0-	453	1	3097	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3782	X	3609	-0-	-173	-0-	459	1	3150	2	N	-0-					1
08	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	459	1	3126	2	N	1					2
							1	9									
09	3540	X	3494	-0-	-46	-0-	447	1	3047	2	N	-0-					2
10	3658	X	2981	-0-	-677	-0-	364	1	2616	2	N	1					3
							1	9									
11	3540	X	2746	-0-	-794	-0-	337	1	2409	2	N	-0-	2	1			1
12	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	2808	2	2	9	N	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	212	1	1518	2	N	1					1
							1	9									
02	1736	X	1419	-0-	-317	-0-	167	1	1252	2	N	-0-					1
03	1891	X	1550	-0-	-341	-0-	185	1	1365	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1770	X	1448	-0-	-322	-0-	180	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	197	1	1367	2	N	1					1
							1	9									
06	1680	X	1541	-0-	-139	-0-	197	1	1344	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	213	1	1462	2	N	1					1
							1	9									
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	236	1	1606	2	N	-0-					1
09	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	178	1	1214	2	N	-0-					1
10	1674	X	1483	-0-	-191	-0-	181	1	1302	2	N	-0-					1
11	1770	X	1606	-0-	-164	-0-	197	1	1409	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1829	X	1249	-0-	-580	-0-	1248	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1545	-0-	1545	12420	189 1 1 9	1355 2	N	1			1
02	SWR 10	1122	-0-	1122	13542	132 1	990 2	N	-0-			1
03	SWR 10	1240	-0-	1240	14782	148 1	1092 2	N	-0-	1 1		-0-
04	SWR 10	1323	-0-	1323	16105	164 1	1159 2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	1401	-0-	1401	17506	177 1 1 9	1223 2	N	1			1
06	SWR 10	1329	-0-	1329	18835	170 1	1159 2	N	-0-	1 1		-0-
07	SWR 10	1362	-0-	1362	20197	173 1	1189 2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	1587	-0-	1587	21784	203 1 1 9	1383 2	N	1			1
09	SWR 10	1431	-0-	1431	23215	183 1	1248 2	N	-0-			1
10	SWR 10	1556	-0-	1556	24771	190 1	1366 2	N	-0-			1
11	SWR 10	1380	-0-	1380	26151	169 1	1211 2	N	-0-	1 1		-0-
12	SWR 10	2050	-0-	2050	28201	2048 2	2 9	N	2	2 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 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	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	604	1	6671	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6579	-0-	-57	-0-	613	1	5966	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7074	-0-	-273	-0-	717	1	6356	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7050	X	6582	-0-	-468	-0-	645	1	5937	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	636	1	6239	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6643	-0-	-407	-0-	597	1	6046	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6672	-0-	-613	-0-	604	1	6068	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6327	-0-	-741	-0-	545	1	5782	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6149	-0-	-511	-0-	506	1	5643	2	N	-0-					-0-
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	568	1	6354	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6541	-0-	-89	-0-	493	1	6048	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 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	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	793	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	760	1	7395	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	861	1	7631	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	827	1	7609	2	N	-0-					-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	727	1	7123	2	N	-0-					-0-
06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	718	1	7264	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	275	-0-	-3166	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	679	1	7205	2	N	-0-					-0-
09	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	889	1	9920	2	N	-0-					-0-
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	692	1	7741	2	N	-0-					-0-
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	482	1	5909	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	2069	1	22860	2	N	-0-					-0-
02	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	2074	1	20200	2	N	-0-					-0-
03	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	2534	1	22458	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	2213	1	20368	2	N	-0-					-0-
05	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	2220	1	21763	2	N	-0-					-0-
06	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	2076	1	21008	2	N	-0-					-0-
07	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	2021	1	20322	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	1269	1	13456	2	N	-0-					-0-
09	25206	X	25206	-0-	-0-	-0-	2073	1	23133	2	N	-0-					-0-
10	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	2049	1	22917	2	N	-0-					-0-
11	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	1808	1	22174	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	17577	X	16804	-0-	-773	-0-	1394	1	15410	2	N	-0-					-0-
02	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	1528	1	14881	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16230	-0-	-1347	-0-	1645	1	14583	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	1713	1	15766	2	N	-0-					-0-
05	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	1686	1	16522	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	14817	-0-	-2763	-0-	1332	1	13485	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	15799	-0-	-2367	-0-	1429	1	14370	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16980	-0-	-1217	-0-	1463	1	15517	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	15909	-0-	-1701	-0-	1308	1	14601	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	13843	-0-	-4354	-0-	1136	1	12707	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	15718	-0-	-722	-0-	1185	1	14533	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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	9	N	-0-	-0-	-9	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	17174	X	16692	-0-	-482	-0-	1385	1	15307	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	15277	-0-	-235	-0-	1423	1	13854	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	16875	-0-	-206	-0-	1711	1	15163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16530	X	15659	-0-	-871	-0-	1535	1	14124	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	16657	-0-	-21	-0-	1542	1	15115	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	16131	-0-	-249	-0-	1450	1	14681	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	16216	-0-	-710	-0-	1467	1	14749	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	15804	-0-	-1060	-0-	1362	1	14442	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	15954	-0-	-186	-0-	1312	1	14642	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	16104	-0-	-574	-0-	1321	1	14783	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15753	-0-	-387	-0-	1187	1	14566	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

01	1364	X	1315	-0-	-49	-0-	109	1	1206	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	1107	-0-	-97	-0-	103	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	132	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	114	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	111	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1176	-0-	-84	-0-	106	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1273	-0-	-29	-0-	115	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1227	-0-	-75	-0-	106	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	1118	-0-	-52	-0-	92	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1191	-0-	-80	-0-	98	1	1093	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1165	-0-	-65	-0-	88	1	1077	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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.	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-

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-

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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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

01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1455	-0-	-1935	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2452	-0-	-938	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2516	-0-	-987	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2112	-0-	-738	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 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	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	653	1	1350	2	N	-0-					61
							33	3									
02	1680	X	1336	-0-	-344	-0-	589	1	730	2	N	-0-					61
							17	3									
03	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	652	1	893	2	N	-0-					61
							24	3									
04	1980	X	1504	-0-	-476	-0-	631	1	849	2	N	1	1	8			61
							23	3	1	9							
05	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	652	1	890	2	N	-0-					61
							25	3									
06	1980	X	1526	-0-	-454	-0-	631	1	870	2	N	-0-					61
							25	3									
07	1581	X	1526	-0-	-55	-0-	652	1	851	2	N	-0-					61
							23	3									
08	1581	X	1460	-0-	-121	-0-	653	1	785	2	N	-0-					61
							22	3									
09	1530	X	1394	-0-	-136	-0-	631	1	741	2	N	-0-					61
							22	3									
10	1581	X	1464	-0-	-117	-0-	652	1	788	2	N	-0-					61
							24	3									
11	1530	X	1433	-0-	-97	-0-	630	1	781	2	N	-0-					61
							22	3									
12	1519	X	1474	-0-	-45	-0-	651	1	800	2	N	-0-					61
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 18,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	X	107	-0-	-172	-0-	47	1	60	2	N	-0-					140
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	N	-0-					140
03	434	X	395	-0-	-39	-0-	53	1	342	2	N	-0-					140
04	420	X	241	-0-	-179	-0-	40	1	201	2	N	-0-					140
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	79	1	417	2	N	1	1	8			140
							1	9									
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	55	1	392	2	N	-0-					140
07	434	X	369	-0-	-65	-0-	44	1	325	2	N	-0-					140
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	196	1	355	2	N	-0-					140
09	480	X	315	-0-	-165	-0-	40	1	275	2	N	-0-					140
10	496	X	311	-0-	-185	-0-	41	1	270	2	N	-0-					140
11	450	X	48	-0-	-402	-0-	7	1	41	2	N	-0-					140
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	473	1	1299	2	Y	18					175
							20	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	652	1	1102	2	Y	-0-					175
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	689	1	1521	2	Y	-0-					175
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	696	1	1402	2	Y	27					202
							30	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	706	1	1473	2	Y	-0-					202
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	712	1	1389	2	Y	41					243
							45	9									
07	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	657	1	548	2	Y	151	330	1			64
							166	9									
08	2170	N	1126	-0-	-1044	-0-	112	1	1014	2	Y	-0-					64
09	2160	N	873	-0-	-1287	-0-	124	1	749	2	Y	-0-					64
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	133	1	862	2	Y	-0-					64
*11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	379	1	1185	2	Y	-0-					64
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	469	1	865	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 19,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	606	-0-	-4602	-0-	49	1	557	2	N	-0-					139
02	4704	X	1319	-0-	-3385	-0-	135	1	1184	2	N	-0-					139
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	116	1	1151	2	N	-0-					139
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	125	1	824	2	N	-0-					139
05	1457	X	767	-0-	-690	-0-	92	1	675	2	N	-0-					139
06	1410	X	544	-0-	-866	-0-	73	1	471	2	N	-0-					139
07	1457	X	323	-0-	-1134	-0-	55	1	268	2	N	-0-					139
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					139
09	960	X	684	-0-	-276	-0-	42	1	642	2	N	-0-					139
10	775	X	217	-0-	-558	-0-	9	1	125	2	N	75	194	1			20
							83	9									
11	540	X	410	-0-	-130	-0-	25	1	385	2	N	-0-					20
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 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	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	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

01	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	475	1	4073	2	Y	8					72
							100	3	9	9							
02	4480	X	3545	-0-	-935	-0-	377	1	3091	2	Y	3					75
							74	3	3	9							
03	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	496	1	4061	2	Y	-0-	50	1			25
							108	3									
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	516	1	4709	2	Y	2					27
							128	3	2	9							
05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	10	1	5916	2	Y	7					34
							168	3	8	9							
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	10	1	5692	2	Y	4					38
							160	3	4	9							
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	8	1	4736	2	Y	9	22	1			25
							129	3	10	9							
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	654	1	5449	2	Y	-0-					25
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	467	1	4569	2	Y	-0-					25
10	T. A.		5409	-0-	5409	5409	583	1	4826	2	Y	-0-					25
11	T. A.		3961	-0-	3961	9370	593	1	3368	2	Y	-0-					25
12	T. A.		4068	-0-	4068	13438	666	1	3402	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 59,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	234	1	2004	2	Y	1					47
							49	3	1	9							
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	262	1	2144	2	Y	-0-					47
							51	3									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	241	1	1971	2	Y	-0-	31	1			16
							52	3									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	172	1	1568	2	Y	-0-					16
							43	3									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	3	1	1523	2	Y	-0-					16
							43	3									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	2	Y	1					17
							49	3	1	9							
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	3	1	1706	2	Y	1	10	1			8
							46	3	1	9							
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	185	1	1542	2	Y	-0-					8
09	3000	N	3174	-0-	174	174	295	1	2879	2	Y	-0-					8
10	T. A.		2090	-0-	2090	2264	225	1	1865	2	Y	-0-					8
11	T. A.		1359	-0-	1359	3623	204	1	1155	2	Y	-0-					8
12	T. A.		1363	-0-	1363	4986	223	1	1140	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	172	1	1475	2	Y	20					156
							36	3	22	9							
02	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	131	1	1076	2	Y	6					162
							26	3	7	9							
03	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	134	1	1099	2	Y	-0-	108	1			54
							29	3									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	157	1	1434	2	Y	5					59
							39	3	6	9							
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	3	1	1517	2	Y	11					70
							43	3	12	9							
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	2	1	1225	2	Y	6					76
							35	3	7	9							
07	1643	N	1090	-0-	-553	-0-	2	1	1058	2	Y	1	45	1			32
							29	3	1	9							
08	1643	N	501	-0-	-1142	-0-	54	1	447	2	Y	-0-					32
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 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	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	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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	86	1	734	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	764	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	899	N	617	-0-	-282	-0-	67	1	536	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	130	1	910	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	75	1	658	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	51	1	422	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	868	N	398	-0-	-470	-0-	53	1	336	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	470	1	1607	2	Y	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	318	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1490	-0-	1490	1490	541	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		973	-0-	973	2463	319	1	654	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1323	-0-	1323	3786	449	1	874	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	X	608	-0-	-167	-0-	98	1	510	2	N	-0-					64
02	588	X	554	-0-	-34	-0-	85	1	469	2	N	-0-					64
03	651	X	630	-0-	-21	-0-	109	1	521	2	N	-0-					64
04	630	X	569	-0-	-61	-0-	94	1	475	2	N	-0-					64
05	651	X	531	-0-	-120	-0-	91	1	427	2	N	12					76
							13	9									
06	600	X	553	-0-	-47	-0-	91	1	462	2	N	-0-					76
07	620	X	534	-0-	-86	-0-	102	1	432	2	N	-0-					76
08	620	X	409	-0-	-211	-0-	36	1	373	2	N	-0-					76
09	570	X	520	-0-	-50	-0-	25	1	495	2	N	-0-					76
10	558	X	368	-0-	-190	-0-	15	1	353	2	N	-0-					76
11	540	X	345	-0-	-195	-0-	15	1	330	2	N	-0-					76
12	527	X	359	-0-	-168	-0-	24	1	335	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	744	1	3860	2	Y	6	38	1			17
							7	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	650	1	3596	2	Y	6					23
							7	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	786	1	3759	2	Y	9	24	1			8
							10	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	728	1	3680	2	Y	4					12
							4	9									
05	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	753	1	3533	2	Y	3					15
							3	9									
06	4350	X	4195	-0-	-155	-0-	688	1	3504	2	Y	3					18
							3	9									
07	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	832	1	3514	2	Y	1	14	1			5
							1	9									
08	4495	X	3767	-0-	-728	-0-	332	1	3435	2	Y	-0-					5
09	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	175	1	3525	2	Y	-0-					5
10	T. A.		3832	-0-	3832	3832	160	1	3672	2	Y	-0-					5
11	T. A.		3692	-0-	3692	7524	164	1	3528	2	Y	-0-					5
12	T. A.		3171	-0-	3171	10695	204	1	2866	2	Y	92	81	1			16
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 48,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	737	1	3473	2	Y	-0-					52
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	499	1	3202	2	Y	14					66
							15	9									
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	609	1	3801	2	Y	12					78
							13	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	656	1	3229	2	Y	-0-					78
05	4092	X	3729	-0-	-363	-0-	742	1	2968	2	Y	17					95
							19	9									
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	699	1	5131	2	Y	13					108
							14	9									
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	785	1	5268	2	Y	19	69	1			58
							21	9									
08	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	504	1	3473	2	Y	-0-					58
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	448	1	6044	2	Y	-0-					58
10	T. A.		4227	-0-	4227	4227	384	1	3843	2	Y	-0-					58
11	T. A.		4078	-0-	4078	8305	431	1	3647	2	Y	-0-					58
12	T. A.		3593	-0-	3593	11898	470	1	3123	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 54,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	543	X	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	Y	-0-					23
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	72	1	654	2	Y	-0-					23
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	Y	-0-					23
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	Y	-0-					23
05	775	X	560	-0-	-215	-0-	58	1	502	2	Y	-0-					23
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	54	1	469	2	Y	-0-					23
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	58	1	499	2	Y	-0-					23
08	558	N	406	-0-	-152	-0-	80	1	326	2	Y	-0-					23
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	58	1	398	2	Y	-0-					23
10	T. A.		1082	-0-	1082	1082	142	1	940	2	Y	-0-					23
11	T. A.		522	-0-	522	1604	74	1	448	2	Y	-0-					23
*12	T. A.		420	-0-	420	2024	60	1	360	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	152	1	717	2	Y	-0-					32
02	700	N	508	-0-	-192	-0-	68	1	434	2	Y	5					37
							6	9									
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	81	1	508	2	Y	5					42
							6	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	65	1	322	2	Y	-0-					42
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	93	1	373	2	Y	7					49
							8	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	107	1	787	2	Y	5					54
							6	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	139	1	933	2	Y	1	35	1			20
							1	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	91	1	629	2	Y	-0-					20
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1	942	2	Y	-0-					20
10	T. A.		798	-0-	798	798	72	1	726	2	Y	-0-					20
11	T. A.		845	-0-	845	1643	89	1	756	2	Y	-0-					20
12	T. A.		961	-0-	961	2604	126	1	835	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	526	1	2727	2	Y	24	49	1			38
							26	9									
02	3164	X	3079	-0-	-85	-0-	467	1	2586	2	Y	24					62
							26	9									
03	3503	X	2654	-0-	-849	-0-	454	1	2171	2	Y	26	63	1			25
							29	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	469	1	2370	2	Y	14					39
							15	9									
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	544	1	2552	2	Y	12					51
							13	9									
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	532	1	2714	2	Y	11					62
							12	9									
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	548	1	2312	2	Y	6	51	1			17
							7	9									
08	1426	X	1299	-0-	-127	-0-	114	1	1185	2	Y	-0-					17
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	131	1	2646	2	Y	-0-					17
10	T. A.		8494	-0-	8494	8494	355	1	8139	2	Y	-0-					17
11	T. A.		4952	-0-	4952	13446	221	1	4731	2	Y	-0-					17
12	T. A.		2736	-0-	2736	16182	177	1	2485	2	Y	67	70	1			14
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 41,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	EOM BALANCE
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	380	1	1973	2	Y	37	104	1	67
							41	9							
02	1988	X	1919	-0-	-69	-0-	288	1	1597	2	Y	31			98
							34	9							
03	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	370	1	1770	2	Y	45	100	1	43
							50	9							
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	381	1	1927	2	Y	24			67
							26	9							
05	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	324	1	1521	2	Y	15			82
							17	9							
06	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	323	1	1647	2	Y	14			96
							15	9							
07	2263	N	1307	-0-	-956	-0-	248	1	1046	2	Y	12	79	1	29
							13	9							
08	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	113	1	1174	2	Y	-0-			29
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	2	Y	-0-			29
10	T. A.		1561	-0-	1561	1561	65	1	1496	2	Y	-0-			29
11	T. A.		1895	-0-	1895	3456	84	1	1811	2	Y	-0-			29
12	T. A.		1867	-0-	1867	5323	122	1	1713	2	Y	29	48	1	10
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 22,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	EOM BALANCE
01	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	727	1	5287	2	Y	103	84	1	108
							113	9							
02	5824	X	5535	-0-	-289	-0-	908	1	4553	2	Y	67			175
							74	9							
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1098	1	4640	2	Y	79	214	1	40
							87	9							
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	849	1	4962	2	Y	74			114
							81	9							
05	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	879	1	5128	2	Y	116	103	1	127
							128	9							
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	976	1	4924	2	Y	62			189
							68	9							
07	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	1143	1	4876	2	Y	114	217	1	86
							125	9							
08	6138	X	5929	-0-	-209	-0-	587	1	5342	2	Y	-0-			86
09	5970	X	5329	-0-	-641	-0-	759	1	4570	2	Y	-0-			86
10	T. A.		4698	-0-	4698	4698	628	1	4070	2	Y	-0-			86
*11	T. A.		2000	-0-	2000	6698	459	1	1433	2	Y	98	91	1	93
							108	9							
12	T. A.		1317	-0-	1317	8015	463	1	854	2	Y	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 60,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

01	14012	X	13414	-0-	-598	-0-	1073	1	12179	2	Y	147					309
							162	9									
02	12656	X	9590	-0-	-3066	-0-	957	1	8407	2	Y	205	195	1			319
							226	9									
03	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	1062	1	10519	2	Y	101	193	1			227
							111	9									
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	874	1	5748	2	Y	45					272
							50	9									
05	11904	X	9054	-0-	-2850	-0-	1078	1	7871	2	Y	95	190	1			177
							105	9									
06	11520	X	7724	-0-	-3796	-0-	1027	1	6660	2	Y	34					211
							37	9									
07	11687	X	6272	-0-	-5415	-0-	1074	1	5189	2	Y	8	94	1			125
							9	9									
08	11687	X	2497	-0-	-9190	-0-	491	1	2006	2	Y	-0-					125
09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	758	1	11693	2	Y	-0-					125
10	T. A.		13745	-0-	13745	13745	879	1	12866	2	Y	-0-					125
11	T. A.		9392	-0-	9392	23137	577	1	8815	2	Y	-0-					125
*12	T. A.		11972	-0-	11972	35109	824	1	10943	2	Y	186	196	1			115
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 114,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2821	X	1347	-0-	-1474	-0-	139	1	1179	2	Y	-0-					57
							29	3									
02	2240	X	2029	-0-	-211	-0-	217	1	1770	2	Y	-0-					57
							42	3									
03	2263	X	2187	-0-	-76	-0-	238	1	1899	2	Y	-0-					57
							50	3									
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	238	1	1673	2	Y	-0-					57
							45	3									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	202	1	1776	2	Y	36					93
							51	3	40	9							
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	178	1	1481	2	Y	2					95
							42	3	2	9							
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	207	1	1315	2	Y	10	64	1			41
							36	3	11	9							
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	298	1	1021	2	Y	-0-					41
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	202	1	1363	2	Y	-0-					41
10	T. A.		1718	-0-	1718	1718	624	1	1094	2	Y	-0-					41
11	T. A.		1224	-0-	1224	2942	401	1	823	2	Y	-0-					41
12	T. A.		1994	-0-	1994	4936	677	1	1317	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 20,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1039	1	9749	2	Y	7					69
							8	9									
02	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	945	1	8579	2	Y	-0-					69
03	9610	X	9405	-0-	-205	-0-	977	1	8413	2	Y	14					83
							15	9									
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	1030	1	8715	2	Y	57	72	1			68
							63	9									
05	10974	X	10355	-0-	-619	-0-	1059	1	9232	2	Y	58	88	1			38
							64	9									
06	10440	X	9767	-0-	-673	-0-	997	1	8708	2	Y	56					94
							62	9									
07	10540	X	9484	-0-	-1056	-0-	981	1	8434	2	Y	63	91	1			66
							69	9									
08	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	2490	1	10171	2	Y	-0-					66
09	10020	X	9244	-0-	-776	-0-	1170	1	7983	2	Y	83	114	1			35
							91	9									
10	T. A.		8967	-0-	8967	8967	1159	1	7685	2	Y	112	113	1			34
							123	9									
11	T. A.		8116	-0-	8116	17083	1134	1	6869	2	Y	103	109	1			28
							113	9									
*12	T. A.		7182	-0-	7182	24265	1016	1	6071	2	Y	86	104	1			10
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 115,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3217	-0-	-2394	-0-		331	1	2817	2	Y	-0-					25
								69	3									
02	4508	X	3797	-0-	-711	-0-		404	1	3291	2	Y	21					46
								79	3	23	9							
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-		482	1	3841	2	Y	-0-					46
								102	3									
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-		316	1	2219	2	Y	-0-					46
								60	3									
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-		519	1	4554	2	Y	61					107
								130	3	67	9							
06	4260	X	3701	-0-	-559	-0-		383	1	3176	2	Y	48					155
								89	3	53	9							
07	4402	X	3000	-0-	-1402	-0-		395	1	2513	2	Y	22	151	1			26
								68	3	24	9							
08	4557	X	2132	-0-	-2425	-0-		482	1	1650	2	Y	-0-					26
09	4410	X	2449	-0-	-1961	-0-		316	1	2133	2	Y	-0-					26
10	T. A.		73	-0-	73	73		27	1	46	2	Y	-0-					26
11	T. A.		936	-0-	936	1009		307	1	629	2	Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1009						Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 31,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3213	-0-	-786	-0-		79	1	3047	2	Y	79	111	1			85
								87	9									
02	3612	X	3185	-0-	-427	-0-		79	1	3045	2	Y	55					140
								61	9									
03	3379	X	3342	-0-	-37	-0-		88	1	3182	2	Y	65	172	1			33
								72	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-		83	1	3245	2	Y	61					94
								67	9									
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-		86	1	3379	2	Y	97	85	1			106
								107	9									
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-		280	1	3174	2	Y	53					159
								58	9									
07	3534	X	3520	-0-	-14	-0-		394	1	3091	2	Y	32	167	1			24
								35	9									
08	3565	X	3062	-0-	-503	-0-		303	1	2759	2	Y	-0-					24
09	3510	X	2979	-0-	-531	-0-		424	1	2555	2	Y	-0-					24
10	T. A.		2755	-0-	2755	2755		368	1	2387	2	Y	-0-					24
*11	T. A.		2390	-0-	2390	5145		529	1	1654	2	Y	188	105	1			107
								207	9									
12	T. A.		2528	-0-	2528	7673		888	1	1640	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 37,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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(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	8808	-0-	-58	-0-	847	1	7952	2	Y	8					107
							9	9									
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	806	1	7317	2	Y	-0-					107
03	8866	X	7736	-0-	-1130	-0-	803	1	6915	2	Y	16					123
							18	9									
04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	861	1	7285	2	Y	66	106	1			83
							73	9									
05	8990	X	8336	-0-	-654	-0-	850	1	7416	2	Y	64	105	1			42
							70	9									
06	8700	X	7748	-0-	-952	-0-	789	1	6891	2	Y	62					104
							68	9									
07	8990	X	6505	-0-	-2485	-0-	671	1	5765	2	Y	63	101	1			66
							69	9									
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	1818	1	7427	2	Y	-0-					66
09	8220	X	6772	-0-	-1448	-0-	860	1	5865	2	Y	43	84	1			25
							47	9									
10	T. A.		6734	-0-	6734	6734	870	1	5769	2	Y	86	85	1			26
							95	9									
11	T. A.		6508	-0-	6508	13242	909	1	5508	2	Y	83	87	1			22
							91	9									
*12	T. A.		6592	-0-	6592	19834	932	1	5569	2	Y	83	95	1			10
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 91,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

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	14291	X	11509	-0-	-2782	-0-	1071	1	10052	2	Y	351	391	1			154
							386	9									
02	12908	X	9870	-0-	-3038	-0-	943	1	8561	2	Y	333	389	1			98
							366	9									
03	12524	X	10444	-0-	-2080	-0-	1054	1	9083	2	Y	279	186	1			191
							307	9									
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1033	1	8735	2	Y	145	187	1			149
							160	9									
05	11625	X	9884	-0-	-1741	-0-	1004	1	8759	2	Y	110	177	1			82
							121	9									
06	11130	X	9290	-0-	-1840	-0-	939	1	8201	2	Y	136					218
							150	9									
07	10943	X	9529	-0-	-1414	-0-	978	1	8412	2	Y	126	193	1			151
							139	9									
08	10447	X	6531	-0-	-3916	-0-	1260	1	5146	2	Y	114	190	1			75
							125	9									
09	9930	X	8661	-0-	-1269	-0-	1104	1	7529	2	Y	25					100
							28	9									
10	T. A.		8702	-0-	8702	8702	1125	1	7463	2	Y	104	194	1			10
							114	9									
11	T. A.		7708	-0-	7708	16410	1092	1	6616	2	Y	-0-					10
*12	T. A.		8605	-0-	8605	25015	1193	1	7131	2	Y	255	195	1			70
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 110,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 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	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

01	961	X	852	-0-	-109	-0-	305	1	534	2	N	12					29
							13	9									
02	868	X	747	-0-	-121	-0-	305	1	436	2	N	5					34
							6	9									
03	961	X	455	-0-	-506	-0-	100	1	353	2	N	2					36
							2	9									
04	810	X	459	-0-	-351	-0-	124	1	333	2	N	2					38
							2	9									
05	837	X	441	-0-	-396	-0-	196	1	239	2	N	5					43
							6	9									
06	810	X	687	-0-	-123	-0-	245	1	423	2	N	17					60
							19	9									
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	686	1	718	2	N	16					76
							18	9									
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	491	1	276	2	N	8					84
							9	9									
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	496	1	747	2	N	4					88
							4	9									
10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	495	1	1089	2	N	-0-					88
11	1380	X	795	-0-	-585	-0-	335	1	450	2	N	9					97
							10	9									
12	1426	X	606	-0-	-820	-0-	569	1	30	2	N	6					103
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2125	-0-	-727	-0-	767	1	1343	2	N	14					75
							15	9									
02	2828	X	1410	-0-	-1418	-0-	577	1	824	2	N	8					83
							9	9									
03	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	580	1	2032	2	N	3					86
							3	9									
04	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	774	1	2087	2	N	68	122	1			32
							75	9									
05	2573	X	1557	-0-	-1016	-0-	697	1	843	2	N	15					47
							17	9									
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	1052	1	1806	2	N	49					96
							54	9									
07	3038	X	1444	-0-	-1594	-0-	706	1	735	2	N	3					99
							3	9									
08	3038	X	1385	-0-	-1653	-0-	887	1	498	2	N	-0-					99
09	2940	X	2459	-0-	-481	-0-	965	1	1452	2	N	38					137
							42	9									
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1069	1	2350	2	N	12					149
							13	9									
11	2910	X	1994	-0-	-916	-0-	843	1	1134	2	N	15					164
							17	9									
12	2542	X	1002	-0-	-1540	-0-	881	1	46	2	N	68	149	1			83
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 25,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

01	27807	X	23689	-0-	-4118	-0-	62	1	23627	2	N	-0-					19
02	23968	X	21125	-0-	-2843	-0-	56	1	21069	2	N	-0-					19
03	26009	X	22771	-0-	-3238	-0-	60	1	22711	2	N	-0-					19
04	23580	X	21680	-0-	-1900	-0-	60	1	21620	2	N	-0-					19
05	24335	X	21972	-0-	-2363	-0-	63	1	21909	2	N	-0-					19
06	22920	X	20322	-0-	-2598	-0-	66	1	20254	2	N	2					21
							2	9									
07	23374	X	21283	-0-	-2091	-0-	69	1	21186	2	N	25	5	8			41
							28	9									
08	22785	X	19843	-0-	-2942	-0-	67	1	19772	2	N	4					45
							4	9									
09	21690	X	19534	-0-	-2156	-0-	68	1	19440	2	N	24	8	8			61
							26	9									
10	DLQ G-10		18538	-0-	18538	18538	71	1	18458	2	N	8	4	8			65
							9	9									
*11	32483	X	13945	-0-	-18538	-0-	54	1	13887	2	N	4	6	1			63
							4	9									
*12	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	63	1	17598	2	N	75	2	8			136
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 242,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	2	1	912	2	N	70	153	1			46
							77	9									
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	2	1	839	2	N	50					96
							55	9									
03	1085	X	878	-0-	-207	-0-	2	1	812	2	N	58					154
							64	9									
04	1050	X	705	-0-	-345	-0-	2	1	637	2	N	60	172	1			42
							66	9									
05	1085	X	722	-0-	-363	-0-	2	1	659	2	N	55					97
							61	9									
06	960	X	677	-0-	-283	-0-	2	1	617	2	N	53					150
							58	9									
07	992	X	781	-0-	-211	-0-	2	1	737	2	N	38	169	1			19
							42	9									
08	868	X	725	-0-	-143	-0-	2	1	673	2	N	45					64
							50	9									
09	930	X	930	-0-	-0-	-0-	3	1	850	2	N	70					134
							77	9									
10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1068	2	N	36					170
							40	9									
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	6	1	1475	2	N	34	181	1			23
							37	9									
*12	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	891	2	N	99					122
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11143	-0-	-1536	-0-	207	1	10793	2	N	130					261
							143	9									
02	11228	X	9901	-0-	-1327	-0-	244	1	9535	2	N	111	175	1			197
							122	9									
03	12152	X	10740	-0-	-1412	-0-	261	1	10365	2	N	104					301
							114	9									
04	10920	X	10360	-0-	-560	-0-	260	1	9987	2	N	103	187	1			217
							113	9									
05	11284	X	10557	-0-	-727	-0-	264	1	10180	2	N	103	185	1			135
							113	9									
06	10770	X	9814	-0-	-956	-0-	31	1	9677	2	N	96					231
							106	9									
07	10974	X	10161	-0-	-813	-0-	239	1	9816	2	N	96	180	1	17	8	130
							106	9									
08	10726	X	9802	-0-	-924	-0-	231	1	9450	2	N	110					240
							121	9									
09	10350	X	9176	-0-	-1174	-0-	32	1	9059	2	N	77	21	8			296
							85	9									
10	DLQ G-10		9113	-0-	9113	9113	35	1	9053	2	N	23	11	8			308
							25	9									
11	16088	X	6975	-0-	-9113	-0-	27	1	6898	2	N	45	175	1	29	8	149
							50	9									
*12	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	32	1	8949	2	N	38	16	8			171
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 116,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10520	-0-	-1663	-0-		197	1	10293	2	N	27					131
								30	9									
02	10640	X	9882	-0-	-758	-0-		246	1	9612	2	N	22					153
								24	9									
03	11532	X	10783	-0-	-749	-0-		264	1	10493	2	N	24	168	1			9
								26	9									
04	10680	X	10061	-0-	-619	-0-		255	1	9783	2	N	21					30
								23	9									
05	11036	X	10278	-0-	-758	-0-		260	1	9995	2	N	21					51
								23	9									
06	10590	X	9501	-0-	-1089	-0-		30	1	9458	2	N	12					63
								13	9									
07	10943	X	9953	-0-	-990	-0-		236	1	9707	2	N	9					72
								10	9									
08	10788	X	9656	-0-	-1132	-0-		230	1	9426	2	N	-0-					72
09	10050	X	9021	-0-	-1029	-0-		32	1	8985	2	N	4					76
								4	9									
10	DLQ G-10		8828	-0-	8828	8828		35	1	8787	2	N	5					81
								6	9									
11	15839	X	7011	-0-	-8828	-0-		27	1	6984	2	N	-0-					81
*12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-		31	1	8632	2	N	11					92
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 114,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	17444	-0-	-2582	-0-		326	1	17064	2	N	49	173	1			50
								54	9									
02	17360	X	16176	-0-	-1184	-0-		404	1	15741	2	N	28					78
								31	9									
03	18941	X	17140	-0-	-1801	-0-		418	1	16683	2	N	35	50	1			63
								39	9									
04	16920	X	15704	-0-	-1216	-0-		398	1	15306	2	N	-0-					63
05	17484	X	16152	-0-	-1332	-0-		409	1	15718	2	N	23					86
								25	9									
06	16920	X	15052	-0-	-1868	-0-		48	1	14962	2	N	38					124
								42	9									
07	17484	X	15478	-0-	-2006	-0-		366	1	15035	2	N	70	38	8			156
								77	9									
08	17143	X	15196	-0-	-1947	-0-		362	1	14792	2	N	38					194
								42	9									
09	15690	X	13878	-0-	-1812	-0-		49	1	13772	2	N	52	52	1	12	8	182
								57	9									
10	DLQ G-10		13957	-0-	13957	13957		53	1	13832	2	N	65	170	1	28	8	49
								72	9									
11	23694	X	9737	-0-	-13957	-0-		38	1	9641	2	N	53	49	8			53
								58	9									
*12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-		35	1	9159	2	N	54	19	8			88
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 175,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18971	-0-	-2326	-0-	354	1	18490	2	N	115					232
							127	9									
02	18508	X	17150	-0-	-1358	-0-	425	1	16617	2	N	98	168	1			162
							108	9									
03	20305	X	18774	-0-	-1531	-0-	457	1	18204	2	N	103	167	1			98
							113	9									
04	18540	X	17878	-0-	-662	-0-	451	1	17316	2	N	101					199
							111	9									
05	19003	X	18165	-0-	-838	-0-	457	1	17605	2	N	94	168	1			125
							103	9									
06	18390	X	16778	-0-	-1612	-0-	53	1	16645	2	N	73	160	1			38
							80	9									
07	19003	X	17215	-0-	-1788	-0-	406	1	16697	2	N	102	11	8			129
							112	9									
08	18786	X	16569	-0-	-2217	-0-	392	1	16075	2	N	93	134	1			88
							102	9									
09	17880	X	15360	-0-	-2520	-0-	53	1	15200	2	N	97	16	8			169
							107	9									
10	DLQ G-10		15098	-0-	15098	15098	58	1	14937	2	N	94	175	1	9	8	79
							103	9									
11	25051	X	9953	-0-	-15098	-0-	38	1	9843	2	N	65	15	8			129
							72	9									
*12	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	53	1	14305	2	N	111	187	1	6	8	47
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 196,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9202	-0-	-687	-0-	1229	1	7774	2	N	181	186	1			144
							199	9									
02	8932	X	8012	-0-	-920	-0-	1152	1	6696	2	N	149	183	1			110
							164	9									
03	9889	X	8622	-0-	-1267	-0-	1266	1	7181	2	N	159	179	1			90
							175	9									
04	9240	X	8246	-0-	-994	-0-	1223	1	6850	2	N	157					247
							173	9									
05	9517	X	8233	-0-	-1284	-0-	1262	1	6814	2	N	143	178	1			212
							157	9									
06	8910	X	7579	-0-	-1331	-0-	1070	1	6358	2	N	137	183	1			166
							151	9									
07	8866	X	7729	-0-	-1137	-0-	1239	1	6318	2	N	156	185	1	16	8	121
							172	9									
08	8618	X	7526	-0-	-1092	-0-	1234	1	6119	2	N	157					278
							173	9									
09	8250	X	4216	-0-	-4034	-0-	1061	1	3035	2	N	109	183	1	21	8	183
							120	9									
10	DLQ G-10		7875	-0-	7875	7875	1111	1	6553	2	N	192	182	1	11	8	182
							211	9									
11	13219	X	5344	-0-	-7875	-0-	907	1	4310	2	N	115	167	1	22	8	108
							127	9									
*12	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	1087	1	6636	2	N	173	12	8			269
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 90,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,828

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24612	-0-	24612	107144	453 523	1 9	23636	2	N	475	565	1			202
02	0	W	22238	-0-	22238	129382	545 381	1 9	21312	2	N	346	326	1			222
03	0	W	23940	-0-	23940	153322	576 411	1 9	22953	2	N	374	304	1			292
04	175802	X	22480	-0-	-153322	-0-	561 376	1 9	21543	2	N	342	368	1			266
05	25265	X	22519	-0-	-2746	-0-	562 363	1 9	21594	2	N	330	340	1			256
06	23820	X	20168	-0-	-3652	-0-	64 326	1 9	19778	2	N	296	365	1			187
07	24614	X	21107	-0-	-3507	-0-	495 263	1 9	20349	2	N	239	181	1	28	8	217
08	23932	X	20482	-0-	-3450	-0-	481 373	1 9	19628	2	N	339	421	1			135
09	22470	X	19058	-0-	-3412	-0-	65 322	1 9	18671	2	N	293	184	1	30	8	214
10	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	68 293	1 9	17726	2	N	266	369	1	10	8	101
11	20430	X	12295	-0-	-8135	-0-	47 254	1 9	11994	2	N	231	185	1	19	8	128
12	20491	X	16748	-0-	-3743	-0-	60 356	1 9	16332	2	N	324	376	1	9	8	67

TOTAL GAS PROD: 243,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,855

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	X	1072	-0-	-416	-0-	448 80	1 9	544	2	N	73					102
02	1344	X	971	-0-	-373	-0-	399 67	1 9	505	2	N	61					163
03	1488	X	944	-0-	-544	-0-	458 69	1 9	417	2	N	63	165	1			61
04	1230	X	940	-0-	-290	-0-	431 61	1 9	448	2	N	55					116
05	1085	X	764	-0-	-321	-0-	436 75	1 9	253	2	N	68					184
06	1050	X	600	-0-	-450	-0-	450 58	1 9	92	2	N	53	182	1			55
07	1085	X	549	-0-	-536	-0-	465 64	1 9	20	2	N	58	9	8			104
08	961	X	559	-0-	-402	-0-	465 67	1 9	27	2	N	61	105	1			60
09	930	X	613	-0-	-317	-0-	450 66	1 9	97	2	N	60	12	8			108
10	775	X	548	-0-	-227	-0-	465 54	1 9	29	2	N	49	5	8			152
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	413 30	1 9	2911	2	N	27	13	8			166
*12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	322 40	1 9	397	2	N	36	177	1	5	8	20

TOTAL GAS PROD: 11,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	130	1	6750	2	N	83	176	1			42
							91	9									
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	138	1	5407	2	N	61					103
							67	9									
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	142	1	5632	2	N	66	106	1			63
							73	9									
04	6360	X	5476	-0-	-884	-0-	137	1	5270	2	N	63					126
							69	9									
05	6572	X	5468	-0-	-1104	-0-	137	1	5274	2	N	52	169	1			9
							57	9									
06	6360	X	4984	-0-	-1376	-0-	16	1	4910	2	N	53					62
							58	9									
07	6200	X	5150	-0-	-1050	-0-	120	1	4961	2	N	63	9	8			116
							69	9									
08	5859	X	4932	-0-	-927	-0-	116	1	4759	2	N	52					168
							57	9									
09	5490	X	4610	-0-	-880	-0-	15	1	4542	2	N	48	159	1	14	8	43
							53	9									
10	5456	X	4571	-0-	-885	-0-	17	1	4453	2	N	92	5	8			130
							101	9									
11	4980	X	4176	-0-	-804	-0-	16	1	4112	2	N	44	9	8			165
							48	9									
*12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	19	1	5113	2	N	49	165	1	4	8	45
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 62,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28674	-0-	-9952	-0-	75	1	28494	2	N	95	162	1			67
							105	9									
02	32900	X	26407	-0-	-6493	-0-	69	1	26235	2	N	94					161
							103	9									
03	35092	X	27689	-0-	-7403	-0-	72	1	27503	2	N	104	172	1			93
							114	9									
04	31350	X	26026	-0-	-5324	-0-	71	1	25853	2	N	93					186
							102	9									
05	32333	X	25662	-0-	-6671	-0-	73	1	25494	2	N	86	167	1			105
							95	9									
06	28290	X	22992	-0-	-5298	-0-	73	1	22821	2	N	89					194
							98	9									
07	29233	X	23053	-0-	-6180	-0-	75	1	22890	2	N	80	154	1	1	8	119
							88	9									
08	27683	X	21219	-0-	-6464	-0-	70	1	21065	2	N	76					195
							84	9									
09	26040	X	19329	-0-	-6711	-0-	67	1	19192	2	N	64	180	1	5	8	74
							70	9									
10	DLQ G-10		10750	-0-	10750	10750	41	1	10646	2	N	57	3	8			128
							63	9									
11	16486	X	5736	-0-	-10750	-0-	21	1	5670	2	N	41	7	8			162
							45	9									
*12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	41	1	11347	2	N	54	4	8			212
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 248,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8648	-0-	-2822	-0-	154 428	1 9	8066	2	N	389	347	1			233
02	10360	X	8713	-0-	-1647	-0-	207 398	1 9	8108	2	N	362	360	1			235
03	11470	X	9187	-0-	-2283	-0-	215 410	1 9	8562	2	N	373	357	1			251
04	9690	X	8299	-0-	-1391	-0-	201 378	1 9	7720	2	N	344	359	1			236
05	10013	X	8382	-0-	-1631	-0-	204 375	1 9	7803	2	N	341	348	1			229
06	9330	X	7856	-0-	-1474	-0-	24 336	1 9	7496	2	N	305	360	1			174
07	9641	X	7980	-0-	-1661	-0-	182 300	1 9	7498	2	N	273	183	1	9	8	255
08	9176	X	7726	-0-	-1450	-0-	183 125	1 9	7418	2	N	114	167	1			202
09	8310	X	7093	-0-	-1217	-0-	24 237	1 9	6832	2	N	215	180	1	37	8	200
10	DLQ G-10		7486	-0-	7486	7486	27 381	1 9	7078	2	N	346	337	1	19	8	190
11	13783	X	6297	-0-	-7486	-0-	24 144	1 9	6129	2	N	131	29	8			292
*12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	28 219	1 9	7606	2	N	199	186	1	11	8	294

TOTAL GAS PROD: 95,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,392

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41540	X	35501	-0-	-6039	-0-	91 167	1 9	35243	2	N	152	172	1			161
02	35756	X	30758	-0-	-4998	-0-	82 147	1 9	30529	2	N	134	172	1			123
03	38874	X	32971	-0-	-5903	-0-	86 157	1 9	32728	2	N	143					266
04	35520	X	31371	-0-	-4149	-0-	87 147	1 9	31137	2	N	134	175	1			225
05	36673	X	32238	-0-	-4435	-0-	92 154	1 9	31992	2	N	140	169	1			196
06	34350	X	29706	-0-	-4644	-0-	94 139	1 9	29473	2	N	126	184	1			138
07	34069	X	30943	-0-	-3126	-0-	100 141	1 9	30702	2	N	128	3	8			263
08	32984	X	30094	-0-	-2890	-0-	99 140	1 9	29855	2	N	127	185	1			205
09	31380	X	27996	-0-	-3384	-0-	97 138	1 9	27761	2	N	125	176	1	13	8	141
10	DLQ G-10		27870	-0-	27870	27870	107 144	1 9	27619	2	N	131	7	8			265
11	48349	X	20479	-0-	-27870	-0-	80 102	1 9	20297	2	N	93	176	1	14	8	168
*12	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	92 154	1 9	25345	2	N	140	10	8			298

TOTAL GAS PROD: 355,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10073	-0-	-1490	-0-	188	1	9788	2	N	88	182	1			110
							97	9									
02	10024	X	8840	-0-	-1184	-0-	218	1	8523	2	N	90					200
							99	9									
03	10912	X	9466	-0-	-1446	-0-	229	1	9128	2	N	99	171	1			128
							109	9									
04	9720	X	9037	-0-	-683	-0-	227	1	8710	2	N	91					219
							100	9									
05	10044	X	9188	-0-	-856	-0-	231	1	8857	2	N	91	171	1			139
							100	9									
06	9720	X	8508	-0-	-1212	-0-	27	1	8397	2	N	76					215
							84	9									
07	9796	X	8781	-0-	-1015	-0-	206	1	8498	2	N	70	6	8			279
							77	9									
08	9455	X	8533	-0-	-922	-0-	201	1	8227	2	N	95	186	1			188
							105	9									
09	9030	X	7870	-0-	-1160	-0-	27	1	7823	2	N	18	18	1	12	8	176
							20	9									
10	DLQ G-10		7877	-0-	7877	7877	29	1	7654	2	N	176	154	1	15	8	183
							194	9									
11	14441	X	6564	-0-	-7877	-0-	25	1	6447	2	N	84	27	8			240
							92	9									
*12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	24	1	6464	2	N	80	159	1	9	8	152
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 101,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	9336	-0-	-3374	-0-	23	1	9035	2	N	253	388	1			255
							278	9									
02	10584	X	8921	-0-	-1663	-0-	23	1	8579	2	N	290	185	1			360
							319	9									
03	11067	X	9394	-0-	-1673	-0-	24	1	9067	2	N	275	360	1			275
							303	9									
04	9210	X	9006	-0-	-204	-0-	24	1	8693	2	N	263	194	1			344
							289	9									
05	9517	X	8722	-0-	-795	-0-	24	1	8391	2	N	279	364	1			259
							307	9									
06	9210	X	7930	-0-	-1280	-0-	25	1	7627	2	N	253	285	1			227
							278	9									
07	9517	X	7975	-0-	-1542	-0-	24	1	7634	2	N	288	192	1	13	8	310
							317	9									
08	9393	X	7608	-0-	-1785	-0-	25	1	7385	2	N	180	193	1			297
							198	9									
09	9000	X	7055	-0-	-1945	-0-	24	1	6748	2	N	257	194	1	60	8	300
							283	9									
10	DLQ G-10		7071	-0-	7071	7071	26	1	6643	2	N	365	195	1	30	8	440
							402	9									
11	12312	X	5241	-0-	-7071	-0-	20	1	4964	2	N	234	198	1	55	8	421
							257	9									
*12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	19	1	5272	2	N	132	30	8			523
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 93,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,069

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78964	X	78964	-0-	-0-	-0-	204	1	78353	2	N	370	578	1			206
							407	9									
02	72082	X	72082	-0-	-0-	-0-	190	1	71544	2	N	316	195	1			327
							348	9									
03	78340	X	78340	-0-	-0-	-0-	205	1	77769	2	N	333	374	1			286
							366	9									
04	78900	X	73242	-0-	-5658	-0-	201	1	72720	2	N	292	194	1			384
							321	9									
05	81530	X	72514	-0-	-9016	-0-	208	1	71980	2	N	296	193	1			487
							326	9									
06	77220	X	65716	-0-	-11504	-0-	210	1	65221	2	N	259	374	1			372
							285	9									
07	79794	X	67190	-0-	-12604	-0-	217	1	66691	2	N	256	196	1	5	8	427
							282	9									
08	78337	X	64285	-0-	-14052	-0-	213	1	63787	2	N	259	192	1			494
							285	9									
09	73230	X	59160	-0-	-14070	-0-	206	1	58691	2	N	239	386	1	16	8	331
							263	9									
10	DLQ G-10		51883	-0-	51883	51883	199	1	51431	2	N	230	197	1	8	8	356
							253	9									
11	96903	X	45020	-0-	-51883	-0-	173	1	44628	2	N	199	17	8			538
							219	9									
*12	55670	X	55670	-0-	-0-	-0-	201	1	55196	2	N	248	390	1	11	8	385
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 784,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,297

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

01	14B2 EXT		1786	-0-	1786	404033	700	1	932	2	N	140	172	1			223
							154	9									
02	0	Z	2880	-0-	2880	406913	790	1	1945	2	N	132	169	1			186
							145	9									
03	14B DENY		2076	-0-	2076	408989	999	1	908	2	N	154					340
							169	9									
04	14B DENY		2085	-0-	2085	411074	997	1	930	2	N	144	173	1			311
							158	9									
05	14B DENY		2406	-0-	2406	413480	1021	1	1241	2	N	131	177	1			265
							144	9									
06	417745	X	4265	-0-	-413480	-0-	14	1	4164	2	N	79					344
							87	9									
07	3193	X	1665	-0-	-1528	-0-	872	1	653	2	N	127	180	1	2	8	289
							140	9									
08	2418	X	1579	-0-	-839	-0-	218	1	1315	2	N	42					331
							46	9									
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	20	1	5800	2	N	102	170	1	4	8	259
							112	9									
10	DLQ G-10		4157	-0-	4157	4157	15	1	4028	2	N	104	4	8			359
							114	9									
*11	4160	X	3	-0-	-4157	-0-	2	2	1	9	N	1	173	1			187
*12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	28	1	7662	2	N	108	1	8			294
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 36,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129208	X	89297	-0-	-39911	-0-	598	1	87480	2	N	1108	1158	1			124
							1219	9									
02	107408	X	77612	-0-	-29796	-0-	539	1	76026	2	N	952	978	1			98
							1047	9									
03	107818	X	82732	-0-	-25086	-0-	586	1	81036	2	N	1009	771	1			336
							1110	9									
04	88440	X	78103	-0-	-10337	-0-	571	1	76510	2	N	929	970	1			295
							1022	9									
05	91388	X	77984	-0-	-13404	-0-	594	1	76589	2	N	728	776	1			247
							801	9									
06	86430	X	68203	-0-	-18227	-0-	574	1	66527	2	N	1002	962	1			287
							1102	9									
07	85932	X	69739	-0-	-16193	-0-	594	1	68279	2	N	787	768	1	2	8	304
							866	9									
08	82739	X	65850	-0-	-16889	-0-	587	1	64375	2	N	807	747	1			364
							888	9									
09	78090	X	61388	-0-	-16702	-0-	569	1	60047	2	N	702	783	1	10	8	273
							772	9									
10	DLQ G-10		58713	-0-	58713	58713	589	1	57557	2	N	515	584	1	8	8	196
							567	9									
11	111029	X	52316	-0-	-58713	-0-	514	1	51458	2	N	313	197	1	15	8	297
							344	9									
*12	59117	X	59117	-0-	-0-	-0-	582	1	57607	2	N	844	784	1	5	8	352
							928	9									

TOTAL GAS PROD: 841,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,696

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 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	238452	X	70747	-0-	-167705	-0-	553	1	69708	2	N	442	384	1			195
							486	9									
02	76160	X	62360	-0-	-13800	-0-	499	1	61443	2	N	380	380	1			195
							418	9									
03	81406	X	66055	-0-	-15351	-0-	544	1	65078	2	N	394	375	1			214
							433	9									
04	75420	X	61943	-0-	-13477	-0-	529	1	61019	2	N	359	387	1			186
							395	9									
05	73935	X	60197	-0-	-13738	-0-	543	1	59266	2	N	353	193	1			346
							388	9									
06	68460	X	53146	-0-	-15314	-0-	528	1	52260	2	N	325	386	1			285
							358	9									
07	69037	X	54494	-0-	-14543	-0-	547	1	53591	2	N	324	193	1	5	8	411
							356	9									
08	66061	X	51727	-0-	-14334	-0-	543	1	50848	2	N	305	374	1			342
							336	9									
09	61950	X	45317	-0-	-16633	-0-	517	1	44747	2	N	48	196	1	13	8	181
							53	9									
10	DLQ G-10		40571	-0-	40571	40571	524	1	39568	2	N	435	387	1	8	8	221
							479	9									
11	DLQ G-10		44474	-0-	44474	85045	483	1	43701	2	N	264	22	8			463
							290	9									
12	DLQ G-10		49071	-0-	49071	134116	547	1	48202	2	N	293	391	1	13	8	352
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 660,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,922

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	84754	X	18707	-0-	-66047	-0-	418 231	1 9	18058	2	N	210	193	1			340
02	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	378 200	1 9	15906	2	N	182	194	1			328
03	21917	X	17737	-0-	-4180	-0-	417 217	1 9	17103	2	N	197	184	1			341
04	19860	X	16938	-0-	-2922	-0-	405 197	1 9	16336	2	N	179	197	1			323
05	19499	X	17286	-0-	-2213	-0-	421 190	1 9	16675	2	N	173	186	1			310
06	18090	X	15969	-0-	-2121	-0-	409 179	1 9	15381	2	N	163	191	1			282
07	18259	X	16294	-0-	-1965	-0-	423 165	1 9	15706	2	N	150					432
08	17732	X	15603	-0-	-2129	-0-	422 160	1 9	15021	2	N	145	190	1			387
09	16950	X	14431	-0-	-2519	-0-	408 162	1 9	13861	2	N	147	193	1	5	8	336
10	DLQ G-10		14156	-0-	14156	14156	425 172	1 9	13559	2	N	156	9	8			483
11	DLQ G-10		9658	-0-	9658	23814	353 131	1 9	9174	2	N	119	194	1	25	8	383
12	DLQ G-10		9838	-0-	9838	33652	406 127	1 9	9305	2	N	115	17	8			481

TOTAL GAS PROD: 183,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,936

EOG RESOURCES, INC. 253162
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 184689 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9357 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 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	(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	8184	X	3291	-0-		-4893	-0-		195	1	3088	2	Y	7	7	1			3
									8	9									
02	7392	X	5366	-0-		-2026	-0-		345	1	5006	2	Y	14	14	1			3
									15	9									
03	7089	X	7089	-0-		-0-	-0-		412	1	6664	2	Y	12	10	1			5
									13	9									
04	5413	X	5413	-0-		-0-	-0-		386	1	5013	2	Y	13	15	1			3
									14	9									
05	6035	X	6035	-0-		-0-	-0-		321	1	5701	2	Y	12	11	1			4
									13	9									
06	4493	X	4493	-0-		-0-	-0-		213	1	4271	2	Y	8	9	1			3
									9	9									
07	4536	X	4536	-0-		-0-	-0-		221	1	4308	2	Y	6	8	1			1
									7	9									
08	4864	X	4864	-0-		-0-	-0-		236	1	4620	2	Y	7	6	1			2
									8	9									
09	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-		164	1	3044	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
*10	6045	X	4370	-0-		-1675	-0-		455	1	3906	2	Y	8	6	1			4
									9	9									
*11	5750	X	5750	-0-		-0-	-0-		295	1	5443	2	Y	11	8	1			5
									12	9									
*12	5463	X	5463	-0-		-0-	-0-		231	1	5222	2	Y	9	9	1			5
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	(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	11315	X	7888	-0-		-3427	-0-		295	1	7568	2	Y	23	22	1			15
									25	9									
02	10220	X	6836	-0-		-3384	-0-		262	1	6542	2	Y	29	39	1			5
									32	9									
03	7812	X	7553	-0-		-259	-0-		301	1	7224	2	Y	25	16	1			14
									28	9									
04	7434	X	7434	-0-		-0-	-0-		303	1	7102	2	Y	26	32	1			8
									29	9									
05	7931	X	7931	-0-		-0-	-0-		297	1	7606	2	Y	25	25	1			8
									28	9									
06	7596	X	7596	-0-		-0-	-0-		288	1	7284	2	Y	22	17	1			13
									24	9									
07	7564	X	7337	-0-		-227	-0-		285	1	6968	2	Y	76	56	1			33
									84	9									
08	7564	X	7443	-0-		-121	-0-		322	1	7038	2	Y	75	83	1			25
									83	9									
09	7320	X	7000	-0-		-320	-0-		266	1	6657	2	Y	70	54	1			41
									77	9									
10	7936	X	-0-	-0-		-7936	-0-						Y	-0-					-0-
*11	9756	X	9756	-0-		-0-	-0-		340	1	9330	2	Y	78	102	1			40
									86	9									
*12	15377	X	15377	-0-		-0-	-0-		543	1	14726	2	Y	98	98	1			40
									108	9									

TOTAL GAS PROD: 92,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

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. 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	3689	X	1901	-0-		-1788	-0-		112	1	1775	2	Y	13	10	1			5
									14	9									
02	3332	X	3184	-0-		-148	-0-		203	1	2949	2	Y	29	28	1			6
									32	9									
03	2790	X	2047	-0-		-743	-0-		118	1	1916	2	Y	12	13	1			5
									13	9									
04	2020	X	2020	-0-		-0-	-0-		143	1	1860	2	Y	15	16	1			4
									17	9									
05	2790	X	2117	-0-		-673	-0-		112	1	1991	2	Y	13	13	1			4
									14	9									
06	2700	X	1885	-0-		-815	-0-		89	1	1783	2	Y	12	12	1			4
									13	9									
07	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-		140	1	2725	2	Y	6	9	1			1
									7	9									
08	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-		142	1	2769	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
09	2483	X	2483	-0-		-0-	-0-		127	1	2350	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
*10	2635	X	2008	-0-		-627	-0-		209	1	1795	2	Y	4	5	1			1
									4	9									
*11	2550	N	1914	-0-		-636	-0-		98	1	1808	2	Y	7	5	1			3
									8	9									
12	2573	N	2447	-0-		-126	-0-		104	1	2341	2	Y	2	4	1			1
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

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	4192	X	4192	-0-		-0-	-0-		249	1	3943	2	Y	-0-					-0-
02	3292	X	3292	-0-		-0-	-0-		212	1	3080	2	Y	-0-					-0-
03	2243	X	2243	-0-		-0-	-0-		131	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2522	X	2522	-0-		-0-	-0-		180	1	2342	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2655	-0-		-1530	-0-		141	1	2514	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3319	-0-		-731	-0-		157	1	3162	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2971	-0-		-687	-0-		145	1	2826	2	Y	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-		157	1	3070	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3222	-0-		-108	-0-		165	1	3057	2	Y	-0-					-0-
*10	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-		365	1	3136	2	Y	-0-					-0-
*11	3330	X	2563	-0-		-767	-0-		132	1	2431	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2513	-0-		-804	-0-		107	1	2406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1480	-0-	-287	-0-	55	1	1422	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1596	X	1290	-0-	-306	-0-	50	1	1237	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1428	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1488	X	1297	-0-	-191	-0-	49	1	1246	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	41	1	1046	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	46	1	1119	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	50	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	38	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	201	1	3180	2	Y	43	26	1			17
							47	9									
02	1400	X	897	-0-	-503	-0-	57	1	825	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
03	1550	X	54	-0-	-1496	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	115	1	2247	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
08	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	542	1	10594	2	Y	147	115	1			37
							162	9									
09	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	380	1	7054	2	Y	5	40	1			2
							6	9									
*10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	634	1	5445	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*11	10920	X	5546	-0-	-5374	-0-	284	1	5252	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
12	11284	X	7914	-0-	-3370	-0-	335	1	7570	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 45,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9610	X	6878	-0-	-2732	-0-	402	1	6363	2	Y	103	80	1			40
							113	9									
02	7700	X	7631	-0-	-69	-0-	482	1	6988	2	Y	146	155	1			31
							161	9									
03	8525	X	8249	-0-	-276	-0-	474	1	7664	2	Y	101	91	1			41
							111	9									
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	551	1	7159	2	Y	130	138	1			33
							143	9									
05	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	428	1	7605	2	Y	108	105	1			36
							119	9									
06	7620	X	7167	-0-	-453	-0-	335	1	6724	2	Y	98	100	1			34
							108	9									
07	7874	X	6787	-0-	-1087	-0-	325	1	6338	2	Y	113	128	1			19
							124	9									
08	7874	X	7840	-0-	-34	-0-	374	1	7317	2	Y	135	120	1			34
							149	9									
09	7620	X	6017	-0-	-1603	-0-	302	1	5595	2	Y	109	102	1			41
							120	9									
*10	8153	X	7187	-0-	-966	-0-	728	1	6257	2	Y	184	134	1			91
							202	9									
*11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	389	1	7193	2	Y	153	128	1			71
							168	9									
12	7843	X	7745	-0-	-98	-0-	321	1	7251	2	Y	157	142	1			86
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 89,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

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	8029	X	2803	-0-	-5226	-0-	163	1	2584	2	Y	51	39	1			20
							56	9									
02	7252	X	3293	-0-	-3959	-0-	207	1	3002	2	Y	76	80	1			16
							84	9									
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	338	1	5460	2	Y	88	68	1			36
							97	9									
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	283	1	3672	2	Y	81	96	1			21
							89	9									
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	299	1	5322	2	Y	92	82	1			31
							101	9									
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	247	1	4965	2	Y	88	88	1			31
							97	9									
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	259	1	5059	2	Y	37	62	1			6
							41	9									
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	239	1	4672	2	Y	36	33	1			9
							40	9									
09	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	134	1	2479	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
*10	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	356	1	3062	2	Y	38	27	1			19
							42	9									
*11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	387	1	7141	2	Y	48	35	1			22
							53	9									
*12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	231	1	5215	2	Y	44	42	1			24
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 56,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-		171	1 4 9	4383	2	Y	4	4	1			3
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-		176	1 8 9	4391	2	Y	7	9	1			1
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-		203	1 7 9	4867	2	Y	6	4	1			3
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-		173	1 7 9	4046	2	Y	6	7	1			2
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-		203	1 7 9	5184	2	Y	6	6	1			2
06	4920	X	4863	-0-	-57	-0-		185	1 6 9	4672	2	Y	5	4	1			3
07	5084	X	4530	-0-	-554	-0-		178	1 4 9	4348	2	Y	4	5	1			2
08	5394	X	4946	-0-	-448	-0-		216	1 6 9	4724	2	Y	5	5	1			2
09	5220	X	4196	-0-	-1024	-0-		161	1 3 9	4032	2	Y	3	3	1			2
*10	5239	X	2931	-0-	-2308	-0-		196	1 6 9	2729	2	Y	5	3	1			4
*11	4860	X	3404	-0-	-1456	-0-		120	1 4 9	3280	2	Y	4	4	1			2
12	4960	X	4042	-0-	-918	-0-		144	1 3 9	3895	2	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-		211	1 6 9	3344	2	Y	5	27	1			2
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-		285	1 8 9	4126	2	Y	7	7	1			2
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-		329	1 6 9	5325	2	Y	5	5	1			2
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-		335	1 8 9	4348	2	Y	7	7	1			2
05	5425	X	4776	-0-	-649	-0-		254	1 6 9	4516	2	Y	5	5	1			2
06	5370	X	3245	-0-	-2125	-0-		154	1 3 9	3088	2	Y	3	4	1			1
07	5549	X	4149	-0-	-1400	-0-		201	1 26 9	3922	2	Y	24	21	1			4
08	5549	X	4548	-0-	-1001	-0-		220	1 30 9	4298	2	Y	27	24	1			7
09	4680	X	2814	-0-	-1866	-0-		143	1 18 9	2653	2	Y	16	17	1			6
*10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-		480	1 45 9	4125	2	Y	41	27	1			20
*11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-		265	1 31 9	4896	2	Y	28	25	1			13
*12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-		205	1 11 9	4621	2	Y	10	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 52,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3131	X	1238	-0-	-1893	-0-	73	1	1162	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2828	X	1620	-0-	-1208	-0-	104	1	1512	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	156	1	2515	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	213	1	2764	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	154	1	2730	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	113	1	2279	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	127	1	2467	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	131	1	2557	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	134	1	2493	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	164	1	1412	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*11	1440	N	539	-0-	-901	-0-	27	1	506	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	1488	N	460	-0-	-1028	-0-	19	1	439	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	233	1	5976	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	244	1	6091	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
03	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	269	1	6463	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	213	1	4979	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
05	7037	X	6299	-0-	-738	-0-	236	1	6049	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	6810	X	5766	-0-	-1044	-0-	219	1	5536	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
07	7037	X	6124	-0-	-913	-0-	238	1	5808	2	Y	71	46	1			31
							78	9									
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	292	1	6383	2	Y	76	82	1			25
							84	9									
09	6090	X	4944	-0-	-1146	-0-	188	1	4693	2	Y	57	49	1			33
							63	9									
*10	4991	X	2452	-0-	-2539	-0-	161	1	2240	2	Y	46	40	1			39
							51	9									
*11	4830	X	2960	-0-	-1870	-0-	102	1	2800	2	Y	53	46	1			27
							58	9									
12	4991	X	4581	-0-	-410	-0-	162	1	4390	2	Y	26	42	1			11
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 64,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	202	1 6 9	3207	2	Y	5	3	1			2
02	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	166	1 4 9	2410	2	Y	4	5	1			1
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	342	1 6 9	5535	2	Y	5	4	1			2
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	323	1 8 9	4191	2	Y	7	7	1			2
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	191	1 3 9	3396	2	Y	3	4	1			1
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	131	1 3 9	2624	2	Y	3	3	1			1
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	199	1	3885	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	146	1	2848	2	Y	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	146	1	2713	2	Y	-0-					-0-
*10	3379	X	2948	-0-	-431	-0-	307	1	2641	2	Y	-0-					-0-
*11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	179	1	3306	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	141	1	3187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	192	1	3034	2	Y	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	202	1	2927	2	Y	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	193	1	3117	2	Y	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	241	1	3134	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	169	1	2997	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2897	-0-	-463	-0-	137	1	2760	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	152	1	2970	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	155	1	3031	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	1995	-0-	-1395	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	376	1	3234	2	Y	-0-					-0-
*11	3090	X	2311	-0-	-779	-0-	119	1	2192	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	101	1	2282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	5890	X	4493	-0-	-1397	-0-	177	1	4165	2	Y	44	62	1			14
							103	3	48	9							
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	166	1	4021	2	Y	34	37	1			11
							96	3	37	9							
03	4712	X	4706	-0-	-6	-0-	198	1	4334	2	Y	54	54	1			11
							115	3	59	9							
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	203	1	4382	2	Y	45	41	1			15
							119	3	50	9							
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	208	1	4533	2	Y	35	29	1			21
							129	3	39	9							
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	202	1	4528	2	Y	44	44	1			21
							128	3	48	9							
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	209	1	4607	2	Y	4	24	1			1
							125	3	4	9							
08	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	193	1	3992	2	Y	3	3	1			1
							114	3	3	9							
09	4350	X	4191	-0-	-159	-0-	190	1	3886	2	Y	2	1	1			2
							113	3	2	9							
10	4898	X	4416	-0-	-482	-0-	196	1	4091	2	Y	5	5	1			2
							123	3	6	9							
11	4740	X	4235	-0-	-505	-0-	174	1	3944	2	Y	3	3	1			2
							114	3	3	9							
12	4898	X	4226	-0-	-672	-0-	181	1	3923	2	Y	5	6	1			1
							116	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 54,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	703	2	Y	10					45
							17	3	11	9							
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	16	1	812	2	Y	-0-					45
							19	3									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	2	Y	8					53
							38	3	9	9							
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	141	1	1008	2	Y	-0-					53
							27	3									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	212	1	1780	2	Y	9					62
							51	3	10	9							
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	165	1	1445	2	Y	6					68
							41	3	7	9							
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	181	1	1115	2	Y	-0-					68
							30	3									
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	160	1	1076	2	Y	1					69
							31	3	1	9							
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	207	1	1674	2	Y	2					71
							49	3	2	9							
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	252	1	1574	2	Y	-0-					71
							47	3									
11	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	210	1	795	2	Y	5					76
							23	3	6	9							
*12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	207	1	1420	2	Y	-0-					76
							42	3									

TOTAL GAS PROD: 17,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	911	X	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	Y	-0-					-0-
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	47	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	50	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	894	-0-	-186	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	118	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*11	990	N	864	-0-	-126	-0-	44	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	831	-0-	-99	-0-	35	1	796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,633 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	7130	X	3322	-0-	-3808	-0-	320	1	2837	2	Y	86	41	1			82
							70	3	95	9							
02	6580	X	5228	-0-	-1352	-0-	481	1	4533	2	Y	96	97	1			81
							108	3	106	9							
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	752	1	6873	2	Y	-0-	81	1			-0-
							183	3									
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	710	1	6908	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	672	1	5714	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	658	1	5193	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	671	1	5099	2	Y	56					56
							138	3	62	9							
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	669	1	5338	2	Y	57	52	1			61
							152	3	63	9							
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	665	1	5999	2	Y	82	61	1			82
							175	3	90	9							
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	490	1	4207	2	Y	78	95	1			65
							127	3	86	9							
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	568	1	5542	2	Y	82	41	1			106
							160	3	90	9							
*12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	634	1	5508	2	Y	144	95	1			155
							162	3	158	9							

TOTAL GAS PROD: 73,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	168	1	3946	2	Y	62	55	1			20
							97	3	68	9							
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	121	1	2932	2	Y	36	44	1			12
							70	3	40	9							
03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	58	1	1260	2	Y	23	30	1			5
							33	3	25	9							
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	117	1	2523	2	Y	37	30	1			12
							69	3	41	9							
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	92	1	2002	2	Y	23	21	1			14
							57	3	25	9							
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	126	1	2810	2	Y	40	35	1			19
							79	3	44	9							
07	1209	X	150	-0-	-1059	-0-	6	1	129	2	Y	10	26	1			3
							4	3	11	9							
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	96	1	1983	2	Y	112	77	1			38
							57	3	123	9							
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	162	1	3309	2	Y	164	64	1			138
							96	3	180	9							
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	177	1	3699	2	Y	62	181	1			19
							111	3	68	9							
11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	43	1	985	2	Y	12	24	1			7
							28	3	13	9							
*12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	141	1	3064	2	Y	52	45	1			14
							90	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 31,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

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. GAS LIFT (I)(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	1969	-0-	-15	-0-	195	1	1729	2	Y	2	1	1			2
							43	3	2	9							
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	217	1	2042	2	Y	1	2	1			1
							49	3	1	9							
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	199	1	1824	2	Y	3	2	1			2
							48	3	3	9							
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	232	1	2253	2	Y	3	3	1			2
							61	3	3	9							
05	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	233	1	1984	2	Y	2	2	1			2
							56	3	2	9							
06	2460	X	2316	-0-	-144	-0-	254	1	2003	2	Y	3	2	1			3
							56	3	3	9							
07	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	258	1	1961	2	Y	2	2	1			3
							53	3	2	9							
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	256	1	2042	2	Y	3	3	1			3
							58	3	3	9							
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	230	1	2074	2	Y	3	3	1			3
							60	3	3	9							
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	249	1	2140	2	Y	1	3	1			1
							64	3	1	9							
11	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	204	1	1988	2	Y	-0-					1
							57	3									
12	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	235	1	2042	2	Y	1	1	1			1
							60	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 27,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	51	1	2101	2	Y	7					21
							52	3	8	9							
02	1932	X	1277	-0-	-655	-0-	24	1	1224	2	Y	-0-					21
							29	3									
03	2139	X	1307	-0-	-832	-0-	3	1	1269	2	Y	1					22
							34	3	1	9							
04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	154	1	1101	2	Y	-0-					22
							30	3									
05	2201	X	843	-0-	-1358	-0-	87	1	734	2	Y	1					23
							21	3	1	9							
06	2130	X	1202	-0-	-928	-0-	120	1	1051	2	Y	1					24
							30	3	1	9							
07	1426	X	1006	-0-	-420	-0-	137	1	846	2	Y	-0-					24
							23	3									
08	1333	X	1149	-0-	-184	-0-	144	1	973	2	Y	4					28
							28	3	4	9							
09	1290	X	771	-0-	-519	-0-	82	1	664	2	Y	5					33
							19	3	6	9							
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	153	1	957	2	Y	-0-					33
							29	3									
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	184	1	694	2	Y	3					36
							20	3	3	9							
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	115	1	793	2	Y	-0-					36
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
EL VIEJITO "B" WELL #: 1 RRCID -> 206129 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11151 - 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	575	2	Y	28	84	1			87
							14	3	31	9							
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	116	1	1237	2	Y	23					110
							30	3	25	9							
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	269	1	2243	2	Y	-0-					110
							60	3									
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	191	1	1905	2	Y	28					138
							52	3	31	9							
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	207	1	1737	2	Y	31	74	1			95
							49	3	34	9							
06	2490	N	1376	-0-	-1114	-0-	131	1	1190	2	Y	19	82	1			32
							34	3	21	9							
07	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	152	1	1639	2	Y	16					48
							45	3	18	9							
08	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	80	1	943	2	Y	19					67
							27	3	21	9							
09	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	97	1	1015	2	Y	10	48	1			29
							30	3	11	9							
10	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	112	1	1068	2	Y	7					36
							32	3	8	9							
11	1020	N	797	-0-	-223	-0-	75	1	689	2	Y	12					48
							20	3	13	9							
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	209	1	1933	2	Y	28	42	1			34
							57	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 18,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	254	1	2252	2	Y	2	8	1			2
							56	3	2	9							
02	2548	X	2254	-0-	-294	-0-	211	1	1994	2	Y	1	2	1			1
							48	3	1	9							
03	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	223	1	2036	2	Y	3	2	1			2
							54	3	3	9							
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	190	1	1847	2	Y	3	3	1			2
							50	3	3	9							
05	2697	X	2047	-0-	-650	-0-	210	1	1784	2	Y	2	2	1			2
							51	3	2	9							
06	2460	X	1999	-0-	-461	-0-	219	1	1729	2	Y	2	2	1			2
							49	3	2	9							
07	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	217	1	1653	2	Y	3	2	1			3
							45	3	3	9							
08	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	218	1	1743	2	Y	3	3	1			3
							50	3	3	9							
09	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	180	1	1626	2	Y	3	3	1			3
							47	3	3	9							
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	197	1	1687	2	Y	3	3	1			3
							51	3	3	9							
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	170	1	1659	2	Y	3	2	1			4
							48	3	3	9							
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	202	1	1753	2	Y	5	3	1			6
							52	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 24,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	476	1	11193	2	Y	50	40	1			16
							276	3	55	9							
02	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	393	1	9521	2	Y	33	38	1			11
							227	3	36	9							
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	282	1	6176	2	Y	31	36	1			6
							164	3	34	9							
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	256	1	5530	2	Y	24	22	1			8
							150	3	26	9							
05	11966	X	7260	-0-	-4706	-0-	308	1	6737	2	Y	21	16	1			13
							192	3	23	9							
06	11580	X	8321	-0-	-3259	-0-	345	1	7724	2	Y	31	29	1			15
							218	3	34	9							
07	11222	X	7191	-0-	-4031	-0-	304	1	6697	2	Y	7	20	1			2
							182	3	8	9							
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	338	1	7009	2	Y	6	6	1			2
							200	3	7	9							
09	8280	X	6164	-0-	-2116	-0-	280	1	5714	2	Y	4	3	1			3
							166	3	4	9							
10	8556	X	4402	-0-	-4154	-0-	195	1	4080	2	Y	4	6	1			1
							123	3	4	9							
11	8280	X	5036	-0-	-3244	-0-	207	1	4687	2	Y	6	4	1			3
							135	3	7	9							
12	7533	X	6339	-0-	-1194	-0-	271	1	5886	2	Y	7	8	1			2
							174	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 87,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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. GAS LIFT (I)(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-	483	1	4287	2	Y	1	4	1			1
							106	3	1	9							
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	321	1	3026	2	Y	1	1	1			1
							72	3	1	9							
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	437	1	3996	2	Y	2	1	1			2
							106	3	2	9							
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	377	1	3672	2	Y	1	2	1			1
							100	3	1	9							
05	4867	X	3480	-0-	-1387	-0-	357	1	3036	2	Y	1	1	1			1
							86	3	1	9							
06	4710	X	3125	-0-	-1585	-0-	343	1	2705	2	Y	1	1	1			1
							76	3	1	9							
07	4526	X	2963	-0-	-1563	-0-	336	1	2555	2	Y	3	1	1			3
							69	3	3	9							
08	4526	X	3054	-0-	-1472	-0-	331	1	2645	2	Y	3	3	1			3
							75	3	3	9							
09	4140	X	2845	-0-	-1295	-0-	276	1	2492	2	Y	4	3	1			4
							73	3	4	9							
10	3472	X	2945	-0-	-527	-0-	299	1	2568	2	Y	1	4	1			1
							77	3	1	9							
11	3120	X	2748	-0-	-372	-0-	249	1	2428	2	Y	1	1	1			1
							70	3	1	9							
12	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	277	1	2410	2	Y	2	1	1			2
							71	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 40,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-440	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	532	N	35	-0-	-497	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	279	1	2555	2	Y	16	2	1			14
							68	3	18	9							
04	3000	N	4280	-0-	1280	1280	387	1	3761	2	Y	27	24	1			17
							102	3	30	9							
05	3100	N	3189	-0-	89	1369	325	1	2768	2	Y	15	18	1			14
							79	3	17	9							
06	3000	N	2652	-0-	-348	1021	289	1	2279	2	Y	18	16	1			16
							64	3	20	9							
07	3893	X	2872	-0-	-1021	-0-	311	1	2366	2	Y	119	12	1			123
							64	3	131	9							
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	284	1	2265	2	Y	112	115	1			120
							65	3	123	9							
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	214	1	1935	2	Y	121	120	1			121
							56	3	133	9							
10	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	258	1	2211	2	Y	34	127	1			28
							67	3	37	9							
11	2760	X	2388	-0-	-372	-0-	213	1	2084	2	Y	28	18	1			38
							60	3	31	9							
12	2852	X	2161	-0-	-691	-0-	211	1	1837	2	Y	54	34	1			58
							54	3	59	9							

TOTAL GAS PROD: 28,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	867	1	6080	2	Y	35					98
							150	3	39	9							
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	782	1	5141	2	Y	31					129
							123	3	34	9							
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	866	1	5220	2	Y	32					161
							139	3	35	9							
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	838	1	5490	2	Y	22					183
							149	3	24	9							
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	864	1	4521	2	Y	26					209
							129	3	29	9							
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	837	1	4707	2	Y	19	192	1			36
							133	3	21	9							
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	864	1	4260	2	Y	23					59
							116	3	25	9							
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	865	1	4216	2	Y	17					76
							120	3	19	9							
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	836	1	3430	2	Y	10					86
							100	3	11	9							
10	5797	X	5226	-0-	-571	-0-	864	1	4221	2	Y	13					99
							127	3	14	9							
11	5610	X	5475	-0-	-135	-0-	829	1	4497	2	Y	17					116
							130	3	19	9							
*12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	857	1	4432	2	Y	20					136
							131	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 68,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	82	1	1930	2	Y	10	8	1			3
							48	3	11	9							
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	76	1	1854	2	Y	9	9	1			3
							44	3	10	9							
03	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	92	1	2009	2	Y	13	13	1			3
							53	3	14	9							
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	Y	9	9	1			3
							51	3	10	9							
05	2232	X	2073	-0-	-159	-0-	88	1	1921	2	Y	8	6	1			5
							55	3	9	9							
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	95	1	2135	2	Y	10	10	1			5
							60	3	11	9							
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	2	Y	11	13	1			3
							64	3	12	9							
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2105	2	Y	8	8	1			3
							60	3	9	9							
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2240	2	Y	7	4	1			6
							65	3	8	9							
10	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	96	1	2012	2	Y	10	13	1			3
							61	3	11	9							
11	2190	N	1989	-0-	-201	-0-	81	1	1847	2	Y	7	6	1			4
							53	3	8	9							
12	2480	N	1803	-0-	-677	-0-	77	1	1663	2	Y	13	13	1			4
							49	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 25,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1783	-0-	-1038	-0-	171	1	1569	2	Y	4	1	1			4
							39	3	4	9							
02	2492	N	1267	-0-	-1225	-0-	106	1	1133	2	Y	1					5
							27	3	1	9							
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	190	1	1585	2	Y	-0-					5
							42	3									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	144	1	1437	2	Y	-0-					5
							39	3									
05	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	138	1	1156	2	Y	1	3	1			3
							33	3	1	9							
06	1620	N	1222	-0-	-398	-0-	118	1	1073	2	Y	1	3	1			1
							30	3	1	9							
07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	130	1	1402	2	Y	2					3
							38	3	2	9							
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	159	1	1883	2	Y	6					9
							54	3	7	9							
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	205	1	2144	2	Y	3	6	1			6
							62	3	3	9							
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	160	1	1525	2	Y	2					8
							46	3	2	9							
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	222	1	2027	2	Y	2					10
							58	3	2	9							
12	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	179	1	1655	2	Y	1	8	1			3
							49	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 21,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	24521	X	15701	-0-	-8820	-0-	625	1	14710	2	Y	3	3	1			1
							363	3	3	9							
02	22148	X	13190	-0-	-8958	-0-	511	1	12380	2	Y	3	3	1			1
							296	3	3	9							
03	21979	X	16358	-0-	-5621	-0-	696	1	15253	2	Y	4	4	1			1
							405	3	4	9							
04	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	678	1	14630	2	Y	3	3	1			1
							398	3	3	9							
05	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	715	1	15610	2	Y	3	2	1			2
							444	3	3	9							
06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	667	1	14923	2	Y	4	4	1			2
							420	3	4	9							
07	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	681	1	14989	2	Y	30	24	1			8
							407	3	33	9							
08	15965	X	14712	-0-	-1253	-0-	658	1	13642	2	Y	21	22	1			7
							389	3	23	9							
09	15450	X	14978	-0-	-472	-0-	680	1	13873	2	Y	19	10	1			16
							404	3	21	9							
10	16306	X	15857	-0-	-449	-0-	702	1	14667	2	Y	42	45	1			13
							442	3	46	9							
11	15780	X	14767	-0-	-1013	-0-	605	1	13733	2	Y	30	25	1			18
							396	3	33	9							
12	16058	X	13116	-0-	-2942	-0-	560	1	12150	2	Y	44	50	1			12
							358	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 183,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	458	1	10765	2	Y	3	11	1			1
							265	3	3	9							
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	236	1	5730	2	Y	1	2	1			-0-
							137	3	1	9							
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1711	2	Y	1	1	1			-0-
							45	3	1	9							
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	171	1	3683	2	Y	1	1	1			-0-
							100	3	1	9							
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	353	1	7704	2	Y	2	1	1			1
							219	3	2	9							
06	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	512	1	11459	2	Y	3	3	1			1
							323	3	3	9							
07	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	390	1	8586	2	Y	168	124	1			45
							233	3	185	9							
08	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	542	1	11235	2	Y	167	155	1			57
							320	3	184	9							
09	7470	X	7449	-0-	-21	-0-	334	1	6820	2	Y	87	70	1			74
							199	3	96	9							
10	12679	X	9603	-0-	-3076	-0-	412	1	8602	2	Y	300	280	1			94
							259	3	330	9							
11	12270	X	8099	-0-	-4171	-0-	324	1	7355	2	Y	189	170	1			113
							212	3	208	9							
12	12245	X	8118	-0-	-4127	-0-	334	1	7248	2	Y	293	325	1			81
							214	3	322	9							

TOTAL GAS PROD: 98,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	1147	1	10176	2	Y	136	27	1		130
							251	3	150	9						
02	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	1136	1	10717	2	Y	99	145	1		84
							256	3	109	9						
03	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	1260	1	11524	2	Y	203	109	1		178
							306	3	223	9						
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	801	1	7798	2	Y	150	230	1		98
							212	3	165	9						
05	13485	X	11292	-0-	-2193	-0-	1142	1	9713	2	Y	145	104	1		139
							277	3	160	9						
06	13050	X	8582	-0-	-4468	-0-	924	1	7290	2	Y	148	149	1		138
							205	3	163	9						
07	13485	X	10930	-0-	-2555	-0-	1240	1	9426	2	Y	7	102	1		43
							256	3	8	9						
08	13268	X	8560	-0-	-4708	-0-	929	1	7413	2	Y	6	41	1		8
							211	3	7	9						
09	10890	X	9951	-0-	-939	-0-	967	1	8721	2	Y	8	8	1		8
							254	3	9	9						
10	11253	X	10050	-0-	-1203	-0-	1020	1	8755	2	Y	10	10	1		8
							264	3	11	9						
11	10530	X	8744	-0-	-1786	-0-	791	1	7722	2	Y	7	5	1		10
							223	3	8	9						
12	10881	X	8199	-0-	-2682	-0-	823	1	7151	2	Y	13	9	1		14
							211	3	14	9						

TOTAL GAS PROD: 122,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	9473	-0-	-18241	-0-	560	1	8879	2	Y	31	32	1		12
							34	9								
02	25032	X	13004	-0-	-12028	-0-	836	1	12110	2	Y	53	54	1		11
							58	9								
03	19716	X	13775	-0-	-5941	-0-	800	1	12935	2	Y	36	32	1		15
							40	9								
04	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	810	1	10514	2	Y	39	44	1		10
							43	9								
05	19716	X	9986	-0-	-9730	-0-	530	1	9425	2	Y	28	29	1		9
							31	9								
06	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	838	1	16825	2	Y	52	43	1		18
							57	9								
07	14384	X	9369	-0-	-5015	-0-	456	1	8894	2	Y	17	32	1		3
							19	9								
08	13764	X	7541	-0-	-6223	-0-	366	1	7158	2	Y	15	14	1		4
							17	9								
09	17730	X	11451	-0-	-6279	-0-	585	1	10841	2	Y	23	18	1		9
							25	9								
*10	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	1930	1	16582	2	Y	40	36	1		13
							44	9								
*11	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	1008	1	18612	2	Y	33	31	1		15
							36	9								
*12	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	820	1	18513	2	Y	31	29	1		17
							34	9								

TOTAL GAS PROD: 161,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	394	1	3620	2	Y	32	84	1			91
							89	3	35	9							
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	281	1	2998	2	Y	10					101
							72	3	11	9							
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	459	1	3835	2	Y	-0-					101
							102	3									
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	424	1	4233	2	Y	12					113
							115	3	13	9							
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	538	1	4520	2	Y	14	60	1			67
							129	3	15	9							
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	447	1	4066	2	Y	12	58	1			21
							115	3	13	9							
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	396	1	4277	2	Y	16					37
							116	3	18	9							
08	4588	X	4022	-0-	-566	-0-	303	1	3587	2	Y	27					64
							102	3	30	9							
09	4440	X	4219	-0-	-221	-0-	357	1	3739	2	Y	13	45	1			32
							109	3	14	9							
10	5177	X	4304	-0-	-873	-0-	394	1	3766	2	Y	28					60
							113	3	31	9							
11	4650	X	3692	-0-	-958	-0-	353	1	3228	2	Y	16					76
							93	3	18	9							
12	4805	X	3326	-0-	-1479	-0-	314	1	2902	2	Y	22	66	1			32
							86	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 50,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 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	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	147	1	1302	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	122	1	1152	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	129	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	149	1	1269	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	240	1	1890	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	315	1	2397	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
08	3100	N	4202	-0-	1102	1102	456	1	3642	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
09	3000	N	6544	-0-	3544	4646	636	1	5741	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
10	3100	N	8006	-0-	4906	9552	813	1	6983	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
11	20721	X	11169	-0-	-9552	-0-	1011	1	9873	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
*12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	1193	1	10371	2	Y	-0-					-0-
							306	3									

TOTAL GAS PROD: 53,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 3H RRCID -> 224152 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11370 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-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-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	349 1 83 3	3373 2 3 9	Y	3			25
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	307 1 69 3	2904 2 3 9	Y	3			28
03	1891 X	1300	-0-	-591	-0-	135 1 30 3	1135 2	Y	-0-			28
04	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	187 1 42 3	1529 2 2 9	Y	2			30
05	3627 X	2629	-0-	-998	-0-	303 1 64 3	2261 2 1 9	Y	1	25 1		6
06	3510 X	2229	-0-	-1281	-0-	276 1 53 3	1899 2 1 9	Y	1			7
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	460 1 91 3	3342 2 3 9	Y	3			10
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	403 1 88 3	3082 2 2 9	Y	2			12
09	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	391 1 79 3	2700 2 3 9	Y	3			15
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	452 1 79 3	2611 2 1 9	Y	1			16
11	2790 X	2131	-0-	-659	-0-	284 1 52 3	1795 2	Y	-0-			16
12	2883 X	1872	-0-	-1011	-0-	229 1 47 3	1596 2	Y	-0-	14 1		2

TOTAL GAS PROD: 32,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	2	Y	34	2	1		32
							39	3	37	9						
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	199	1	1880	2	Y	29	37	1		24
							45	3	32	9						
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	208	1	1898	2	Y	53	30	1		47
							50	3	58	9						
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	145	1	1408	2	Y	43	62	1		28
							38	3	47	9						
05	2387	N	2014	-0-	-373	-0-	202	1	1718	2	Y	41	30	1		39
							49	3	45	9						
06	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	196	1	1550	2	Y	50	42	1		47
							44	3	55	9						
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	194	1	1475	2	Y	4	34	1		17
							40	3	4	9						
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	223	1	1779	2	Y	6	16	1		7
							51	3	7	9						
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	200	1	1809	2	Y	7	7	1		7
							53	3	8	9						
10	2015	X	1562	-0-	-453	-0-	158	1	1353	2	Y	9	9	1		7
							41	3	10	9						
11	1980	X	1588	-0-	-392	-0-	143	1	1397	2	Y	7	4	1		10
							40	3	8	9						
12	2139	X	1356	-0-	-783	-0-	135	1	1172	2	Y	13	9	1		14
							35	3	14	9						

TOTAL GAS PROD: 22,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	537	1	13772	2	N	177	197	1		305
							195	9								
02	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	495	1	12351	2	N	368	389	1		284
							405	9								
03	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	559	1	13412	2	N	228	363	1		149
							251	9								
04	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	508	1	11895	2	N	198	193	1		154
							218	9								
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	327	1	8380	2	N	111				265
							122	9								
06	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	360	1	9124	2	N	126	196	1		195
							139	9								
07	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	472	1	11534	2	N	184	193	1		186
							202	9								
08	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	619	1	13518	2	N	212	192	1		206
							233	9								
09	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	493	1	12326	2	N	175	193	1		188
							193	9								
*10	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	917	1	12755	2	N	397	183	1		402
							437	9								
*11	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	453	1	12432	2	N	218	195	1		224
							240	9								
*12	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	504	1	13683	2	N	312	396	1		140
							343	9								

TOTAL GAS PROD: 154,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 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	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	428	1	10081	2	Y	34	75	1			11
							248	3	37	9							
02	11872	X	9201	-0-	-2671	-0-	355	1	8616	2	Y	22	26	1			7
							206	3	24	9							
03	13144	X	10569	-0-	-2575	-0-	448	1	9818	2	Y	38	37	1			8
							261	3	42	9							
04	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	447	1	9644	2	Y	30	28	1			10
							262	3	33	9							
05	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	455	1	9930	2	Y	25	20	1			15
							283	3	28	9							
06	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	436	1	9760	2	Y	29	30	1			14
							275	3	32	9							
07	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	452	1	9958	2	Y	4	17	1			1
							270	3	4	9							
08	10323	X	9809	-0-	-514	-0-	439	1	9107	2	Y	3	3	1			1
							260	3	3	9							
09	9990	X	9664	-0-	-326	-0-	439	1	8962	2	Y	2	1	1			2
							261	3	2	9							
10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	474	1	9900	2	Y	5	5	1			2
							298	3	6	9							
11	10140	X	8656	-0-	-1484	-0-	355	1	8066	2	Y	3	3	1			2
							232	3	3	9							
12	10478	X	10297	-0-	-181	-0-	441	1	9568	2	Y	5	6	1			1
							282	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 121,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7586	-0-	-2024	-0-	447	1	7076	2	Y	57	45	1			22
							63	9									
02	8680	X	7458	-0-	-1222	-0-	476	1	6901	2	Y	74	80	1			16
							81	9									
03	9300	X	8126	-0-	-1174	-0-	470	1	7601	2	Y	50	45	1			21
							55	9									
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	582	1	7560	2	Y	69	72	1			18
							76	9									
05	9083	X	7719	-0-	-1364	-0-	408	1	7254	2	Y	52	53	1			17
							57	9									
06	7980	X	7176	-0-	-804	-0-	338	1	6783	2	Y	50	50	1			17
							55	9									
07	8494	X	7334	-0-	-1160	-0-	356	1	6938	2	Y	36	47	1			6
							40	9									
08	8494	X	6663	-0-	-1831	-0-	322	1	6305	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
09	8220	X	5275	-0-	-2945	-0-	268	1	4976	2	Y	28	26	1			10
							31	9									
*10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	871	1	7483	2	Y	65	43	1			32
							72	9									
*11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	383	1	7069	2	Y	50	43	1			23
							55	9									
*12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	316	1	7141	2	Y	52	47	1			28
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 89,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-		68	1	626	2	Y	-0-					-0-
								15	3									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-		39	1	413	2	Y	-0-					-0-
								10	3									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-		71	1	591	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-		60	1	598	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-		92	1	769	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-		69	1	628	2	Y	-0-					-0-
								18	3									
07	651	N	518	-0-	-133	-0-		43	1	462	2	Y	-0-					-0-
								13	3									
08	651	N	624	-0-	-27	-0-		47	1	561	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-		60	1	629	2	Y	-0-					-0-
								18	3									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-		57	1	548	2	Y	1					1
								17	3	1	9							
11	600	N	536	-0-	-64	-0-		51	1	471	2	Y	-0-					1
								14	3									
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		102	1	943	2	Y	1	1	1			1
								28	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-		1178	1	10449	2	Y	285	307	1			272
								258	3	314	9							
02	13776	X	9885	-0-	-3891	-0-		911	1	8589	2	Y	164	298	1			138
								205	3	180	9							
03	15252	X	5175	-0-	-10077	-0-		481	1	4403	2	Y	158	157	1			139
								117	3	174	9							
04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-		897	1	8728	2	Y	345	259	1			225
								237	3	380	9							
05	14291	X	6470	-0-	-7821	-0-		645	1	5485	2	Y	167	231	1			161
								156	3	184	9							
06	11760	X	6593	-0-	-5167	-0-		696	1	5493	2	Y	226	175	1			212
								155	3	249	9							
07	10912	X	3851	-0-	-7061	-0-		423	1	3218	2	Y	112	156	1			168
								87	3	123	9							
08	10540	X	5835	-0-	-4705	-0-		614	1	4897	2	Y	167	156	1			179
								140	3	184	9							
09	10200	X	2685	-0-	-7515	-0-		251	1	2260	2	Y	98	179	1			98
								66	3	108	9							
10	6789	X	5197	-0-	-1592	-0-		502	1	4308	2	Y	234	138	1			194
								130	3	257	9							
11	6570	X	5022	-0-	-1548	-0-		435	1	4253	2	Y	192	124	1			262
								123	3	211	9							
12	5828	X	1556	-0-	-4272	-0-		145	1	1265	2	Y	99	235	1			126
								37	3	109	9							

TOTAL GAS PROD: 74,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,247

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

01	6386 X	3026	-0-	-3360	-0-	179	1	2841	2	N	5	4	1				2
						6	9										
02	5768 X	2642	-0-	-3126	-0-	170	1	2466	2	N	5	6	1				1
						6	9										
03	3224 X	2986	-0-	-238	-0-	174	1	2809	2	N	3	3	1				1
						3	9										
04	3120 X	2885	-0-	-235	-0-	206	1	2673	2	N	5	5	1				1
						6	9										
05	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	155	1	2753	2	N	4	4	1				1
						4	9										
06	2940 X	2547	-0-	-393	-0-	121	1	2422	2	N	4	4	1				1
						4	9										
07	2976 X	2804	-0-	-172	-0-	137	1	2663	2	N	4	4	1				1
						4	9										
08	2976 X	2852	-0-	-124	-0-	139	1	2710	2	N	3	3	1				1
						3	9										
09	2880 X	2777	-0-	-103	-0-	142	1	2632	2	N	3	3	1				1
						3	9										
*10	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	288	1	2475	2	N	6	4	1				3
						7	9										
*11	2760 X	2648	-0-	-112	-0-	136	1	2506	2	N	5	4	1				2
						6	9										
12	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	112	1	2527	2	N	6	5	1				3
						7	9										

TOTAL GAS PROD: 33,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. GAS LIFT (I)(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	4686	-0-	-1173	-0-	187	1	4389	2	Y	2	8	1			1
							108	3	2	9							
02	5292	X	5003	-0-	-289	-0-	194	1	4697	2	Y	-0-	1	1			-0-
							112	3									
03	5859	X	4759	-0-	-1100	-0-	203	1	4436	2	Y	2	2	1			-0-
							118	3	2	9							
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	207	1	4458	2	Y	3	2	1			1
							121	3	3	9							
05	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	223	1	4865	2	Y	1	1	1			1
							139	3	1	9							
06	5340	X	4600	-0-	-740	-0-	192	1	4285	2	Y	2	2	1			1
							121	3	2	9							
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	241	1	5305	2	Y	-0-	1	1			-0-
							144	3									
08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	234	1	4843	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
09	5040	X	4441	-0-	-599	-0-	202	1	4119	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
10	5239	X	1942	-0-	-3297	-0-	86	1	1802	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
11	5070	X	3188	-0-	-1882	-0-	131	1	2971	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
12	5239	X	3044	-0-	-2195	-0-	130	1	2831	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

TOTAL GAS PROD: 52,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT (I)(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	3068	-0-	-2698	-0-	294	1	2703	2	Y	4	1	1			4
							67	3	4	9							
02	5208	X	4498	-0-	-710	-0-	377	1	4024	2	Y	1					5
							96	3	1	9							
03	6510	X	4764	-0-	-1746	-0-	498	1	4156	2	Y	-0-					5
							110	3									
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	509	1	5087	2	Y	2					7
							138	3	2	9							
05	6510	X	4537	-0-	-1973	-0-	471	1	3951	2	Y	2	4	1			5
							113	3	2	9							
06	4800	X	3035	-0-	-1765	-0-	293	1	2666	2	Y	1	4	1			2
							75	3	1	9							
07	5921	X	343	-0-	-5578	-0-	28	1	306	2	Y	1					3
							8	3	1	9							
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	555	1	6562	2	Y	36					39
							187	3	40	9							
09	5730	X	3662	-0-	-2068	-0-	310	1	3247	2	Y	9	28	1			20
							95	3	10	9							
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	228	1	2173	2	Y	1					21
							65	3	1	9							
11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	713	1	6527	2	Y	1					22
							188	3	1	9							
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 46,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	29518	-0-	-3342	-0-	204	1	28500	2	Y	740	690	1			95
							814	9									
02	29680	X	26856	-0-	-2824	-0-	189	1	25985	2	Y	620	652	1			63
							682	9									
03	32395	X	29320	-0-	-3075	-0-	211	1	28379	2	Y	664	664	1			63
							730	9									
04	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	206	1	26124	2	Y	569	568	1			64
							626	9									
05	29729	X	27020	-0-	-2709	-0-	323	1	26086	2	Y	555	531	1			88
							611	9									
06	28770	X	26124	-0-	-2646	-0-	413	1	25109	2	Y	547	536	1			99
							602	9									
07	29729	X	26723	-0-	-3006	-0-	418	1	25724	2	Y	528	565	1			62
							581	9									
08	29326	X	25797	-0-	-3529	-0-	408	1	24692	2	Y	634	578	1			118
							697	9									
09	26970	X	24699	-0-	-2271	-0-	380	1	23656	2	Y	603	616	1			105
							663	9									
10	27032	X	24814	-0-	-2218	-0-	268	1	23805	2	Y	674	629	1			150
							741	9									
11	26130	X	22444	-0-	-3686	-0-	207	1	21529	2	Y	644	659	1			135
							708	9									
12	26722	X	23234	-0-	-3488	-0-	61	1	22337	2	Y	760	729	1			166
							836	9									

TOTAL GAS PROD: 313,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,538

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5895	-0-	-2196	-0-	562	1	5158	2	Y	44	14	1			54
							127	3	48	9							
02	7308	X	6798	-0-	-510	-0-	568	1	6063	2	Y	20					74
							145	3	22	9							
03	8091	X	251	-0-	-7840	-0-	26	1	219	2	Y	-0-					74
							6	3									
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	214	1	2139	2	Y	6					80
							58	3	7	9							
05	7502	X	878	-0-	-6624	-0-	91	1	762	2	Y	3	43	1			40
							22	3	3	9							
06	7260	X	4044	-0-	-3216	-0-	390	1	3544	2	Y	9	34	1			15
							100	3	10	9							
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	822	1	8883	2	Y	26					41
							241	3	29	9							
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	431	1	5095	2	Y	29					70
							145	3	32	9							
09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	574	1	6011	2	Y	16	49	1			37
							175	3	18	9							
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	654	1	6246	2	Y	5					42
							188	3	6	9							
11	1740	X	1200	-0-	-540	-0-	115	1	1054	2	Y	1					43
							30	3	1	9							
*12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	750	1	6926	2	Y	6	38	1			11
							204	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 58,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34787	X	34787	-0-	-0-	-0-		1375	1	32344	2	Y	246	168	1			78
								797	3	271	9							
02	30349	X	30349	-0-	-0-	-0-		1168	1	28316	2	Y	172	194	1			56
								676	3	189	9							
03	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-		1309	1	28675	2	Y	253	258	1			51
								762	3	278	9							
04	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-		1299	1	28044	2	Y	208	191	1			68
								762	3	229	9							
05	34751	X	30273	-0-	-4478	-0-		1283	1	28020	2	Y	156	129	1			95
								798	3	172	9							
06	33570	X	26902	-0-	-6668	-0-		1113	1	24898	2	Y	173	185	1			83
								701	3	190	9							
07	33511	X	27150	-0-	-6361	-0-		1149	1	25290	2	Y	22	99	1			6
								687	3	24	9							
08	31248	X	25977	-0-	-5271	-0-		1163	1	24110	2	Y	15	16	1			5
								687	3	17	9							
09	30240	X	25520	-0-	-4720	-0-		1159	1	23657	2	Y	14	8	1			11
								689	3	15	9							
10	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-		1102	1	23011	2	Y	26	29	1			8
								693	3	29	9							
11	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-		928	1	21058	2	Y	18	15	1			11
								607	3	20	9							
12	22847	X	20368	-0-	-2479	-0-		871	1	18908	2	Y	28	31	1			8
								558	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 330,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	1783	-0-	-3828	-0-		164	1	1580	2	Y	-0-					32
								39	3									
02	5068	X	1678	-0-	-3390	-0-		157	1	1486	2	Y	-0-					32
								35	3									
03	5487	X	2424	-0-	-3063	-0-		251	1	2117	2	Y	-0-					32
								56	3									
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-		275	1	2253	2	Y	-0-					32
								61	3									
05	2418	X	1366	-0-	-1052	-0-		157	1	1176	2	Y	-0-	27	1			5
								33	3									
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-						Y	-0-					5
07	2635	X	558	-0-	-2077	-0-		66	1	479	2	Y	-0-					5
								13	3									
08	1364	N	413	-0-	-951	-0-		47	1	356	2	Y	-0-					5
								10	3									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-		31	1	212	2	Y	-0-					5
								6	3									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-		59	1	339	2	Y	-0-					5
								10	3									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-		24	1	152	2	Y	-0-					5
								4	3									
12	248	N	199	-0-	-49	-0-		24	1	170	2	Y	-0-	4	1			1
								5	3									

TOTAL GAS PROD: 11,847 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	3255	X	1	-0-	-3254	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	Y	3	2	1			1
							19	3	3	9							
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	2	2	1			1
							15	3	2	9							
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	1	1	1			1
							8	3	1	9							
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	720	X	224	-0-	-496	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
12	744	X	289	-0-	-455	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			4
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	36	1	389	2	Y	1					5
							9	3	1	9							
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	564	2	Y	-0-					5
							15	3									
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	63	1	632	2	Y	-0-					5
							17	3									
05	465	X	416	-0-	-49	-0-	43	1	362	2	Y	1	3	1			3
							10	3	1	9							
06	630	X	243	-0-	-387	-0-	23	1	213	2	Y	1	3	1			1
							6	3	1	9							
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1231	2	Y	2					3
							33	3	2	9							
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	149	1	1766	2	Y	7					10
							50	3	8	9							
09	720	X	202	-0-	-518	-0-	17	1	180	2	Y	-0-	7	1			3
							5	3									
10	1364	N	610	-0-	-754	-0-	56	1	536	2	Y	2					5
							16	3	2	9							
11	1890	N	236	-0-	-1654	-0-	23	1	206	2	Y	1					6
							6	3	1	9							
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	609	2	Y	1	5	1			2
							18	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	935	1	9026	2	Y	33					87
							222	3	36	9							
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	844	1	7984	2	Y	32					119
							191	3	35	9							
03	11501	X	10272	-0-	-1229	-0-	1062	1	8954	2	Y	16					135
							238	3	18	9							
04	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	937	1	7674	2	Y	34					169
							209	3	37	9							
05	12741	X	8572	-0-	-4169	-0-	984	1	7350	2	Y	26	143	1			52
							209	3	29	9							
06	9900	X	9043	-0-	-857	-0-	1120	1	7700	2	Y	5					57
							217	3	6	9							
07	10230	X	7807	-0-	-2423	-0-	919	1	6676	2	Y	28					85
							181	3	31	9							
08	10230	X	8841	-0-	-1389	-0-	996	1	7611	2	Y	15					100
							217	3	17	9							
09	9030	X	7948	-0-	-1082	-0-	977	1	6742	2	Y	30					130
							196	3	33	9							
10	9114	X	6519	-0-	-2595	-0-	931	1	5381	2	Y	41					171
							162	3	45	9							
11	8820	X	8087	-0-	-733	-0-	1072	1	6788	2	Y	28					199
							196	3	31	9							
*12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	1148	1	8006	2	Y	8	178	1			29
							236	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 104,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	535	1	12581	2	Y	30					226
							310	3	33	9							
02	15092	X	12311	-0-	-2781	-0-	476	1	11534	2	Y	24					250
							275	3	26	9							
03	16709	X	6515	-0-	-10194	-0-	277	1	6071	2	Y	5					255
							161	3	6	9							
04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	523	1	11290	2	Y	37	145	1			147
							307	3	41	9							
05	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	738	1	16117	2	Y	21					168
							459	3	23	9							
06	13140	X	11758	-0-	-1382	-0-	489	1	10932	2	Y	26					194
							308	3	29	9							
07	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	617	1	13586	2	Y	4					198
							369	3	4	9							
08	13919	X	8549	-0-	-5370	-0-	383	1	7939	2	Y	1					199
							226	3	1	9							
09	13470	X	13336	-0-	-134	-0-	606	1	12367	2	Y	3					202
							360	3	3	9							
10	17267	X	13950	-0-	-3317	-0-	619	1	12937	2	Y	4					206
							390	3	4	9							
11	14070	X	13006	-0-	-1064	-0-	534	1	12119	2	Y	4	120	1			90
							349	3	4	9							
12	14539	X	14273	-0-	-266	-0-	611	1	13271	2	Y	-0-					90
							391	3									

TOTAL GAS PROD: 151,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 8H RRCID -> 248674 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12540 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					21
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-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-

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10587 - 11115

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4466	-0-	-618	-0-	798	1	3559	2	Y	99	91	1			13
							109	9									
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	975	1	5365	2	Y	131	131	1			13
							144	9									
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	825	1	4095	2	Y	101	104	1			10
							111	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	721	1	3354	2	Y	77	78	1			9
							85	9									
05	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	679	1	2740	2	Y	63	62	1			10
							69	9									
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	829	1	3681	2	Y	84	79	1			15
							92	9									
07	3596	X	1380	-0-	-2216	-0-	289	1	1065	2	Y	24	36	1			3
							26	9									
08	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	605	1	2399	2	Y	63	54	1			12
							69	9									
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	1259	1	6424	2	Y	161	145	1			28
							177	9									
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	966	1	4496	2	Y	36	56	1			8
							40	9									
11	1650	X	1617	-0-	-33	-0-	311	1	1269	2	Y	34	35	1			7
							37	9									
*12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	596	1	2943	2	Y	41	39	1			9
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 51,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-		390	1	1741	2	Y	29	27	1			4
								32	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-		281	1	1549	2	Y	22	24	1			2
								24	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-		339	1	1684	2	Y	24	24	1			2
								26	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		342	1	1593	2	Y	22	22	1			2
								24	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		391	1	1581	2	Y	22	21	1			3
								24	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-		342	1	1518	2	Y	21	20	1			4
								23	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-		404	1	1490	2	Y	19	21	1			2
								21	9									
08	1891	N	1873	-0-	-18	-0-		371	1	1472	2	Y	27	24	1			5
								30	9									
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-		280	1	1429	2	Y	24	25	1			4
								26	9									
10	1767	N	1725	-0-	-42	-0-		300	1	1396	2	Y	26	24	1			6
								29	9									
11	1710	N	1602	-0-	-108	-0-		310	1	1266	2	Y	24	25	1			5
								26	9									
12	1767	N	1734	-0-	-33	-0-		287	1	1416	2	Y	28	27	1			6
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 22,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-		90	1	2109	2	Y	8					75
								52	3	9	9							
02	2240	N	2104	-0-	-136	-0-		81	1	1968	2	Y	7					82
								47	3	8	9							
03	2325	N	2227	-0-	-98	-0-		95	1	2074	2	Y	3					85
								55	3	3	9							
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-		94	1	2030	2	Y	11	48	1			48
								55	3	12	9							
05	2294	N	2144	-0-	-150	-0-		91	1	1992	2	Y	4					52
								57	3	4	9							
06	2160	N	2085	-0-	-75	-0-		87	1	1935	2	Y	8					60
								54	3	9	9							
07	2263	N	2160	-0-	-103	-0-		90	1	1990	2	Y	24					84
								54	3	26	9							
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-		92	1	1914	2	Y	4					88
								55	3	4	9							
09	2070	N	2048	-0-	-22	-0-		92	1	1879	2	Y	20					108
								55	3	22	9							
10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-		92	1	1922	2	Y	18					126
								58	3	20	9							
11	1980	N	1962	-0-	-18	-0-		80	1	1815	2	Y	14	73	1			67
								52	3	15	9							
12	2108	N	2022	-0-	-86	-0-		87	1	1880	2	Y	-0-					67
								55	3									

TOTAL GAS PROD: 25,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	355	1	3264	2	Y	8	3	1			11
							80	3	9	9							
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	271	1	2896	2	Y	3					14
							69	3	3	9							
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	394	1	3292	2	Y	-0-					14
							87	3									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	312	1	3113	2	Y	3					17
							85	3	3	9							
05	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	394	1	3307	2	Y	3	9	1			11
							94	3	3	9							
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	362	1	3294	2	Y	3	10	1			4
							93	3	3	9							
07	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	306	1	3308	2	Y	3					7
							90	3	3	9							
08	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	272	1	3212	2	Y	6					13
							92	3	7	9							
09	3750	X	3409	-0-	-341	-0-	289	1	3030	2	Y	2	9	1			6
							88	3	2	9							
10	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	326	1	3117	2	Y	7					13
							94	3	8	9							
11	3750	X	3449	-0-	-301	-0-	331	1	3025	2	Y	5					18
							87	3	6	9							
12	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	304	1	2804	2	Y	6	16	1			8
							83	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 42,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

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	744	X	286	-0-	-458	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	556	-0-	-116	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	598	-0-	-146	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	Y	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 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	40672	X	33940	-0-	-6732	-0-	1251	1	32093	2	Y	542	539	1			345
							596	9									
02	36736	X	29854	-0-	-6882	-0-	1121	1	27997	2	Y	669	890	1			124
							736	9									
03	35030	X	32114	-0-	-2916	-0-	1260	1	30247	2	Y	552	357	1			319
							607	9									
04	32076	X	32076	-0-	-0-	-0-	1288	1	30157	2	Y	574	718	1			175
							631	9									
05	34410	X	31912	-0-	-2498	-0-	1178	1	30148	2	Y	533	539	1			169
							586	9									
06	32850	X	30009	-0-	-2841	-0-	1121	1	28387	2	Y	455	356	1			268
							501	9									
07	33139	X	30272	-0-	-2867	-0-	1175	1	28698	2	Y	363	473	1			158
							399	9									
08	33139	X	32497	-0-	-642	-0-	1406	1	30678	2	Y	375	408	1			125
							413	9									
09	32070	X	28606	-0-	-3464	-0-	1086	1	27151	2	Y	335	265	1			195
							369	9									
*10	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					Y	327	278	1			244
*11	30960	X	29672	-0-	-1288	-0-	1030	1	28254	2	Y	353	416	1			181
							388	9									
*12	37595	X	37595	-0-	-0-	-0-	1321	1	35842	2	Y	393	412	1			162
							432	9									

TOTAL GAS PROD: 348,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,471

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 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	10943	X	9353	-0-	-1590	-0-	367	1	8628	2	Y	132	123	1			42
							213	3	145	9							
02	9884	X	7581	-0-	-2303	-0-	290	1	7029	2	Y	85	99	1			28
							168	3	94	9							
03	10943	X	8663	-0-	-2280	-0-	362	1	7937	2	Y	139	139	1			28
							211	3	153	9							
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	332	1	7169	2	Y	107	100	1			35
							195	3	118	9							
05	9331	X	8284	-0-	-1047	-0-	349	1	7624	2	Y	85	68	1			52
							217	3	94	9							
06	9030	X	7377	-0-	-1653	-0-	303	1	6781	2	Y	93	100	1			45
							191	3	102	9							
07	8649	X	8043	-0-	-606	-0-	340	1	7496	2	Y	3	47	1			1
							204	3	3	9							
08	8649	X	7005	-0-	-1644	-0-	314	1	6504	2	Y	2	2	1			1
							185	3	2	9							
09	7980	X	3160	-0-	-4820	-0-	144	1	2930	2	Y	1	1	1			1
							85	3	1	9							
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	332	1	6937	2	Y	2	2	1			1
							209	3	2	9							
11	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	443	1	10041	2	Y	1	1	1			1
							289	3	1	9							
*12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	334	1	7245	2	Y	3	3	1			1
							214	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 93,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	388	1	6148	2	Y	82	57	1	32
							90	9							
02	6244	X	4375	-0-	-1869	-0-	277	1	4020	2	Y	71	88	1	15
							78	9							
03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	461	1	7453	2	Y	82	63	1	34
							90	9							
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	471	1	6119	2	Y	93	103	1	24
							102	9							
05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	365	1	6486	2	Y	77	75	1	26
							85	9							
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	312	1	6272	2	Y	76	75	1	27
							84	9							
07	6820	X	6459	-0-	-361	-0-	315	1	6138	2	Y	5	31	1	1
							6	9							
08	6820	X	6236	-0-	-584	-0-	303	1	5927	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
09	6600	X	6005	-0-	-595	-0-	307	1	5691	2	Y	6	5	1	2
							7	9							
*10	6944	X	6180	-0-	-764	-0-	643	1	5528	2	Y	8	6	1	4
							9	9							
*11	6660	X	5684	-0-	-976	-0-	291	1	5382	2	Y	10	7	1	5
							11	9							
12	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	257	1	5810	2	Y	10	9	1	6
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 75,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	403	1	9482	2	Y	7	39	1	2
							234	3	8	9					
02	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	409	1	9914	2	Y	7	7	1	2
							237	3	8	9					
03	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	572	1	12538	2	Y	11	11	1	2
							333	3	12	9					
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	513	1	11069	2	Y	9	8	1	3
							301	3	10	9					
05	16368	X	13278	-0-	-3090	-0-	566	1	12352	2	Y	7	6	1	4
							352	3	8	9					
06	12990	X	12500	-0-	-490	-0-	521	1	11641	2	Y	9	9	1	4
							328	3	10	9					
07	13423	X	10654	-0-	-2769	-0-	448	1	9872	2	Y	60	48	1	16
							268	3	66	9					
08	13423	X	8103	-0-	-5320	-0-	361	1	7489	2	Y	35	39	1	12
							214	3	39	9					
09	12810	X	6431	-0-	-6379	-0-	291	1	5942	2	Y	23	15	1	20
							173	3	25	9					
10	12710	X	12213	-0-	-497	-0-	538	1	11238	2	Y	89	81	1	28
							339	3	98	9					
11	12300	X	9802	-0-	-2498	-0-	400	1	9067	2	Y	67	55	1	40
							261	3	74	9					
12	10633	X	8515	-0-	-2118	-0-	360	1	7818	2	Y	96	110	1	27
							231	3	106	9					

TOTAL GAS PROD: 127,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	36828	X	21818	-0-	-15010		-0-	61	1	21508	2	Y	226	199	1			88
								249	9									
02	24752	X	21848	-0-	-2904		-0-	57	1	21471	2	Y	291	317	1			62
								320	9									
03	25948	X	25948	-0-	-0-		-0-	1497	1	24209	2	Y	220	192	1			90
								242	9									
04	32894	X	32894	-0-	-0-		-0-	2323	1	30156	2	Y	377	371	1			96
								415	9									
05	34013	X	34013	-0-	-0-		-0-	1793	1	31876	2	Y	313	305	1			104
								344	9									
06	31285	X	31285	-0-	-0-		-0-	1468	1	29491	2	Y	296	297	1			103
								326	9									
07	31268	X	31268	-0-	-0-		-0-	1495	1	29156	2	Y	561	570	1			94
								617	9									
08	30571	X	30571	-0-	-0-		-0-	1457	1	28494	2	Y	564	516	1			142
								620	9									
09	27361	X	27361	-0-	-0-		-0-	1370	1	25407	2	Y	531	475	1			198
								584	9									
*10	34007	X	27567	-0-	-6440		-0-	2787	1	23943	2	Y	761	584	1			375
								837	9									
*11	31290	X	25258	-0-	-6032		-0-	1284	1	23718	2	Y	233	313	1			107
								256	9									
12	31279	X	23002	-0-	-8277		-0-	964	1	21777	2	Y	237	214	1			130
								261	9									

TOTAL GAS PROD: 332,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,610

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	29171	X	19206	-0-	-9965		-0-	1127	1	17852	2	N	206	182	1			80
								227	9									
02	21420	X	17316	-0-	-4104		-0-	1101	1	15952	2	N	239	268	1			51
								263	9									
03	23715	X	19137	-0-	-4578		-0-	1104	1	17848	2	N	168	150	1			69
								185	9									
04	18882	X	18882	-0-	-0-		-0-	1333	1	17303	2	N	224	236	1			57
								246	9									
05	21483	X	18560	-0-	-2923		-0-	978	1	17387	2	N	177	175	1			59
								195	9									
06	18570	X	17113	-0-	-1457		-0-	803	1	16125	2	N	168	168	1			59
								185	9									
07	19499	X	16444	-0-	-3055		-0-	801	1	15623	2	N	18	74	1			3
								20	9									
08	19499	X	17375	-0-	-2124		-0-	844	1	16508	2	N	21	19	1			5
								23	9									
09	18870	X	14868	-0-	-4002		-0-	760	1	14087	2	N	19	17	1			7
								21	9									
*10	16709	X	14403	-0-	-2306		-0-	1499	1	12875	2	N	26	20	1			13
								29	9									
*11	16170	X	14457	-0-	-1713		-0-	741	1	13684	2	N	29	22	1			13
								32	9									
12	16709	X	15408	-0-	-1301		-0-	652	1	14724	2	N	29	26	1			16
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 203,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 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	33945	X	29016	-0-	-4929	-0-	1700	1	26938	2	Y	344	275	1			134
							378	9									
02	29876	X	25242	-0-	-4634	-0-	1602	1	23219	2	Y	383	435	1			82
							421	9									
03	33077	X	27319	-0-	-5758	-0-	1574	1	25455	2	Y	264	238	1			108
							290	9									
04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	1765	1	22914	2	Y	328	352	1			84
							361	9									
05	32302	X	24791	-0-	-7511	-0-	1305	1	23201	2	Y	259	257	1			86
							285	9									
06	28080	X	22909	-0-	-5171	-0-	1074	1	21562	2	Y	248	248	1			86
							273	9									
07	27962	X	23547	-0-	-4415	-0-	1134	1	22118	2	Y	268	309	1			45
							295	9									
08	27311	X	23372	-0-	-3939	-0-	1122	1	21950	2	Y	273	249	1			69
							300	9									
09	25050	X	19861	-0-	-5189	-0-	1002	1	18591	2	Y	244	222	1			91
							268	9									
10	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	-0-					-0-
*11	22860	X	20786	-0-	-2074	-0-	1045	1	19304	2	Y	397	299	1			183
							437	9									
12	23560	X	21882	-0-	-1678	-0-	910	1	20542	2	Y	391	360	1			214
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 263,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,399

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	39249	X	39249	-0-	-0-	-0-	274	1	38422	2	Y	503	471	1			65
							553	9									
02	34944	X	33324	-0-	-1620	-0-	237	1	32655	2	Y	393	418	1			40
							432	9									
03	38688	X	36767	-0-	-1921	-0-	268	1	36030	2	Y	426	425	1			41
							469	9									
04	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	260	1	33008	2	Y	363	363	1			41
							399	9									
05	40827	X	28355	-0-	-12472	-0-	343	1	27685	2	Y	297	291	1			47
							327	9									
06	37980	X	28013	-0-	-9967	-0-	448	1	27235	2	Y	300	293	1			54
							330	9									
07	36890	X	32455	-0-	-4435	-0-	513	1	31582	2	Y	327	343	1			38
							360	9									
08	36766	X	31772	-0-	-4994	-0-	509	1	30810	2	Y	412	373	1			77
							453	9									
09	33660	X	31194	-0-	-2466	-0-	487	1	30266	2	Y	401	408	1			70
							441	9									
10	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	333	1	29498	2	Y	215	237	1			48
							237	9									
11	29214	X	29214	-0-	-0-	-0-	276	1	28712	2	Y	205	210	1			43
							226	9									
*12	29897	X	29897	-0-	-0-	-0-	80	1	29551	2	Y	242	232	1			53
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 383,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,084

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9271	-0-	-1331	-0-	366	1	8617	2	Y	69	75	1			22
							212	3	76	9							
02	9576	X	8343	-0-	-1233	-0-	321	1	7783	2	Y	48	54	1			16
							186	3	53	9							
03	10602	X	8525	-0-	-2077	-0-	360	1	7878	2	Y	71	73	1			14
							209	3	78	9							
04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	359	1	7740	2	Y	59	54	1			19
							210	3	65	9							
05	9362	X	8261	-0-	-1101	-0-	350	1	7643	2	Y	45	37	1			27
							218	3	50	9							
06	8940	X	7465	-0-	-1475	-0-	309	1	6906	2	Y	50	53	1			24
							195	3	55	9							
07	9207	X	7685	-0-	-1522	-0-	325	1	7162	2	Y	3	26	1			1
							195	3	3	9							
08	8618	X	7510	-0-	-1108	-0-	336	1	6972	2	Y	3	3	1			1
							199	3	3	9							
09	8340	X	6928	-0-	-1412	-0-	315	1	6424	2	Y	2	1	1			2
							187	3	2	9							
10	7192	X	6592	-0-	-600	-0-	293	1	6111	2	Y	4	5	1			1
							184	3	4	9							
11	6960	X	6074	-0-	-886	-0-	249	1	5658	2	Y	4	3	1			2
							163	3	4	9							
12	7192	X	5805	-0-	-1387	-0-	249	1	5393	2	Y	4	5	1			1
							159	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 90,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	14601	X	11893	-0-	-2708	-0-	2148	1	9584	2	Y	146	136	1			19
							161	9									
02	12712	X	10333	-0-	-2379	-0-	1569	1	8636	2	Y	116	123	1			12
							128	9									
03	13206	X	11236	-0-	-1970	-0-	1861	1	9239	2	Y	124	124	1			12
							136	9									
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	1825	1	8494	2	Y	107	107	1			12
							118	9									
05	11997	X	10449	-0-	-1548	-0-	2051	1	8282	2	Y	105	100	1			17
							116	9									
06	11520	X	9925	-0-	-1595	-0-	1804	1	8010	2	Y	101	100	1			18
							111	9									
07	11439	X	9819	-0-	-1620	-0-	2073	1	7641	2	Y	95	102	1			11
							105	9									
08	11222	X	9607	-0-	-1615	-0-	1905	1	7560	2	Y	129	116	1			24
							142	9									
09	10440	X	9088	-0-	-1352	-0-	1468	1	7487	2	Y	121	124	1			21
							133	9									
10	10416	X	9177	-0-	-1239	-0-	1595	1	7426	2	Y	142	131	1			32
							156	9									
11	9930	X	8485	-0-	-1445	-0-	1639	1	6697	2	Y	135	139	1			28
							149	9									
12	9827	X	9044	-0-	-783	-0-	1497	1	7391	2	Y	142	139	1			31
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 119,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 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	21824	X	19295	-0-	-2529	-0-	763	1	17955	2	Y	122	219	1			39
							443	3	134	9							
02	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	1100	1	26675	2	Y	144	136	1			47
							637	3	158	9							
03	32600	X	32600	-0-	-0-	-0-	1377	1	30160	2	Y	238	237	1			48
							801	3	262	9							
04	30526	X	30526	-0-	-0-	-0-	1309	1	28243	2	Y	187	174	1			61
							768	3	206	9							
05	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	1020	1	22284	2	Y	112	105	1			68
							635	3	123	9							
06	28927	X	28927	-0-	-0-	-0-	1198	1	26791	2	Y	166	154	1			80
							755	3	183	9							
07	26224	X	26224	-0-	-0-	-0-	1102	1	24269	2	Y	176	209	1			47
							659	3	194	9							
08	14911	X	13164	-0-	-1747	-0-	586	1	12157	2	Y	67	91	1			23
							347	3	74	9							
09	14430	X	10111	-0-	-4319	-0-	457	1	9332	2	Y	45	30	1			38
							272	3	50	9							
10	36639	X	36639	-0-	-0-	-0-	1614	1	33700	2	Y	282	231	1			89
							1015	3	310	9							
11	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	787	1	17853	2	Y	185	163	1			111
							515	3	204	9							
*12	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	999	1	21686	2	Y	285	317	1			79
							639	3	314	9							

TOTAL GAS PROD: 293,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	6878	-0-	-3135	-0-	405	1	6418	2	N	50	32	1			19
							55	9									
02	9044	X	6387	-0-	-2657	-0-	408	1	5913	2	N	60	66	1			13
							66	9									
03	8308	X	7178	-0-	-1130	-0-	415	1	6717	2	N	42	38	1			17
							46	9									
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	487	1	6317	2	N	56	59	1			14
							62	9									
05	7781	X	6860	-0-	-921	-0-	363	1	6447	2	N	45	44	1			15
							50	9									
06	6960	X	6365	-0-	-595	-0-	300	1	6019	2	N	42	42	1			15
							46	9									
07	7192	X	6255	-0-	-937	-0-	305	1	5944	2	N	5	19	1			1
							6	9									
08	7192	X	6519	-0-	-673	-0-	317	1	6196	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	6870	X	5438	-0-	-1432	-0-	278	1	5154	2	N	5	4	1			2
							6	9									
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	616	1	5292	2	N	7	5	1			4
							8	9									
*11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	311	1	5751	2	N	65	37	1			30
							72	9									
12	0	W	6154	-0-	6154	6154	258	1	5821	2	N	68	61	1			37
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 76,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 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	38347	X	29551	-0-	-8796	-0-	206	1	28850	2	Y	450	420	1			58
							495	9									
02	32592	X	25313	-0-	-7279	-0-	180	1	24742	2	Y	355	377	1			36
							391	9									
03	32643	X	27946	-0-	-4697	-0-	203	1	27319	2	Y	385	384	1			37
							424	9									
04	25488	X	25488	-0-	-0-	-0-	196	1	24933	2	Y	326	326	1			37
							359	9									
05	29791	X	23920	-0-	-5871	-0-	288	1	23304	2	Y	298	288	1			47
							328	9									
06	28590	X	22582	-0-	-6008	-0-	361	1	21905	2	Y	287	282	1			52
							316	9									
07	28024	X	24189	-0-	-3835	-0-	383	1	23598	2	Y	189	219	1			22
							208	9									
08	27931	X	23539	-0-	-4392	-0-	379	1	22916	2	Y	222	203	1			41
							244	9									
09	25500	X	22349	-0-	-3151	-0-	350	1	21768	2	Y	210	214	1			37
							231	9									
10	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	246	1	21853	2	Y	207	198	1			46
							228	9									
11	21360	X	20768	-0-	-592	-0-	195	1	20354	2	Y	199	203	1			42
							219	9									
12	22072	X	21683	-0-	-389	-0-	58	1	21368	2	Y	234	225	1			51
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 289,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,362

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	30101	X	22047	-0-	-8054	-0-	155	1	21652	2	Y	218	204	1			28
							240	9									
02	25060	X	18932	-0-	-6128	-0-	135	1	18609	2	Y	171	182	1			17
							188	9									
03	24676	X	20905	-0-	-3771	-0-	153	1	20546	2	Y	187	186	1			18
							206	9									
04	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	148	1	18847	2	Y	159	159	1			18
							175	9									
05	22475	X	18303	-0-	-4172	-0-	222	1	17919	2	Y	147	142	1			23
							162	9									
06	21330	X	17109	-0-	-4221	-0-	275	1	16678	2	Y	142	139	1			26
							156	9									
07	20956	X	19033	-0-	-1923	-0-	301	1	18570	2	Y	147	156	1			17
							162	9									
08	20894	X	18542	-0-	-2352	-0-	299	1	18088	2	Y	141	132	1			26
							155	9									
09	19170	X	16697	-0-	-2473	-0-	262	1	16295	2	Y	127	131	1			22
							140	9									
10	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	198	1	17605	2	Y	153	141	1			34
							168	9									
11	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	149	1	15519	2	Y	145	149	1			30
							160	9									
*12	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	43	1	15943	2	Y	173	165	1			38
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 220,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,910

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	51832	X	8830	-0-	-43002	-0-	1470	1	6559	2	Y	728	681	1			94
							801	9									
02	46816	X	7531	-0-	-39285	-0-	1061	1	5840	2	Y	573	609	1			58
							630	9									
03	51832	X	8059	-0-	-43773	-0-	1240	1	6156	2	Y	603	604	1			57
							663	9									
04	50160	X	7316	-0-	-42844	-0-	1194	1	5558	2	Y	513	512	1			58
							564	9									
05	51832	X	7216	-0-	-44616	-0-	1325	1	5349	2	Y	493	473	1			78
							542	9									
06	8550	X	6865	-0-	-1685	-0-	1165	1	5174	2	Y	478	469	1			87
							526	9									
07	8339	X	6724	-0-	-1615	-0-	1331	1	4907	2	Y	442	477	1			52
							486	9									
08	8060	X	6318	-0-	-1742	-0-	1169	1	4640	2	Y	463	429	1			86
							509	9									
09	7320	X	6001	-0-	-1319	-0-	905	1	4615	2	Y	437	447	1			76
							481	9									
10	7223	X	5784	-0-	-1439	-0-	915	1	4262	2	Y	552	505	1			123
							607	9									
11	6870	X	6374	-0-	-496	-0-	1140	1	4655	2	Y	526	539	1			110
							579	9									
12	6727	X	5679	-0-	-1048	-0-	841	1	4153	2	Y	623	597	1			136
							685	9									

TOTAL GAS PROD: 82,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,431

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BENAVIDES 679 WELL #: 1 RRCID -> 216064 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10968 - 11174

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 04/20/2013 - PLUGGED 04-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-9574			N	-0-			-0-
02	0 #	-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	T. A.	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	483	1	1146	2	Y	-0-			13
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	404	1	970	2	Y	-0-			13
03	1829	N	1415	-0-	-414	-0-	416	1	999	2	Y	-0-			13
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	401	1	872	2	Y	-0-			13
05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	441	1	1003	2	Y	-0-			13
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	470	1	1321	2	Y	-0-			13
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	465	1	1179	2	Y	19			32
							21	9							
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	409	1	1057	2	Y	-0-			32
09	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	383	1	1072	2	Y	-0-			32
10	T. A.		1634	-0-	1634	1634	409	1	1225	2	Y	-0-			32
11	T. A.		1626	-0-	1626	3260	332	1	1294	2	Y	-0-			32
12	T. A.		1586	-0-	1586	4846	314	1	1272	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 18,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126302 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12523 - 13142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/09/2013 - P & A 04-09-13

TOTAL GAS PROD: -0- 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	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	1309	1	6112	2	N	-0-			-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	1182	1	5513	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	7326	-0-	-21	-0-	1309	1	6017	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6842	-0-	-268	-0-	1267	1	5575	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	1309	1	5730	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6504	-0-	-606	-0-	1217	1	5287	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7132	-0-	-215	-0-	1309	1	5823	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	7163	-0-	-153	-0-	1309	1	5854	2	N	-0-			-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	1267	1	5604	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	7080	-0-	-50	-0-	1309	1	5771	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6816	-0-	-114	-0-	1267	1	5549	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	7053	-0-	-108	-0-	1220	1	5833	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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 #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

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	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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-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 TIJERINA WELL #: J129 RRCID -> 071237 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7927 - 7940

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		5728	-0-	5728	5728	10	1	5718	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5728					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		17436	-0-	17436	23164	133	2	17303	3	N	-0-			-0-
10	35035	X	11871	-0-	-23164	-0-	35	2	11836	3	N	-0-			-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	42	2	4948	3	N	-0-			-0-
12	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C201 RRCID -> 086313 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8091 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 #: 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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	230	2	6800	3	N	-0-					-0-
*12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	11874	-0-	11874	11874	10862	3	1012	9	N	920	887	1			33
06	14B2	EXT	16287	-0-	16287	28161	15272	3	1015	9	N	923	937	1			19
07	14B2	EXT	28269	-0-	28269	56430	27240	3	1029	9	N	935	923	1			31
08	14B2	EXT	22609	-0-	22609	79039	21487	3	1122	9	N	1020	959	1			92
09	14B2	EXT	12555	-0-	12555	91594	12555	3			N	-0-	92	1			-0-
10	101798	X	10204	-0-	-91594	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	37	2	5984	3	N	-0-					-0-
*12	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6319	3	110	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 172419 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	13425	-0-	13425	13499	13425	3			N	-0-					-0-
10	20431	X	6932	-0-	-13499	-0-	391	2	6541	3	N	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	39	2	3317	3	N	-0-					-0-
*12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7696	3	134	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,617 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 #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4102	-0-	4102	4102	3867	3	235	9	N	214	211	1			3
05	14B2 EXT		6206	-0-	6206	10308	5921	3	285	9	N	259	253	1			9
06	18315	X	8007	-0-	-10308	-0-	7578	3	429	9	N	390	391	1			8
07	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	15098	3	359	9	N	326	323	1			11
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10666	3	101	9	N	92	95	1			8
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	82	2	7180	3	N	102	102	1			8
							112	9									
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	66	2	5488	3	N	112	112	1			8
							123	9									
11	5490	X	3392	-0-	-2098	-0-	23	2	3326	3	N	39	42	1			5
							43	9									
*12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	55	3	1	4	N	1	6	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 61,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11974	-0-	11974	11974	20	1	11954	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		15890	-0-	15890	27864	89	1	15801	3	N	-0-					-0-
04	49107	X	21243	-0-	-27864	-0-	129	1	21114	3	N	-0-					-0-
05	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	169	1	33786	3	N	-0-					-0-
06	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	146	1	19381	3	N	-0-					-0-
07	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	182	1	28013	3	N	-0-					-0-
08	33945	X	22710	-0-	-11235	-0-	194	1	22516	3	N	-0-					-0-
09	32850	X	17790	-0-	-15060	-0-	110	1	1059	2	N	-0-					-0-
							16621	3									
10	33945	X	19700	-0-	-14245	-0-	137	1	681	2	N	-0-					-0-
							18882	3									
11	26100	X	10544	-0-	-15556	-0-	74	1	288	2	N	-0-					-0-
							10182	3									
*12	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	122	1	19955	3	N	-0-					-0-
							348	4									

TOTAL GAS PROD: 221,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-			-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-			-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-			-0-
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-			-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-			-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	2580	-0-	-630	-0-	17	2	2563	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	2097	-0-	-1623	-0-	13	2	2084	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	1182	-0-	-2418	-0-	2	2	1180	3	N	-0-			-0-
12	1767	X	177	-0-	-1590	-0-	174	3	3	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19039	-0-	-646	-0-	19039	3			N	-0-			-0-
02	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17727	3			N	-0-			-0-
03	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	23955	3			N	-0-			-0-
04	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	3			N	-0-			-0-
05	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	3			N	-0-			-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-			-0-
07	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	35280	3			N	-0-			-0-
08	18011	X	17102	-0-	-909	-0-	17102	3			N	-0-			-0-
09	17430	X	13059	-0-	-4371	-0-	218	2	12841	3	N	-0-			-0-
10	18011	X	9050	-0-	-8961	-0-	163	2	8887	3	N	-0-			-0-
11	13566	X	4349	-0-	-9217	-0-	60	2	4289	3	N	-0-			-0-
*12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	306	3	5	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,941 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 #: 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	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	3			N	-0-					-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	3725	-0-	-1731	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5033	-0-	-1818	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	4216	-0-	-8401	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	44	-0-	-6869	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 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	16151	X	4630	-0-	-11521	-0-	10	1	4620	3	N	-0-					-0-
02	14336	X	10061	-0-	-4275	-0-	17	1	10044	3	N	-0-					-0-
03	12741	X	9171	-0-	-3570	-0-	17	1	9154	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	4282	-0-	-8048	-0-	7	1	4275	3	N	-0-					-0-
05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	15	1	13303	3	N	-0-					-0-
06	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	13	1	15424	3	N	-0-					-0-
07	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	22	1	12522	3	N	-0-					-0-
08	11966	X	11167	-0-	-799	-0-	27	1	11140	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	9236	-0-	-2344	-0-	514	2	8722	3	N	-0-					-0-
10	11966	X	8947	-0-	-3019	-0-	271	2	8676	3	N	-0-					-0-
11	10120	X	4261	-0-	-5859	-0-	129	2	4132	3	N	-0-					-0-
*12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5918	3	103	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		2316	-0-	2316	5537	5	1	2311	3	N	-0-					-0-
02	9364	X	3827	-0-	-5537	-0-	6	1	3821	3	N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	9	1	4612	3	N	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	7	1	4603	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	2294	-0-	-1953	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
08	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4616	-0-	-933	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	1885	-0-	-3485	-0-	31	2	1854	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	573	-0-	-4015	-0-	563	3	10	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,526 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 #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 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	16120	X	7514	-0-	-8606	-0-	16	1	7498	3	N	-0-			-0-
02	13384	X	10222	-0-	-3162	-0-	17	1	10205	3	N	-0-			-0-
03	14539	X	11448	-0-	-3091	-0-	22	1	11426	3	N	-0-			-0-
04	14070	X	11148	-0-	-2922	-0-	18	1	11130	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	3838	-0-	-7477	-0-	3838	3			N	-0-			-0-
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-			-0-
07	11532	X	8959	-0-	-2573	-0-	8959	3			N	-0-			-0-
08	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-			-0-
09	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			-0-
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			-0-
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

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	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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

01	18507	X	4017	-0-	-14490	-0-	9	1	4008	3	N	-0-			-0-
02	16716	X	-0-	-0-	-16716	-0-					N	-0-			-0-
03	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
05	3968	X	859	-0-	-3109	-0-	85	1	774	3	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: 4,876 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 #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		12243	-0-	12243	12243	20	1	12223	3	N	-0-			-0-
03	75113	X	51175	-0-	-23938	-0-	98	1	51077	3	N	-0-			-0-
04	80874	X	80874	-0-	-0-	-0-	130	1	80744	3	N	-0-			-0-
05	91545	X	91545	-0-	-0-	-0-	102	1	91443	3	N	-0-			-0-
06	82464	X	82464	-0-	-0-	-0-	68	1	82396	3	N	-0-			-0-
07	75113	X	60316	-0-	-14797	-0-	104	1	60212	3	N	-0-			-0-
08	75113	X	56239	-0-	-18874	-0-	136	1	56103	3	N	-0-			-0-
09	72690	X	46302	-0-	-26388	-0-	2734	2	43568	3	N	-0-			-0-
10	75113	X	45427	-0-	-29686	-0-	1493	2	43934	3	N	-0-			-0-
11	56010	X	26305	-0-	-29705	-0-	1185	2	25120	3	N	-0-			-0-
*12	33547	X	33547	-0-	-0-	-0-	1	2	32971	3	N	-0-			-0-
							575	4							

TOTAL GAS PROD: 586,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	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	17909	-0-	17909	317736	39	1	17870	3	N	-0-			-0-
02	0	W	3221	-0-	3221	320957	5	1	3216	3	N	-0-			-0-
03	0	W	3412	-0-	3412	324369	7	1	3405	3	N	-0-			-0-
04	0	W	8168	-0-	8168	332537	13	1	8155	3	N	-0-			-0-
05	0	W	767	-0-	767	333304	1	1	766	3	N	-0-			-0-
06	0	W	5839	-0-	5839	339143	5839	3			N	-0-			-0-
07	378366	X	39223	-0-	-339143	-0-	68	1	39155	3	N	-0-			-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	24	1	9726	3	N	-0-			-0-
09	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	541	2	14567	3	N	-0-			-0-
10	17112	X	10839	-0-	-6273	-0-	228	2	10611	3	N	-0-			-0-
11	16560	X	3174	-0-	-13386	-0-	20	2	3154	3	N	-0-			-0-
12	11904	X	111	-0-	-11793	-0-	109	3	2	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82770	X	33711	-0-	-49059	-0-	73	1	33638	3	N	-0-			-0-
02	74760	X	34269	-0-	-40491	-0-	57	1	34212	3	N	-0-			-0-
03	82770	X	22847	-0-	-59923	-0-	44	1	22803	3	N	-0-			-0-
04	80100	X	24764	-0-	-55336	-0-	40	1	24724	3	N	-0-			-0-
05	82770	X	17882	-0-	-64888	-0-	20	1	17862	3	N	-0-			-0-
06	80100	X	13284	-0-	-66816	-0-	13284	3			N	-0-			-0-
07	82770	X	31950	-0-	-50820	-0-	55	1	31895	3	N	-0-			-0-
08	82770	X	7923	-0-	-74847	-0-	19	1	7904	3	N	-0-			-0-
09	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	223	2	11220	3	N	-0-			-0-
10	31961	X	9327	-0-	-22634	-0-	91	2	9236	3	N	-0-			-0-
11	30930	X	2972	-0-	-27958	-0-	71	2	2901	3	N	-0-			-0-
12	31961	X	6766	-0-	-25195	-0-	6650	3	116	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1054 RRCID -> 147947 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10594 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037309 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-		301	1	2494	2	Y	42	42	1			2
								46	9									
02	2800	N	2801	-0-	1	1		237	1	2511	3	Y	48	44	1			6
								53	9									
03	3100	N	3316	-0-	216	217		294	1	2977	3	Y	41	41	1			6
								45	9									
04	2963	N	2746	-0-	-217	-0-		116	1	2597	3	Y	30	32	1			4
								33	9									
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-		2906	3	36	9	Y	33	32	1			5
06	INC G-10		3067	-0-	3067	3067		331	1	2695	3	Y	37	31	1			11
								41	9									
07	INC G-10		3093	-0-	3093	6160		336	1	2713	3	Y	40	42	1			9
								44	9									
08	INC G-10		2985	-0-	2985	9145		313	1	2631	3	Y	37	39	1			7
								41	9									
09	10612	X	1467	-0-	-9145	-0-		167	1	1268	3	Y	29	32	1			4
								32	9									
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-		289	1	2336	3	Y	39	37	1			6
								43	9									
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-		287	1	2336	3	Y	35	35	1			6
								39	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 30,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	216	1	1793	2	Y	45	46	1			2
							50	9									
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	180	1	1899	3	Y	61	55	1			8
							67	9									
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	210	1	2132	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	3	Y	36	39	1			4
							40	9									
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1977	3	47	9	Y	43	41	1			6
06	INC G-10		2017	-0-	2017	2017	216	1	1758	3	Y	39	34	1			11
							43	9									
07	INC G-10		2018	-0-	2018	4035	218	1	1755	3	Y	41	44	1			8
							45	9									
08	INC G-10		2130	-0-	2130	6165	221	1	1858	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
09	2000	N	1629	-0-	-371	5794	184	1	1405	3	Y	36	40	1			2
							40	9									
10	3100	N	2025	-0-	-1075	4719	218	1	1760	3	Y	43	41	1			4
							47	9									
11	3000	N	1974	-0-	-1026	3693	210	1	1709	3	Y	50	48	1			6
							55	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	2019					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 22,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 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	868	N	853	-0-	-15	-0-	86	1	717	2	Y	45	46	1			2
							50	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	829	3	Y	60	54	1			8
							66	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	87	1	879	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	786	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	778	3	47	9	Y	43	41	1			8
06	INC G-10		673	-0-	673	673	69	1	564	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
07	INC G-10		765	-0-	765	1438	80	1	642	3	Y	39	41	1			10
							43	9									
08	INC G-10		659	-0-	659	2097	64	1	544	3	Y	46	47	1			9
							51	9									
09	2000	N	518	-0-	-1482	615	56	1	427	3	Y	32	36	1			5
							35	9									
10	1114	N	499	-0-	-615	-0-	52	1	422	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	64	1	523	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 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	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	19	17	1			2
						21	9									
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	17	16	1			3
						19	9									
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	15	15	1			3
						17	9									
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	INC G-10	162	-0-	162	162	17	1	138	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
07	INC G-10	129	-0-	129	291	14	1	109	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
08	INC G-10	280	-0-	280	571	29	1	249	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
09	807 N	236	-0-	-571	-0-	27	1	206	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	318	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	516	3	Y	10	9	1			1
						11	9									
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	473	1	10581	3	Y	219	196	1			23
							241	9									
05	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11268	3	163	9	Y	148	148	1			23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-
09	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	-0-					-0-
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10184 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 50 RRCID -> 133487 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9376 - 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	4 1	36 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	2 1 8 9	39 3	Y	7	6 1		1
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	38 3	10 9	Y	9	8 1		2
06	INC G-10	66	-0-	66	66	7 1 4 9	55 3	Y	4	4 1		2
07	INC G-10	89	-0-	89	155	10 1	79 3	Y	-0-	2 1		-0-
08	INC G-10	46	-0-	46	201	5 1	41 3	Y	-0-			-0-
09	272 N	71	-0-	-201	-0-	8 1	63 3	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	3	8	9	Y	7	6	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			2
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	7	6	1			3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	7	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	64	2	Y	6	6	1			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5 12	1 9	58	3	Y	11	10	1			1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7 10	1 9	71	3	Y	9	9	1			1
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2 7	1 9	47	3	Y	6	7	1			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	114	3	10	9	Y	9	8	1			1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	90	3	Y	4	4	1			1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	115	3	Y	4	4	1			1
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	79	3	Y	8	8	1			1
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	81	3	Y	5	6	1			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 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	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	277	1	2297	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	229	1	2428	3	Y	58	52	1			8
							64	9									
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	271	1	2752	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	113	1	2532	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2663	3	47	9	Y	43	41	1			8
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	314	1	2551	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	311	1	2514	3	Y	33	36	1			9
							36	9									
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	299	1	2522	3	Y	36	38	1			7
							40	9									
09	2340	N	2109	-0-	-231	-0-	240	1	1832	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	280	1	2265	3	Y	43	41	1			7
							47	9									
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	281	1	2288	3	Y	43	41	1			9
							47	9									
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 29,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	170	1	1410	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	468	1	1178	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1302	N	355	-0-	-947	-0-	31	1	315	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1260	N	167	-0-	-1093	-0-	7	1	153	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	13	1	100	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	186	N	28	-0-	-158	-0-	3	1	22	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	3	3	1			1
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	143	1	1153	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	98	1	813	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	845	3	Y	57	52	1			7
							63	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	88	1	891	3	Y	43	44	1			6
							47	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	29	32	1			3
							32	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	827	3	45	9	Y	41	39	1			5
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	92	1	744	3	Y	36	32	1			9
							40	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	661	3	Y	36	38	1			7
							40	9									
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	77	1	648	3	Y	41	42	1			6
							45	9									
09	750	N	555	-0-	-195	-0-	60	1	458	3	Y	34	37	1			3
							37	9									
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	70	1	562	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	70	1	569	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	163	1	1350	2	Y	39	39	1				2
						43	9										
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	128	1	1359	3	Y	-0-	2	1				-0-
03	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	158	1	1598	3	Y	29	25	1				4
						32	9										
04	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	59	1	1320	3	Y	37	36	1				5
						41	9										
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	3	39	9	Y	35	34	1				6
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	157	1	1278	3	Y	32	29	1				9
						35	9										
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	211	1	1702	3	Y	25	29	1				5
						28	9										
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	231	1	1945	3	Y	27	28	1				4
						30	9										
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	192	1	1458	3	Y	34	35	1				3
						37	9										
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1484	3	Y	39	38	1				4
						43	9										
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	146	1	1187	3	Y	35	35	1				4
						39	9										
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT						4

TOTAL GAS PROD: 18,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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

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	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	38	3	9	9	Y	8	7	1			1
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	31	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	881	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	76	1	767	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	900	N	428	-0-	-472	-0-	18	1	395	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	485	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	47	1	384	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	44	1	354	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
08	496	N	301	-0-	-195	-0-	29	1	249	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
09	450	N	273	-0-	-177	-0-	30	1	229	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	23	1	186	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	16	1	122	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-76	-0-	30	1	252	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	120	1	1267	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	41	1	416	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	29	1	233	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	102	1	824	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	228	1	1918	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	698	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	49	1	398	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	474	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

01	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	168	1	1391	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	137	1	1454	3	Y	44	40	1			5
							48	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	206	1	2087	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	59	1	1318	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1477	3	37	9	Y	34	33	1			3
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	156	1	1267	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	160	1	1290	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	150	1	1266	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
09	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	137	1	1049	3	Y	27	30	1			-0-
							30	9									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	154	1	1241	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	140	1	1139	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	806	N	749	-0-	-57	-0-	79	1	653	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	700	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	64	1	645	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	21	1	471	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	81	1	684	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	63	1	481	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	598	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	184	1	1527	2	Y	34	33	1			2
							37	9									
02	1372	N	72	-0-	-1300	-0-	1	1	12	3	Y	54	50	1			6
							59	9									
03	1116	N	697	-0-	-419	-0-	58	1	592	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
04	1680	N	585	-0-	-1095	-0-	24	1	542	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1556	3	47	9	Y	43	40	1			5
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	111	1	906	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	132	1	1063	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	74	1	623	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	93	1	712	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	523	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	82	1	671	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	3	18	9	Y	16	15	1			2
06	INC G-10		187	-0-	187	187	19	1	156	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	INC G-10		214	-0-	214	401	22	1	179	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	INC G-10		199	-0-	199	600	19	1	162	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	869	N	269	-0-	-600	-0-	30	1	226	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	2573	X	1331	-0-	-1242	-0-	138	1	1147	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	X	149	-0-	-1261	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	566	-0-	-798	-0-	532	3	34	9	Y	31	27	1			4
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	97	1	787	3	Y	36	31	1			9
							40	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	827	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	569	3	Y	34	37	1			4
							37	9									
09	750	N	133	-0-	-617	-0-	15	1	115	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
10	775	N	527	-0-	-248	-0-	57	1	458	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	59	1	474	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

01	434	X	120	-0-	-314	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	23		23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 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 #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	526	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	6	1	124	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	3	17	9	Y	15	14	1			1
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	7	1	57	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	10	1	81	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	51	45	1			6
							56	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	60	61	1			5
							66	9									
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	15	1	120	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
12	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

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	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	239	1	1982	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	208	1	2196	3	Y	65	59	1			9
							72	9									
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	234	1	2366	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	92	1	2069	3	Y	44	47	1			5
							48	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2108	3	56	9	Y	51	49	1			7
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	259	1	2106	3	Y	43	39	1			11
							47	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	254	1	2050	3	Y	47	50	1			8
							52	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	241	1	2028	3	Y	54	55	1			7
							59	9									
09	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	187	1	1428	3	Y	39	43	1			3
							43	9									
10	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	209	1	1691	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
11	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	204	1	1655	3	Y	40	39	1			5
							44	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 24,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

01	3131	X	365	-0-	-2766	-0-	35	1	294	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
02	2492	X	724	-0-	-1768	-0-	52	1	547	3	Y	114	101	1			15
							125	9									
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	57	1	576	3	Y	99	98	1			16
							109	9									
04	510	X	414	-0-	-96	-0-	14	1	305	3	Y	86	90	1			12
							95	9									
05	527	X	123	-0-	-404	-0-	91	3	32	9	Y	29	35	1			6
06	720	N	246	-0-	-474	-0-	24	1	196	3	Y	24	22	1			8
							26	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	74	1	594	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	412	-0-	-270	-0-	45	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	393	3	Y	34	30	1			4
							37	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 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	4991	X	4912	-0-	-79	-0-	507	1	4206	2	Y	181	183	1			10
							199	9									
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	436	1	4612	3	Y	222	203	1			29
							244	9									
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	432	1	4393	3	Y	462	424	1			67
							508	9									
04	4830	X	4719	-0-	-111	-0-	194	1	4331	3	Y	176	218	1			25
							194	9									
05	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	4391	3	347	9	Y	315	295	1			45
06	5670	X	4756	-0-	-914	-0-	495	1	4022	3	Y	217	199	1			63
							239	9									
07	5859	X	4637	-0-	-1222	-0-	492	1	3977	3	Y	153	180	1			36
							168	9									
08	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	497	1	4165	3	Y	172	180	1			28
							189	9									
09	4770	X	3216	-0-	-1554	-0-	356	1	2713	3	Y	134	148	1			14
							147	9									
10	4929	X	3944	-0-	-985	-0-	417	1	3377	3	Y	136	133	1			17
							150	9									
11	4770	X	3463	-0-	-1307	-0-	363	1	2954	3	Y	133	130	1			20
							146	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 49,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,301

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					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 #: 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	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	116	1	958	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	122	1	1288	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
03	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	103	1	1043	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	3	12	9	Y	11	12	1			1
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	122	1	996	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	128	1	1036	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	134	1	1126	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	91	1	692	3	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	101	1	822	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	247	1	2009	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	436	1	3613	2	Y	51	51	1			3
							56	9									
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	369	1	3906	3	Y	60	55	1			8
							66	9									
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	434	1	4411	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
04	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	144	1	3233	3	Y	22	27	1			3
							24	9									
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4056	3	35	9	Y	32	30	1			5
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	486	1	3951	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	489	1	3957	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	469	1	3939	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	3750	X	3123	-0-	-627	-0-	363	1	2758	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	3875	X	3747	-0-	-128	-0-	411	1	3327	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	421	1	3419	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(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	1349	-0-	-356	-0-	139	1	1152	2	Y	53	52	1			3
							58	9									
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	115	1	1212	3	Y	65	59	1			9
							72	9									
03	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	102	1	1037	3	Y	57	57	1			9
							63	9									
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	52	1	1171	3	Y	52	54	1			7
							57	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1218	3	57	9	Y	52	50	1			9
06	1500	X	1467	-0-	-33	-0-	155	1	1264	3	Y	44	39	1			14
							48	9									
07	1550	X	1379	-0-	-171	-0-	146	1	1179	3	Y	49	51	1			12
							54	9									
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	147	1	1237	3	Y	54	55	1			11
							59	9									
09	1470	X	1158	-0-	-312	-0-	129	1	984	3	Y	41	45	1			7
							45	9									
10	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	128	1	1035	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
11	1470	X	1307	-0-	-163	-0-	138	1	1119	3	Y	45	44	1			9
							50	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	227	1	1883	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
02	2436	X	2165	-0-	-271	-0-	180	1	1904	3	Y	74	67	1			10
							81	9									
03	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	173	1	1750	3	Y	66	65	1			11
							73	9									
04	2700	X	1112	-0-	-1588	-0-	46	1	1026	3	Y	36	41	1			6
							40	9									
05	2790	X	1785	-0-	-1005	-0-	1777	3	8	9	Y	7	10	1			3
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	263	1	2141	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	2387	X	2204	-0-	-183	-0-	240	1	1936	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
08	1984	X	1936	-0-	-48	-0-	200	1	1689	3	Y	43	41	1			8
							47	9									
09	2430	X	1572	-0-	-858	-0-	178	1	1361	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
10	2511	X	1661	-0-	-850	-0-	181	1	1467	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	2430	X	673	-0-	-1757	-0-	73	1	593	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 19,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

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	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-		306	1	2539	2	Y	42	43	1			2
								46	9									
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-						Y	-0-					-0-
04	2640	N	2492	-0-	-148	-0-		107	1	2385	3	Y	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-		2463	3	152	9	Y	138	119	1			19
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-		312	1	2540	3	Y	124	108	1			35
								136	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-		317	1	2562	3	Y	102	114	1			23
								112	9									
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-		302	1	2540	3	Y	107	112	1			18
								118	9									
09	2250	N	2089	-0-	-161	-0-		232	1	1766	3	Y	83	92	1			9
								91	9									
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-		290	1	2345	3	Y	78	77	1			10
								86	9									
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-		311	1	2526	3	Y	74	73	1			11
								81	9									
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 24,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

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	X	2585	-0-	-515	-0-		265	1	2198	2	Y	111	110	1			6
								122	9									
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-		237	1	2510	3	Y	130	120	1			16
								143	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-		272	1	2758	3	Y	109	109	1			16
								120	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-		113	1	2520	3	Y	324	306	1			34
								356	9									
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-		2612	3	155	9	Y	141	153	1			22
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-		297	1	2419	3	Y	102	96	1			28
								112	9									
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-		275	1	2216	3	Y	151	151	1			28
								166	9									
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-		259	1	2177	3	Y	160	165	1			23
								176	9									
09	2520	X	1644	-0-	-876	-0-		179	1	1366	3	Y	90	105	1			8
								99	9									
10	2604	X	1835	-0-	-769	-0-		194	1	1567	3	Y	67	68	1			7
								74	9									
11	2520	X	1796	-0-	-724	-0-		191	1	1552	3	Y	48	49	1			6
								53	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 27,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS LIFT(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	969	-0-	-457	-0-	104	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	87	1	917	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	702	-0-	-352	-0-	63	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	36	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	139	1	1134	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	134	1	1077	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	108	1	916	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1290	N	707	-0-	-583	-0-	82	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	742	-0-	-467	-0-	82	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	845	-0-	-145	-0-	92	1	747	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	14B2 EXT	-0-	-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

01	8494 X	7540	-0-	-954	-0-	796 32	1 9	6712	3	Y	29	32	1			50
02	7224 X	6461	-0-	-763	-0-	678 39	1 9	5744	3	Y	35	34	1			51
03	8215 X	7087	-0-	-1128	-0-	750 47	1 9	6290	3	Y	43					94
04	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	1956 55	1 9	15973	3	Y	50	36	1			108
05	8215 X	6988	-0-	-1227	-0-	756 95	1 9	6137	3	Y	86	114	1			80
06	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	805 22	1 9	6783	3	Y	20	56	1			44
07	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	855 18	1 9	7446	3	Y	16	20	1			40
08	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	756 23	1 9	6659	3	Y	21	18	1			43
09	6900 X	6004	-0-	-896	-0-	640 32	1 9	5332	3	Y	29	21	1			51
10	7130 X	6400	-0-	-730	-0-	693 35	1 9	5672	3	Y	32	44	1			39
*11	6900 X	6560	-0-	-340	-0-	765 39	1 9	5756	3	Y	35					74
12	7440 X	5753	-0-	-1687	-0-	604 39	1 9	5110	3	Y	35	54	1			55

TOTAL GAS PROD: 94,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 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	1953	X	716	-0-	-1237	-0-	76	1	640	3	N	-0-					-0-
02	1120	X	504	-0-	-616	-0-	53	1	451	3	N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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	-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	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-

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	-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	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-

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	-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	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
06	SI	MULT	46	-0-	46	118	46	2			N	-0-					-0-
07	SI	MULT	46	-0-	46	164	46	2			N	-0-					-0-
08	SI	MULT	126	-0-	126	290	126	2			N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	290					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: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3284	-0-	-580	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4256	-0-	4256	4256	4256	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4607	-0-	4607	8863	4607	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4510	-0-	4510	13373	4510	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3583	-0-	3583	16956	3583	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4638	-0-	4638	21594	4638	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4525	-0-	4525	26119	4525	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26119					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,111 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL		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	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-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	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	570	1	2284	2	Y	9					37
							10	9									
02	2912	X	2532	-0-	-380	-0-	546	1	1980	2	Y	5	26	1			16
							6	9									
03	3224	X	1972	-0-	-1252	-0-	540	1	1428	2	Y	4					20
							4	9									
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	832	1	1824	2	Y	19					39
							21	9									
05	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	516	1	2075	2	Y	3					42
							3	9									
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	1219	1	1675	2	Y	1					43
							1	9									
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	42	1			1
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					1
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					1
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					1
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 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	1798	X	1624	-0-	-174	-0-	323	1	1295	2	N	5					18
							6	9									
02	1624	X	1495	-0-	-129	-0-	322	1	1170	2	N	3	13	1			8
							3	9									
03	1798	X	1725	-0-	-73	-0-	472	1	1250	2	N	3					11
							3	9									
04	1650	X	1638	-0-	-12	-0-	509	1	1116	2	N	12					23
							13	9									
05	1674	X	1655	-0-	-19	-0-	329	1	1325	2	N	1					24
							1	9									
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	632	1	867	2	N	-0-					24
07	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	274	1	1291	2	N	-0-	23	1			1
08	1736	X	1566	-0-	-170	-0-	344	1	1222	2	N	-0-					1
09	1650	X	950	-0-	-700	-0-	166	1	770	2	N	13					14
							14	9									
10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	360	1	1400	2	N	-0-					14
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	231	1	1311	2	N	1					15
							1	9									
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	395	1	1008	2	N	6					21
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	455	2	Y	2					8
							2	9									
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	107	1	387	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	148	1	391	2	Y	1					5
							1	9									
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	166	1	364	2	Y	4					9
							4	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	116	1	465	2	Y	1					10
							1	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	236	1	324	2	Y	-0-					10
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	88	1	416	2	Y	-0-					10
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	118	1	418	2	Y	-0-					10
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	73	1	340	2	Y	6					16
							7	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	108	1	421	2	Y	-0-					16
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	76	1	433	2	Y	1					17
							1	9									
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	151	1	384	2	Y	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 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-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	305	2	Y	1					5
							1	9									
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	78	1	283	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	112	1	295	2	Y	1					4
							1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	121	1	266	2	Y	3					7
							3	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	83	1	334	2	Y	1					8
							1	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	181	1	248	2	Y	-0-					8
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	353	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	88	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	386	2	Y	7					7
							8	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	97	1	378	2	Y	-0-					7
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	71	1	403	2	Y	1					8
							1	9									
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	140	1	356	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 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	3162	X	2159	-0-	-1003	-0-	430	1	1721	2	Y	7					41
							8	9									
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					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: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1517	N	1174	-0-	-343	-0-	234 4	1 9	936	2	Y	4					12
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	912	2	Y	2	9	1			5
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	350 3	1 9	928	2	Y	3					8
04	1140	N	836	-0-	-304	-0-	260 7	1 9	569	2	Y	6					14
05	1302	N	901	-0-	-401	-0-	179 1	1 9	721	2	Y	1					15
06	1230	N	57	-0-	-1173	-0-	24	1	33	2	Y	-0-					15
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	197	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	156 14	1 9	723	2	Y	13					13
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	261	1	1013	2	Y	-0-					13
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	201 1	1 9	1144	2	Y	1					14
*12	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	369 7	1 9	942	2	Y	6					20

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 086315 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7075 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	871	1	3488	2	Y	14					60
							15	9									
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	857	1	3109	2	Y	8	36	1			32
							9	9									
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1252	1	3313	2	Y	9					41
							10	9									
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1381	1	3027	2	Y	32					73
							35	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	925	1	3719	2	Y	5					78
							6	9									
06	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	1658	1	2277	2	Y	1					79
							1	9									
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	832	1	3924	2	Y	-0-	58	1			21
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1052	1	3743	2	Y	-0-					21
09	4170	X	2394	-0-	-1776	-0-	418	1	1939	2	Y	34					55
							37	9									
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	922	1	3582	2	Y	-0-					55
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	628	1	3571	2	Y	5					60
							6	9									
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	701	1	3701	2	Y	22					82
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 51,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

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		0 X	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	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	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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	124	1	498	2	N	2					11
							2	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	117	1	426	2	N	1	8	1			4
							1	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	172	1	454	2	N	1					5
							1	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	169	1	371	2	N	4					9
							4	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	114	1	458	2	N	1					10
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	202	1	278	2	N	-0-					10
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	81	1	383	2	N	-0-					10
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	65	1	232	2	N	-0-					10
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	64	1	295	2	N	5					15
							6	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	96	1	372	2	N	-0-					15
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	62	1	352	2	N	1					16
							1	9									
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	105	1	268	2	N	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	91	1	364	2	Y	1					5
							1	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	91	1	330	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	122	1	324	2	Y	1					3
							1	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	143	1	314	2	Y	3					6
							3	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	87	1	351	2	Y	1					7
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	183	1	251	2	Y	-0-					7
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	73	1	345	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	88	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	68	1	315	2	Y	6					6
							7	9									
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	81	1	313	2	Y	-0-					6
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	66	1	373	2	Y	1					7
							1	9									
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	122	1	311	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 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-	239	1	956	2	Y	4					10
							4	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	234	1	851	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	362	1	957	2	Y	3					5
							3	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	408	1	894	2	Y	10					15
							11	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	256	1	1030	2	Y	1					16
							1	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	592	1	813	2	Y	-0-					16
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	243	1	1145	2	Y	-0-					16
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	306	1	1088	2	Y	-0-					16
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	252	1	1170	2	Y	20					36
							22	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	303	1	1177	2	Y	-0-					36
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	179	1	1019	2	Y	1					37
							1	9									
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	405	1	1034	2	Y	6					43
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 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	2666	X	410	-0-	-2256	-0-	20	1	390	2	N	-0-					324
02	2408	X	522	-0-	-1886	-0-	34	1	488	2	N	-0-					324
03	961	X	456	-0-	-505	-0-	39	1	414	2	N	3	196	1			131
							3	9									
04	660	X	556	-0-	-104	-0-	25	1	531	2	N	-0-					131
05	682	X	396	-0-	-286	-0-	22	1	374	2	N	-0-					131
06	450	N	163	-0-	-287	-0-	29	1	134	2	N	-0-					131
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	27	1	276	2	N	-0-					131
08	403	N	91	-0-	-312	-0-	10	1	81	2	N	-0-					131
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	22	1	62	2	N	-0-	94	1			37
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	23	1	44	2	N	-0-					37
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	2	N	-0-					37
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

01	8773	X	1216	-0-	-7557	-0-	612	1	381	3	N	203	185	1			21
							223	9									
02	7924	X	1892	-0-	-6032	-0-	723	1	996	3	N	157	171	1			7
							173	9									
03	8773	X	3556	-0-	-5217	-0-	731	1	2554	3	N	246	248	1			5
							271	9									
04	8490	X	3910	-0-	-4580	-0-	751	1	2918	3	N	219	221	1			3
							241	9									
05	8773	X	2773	-0-	-6000	-0-	708	1	1797	3	N	244	238	1			9
							268	9									
06	8490	X	2703	-0-	-5787	-0-	697	1	1754	3	N	229	233	1			5
							252	9									
07	8773	X	3188	-0-	-5585	-0-	503	1	2401	3	N	258	254	1			9
							284	9									
08	8773	X	2763	-0-	-6010	-0-	479	1	2025	3	N	235	223	1			21
							259	9									
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	446	1	145	2	N	180	186	1			15
							6282	3	198	9							
10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	471	1	90	2	N	150	155	1			10
							5744	3	165	9							
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	488	1	83	2	N	140	134	1			16
							5301	3	154	9							
*12	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	162	1	7408	3	N	165	172	1			10
							129	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 49,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,426

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	3147	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	903	-0-	903	4050	903	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3585	-0-	3585	7635	3585	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2105	-0-	2105	9740	2105	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2837	-0-	2837	12577	2837	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2679	-0-	2679	15256	2679	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15256					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	2464	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8274	-0-	8274	10738	8274	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10606	-0-	10606	21344	10606	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7619	-0-	7619	28963	7619	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3627	-0-	3627	32590	3627	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32590					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

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	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

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	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-

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 #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1345	-0-	-608	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1016	-0-	1016	1016	1016	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1446	-0-	1446	2462	1446	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1880	-0-	1880	4342	1880	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1478	-0-	1478	5820	1478	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1707	-0-	1707	7527	1707	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1291	-0-	1291	8818	1291	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8818					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	364	N	30	-0-	-334	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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: 83 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 #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 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	961	N	465	-0-	-496	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4497	-0-	4497	4497	4497	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5470	-0-	5470	9967	5470	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		896	-0-	896	10863	896	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		419	-0-	419	11282	419	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		587	-0-	587	11869	587	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1168	-0-	1168	13037	1168	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13037					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,707 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		-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

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	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-

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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	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	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	52	-0-	52	89	52	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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	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-

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.	-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	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 #: 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	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-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	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.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-

T-C-B, E. (VICKSBURG, LOWER) 89946 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 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 (-)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		425	-0-	425	425	179	1	246	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		3196	-0-	3196	3621	815	1	2381	3	N	-0-			-0-
04	4662		1041	-0-	-3621	-0-	213	1	828	3	N	-0-			-0-
05	431	R	431	-0-	-0-	-0-	122	1	309	3	N	-0-			-0-
06	2400		284	-0-	-2116	-0-	81	1	203	3	N	-0-			-0-
07	2480		225	-0-	-2255	-0-	39	1	186	3	N	-0-			-0-
08	2480		172	-0-	-2308	-0-	33	1	139	3	N	-0-			-0-
09	1050	#	487	-0-	-563	-0-	26	1	96	2	N	-0-			-0-
							365	3							
10	454	R	454	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	N	-0-			-0-
							415	3							
11	455	R	455	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	N	-0-			-0-
							416	3							
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	8	1	355	3	N	-0-			-0-
							6	4							

TOTAL GAS PROD: 7,539 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 (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	1000		8338	-0-	7338	7338	14	1	7826	3	N	453	438	1	15
							498	9							
08	7750		40548	-0-	32798	40136	1912	2	35164	3	N	3156	2886	1	285
							3472	9							
09	7500		32523	-0-	25023	65159	2027	2	27713	3	N	2530	2608	1	207
							2783	9							
10	7750		23690	-0-	15940	81099	1389	2	19747	3	N	2322	2371	1	158
							2554	9							
11	7500		15714	-0-	8214	89313	922	2	14792	3	N	-0-			-0-
12	7750		26320	-0-	18570	107883	1	2	25868	3	N	-0-			-0-
							451	4							

TOTAL GAS PROD: 147,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,461

T-C-B, E. (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 89946 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	0		7516	-0-	7516	7516	17	1	6998	3	N	455	414	1			41
							501	9									
09	4000		15117	-0-	11117	18633	372	2	14233	3	N	465	468	1			38
							512	9									
10	7750		4722	-0-	-3028	15605	76	2	4506	3	N	127	157	1			8
							140	9									
11	7500		1245	-0-	-6255	9350	64	2	1062	3	N	108	104	1			12
							119	9									
12	7750		-0-	-0-	-7750	1600					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

05	0		33554	-0-	33554	33554	35	1	31596	3	N	1748	1686	1			62
							1923	9									
06	0		111259	-0-	111259	144813	87	1	105057	3	N	5559	5508	1			113
							6115	9									
07	0	W	40751	-0-	40751	185564	65	1	37385	3	N	3001	3014	1			100
							3301	9									
08	0	W	54672	-0-	54672	240236	124	1	51436	3	N	2829	2674	1			255
							3112	9									
09	0	W	25219	-0-	25219	265455	1350	2	22015	3	N	1685	1803	1			137
							1854	9									
10	0	W	19359	-0-	19359	284814	1077	2	16301	3	N	1801	1816	1			122
							1981	9									
11	0	W	10421	-0-	10421	295235	673	2	9748	3	N	-0-					-0-
12	4000		19179	-0-	15179	310414	1	2	18849	3	N	-0-					-0-
							329	4									

TOTAL GAS PROD: 314,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,623

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

08	0		25954	-0-	25954	25954	63	1	25891	3	N	-0-					-0-
09	1500		NO RPT	-0-	-1500	24454					N	NO RPT					-0-
10	7750		45887	-0-	38137	62591	1551	2	44336	3	N	-0-					-0-
11	7500		26386	-0-	18886	81477	895	2	25491	3	N	-0-					-0-
12	7750		35454	-0-	27704	109181	1	2	34845	3	N	-0-					-0-
							608	4									

TOTAL GAS PROD: 133,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

09	0		552	-0-	552	552	25	2	493	3	N	31	28	1			3
							34	9									
10	2750		30122	-0-	27372	27924	23	1	578	2	N	966	903	1			66
							28458	3	1063	9							
11	7500		17511	-0-	10011	37935	45	1	349	2	N	-0-					-0-
							17117	3									
12	7750		24047	-0-	16297	54232	117	1	23520	3	N	-0-					-0-
							410	4									

TOTAL GAS PROD: 72,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	#	981	-0-	-2863	-0-	95	1	871	2	N	-0-					-0-
							15	4									
02	3472	#	1105	-0-	-2367	-0-	10	1	1095	3	N	-0-					-0-
03	3999		78	-0-	-3921	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		641	-0-	641	641	73	1	568	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		2519	-0-	2519	3160	91	1	2420	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	T. A.		2918	-0-	2918	6078	269	1	2567	3	N	-0-					-0-
							82	4									
07	8273		2195	-0-	-6078	-0-	278	1	1917	3	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: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		34973	-0-	34973	34973	121	1	34685	3	N	152	121	1			31
							167	9									
10	97588		84927	-0-	-12661	22312	226	1	84090	3	N	555	544	1			42
							611	9									
*11	94440		53309	-0-	-41131	-0-	205	1	52702	3	N	365	360	1			47
							402	9									
12	97588		68577	-0-	-29011	-0-	223	1	67908	3	N	405	413	1			39
							446	9									

TOTAL GAS PROD: 241,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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	10943		5747	-0-	-5196	-0-	184	1	5487	2	Y	69	75	1			22
							76	9									
02	5908	#	5591	-0-	-317	-0-	182	1	5350	2	Y	54	63	1			13
							59	9									
03	5921	#	5619	-0-	-302	-0-	192	1	5355	2	Y	65	63	1			15
							72	9									
04	5730	#	5078	-0-	-652	-0-	178	1	4839	2	Y	55	61	1			9
							61	9									
05	6200	#	4981	-0-	-1219	-0-	181	1	4737	2	Y	57	51	1			15
							63	9									
06	6000	#	5718	-0-	-282	-0-	191	1	5464	2	Y	57	62	1			10
							63	9									
07	6200	#	4509	-0-	-1691	-0-	153	1	4309	2	Y	43	45	1			8
							47	9									
08	5611	#	4639	-0-	-972	-0-	159	1	4432	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
09	5730	#	4348	-0-	-1382	-0-	149	1	4149	2	Y	45	44	1			10
							50	9									
10	5921		4848	-0-	-1073	-0-	170	1	4614	2	Y	58	54	1			14
							64	9									
11	5730		4957	-0-	-773	-0-	214	1	4687	2	Y	51	41	1			24
							56	9									
*12	4691	R	4691	-0-	-0-	-0-	195	1	4440	2	Y	51	66	1			9
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 60,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	503	-0-	-303	-0-	124	1	351	3	N	25					209
							28	9									
02	644	X	478	-0-	-166	-0-	112	1	338	3	N	25					234
							28	9									
03	589	X	414	-0-	-175	-0-	124	1	258	3	N	29	188	1			75
							32	9									
04	540	X	498	-0-	-42	-0-	120	1	350	3	N	25					100
							28	9									
05	558	X	467	-0-	-91	-0-	124	1	313	3	N	27					127
							30	9									
06	510	X	433	-0-	-77	-0-	120	1	285	2	N	25					152
							28	9									
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	124	1	390	3	N	27					179
							30	9									
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	124	1	385	3	N	23					202
							25	9									
09	510	X	383	-0-	-127	-0-	120	1	233	3	N	27					229
							30	9									
10	558	X	469	-0-	-89	-0-	124	1	322	3	N	21	173	1			77
							23	9									
11	540	X	524	-0-	-16	-0-	120	1	382	3	N	20					97
							22	9									
12	558	X	380	-0-	-178	-0-	124	1	236	3	N	18					115
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1553	-0-	-803	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1513	-0-	-531	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	16271	-0-	13271	13271	16271	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	14286	-0-	11186	24457	14286	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1879	-0-	-1121	23336	1879	3			N	-0-					-0-
07	25258	X	1922	-0-	-23336	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1713	-0-	-1232	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1365	-0-	-1485	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1695	-0-	-568	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1121	-0-	-769	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	570	N	336	-0-	-234	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	4030	X	2043	-0-	-1987	-0-	2010	3	33	9	N	30	6	0	12	1	29
02	3640	X	2005	-0-	-1635	-0-	2005	3			N	-0-	14	0	15	1	-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2958	-0-	-1152	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
08	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

01	17949	X	13382	-0-	-4567	-0-	13150	3	232	9	N	211	127	0	82	1	201
02	16212	X	13716	-0-	-2496	-0-	13716	3			N	-0-	126	0	75	1	-0-
03	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	3			N	-0-					-0-
04	16410	X	15371	-0-	-1039	-0-	15371	3			N	-0-					-0-
05	16957	X	15847	-0-	-1110	-0-	15847	3			N	-0-					-0-
06	20070	X	14958	-0-	-5112	-0-	14958	3			N	-0-					-0-
07	20739	X	14233	-0-	-6506	-0-	14233	3			N	-0-					-0-
08	20739	X	12801	-0-	-7938	-0-	12801	3			N	-0-					-0-
09	15360	X	11400	-0-	-3960	-0-	11400	3			N	-0-					-0-
10	15841	X	13322	-0-	-2519	-0-	13322	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	7613	-0-	-7357	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
12	14229	X	13124	-0-	-1105	-0-	13124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 111 RRCID -> 190031 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15298 PERF.14612 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FEE RANCH WELL #: 112 RRCID -> 191098 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14018 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P&A 02-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35650	X	21558	-0-	-14092	-0-	21459	3	99	9	N	90	45	0	31	1	85
02	32200	X	5169	-0-	-27031	-0-	5169	3			N	-0-	42	0	43	1	-0-
03	35650	X	7319	-0-	-28331	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
04	18300	X	4185	-0-	-14115	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
05	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	27254	3			N	-0-					-0-
06	32623	X	32623	-0-	-0-	-0-	32623	3			N	-0-					-0-
07	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24685	3			N	-0-					-0-
08	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	37887	3			N	-0-					-0-
09	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	25806	3			N	-0-					-0-
10	35093	X	35093	-0-	-0-	-0-	35093	3			N	-0-					-0-
11	29700	X	18884	-0-	-10816	-0-	18884	3			N	-0-					-0-
12	30690	X	21720	-0-	-8970	-0-	21720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	43989	X	39618	-0-	-4371	-0-	39288	3	330	9	N	300	196	0	104	1	285
02	39732	X	33936	-0-	-5796	-0-	33479	3	457	9	N	415	157	0	178	1	365
03	43989	X	43522	-0-	-467	-0-	42644	3	878	9	N	798	228	0	467	1	468
04	40890	X	35529	-0-	-5361	-0-	34912	3	617	9	N	561	406	0	90	1	533
05	40209	X	40209	-0-	-0-	-0-	39371	3	838	9	N	762	333	0	461	1	501
06	42120	X	39570	-0-	-2550	-0-	39020	3	550	9	N	500	430	0	125	1	446
07	43524	X	40163	-0-	-3361	-0-	39935	3	228	9	N	207	167	0	304	1	182
08	43524	X	41679	-0-	-1845	-0-	41277	3	402	9	N	365	153	0	121	1	273
09	39570	X	36908	-0-	-2662	-0-	36620	3	288	9	N	262	136	0	136	1	263
10	40889	X	39473	-0-	-1416	-0-	39164	3	309	9	N	281	201	0	99	1	244
11	40320	X	20813	-0-	-19507	-0-	20663	3	150	9	N	136	155	0	52	1	173
*12	63357	X	63357	-0-	-0-	-0-	63096	3	261	9	N	237	41	0	93	1	276

TOTAL GAS PROD: 474,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,824

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	34286	X	30441	-0-	-3845	-0-	30222	3	219	9	N	199	200	0	139	1	189
02	29344	X	29287	-0-	-57	-0-	28757	3	530	9	N	482	118	0	129	1	424
03	30752	X	30476	-0-	-276	-0-	30297	3	179	9	N	163	159	0	332	1	96
04	29760	X	28918	-0-	-842	-0-	28773	3	145	9	N	132	72	0	30	1	126
05	30752	X	28099	-0-	-2653	-0-	27927	3	172	9	N	156	85	0	95	1	102
06	29760	X	28912	-0-	-848	-0-	28771	3	141	9	N	128	76	0	39	1	115
07	30752	X	27157	-0-	-3595	-0-	27101	3	56	9	N	51	29	0	92	1	45
08	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	30659	3	112	9	N	102	37	0	34	1	76
09	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30114	3	86	9	N	78	47	0	28	1	79
10	34560	X	34560	-0-	-0-	-0-	34462	3	98	9	N	89	31	0	59	1	78
11	29430	X	8291	-0-	-21139	-0-	8269	3	22	9	N	20	8	0	58	1	32
*12	38222	X	38222	-0-	-0-	-0-	38164	3	58	9	N	53	14	0	11	1	60

TOTAL GAS PROD: 345,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

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	17701	X	10832	-0-	-6869	-0-	10637	3	195	9	N	177	129	0	55	1	169
02	15988	X	10435	-0-	-5553	-0-	10142	3	293	9	N	266	85	0	117	1	233
03	17701	X	13103	-0-	-4598	-0-	12562	3	541	9	N	492	145	0	291	1	289
04	14280	X	11354	-0-	-2926	-0-	10948	3	406	9	N	369	252	0	55	1	351
05	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12271	3	549	9	N	499	263	0	259	1	328
06	12690	X	12303	-0-	-387	-0-	11839	3	464	9	N	422	292	0	82	1	376
07	13113	X	12807	-0-	-306	-0-	12568	3	239	9	N	217	121	0	282	1	190
08	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	14648	3	426	9	N	387	160	0	127	1	290
09	12420	X	11814	-0-	-606	-0-	11516	3	298	9	N	271	181	0	109	1	271
10	12834	X	12642	-0-	-192	-0-	12325	3	317	9	N	288	173	0	135	1	251
11	14310	X	7021	-0-	-7289	-0-	6861	3	160	9	N	145	133	0	80	1	183
*12	25990	X	25990	-0-	-0-	-0-	25648	3	342	9	N	311	100	0	42	1	352

TOTAL GAS PROD: 156,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,844

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTE FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 195178 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 15095 PERF.13860 - 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	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	19075	3	482	9	N	438	54	1			384
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240	0	144	1	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
11	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					N	-0-					-0-
12	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21048	3	120	9	N	109	37	0	24	1	103
02	9968	X	8440	-0-	-1528	-0-	8439	3	1	9	N	1	52	0	52	1	-0-
03	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			N	-0-					-0-
04	13530	X	9985	-0-	-3545	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
05	13981	X	10840	-0-	-3141	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	10020	-0-	-3510	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	9118	-0-	-3220	-0-	9118	3			N	-0-					-0-
08	12338	X	5144	-0-	-7194	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	9923	-0-	-577	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10023	-0-	10023	10023	10023	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6061	-0-	6061	16084	6061	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12904	-0-	12904	28988	12904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 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	27807	X	1904	-0-	-25903	-0-	1870	3	34	9	N	31	47	0	24	1	30
02	25704	X	16723	-0-	-8981	-0-	16723	3			N	-0-	15	0	15	1	-0-
03	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	29402	3			N	-0-					-0-
04	27570	X	20429	-0-	-7141	-0-	20429	3			N	-0-					-0-
05	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	25289	3			N	-0-					-0-
06	28440	X	23403	-0-	-5037	-0-	23403	3			N	-0-					-0-
07	29388	X	23570	-0-	-5818	-0-	23120	3	450	9	N	409	50	0			359
08	29388	X	24858	-0-	-4530	-0-	24140	3	718	9	N	653	205	0	318	1	489
09	24480	X	18486	-0-	-5994	-0-	18009	3	477	9	N	434	305	0	183	1	435
10	25296	X	20481	-0-	-4815	-0-	19954	3	527	9	N	479	170	0	326	1	418
11	24060	X	12434	-0-	-11626	-0-	12146	3	288	9	N	262	44	0	310	1	326
12	24862	X	18464	-0-	-6398	-0-	18214	3	250	9	N	227	113	0	140	1	300

TOTAL GAS PROD: 235,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,495

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

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-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

01	16213	X	15361	-0-	-852	-0-	491 202	1 9	14668	2	Y	184	200	1			59
02	14644	X	13759	-0-	-885	-0-	448 145	1 9	13166	2	Y	132	159	1			32
03	15965	X	14465	-0-	-1500	-0-	495 184	1 9	13786	2	Y	167	161	1			38
04	15420	X	13693	-0-	-1727	-0-	481 156	1 9	13056	2	Y	142	157	1			23
05	15376	X	13110	-0-	-2266	-0-	478 166	1 9	12466	2	Y	151	134	1			40
06	14880	X	14474	-0-	-406	-0-	483 158	1 9	13833	2	Y	144	158	1			26
07	15221	X	14456	-0-	-765	-0-	491 153	1 9	13812	2	Y	139	138	1			27
08	14477	X	13362	-0-	-1115	-0-	458 136	1 9	12768	2	Y	124	125	1			26
09	14460	X	13282	-0-	-1178	-0-	455 151	1 9	12676	2	Y	137	132	1			31
10	DLQ G-10		13847	-0-	13847	13847	484 180	1 9	13183	2	Y	164	156	1			39
11	DLQ G-10		12038	-0-	12038	25885	518 138	1 9	11382	2	Y	125	105	1			59
12	DLQ G-10		13153	-0-	13153	39038	546 156	1 9	12451	2	Y	142	176	1			25

TOTAL GAS PROD: 165,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	29116	-0-		-737		-0-		932	1	27801	2	Y	348	377	1			111
										383	9									
02	26880	X	25537	-0-		-1343		-0-		831	1	24435	2	Y	246	298	1			59
										271	9									
03	29760	X	26915	-0-		-2845		-0-		920	1	25654	2	Y	310	299	1			70
										341	9									
04	28800	X	25732	-0-		-3068		-0-		905	1	24537	2	Y	264	292	1			42
										290	9									
05	29109	X	28119	-0-		-990		-0-		1024	1	26737	2	Y	325	281	1			86
										358	9									
06	28816	X	28816	-0-		-0-		-0-		960	1	27541	2	Y	286	321	1			51
										315	9									
07	29461	X	29461	-0-		-0-		-0-		1001	1	28148	2	Y	284	281	1			54
										312	9									
08	32415	X	32415	-0-		-0-		-0-		1111	1	30972	2	Y	302	294	1			62
										332	9									
09	28830	X	26736	-0-		-2094		-0-		915	1	25516	2	Y	277	276	1			63
										305	9									
10	29791	X	25454	-0-		-4337		-0-		891	1	24233	2	Y	300	292	1			71
										330	9									
11	29460	X	19946	-0-		-9514		-0-		858	1	18860	2	Y	207	181	1			97
										228	9									
12	30442	X	23868	-0-		-6574		-0-		990	1	22594	2	Y	258	310	1			45
										284	9									

TOTAL GAS PROD: 322,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6538	X	6538	-0-		-0-		-0-		209	1	6243	2	Y	78	80	1			25
										86	9									
02	5919	X	5919	-0-		-0-		-0-		193	1	5663	2	Y	57	68	1			14
										63	9									
03	6107	X	4970	-0-		-1137		-0-		170	1	4737	2	Y	57	58	1			13
										63	9									
04	5758	X	5758	-0-		-0-		-0-		203	1	5501	2	Y	49	54	1			8
										54	9									
05	5901	X	5901	-0-		-0-		-0-		215	1	5611	2	Y	68	58	1			18
										75	9									
06	6290	X	6290	-0-		-0-		-0-		210	1	6012	2	Y	62	69	1			11
										68	9									
07	7479	X	7479	-0-		-0-		-0-		254	1	7146	2	Y	72	69	1			14
										79	9									
08	6375	X	6375	-0-		-0-		-0-		219	1	6091	2	Y	59	61	1			12
										65	9									
09	6363	X	6363	-0-		-0-		-0-		218	1	6072	2	Y	66	63	1			15
										73	9									
10	7471	X	6292	-0-		-1179		-0-		220	1	5991	2	Y	74	71	1			18
										81	9									
11	7230	X	5153	-0-		-2077		-0-		222	1	4873	2	Y	53	46	1			25
										58	9									
12	7471	X	5704	-0-		-1767		-0-		237	1	5399	2	Y	62	76	1			11
										68	9									

TOTAL GAS PROD: 72,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

01	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	584	1	17440	2	Y	219	230	1			70
						241	9									
02	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	533	1	15688	2	Y	158	190	1			38
						174	9									
03	17776 X	17776	-0-	-0-	-0-	608	1	16944	2	Y	204	196	1			46
						224	9									
04	17670 X	16056	-0-	-1614	-0-	564	1	15299	2	Y	175	193	1			28
						193	9									
05	18259 X	12855	-0-	-5404	-0-	468	1	12224	2	Y	148	137	1			39
						163	9									
06	17670 X	15179	-0-	-2491	-0-	506	1	14507	2	Y	151	163	1			27
						166	9									
07	18166 X	15569	-0-	-2597	-0-	529	1	14875	2	Y	150	148	1			29
						165	9									
08	17763 X	15250	-0-	-2513	-0-	523	1	14572	2	Y	141	141	1			29
						155	9									
09	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	580	1	16159	2	Y	176	165	1			40
						194	9									
10	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	561	1	15265	2	Y	189	184	1			45
						208	9									
11	15180 X	4200	-0-	-10980	-0-	181	1	3971	2	Y	44	68	1			21
						48	9									
12	17484 X	491	-0-	-16993	-0-	20	1	465	2	Y	5	25	1			1
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 165,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	28804	-0-	-57	-0-	922	1	27501	2	Y	346	373	1			110
							381	9									
02	25900	X	25227	-0-	-673	-0-	821	1	24139	2	Y	243	295	1			58
							267	9									
03	28582	X	26792	-0-	-1790	-0-	917	1	25535	2	Y	309	297	1			70
							340	9									
04	27870	X	25121	-0-	-2749	-0-	882	1	23950	2	Y	263	291	1			42
							289	9									
05	28799	X	25531	-0-	-3268	-0-	930	1	24276	2	Y	295	259	1			78
							325	9									
06	27870	X	26409	-0-	-1461	-0-	881	1	25240	2	Y	262	293	1			47
							288	9									
07	27931	X	26203	-0-	-1728	-0-	891	1	25035	2	Y	252	251	1			48
							277	9									
08	26784	X	25715	-0-	-1069	-0-	882	1	24570	2	Y	239	238	1			49
							263	9									
09	26400	X	25850	-0-	-550	-0-	885	1	24670	2	Y	268	256	1			61
							295	9									
10	27280	X	26999	-0-	-281	-0-	944	1	25706	2	Y	317	303	1			75
							349	9									
11	26400	X	23117	-0-	-3283	-0-	996	1	21857	2	Y	240	202	1			113
							264	9									
12	26722	X	25802	-0-	-920	-0-	1070	1	24426	2	Y	278	343	1			48
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 311,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	170	1	5070	2	Y	63	69	1			20
								69	9									
02	4816	X	4626	-0-		-190	-0-	150	1	4426	2	Y	45	54	1			11
								50	9									
03	5332	X	4960	-0-		-372	-0-	170	1	4727	2	Y	57	55	1			13
								63	9									
04	5160	X	4582	-0-		-578	-0-	161	1	4367	2	Y	49	54	1			8
								54	9									
05	5301	X	4921	-0-		-380	-0-	179	1	4679	2	Y	57	50	1			15
								63	9									
06	5130	X	4844	-0-		-286	-0-	162	1	4628	2	Y	49	55	1			9
								54	9									
07	5115	X	5048	-0-		-67	-0-	172	1	4823	2	Y	48	48	1			9
								53	9									
08	4960	X	4639	-0-		-321	-0-	159	1	4432	2	Y	44	44	1			9
								48	9									
09	5051	X	5051	-0-		-0-	-0-	173	1	4821	2	Y	52	49	1			12
								57	9									
10	DLQ G-10		5299	-0-		5299	5299	185	1	5046	2	Y	62	59	1			15
								68	9									
11	DLQ G-10		5109	-0-		5109	10408	220	1	4831	2	Y	53	43	1			25
								58	9									
12	DLQ G-10		5264	-0-		5264	15672	218	1	4983	2	Y	57	72	1			10
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 59,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20975	X	20975	-0-		-0-	-0-	671	1	20028	2	Y	251	273	1			80
								276	9									
02	18956	X	18472	-0-		-484	-0-	601	1	17675	2	Y	178	215	1			43
								196	9									
03	20987	X	19934	-0-		-1053	-0-	682	1	19000	2	Y	229	220	1			52
								252	9									
04	20310	X	18675	-0-		-1635	-0-	656	1	17803	2	Y	196	217	1			31
								216	9									
05	20987	X	18934	-0-		-2053	-0-	690	1	18003	2	Y	219	192	1			58
								241	9									
06	20310	X	19518	-0-		-792	-0-	651	1	18654	2	Y	194	217	1			35
								213	9									
07	20460	X	20039	-0-		-421	-0-	681	1	19146	2	Y	193	191	1			37
								212	9									
08	19933	X	19376	-0-		-557	-0-	664	1	18514	2	Y	180	180	1			37
								198	9									
09	19530	X	19116	-0-		-414	-0-	654	1	18244	2	Y	198	190	1			45
								218	9									
10	20181	X	19958	-0-		-223	-0-	698	1	19001	2	Y	235	224	1			56
								259	9									
11	19530	X	17678	-0-		-1852	-0-	761	1	16716	2	Y	183	153	1			86
								201	9									
*12	20040	X	20040	-0-		-0-	-0-	831	1	18970	2	Y	217	265	1			38
								239	9									

TOTAL GAS PROD: 232,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	14167	X	13558	-0-	-609	-0-	434	1	12945	2	Y	163	176	1			52
							179	9									
02	12796	X	11903	-0-	-893	-0-	387	1	11391	2	Y	114	139	1			27
							125	9									
03	13764	X	12604	-0-	-1160	-0-	431	1	12012	2	Y	146	140	1			33
							161	9									
04	13320	X	11711	-0-	-1609	-0-	411	1	11164	2	Y	124	137	1			20
							136	9									
05	13547	X	11192	-0-	-2355	-0-	408	1	10642	2	Y	129	115	1			34
							142	9									
06	13110	X	11937	-0-	-1173	-0-	398	1	11408	2	Y	119	132	1			21
							131	9									
07	13175	X	12326	-0-	-849	-0-	419	1	11776	2	Y	119	117	1			23
							131	9									
08	12617	X	12084	-0-	-533	-0-	414	1	11547	2	Y	112	112	1			23
							123	9									
09	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	410	1	11419	2	Y	124	119	1			28
							136	9									
10	12338	X	12300	-0-	-38	-0-	430	1	11712	2	Y	144	138	1			34
							158	9									
11	11940	X	9958	-0-	-1982	-0-	429	1	9415	2	Y	104	89	1			49
							114	9									
12	12369	X	10704	-0-	-1665	-0-	444	1	10133	2	Y	115	144	1			20
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 142,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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-

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	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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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. (I) GAS LIFT(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	#	6515	-0-	-1266	-0-	208 87	1 9	6220	2	Y	79	85	1			25
02	7028	#	5966	-0-	-1062	-0-	194 64	1 9	5708	2	Y	58	69	1			14
03	7285	#	6422	-0-	-863	-0-	220 81	1 9	6121	2	Y	74	71	1			17
04	6450	#	5960	-0-	-490	-0-	209 69	1 9	5682	2	Y	63	70	1			10
05	6603	#	6366	-0-	-237	-0-	232 80	1 9	6054	2	Y	73	64	1			19
06	6390	#	6221	-0-	-169	-0-	208 68	1 9	5945	2	Y	62	70	1			11
07	6603	#	6295	-0-	-308	-0-	214 67	1 9	6014	2	Y	61	60	1			12
08	6417	#	6300	-0-	-117	-0-	216 64	1 9	6020	2	Y	58	58	1			12
09	6210	#	6176	-0-	-34	-0-	211 72	1 9	5893	2	Y	65	62	1			15
10	DLQ	G-10	6349	-0-	6349	6349	222 83	1 9	6044	2	Y	75	72	1			18
11	DLQ	G-10	5802	-0-	5802	12151	250 66	1 9	5486	2	Y	60	50	1			28
12	DLQ	G-10	6093	-0-	6093	18244	253 73	1 9	5767	2	Y	66	83	1			11

TOTAL GAS PROD: 74,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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. (I) GAS LIFT(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	#	7851	-0-	-2472	-0-	7724	3	127	9	N	115	46	0	64	1	109
02	8008	#	6120	-0-	-1888	-0-	5930	3	190	9	N	173	62	0	68	1	152
03	10169	R	10169	-0-	-0-	-0-	9719	3	450	9	N	409	57	0	264	1	240
04	DLQ G-10		8960	-0-	8960	8960	8618	3	342	9	N	311	163	0	92	1	296
05	DLQ G-10		9823	-0-	9823	18783	9373	3	450	9	N	409	214	0	222	1	269
06	DLQ G-10		8590	-0-	8590	27373	8265	3	325	9	N	295	267	0	34	1	263
07	35815		8442	-0-	-27373	-0-	8290	3	152	9	N	138	132	0	149	1	120
08	11059		11059	-0-	-0-	-0-	10756	3	303	9	N	275	129	0	60	1	206
09	9510	#	9326	-0-	-184	-0-	9099	3	227	9	N	206	129	0	77	1	206
10	9827	#	8035	-0-	-1792	-0-	7840	3	195	9	N	177	126	0	103	1	154
11	9900		6521	-0-	-3379	-0-	6378	3	143	9	N	130	98	0	33	1	153
12	10230		17624	-0-	7394	7394	17400	3	224	9	N	204	29	0	90	1	238

TOTAL GAS PROD: 112,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,842

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

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	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

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	EOM BALANCE
01	3317	#	1349	-0-	-1968	-0-	40	1	1276	2	N	30	30	8	-0-
							33	9							
02	2996	#	1354	-0-	-1642	-0-	45	1	1309	2	N	-0-			-0-
03	3317	#	1607	-0-	-1710	-0-	40	1	1543	2	N	22	22	8	-0-
							24	9							
04	3210	#	1249	-0-	-1961	-0-	40	1	1202	2	N	6	6	8	-0-
							7	9							
05	3317	#	1501	-0-	-1816	-0-	45	1	1435	2	N	19	19	8	-0-
							21	9							
06	3210	#	1424	-0-	-1786	-0-	40	1	1366	2	N	16	16	8	-0-
							18	9							
07	3317	#	1310	-0-	-2007	-0-	40	1	1251	2	N	17	17	8	-0-
							19	9							
08	3317	#	1618	-0-	-1699	-0-	50	1	1561	2	N	6	6	8	-0-
							7	9							
09	3210	#	1306	-0-	-1904	-0-	40	1	1266	2	N	-0-			-0-
10	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	40	1	1258	2	N	-0-			-0-
11	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	45	1	1455	2	N	-0-			-0-
12	1612	#	1284	-0-	-328	-0-	40	1	1244	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	H15	VIOL	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMCO OIL L.L.C. 455175
HOUSTON ENDOWMENT -A- WELL #: 1 RRCID -> 070966 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2013

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	839	X	839	-0-	-0-	-0-	98	1	741	2	N	-0-					1
02	875	X	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	2	N	-0-					1
03	806	X	395	-0-	-411	-0-	49	1	346	2	N	-0-					1
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					1
05	961	X	82	-0-	-879	-0-	10	1	72	2	N	-0-					1
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	330	1	2070	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
10	2387	X	217	-0-	-2170	-0-	25	1	192	2	N	-0-					1
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					1
12	2387	X	191	-0-	-2196	-0-	22	1	169	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1203	-0-	-327	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,191 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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	189	X	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
02	168	X	146	-0-	-22	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
03	155	X	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
04	210	X	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
05	217	X	47	-0-	-170	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
06	210	X	89	-0-	-121	-0-	11	1	76	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	155	X	101	-0-	-54	-0-	14	1	87	2	N	-0-					1
08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					1
09	120	X	49	-0-	-71	-0-	5	1	44	2	N	-0-					1
10	93	X	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	2	N	-0-					1
11	150	X	59	-0-	-91	-0-	7	1	52	2	N	-0-					1
12	155	X	113	-0-	-42	-0-	13	1	100	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-					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	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-

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. 5146 - 5154

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-

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	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3760	-0-	-828	-0-	3507	2	253	9	Y	230	215	1			155
02	4144	X	2836	-0-	-1308	-0-	2585	2	251	9	Y	228	229	1			154
03	4371	X	3459	-0-	-912	-0-	3224	2	235	9	Y	214	166	1			202
04	4050	X	3487	-0-	-563	-0-	3303	2	184	9	Y	167	207	1			162
05	4185	X	2814	-0-	-1371	-0-	2663	2	151	9	Y	137	194	1			105
06	3630	X	2692	-0-	-938	-0-	2592	2	100	9	Y	91	130	1			66
07	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	2914	2	223	9	Y	203	74	1			195
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	2713	2			Y	-0-	128	1			67
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5060	2	1	9	Y	1	27	1			41
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-	34	1			7
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-	4	1			3
*12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2802	-0-	-1011	-0-	2543	2	259	9	Y	235	225	1			146
02	2884	X	1893	-0-	-991	-0-	1681	2	212	9	Y	193	205	1			134
03	3410	X	2682	-0-	-728	-0-	2426	2	256	9	Y	233	157	1			210
04	3300	X	2139	-0-	-1161	-0-	2006	2	133	9	Y	121	201	1			130
05	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	2314	2	211	9	Y	192	182	1			140
06	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	2144	2	97	9	Y	88	155	1			73
07	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	1953	2	177	9	Y	161	62	1			172
08	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	2520	2			Y	-0-	113	1			59
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-	23	1			36
10	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-	30	1			6
11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	Y	1	3	1			2
*12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

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	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	305	1	4333	2	N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	186	1	4248	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4478	-0-	-1598	-0-	133	1	4345	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3866	-0-	-2014	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	3859	-0-	-2217	-0-	244	1	3614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4740	X	3832	-0-	-908	-0-	548	1	3284	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3120	-0-	-1778	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3611	-0-	-853	-0-	4	1	3607	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	1736	-0-	-2134	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	61	1	4166	2	N	-0-					-0-
*12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1242	2	4	9	N	4	3	8			66
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					66
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1250	2	9	9	N	8					74
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	N	3	2	8			75
05	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	1187	2	12	9	N	11					86
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			N	-0-					86
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					86
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	N	4	4	8			86
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2			N	-0-					86
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					86
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1119	2	4	9	N	4	4	8			86
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					6
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-					6
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					6
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					6
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					6
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					6
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					6
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					6
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					6
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					6
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,915 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					1
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			Y	-0-					1
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					1
04	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	2			Y	-0-					1
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			Y	-0-					1
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					1
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					1
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			Y	-0-					1
10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					1
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	2			Y	-0-					1
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,899 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					2
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			Y	-0-					2
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			Y	-0-					2
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			Y	-0-					2
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					2
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					2
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					2
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					2
09	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					2
10	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			Y	-0-					2
11	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	2			Y	-0-					2
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 088171 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6685 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					4
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					4
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					4
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					4
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					4
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					4
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					4
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					4
09	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2			Y	-0-					4
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			Y	-0-					4
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					4
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,935 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. GAS	(I) LIFT(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-	374	2			Y	-0-					9
02	364	N	314	-0-		-50	-0-	314	2			Y	-0-					9
03	465	N	426	-0-		-39	-0-	426	2			Y	-0-					9
04	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	2			Y	-0-					9
05	452	N	452	-0-		-0-	-0-	452	2			Y	-0-					9
06	420	N	410	-0-		-10	-0-	410	2			Y	-0-					9
07	403	N	388	-0-		-15	-0-	388	2			Y	-0-					9
08	465	N	394	-0-		-71	-0-	394	2			Y	-0-					9
09	420	N	417	-0-		-3	-0-	417	2			Y	-0-					9
10	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			Y	-0-					9
11	390	N	375	-0-		-15	-0-	375	2			Y	-0-					9
12	434	N	397	-0-		-37	-0-	397	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,743 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. GAS	(I) LIFT(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	59	-0-		-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-		-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-		-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-		-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-		-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	28	-0-		-122	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	122	-0-		-126	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		60	-0-		60	538	60	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		83	-0-		83	621	83	2			Y	-0-					-0-
03	722	X	101	-0-		-621	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-		-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-		-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-		-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		61	-0-		61	61	61	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		57	-0-		57	118	57	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		68	-0-		68	186	68	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 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. GAS	(I) LIFT(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	1264	-0-		-131	-0-	1264	2			Y	-0-					3
02	1316	N	1191	-0-		-125	-0-	1191	2			Y	-0-					3
03	1333	N	1250	-0-		-83	-0-	1250	2			Y	-0-					3
04	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					3
05	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					3
06	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					3
07	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					3
08	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					3
09	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					3
10	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					3
11	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					3
*12	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,980 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. GAS	(I) LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-		-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	429	-0-		-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-		-54	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-		-120	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-		-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	249	-0-		-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-		-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	311	-0-		-123	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	354	-0-		-142	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 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. GAS	(I) LIFT(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	137	-0-		-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-		-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-		-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-		-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	167	-0-		-143	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-		-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	149	-0-		-192	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-		-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	189	-0-		-276	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 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	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 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	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 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	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 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. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 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 LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 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 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	N	268	-0-	-197	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
03	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
10	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
12	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 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	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-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					1
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			Y	-0-					1
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					1
05	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	2			Y	-0-					1
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					1
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			Y	-0-					1
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					1
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					1
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-					1
11	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	2			Y	-0-					1
12	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,145 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. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-289	-0-	362	2			Y	-0-					1
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			Y	-0-					1
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					1
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					1
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					1
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					1
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-					1
12	744	N	253	-0-	-491	-0-	253	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,559 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. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 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. (I) GAS LIFT(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	596	-0-	-210	-0-	596	2			Y	-0-					1
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					1
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			Y	-0-					1
06	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			Y	-0-					1
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			Y	-0-					1
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					1
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					1
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					1
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					1
12	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,050 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. (I) GAS LIFT(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	480	-0-	-47	-0-	480	2		Y	-0-			4
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			4
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			4
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			4
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			4
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-			4
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-			4
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-			4
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			4
10	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2		Y	-0-			4
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-			4
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 8,246 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-			-0-
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 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. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	-13	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
12	713	N	416	-0-	-297	-0-	416	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 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. (I) GAS LIFT(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-	336	2			Y	-0-					3
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					3
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					3
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					3
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			Y	-0-					3
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					3
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					3
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					3
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					3
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					3
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,062 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. (I) GAS LIFT(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-	728	2			Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	648	-0-	-902	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,931 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. (I) GAS LIFT(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-	547	2			Y	-0-					3
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					3
03	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					3
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					3
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			Y	-0-					3
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					3
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					3
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					3
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					3
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	2			Y	-0-					3
12	1209	N	464	-0-	-745	-0-	464	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,599 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	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	1598	2	4	9	Y	4					45
02	1400	N	1226	-0-	-174	-0-	1226	2			Y	-0-					45
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	2			Y	-0-					45
04	1560	N	944	-0-	-616	-0-	944	2			Y	-0-					45
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					45
06	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	2			Y	-0-					45
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					45
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					45
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					45
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			Y	-0-					45
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	2			Y	-0-					45
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 16,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 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	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			Y	-0-					11
02	1176	N	1000	-0-	-176	-0-	1000	2			Y	-0-					11
03	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			Y	-0-					11
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					11
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					11
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					11
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					11
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					11
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					11
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			Y	-0-					11
11	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			Y	-0-					11
12	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,877 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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					1
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					1
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					1
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					1
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					1
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					1
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					1
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			Y	-0-					1
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					1
12	868	N	474	-0-	-394	-0-	474	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,187 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	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	385	-0-	-328	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					3
02	1036	N	795	-0-	-241	-0-	795	2			Y	-0-					3
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	2			Y	-0-					3
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			Y	-0-					3
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					3
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			Y	-0-					3
07	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	2			Y	-0-					3
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			Y	-0-					3
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					3
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					3
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,183 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	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 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	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					2
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					2
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					2
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					2
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			Y	-0-					2
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					2
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					2
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					2
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					2
12	992	N	509	-0-	-483	-0-	509	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,946 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	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 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	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	737	-0-	-224	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,370 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	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	756	-0-	-701	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,001 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					1
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			Y	-0-					1
06	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	2			Y	-0-					1
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-					1
08	496	N	160	-0-	-336	-0-	160	2			Y	-0-					1
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-					1
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					1
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					1
12	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,369 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
05	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					1
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			Y	-0-					1
07	744	N	363	-0-	-381	-0-	363	2			Y	-0-					1
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					1
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					1
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					1
12	1209	N	392	-0-	-817	-0-	392	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-171	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 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. GAS	(I) LIFT(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-					-0-
02	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-		-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-		-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	812	-0-		-242	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-		-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-		-85	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	732	-0-		-74	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	584	-0-		-191	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	483	-0-		-237	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	544	-0-		-603	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,341 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. GAS	(I) LIFT(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	321	-0-		-144	-0-	321	2			Y	-0-					3
02	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	2			Y	-0-					3
03	558	N	479	-0-		-79	-0-	479	2			Y	-0-					3
04	479	N	479	-0-		-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
05	496	N	412	-0-		-84	-0-	412	2			Y	-0-					3
06	450	N	433	-0-		-17	-0-	433	2			Y	-0-					3
07	496	N	414	-0-		-82	-0-	414	2			Y	-0-					3
08	456	N	456	-0-		-0-	-0-	456	2			Y	-0-					3
09	801	N	801	-0-		-0-	-0-	801	2			Y	-0-					3
10	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			Y	-0-					3
11	450	N	369	-0-		-81	-0-	369	2			Y	-0-					3
12	837	N	413	-0-		-424	-0-	413	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,417 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. GAS	(I) LIFT(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	608	-0-		-74	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-		-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-		-15	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-		-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	566	-0-		-209	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-		-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-		-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-		-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	437	-0-		-121	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-		-57	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	422	-0-		-477	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 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

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	806	N	429	-0-		-377	-0-	429	2			Y	-0-					1
02	389	N	389	-0-		-0-	-0-	389	2			Y	-0-					1
03	631	N	631	-0-		-0-	-0-	631	2			Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-		-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
05	561	N	561	-0-		-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
06	600	N	589	-0-		-11	-0-	589	2			Y	-0-					1
07	744	N	570	-0-		-174	-0-	570	2			Y	-0-					1
08	558	N	280	-0-		-278	-0-	280	2			Y	-0-					1
09	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					1
10	558	N	357	-0-		-201	-0-	357	2			Y	-0-					1
11	483	N	483	-0-		-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1
12	992	N	502	-0-		-490	-0-	502	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

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	367	-0-		-191	-0-	367	2			Y	-0-					2
02	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	2			Y	-0-					2
03	496	N	404	-0-		-92	-0-	404	2			Y	-0-					2
04	532	N	532	-0-		-0-	-0-	532	2			Y	-0-					2
05	527	N	497	-0-		-30	-0-	497	2			Y	-0-					2
06	594	N	594	-0-		-0-	-0-	594	2			Y	-0-					2
07	558	N	366	-0-		-192	-0-	366	2			Y	-0-					2
08	496	N	326	-0-		-170	-0-	326	2			Y	-0-					2
09	704	N	704	-0-		-0-	-0-	704	2			Y	-0-					2
10	372	N	308	-0-		-64	-0-	308	2			Y	-0-					2
11	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	2			Y	-0-					2
12	713	N	302	-0-		-411	-0-	302	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

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	434	N	256	-0-		-178	-0-	256	2			Y	-0-					4
02	620	N	620	-0-		-0-	-0-	620	2			Y	-0-					4
03	580	N	580	-0-		-0-	-0-	580	2			Y	-0-					4
04	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	2			Y	-0-					4
05	682	N	558	-0-		-124	-0-	558	2			Y	-0-					4
06	570	N	502	-0-		-68	-0-	502	2			Y	-0-					4
07	589	N	511	-0-		-78	-0-	511	2			Y	-0-					4
08	558	N	548	-0-		-10	-0-	548	2			Y	-0-					4
09	995	N	995	-0-		-0-	-0-	995	2			Y	-0-					4
10	532	N	532	-0-		-0-	-0-	532	2			Y	-0-					4
11	568	N	568	-0-		-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4
12	744	N	553	-0-		-191	-0-	553	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,782 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. GAS	(I) LIFT(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	118	-0-		-99	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-		-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
03	279	N	151	-0-		-128	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	106	-0-		-14	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
05	248	N	130	-0-		-118	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	95	-0-		-55	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
08	124	N	115	-0-		-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
09	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
10	155	N	98	-0-		-57	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	85	-0-		-35	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
12	341	N	101	-0-		-240	-0-	101	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-		-0-	-0-	394	2		Y	-0-			1
02	368	N	368	-0-		-0-	-0-	368	2		Y	-0-			1
03	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	2		Y	-0-			1
04	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	2		Y	-0-			1
05	403	N	376	-0-		-27	-0-	376	2		Y	-0-			1
06	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	2		Y	-0-			1
07	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	2		Y	-0-			1
08	372	N	348	-0-		-24	-0-	348	2		Y	-0-			1
09	714	N	714	-0-		-0-	-0-	714	2		Y	-0-			1
10	465	N	268	-0-		-197	-0-	268	2		Y	-0-			1
11	330	N	170	-0-		-160	-0-	170	2		Y	-0-			1
12	744	N	300	-0-		-444	-0-	300	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,644 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. GAS	(I) LIFT(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	96	-0-		-90	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
03	217	N	126	-0-		-91	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
05	186	N	170	-0-		-16	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
09	210	N	182	-0-		-28	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
10	186	N	85	-0-		-101	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
11	150	N	85	-0-		-65	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	56	-0-		-130	-0-	56	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 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	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	643	-0-	-318	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,926 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	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					11
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					11
03	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	2			Y	-0-					11
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					11
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					11
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					11
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					11
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			Y	-0-					11
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					11
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					11
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			Y	-0-					11
12	992	N	527	-0-	-465	-0-	527	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,684 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	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			Y	-0-					13
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					13
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					13
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					13
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					13
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					13
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					13
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					13
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					13
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					13
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			Y	-0-					13
12	1023	N	479	-0-	-544	-0-	479	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,956 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. GAS	(I) LIFT(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	241	-0-		-255	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
03	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
05	403	N	302	-0-		-101	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
06	390	N	319	-0-		-71	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
07	403	N	310	-0-		-93	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
09	797	N	797	-0-		-0-	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
10	310	N	278	-0-		-32	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
11	450	N	199	-0-		-251	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
12	527	N	221	-0-		-306	-0-	221	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 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. GAS	(I) LIFT(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	613	-0-		-348	-0-	613	2		Y	-0-			1
02	897	N	897	-0-		-0-	-0-	897	2		Y	-0-			1
03	883	N	883	-0-		-0-	-0-	883	2		Y	-0-			1
04	878	N	878	-0-		-0-	-0-	878	2		Y	-0-			1
05	992	N	808	-0-		-184	-0-	808	2		Y	-0-			1
06	848	N	848	-0-		-0-	-0-	848	2		Y	-0-			1
07	899	N	839	-0-		-60	-0-	839	2		Y	-0-			1
08	933	N	933	-0-		-0-	-0-	933	2		Y	-0-			1
09	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	1506	2		Y	-0-			1
10	837	N	731	-0-		-106	-0-	731	2		Y	-0-			1
11	900	N	739	-0-		-161	-0-	739	2		Y	-0-			1
12	1147	N	710	-0-		-437	-0-	710	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 10,385 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. GAS	(I) LIFT(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-	40	2		Y	-0-			34
02	413	N	413	-0-		-0-	-0-	413	2		Y	-0-			34
03	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	2		Y	-0-			34
04	30	N	22	-0-		-8	-0-	22	2		Y	-0-			34
05	341	N	115	-0-		-226	-0-	115	2		Y	-0-			34
06	210	N	189	-0-		-21	-0-	189	2		Y	-0-			34
07	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2		Y	-0-			34
08	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	2		Y	-0-			34
09	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	2		Y	-0-			34
10	339	N	339	-0-		-0-	-0-	339	2		Y	-0-			34
11	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	2		Y	-0-			34
12	403	N	237	-0-		-166	-0-	237	2		Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 2,871 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	806	N	442	-0-	-364	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	343	-0-	-990	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,630 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	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			Y	-0-					5
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					5
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					5
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					5
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					5
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					5
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					5
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					5
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					5
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			Y	-0-					5
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					5
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,240 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	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,110 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. GAS	(I) LIFT(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	343	-0-		-215	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-		-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-		-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-		-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	906	-0-		-427	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1039	-0-		-852	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,558 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. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	769	2			Y	-0-					3
02	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	2			Y	-0-					3
03	899	N	807	-0-		-92	-0-	807	2			Y	-0-					3
04	750	N	745	-0-		-5	-0-	745	2			Y	-0-					3
05	868	N	641	-0-		-227	-0-	641	2			Y	-0-					3
06	780	N	705	-0-		-75	-0-	705	2			Y	-0-					3
07	775	N	650	-0-		-125	-0-	650	2			Y	-0-					3
08	816	N	816	-0-		-0-	-0-	816	2			Y	-0-					3
09	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					3
10	932	N	932	-0-		-0-	-0-	932	2			Y	-0-					3
11	767	N	767	-0-		-0-	-0-	767	2			Y	-0-					3
*12	746	N	746	-0-		-0-	-0-	746	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,509 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. GAS	(I) LIFT(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	2429	-0-		-516	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1957	-0-		-619	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2511	-0-		-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1488	-0-		-672	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-		-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
08	2745	N	2745	-0-		-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
09	2724	N	2724	-0-		-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
10	2803	N	2803	-0-		-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	2631	N	2631	-0-		-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
*12	2712	N	2712	-0-		-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,598 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,181 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					16
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	2			Y	-0-					16
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					16
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					16
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					16
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					16
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			Y	-0-					16
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					16
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					16
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					16
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					16
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 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	1271	N	890	-0-	-381	-0-	186	1	703	3	Y	1					80
							1	9									
02	1036	N	761	-0-	-275	-0-	164	1	596	3	Y	1					81
							1	9									
03	1147	N	918	-0-	-229	-0-	214	1	703	3	Y	1					82
							1	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	218	1	807	3	Y	5					87
							6	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	228	1	848	3	Y	8					95
							9	9									
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	204	1	693	3	Y	-0-					95
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	309	1	1132	3	Y	-0-					95
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	465	1	1722	3	Y	13					108
							14	9									
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	165	1	612	3	Y	-0-					108
10	DLQ G-10		835	-0-	835	835	175	1	660	3	Y	-0-					108
11	DLQ G-10		888	-0-	888	1723	220	1	668	3	Y	-0-					108
12	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4015	480	1	1812	3	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 14,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	323	1	1226	3	Y	5					38
							6	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	293	1	1063	3	Y	8	35	1			11
							9	9									
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	334	1	1096	3	Y	20					31
							22	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	365	1	1351	3	Y	-0-					31
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	339	1	1262	3	Y	-0-					31
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	327	1	1108	3	Y	-0-					31
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	344	1	1262	3	Y	-0-					31
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	317	1	1173	3	Y	-0-					31
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	344	1	1276	3	Y	-0-					31
10	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	340	1	1282	3	Y	-0-					31
11	DLQ G-10		1302	-0-	1302	2924	322	1	980	3	Y	-0-					31
12	DLQ G-10		1618	-0-	1618	4542	339	1	1279	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 18,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-496	-0-	219	1	831	3	Y	4					33
							4	9									
02	1204	N	1028	-0-	-176	-0-	221	1	800	3	Y	6	26	1			13
							7	9									
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	205	1	674	3	Y	5					18
							6	9									
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	226	1	840	3	Y	3					21
							3	9									
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	216	1	806	3	Y	-0-					21
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	219	1	742	3	Y	-0-					21
07	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	217	1	794	3	Y	-0-					21
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	212	1	784	3	Y	-0-					21
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	240	1	889	3	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	268	1	1009	3	Y	-0-					21
11	DLQ G-10		931	-0-	931	2208	230	1	701	3	Y	-0-					21
12	DLQ G-10		1185	-0-	1185	3393	248	1	937	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 12,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	100	1	381	3	Y	2					9
							2	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	92	1	334	3	Y	3	11	1			1
							3	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	108	1	352	3	Y	9					10
							10	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	113	1	418	3	Y	-0-					10
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					10
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	109	1	371	3	Y	-0-					10
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	102	1	372	3	Y	-0-					10
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	96	1	355	3	Y	-0-					10
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	107	1	395	3	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		269	-0-	269	269	57	1	212	3	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		148	-0-	148	417	37	1	111	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		217	-0-	217	634	45	1	172	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	84	1	321	3	Y	3					79
							3	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	80	1	292	3	Y	-0-					79
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	87	1	285	3	Y	-0-					79
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	94	1	350	3	Y	-0-					79
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	90	1	336	3	Y	-0-					79
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	94	1	319	3	Y	-0-					79
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	89	1	328	3	Y	-0-					79
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	77	1	285	3	Y	-0-					79
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	82	1	306	3	Y	2					81
							2	9									
10	DLQ G-10		395	-0-	395	395	83	1	312	3	Y	-0-					81
11	DLQ G-10		331	-0-	331	726	82	1	249	3	Y	-0-					81
12	DLQ G-10		145	-0-	145	871	31	1	114	3	Y	-0-	18	1			63

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	528	3	Y	6					94
							7	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	137	1	498	3	Y	-0-					94
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	148	1	485	3	Y	2					96
							2	9									
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	125	1	465	3	Y	9					105
							10	9									
05	682	N	320	-0-	-362	-0-	67	1	249	3	Y	4					109
							4	9									
06	600	N	216	-0-	-384	-0-	49	1	167	3	Y	-0-					109
07	620	N	390	-0-	-230	-0-	82	1	301	3	Y	6					115
							7	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	-0-					115
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	86	1	317	3	Y	4					119
							4	9									
10	DLQ G-10		510	-0-	510	510	107	1	403	3	Y	-0-					119
11	DLQ G-10		342	-0-	342	852	85	1	257	3	Y	-0-					119
12	DLQ G-10		614	-0-	614	1466	129	1	485	3	Y	-0-	76	1			43

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. GAS LIFT(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	701	-0-	-43	-0-	146	1	554	3	Y	1					16
							1	9									
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	131	1	475	3	Y	4	16	1			4
							4	9									
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	151	1	493	3	Y	10					14
							11	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	154	1	572	3	Y	-0-					14
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	154	1	574	3	Y	-0-					14
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	140	1	476	3	Y	-0-					14
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	186	1	681	3	Y	-0-					14
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	131	1	486	3	Y	-0-					14
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	143	1	531	3	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		810	-0-	810	810	170	1	640	3	Y	-0-					14
11	DLQ G-10		590	-0-	590	1400	146	1	444	3	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		738	-0-	738	2138	154	1	584	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	367	1	1392	3	Y	1			92
							1	9							
02	1344	X	1321	-0-	-23	-0-	285	1	1034	3	Y	2			94
							2	9							
03	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	307	1	1004	3	Y	1			95
							1	9							
04	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	310	1	1149	3	Y	8			103
							9	9							
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	307	1	1142	3	Y	10			113
							11	9							
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	266	1	900	3	Y	-0-			113
07	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	221	1	808	3	Y	-0-			113
08	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	269	1	995	3	Y	8			121
							9	9							
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	269	1	997	3	Y	1			122
							1	9							
10	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1283	269	1	1014	3	Y	-0-			122
11	DLQ G-10		985	-0-	985	2268	244	1	741	3	Y	-0-			122
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2268					Y	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 14,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	232	1	878	3	Y	-0-			-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	168	1	609	3	Y	-0-			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	173	1	566	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	171	1	633	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	165	1	614	3	Y	-0-			-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	186	1	629	3	Y	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	185	1	676	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	146	1	540	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	162	1	599	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		877	-0-	877	877	184	1	693	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2035	287	1	871	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3337	273	1	1029	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	150	1	567	3	Y	6					101
							7	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	142	1	516	3	Y	-0-					101
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	157	1	514	3	Y	3					104
							3	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	173	1	642	3	Y	14					118
							15	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	164	1	610	3	Y	9					127
							10	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	163	1	554	3	Y	2					129
							2	9									
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	174	1	636	3	Y	12					141
							13	9									
08	775	N	650	-0-	-125	-0-	138	1	512	3	Y	-0-					141
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	155	1	572	3	Y	7					148
							8	9									
10	DLQ G-10		788	-0-	788	788	165	1	623	3	Y	-0-					148
11	DLQ G-10		604	-0-	604	1392	149	1	455	3	Y	-0-					148
12	DLQ G-10		748	-0-	748	2140	156	1	591	3	Y	1	93	1			56
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	-0-					32
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	Y	-0-					32
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	19	1	62	3	Y	-0-					32
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	3	Y	-0-					32
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					32
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256	3	Y	-0-					32
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					32
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	Y	-0-					32
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	88	1	326	3	Y	-0-					32
10	DLQ G-10		377	-0-	377	377	79	1	298	3	Y	-0-					32
11	DLQ G-10		247	-0-	247	624	61	1	186	3	Y	-0-					32
12	DLQ G-10		253	-0-	253	877	53	1	200	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	450	1	1705	3	N	7					54
							8	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	442	1	1601	3	N	12	53	1			13
							13	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	502	1	1643	3	N	29					42
							32	9									
04	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	393	1	1459	3	N	-0-					42
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	512	1	1910	3	N	-0-					42
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	478	1	1617	3	N	-0-					42
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	463	1	1697	3	N	-0-					42
08	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	404	1	1494	3	N	-0-					42
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	460	1	1701	3	N	-0-					42
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	500	1	1876	3	N	-0-					42
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	465	1	1411	3	N	-0-					42
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	475	1	1791	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	279	1	1058	3	N	5					33
							6	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	264	1	957	3	N	7	31	1			9
							8	9									
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	292	1	957	3	N	17					26
							19	9									
04	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	230	1	851	3	N	-0-					26
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	306	1	1139	3	N	-0-					26
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	300	1	1015	3	N	-0-					26
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	3	N	-0-					26
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	286	1	1058	3	N	-0-					26
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	309	1	1144	3	N	-0-					26
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	300	1	1128	3	N	-0-					26
11	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	283	1	861	3	N	-0-					26
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	314	1	1185	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	27	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	288	-0-	-192	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	34	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	87	-0-	-183	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	60	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	2	Y	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	138	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	191	1	1426	3	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	136	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1037	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

01	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	37	1	435	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	1	8			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 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	496	N	333	-0-	-163	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	N	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,669 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	40	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEYENDECKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119496 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7042 - 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	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	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		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	930	N	907	-0-	-23	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	428	-0-	-412	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	589	-0-	-248	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	40	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	315	-0-	-119	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	95	-0-	-577	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	149	-0-	-316	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	-0-	-167	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	47	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	69	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	76	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	684	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	91	1	681	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	80	1	643	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	651	-0-	-155	-0-	41	1	610	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	381	-0-	-129	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	37	1	370	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	31	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	151	-0-	-252	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KONE WELL #: 1 C RRCID -> 126604 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7097 - 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	14B2	EXT	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

01	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	24	-0-	-172	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	185	-0-	-125	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUNTER - KONE WELL #: 4 RRCID -> 128665 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7169 - 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	29	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	87	-0-	87	217	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	124	-0-	124	341	8	1	116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 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	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	85	-0-	-194	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	535	-0-	-23	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	61	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	57	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	49	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 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	14B2 EXT	-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	51	-0-	51	51	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 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	1116	N	536	-0-	-580	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	84	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	71	1	898	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	398	-0-	-563	-0-	38	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	740	-0-	-190	-0-	82	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	844	-0-	-117	-0-	100	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	64	1	514	3	Y	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	823	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	59	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	66	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	54	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	30	1	449	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	104	2	N	5					5
							6	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	14					19
							15	9									
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	N	-0-					19
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	N	-0-					19
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					19
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	43					62
							47	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	20					82
							22	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	1	69	1			14
							1	9									
09	480	N	231	-0-	-249	-0-	23	1	188	2	N	18					32
							20	9									
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	17	1	125	3	N	-0-					32
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					32
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	29					61
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 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	682	N	388	-0-	-294	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	64	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	530	-0-	-245	-0-	51	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	60	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	59	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	51	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 143137 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6802

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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	899	N	173	-0-	-726	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	225	-0-	-178	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	37	1	333	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 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	1147	N	958	-0-	-189	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	134	1	1263	2	Y	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	137	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	955	-0-	-409	-0-	113	1	842	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	133	1	1067	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	939	-0-	-332	-0-	59	1	880	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	517	-0-	-134	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	46	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	36	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	45	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	48	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	45	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	48	1	432	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	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.		27	-0-	27	27	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 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	899	N	875	-0-	-24	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	760	-0-	-139	-0-	60	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	83	1	789	2	Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	747	-0-	-121	-0-	49	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	717	-0-	-153	-0-	61	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	75	1	757	3	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	76	1	709	3	Y	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	721	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,642 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	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 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	217	N	93	-0-	-124	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 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	961	N	861	-0-	-100	-0-	48	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	750	-0-	-118	-0-	46	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	67	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	59	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	66	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	84	1	844	3	Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	97	1	909	3	Y	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	95	1	858	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,234 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	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	256	-0-	-284	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	216	-0-	-342	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	175	-0-	-335	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 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	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
06	270	N	22	-0-	-248	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	N	-0-					-0-
10	496	N	64	-0-	-432	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	51	1	416	3	N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 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	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	24	1	394	2	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	35	1	347	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
08	434	N	301	-0-	-133	-0-	29	1	272	2	N	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	30	1	238	2	N	-0-					-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	3	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 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	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	22	1	161	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 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 #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	545	-0-	-267	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	73	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	80	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	86	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	95	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	687	-0-	-123	-0-	76	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	570	-0-	-236	-0-	36	1	534	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 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	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 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	279	N	122	-0-	-157	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	273	-0-	-192	-0-	25	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 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	403	N	382	-0-	-21	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	30	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 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 #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 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	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	236	-0-	-756	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	241	-0-	-151	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	44	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	33	1	264	3	Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 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	403	N	332	-0-	-71	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	30	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	61	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	535	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	505	-0-	-115	-0-	60	1	444	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	55	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	364	-0-	-256	-0-	23	1	341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	496	N	464	-0-	-32	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	112	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	83	1	621	3	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	65	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	432	-0-	-622	-0-	27	1	405	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,161 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 #: 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	527	N	307	-0-	-220	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	22	1	324	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	403	X	210	-0-	-193	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	259	-0-	-71	-0-	29	1	229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	243	-0-	-191	-0-	28	1	213	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	254	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	64	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	62	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	86	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	910	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	995	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	990	-0-	-126	-0-	64	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	82	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	86	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	95	1	890	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	95	1	853	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	403	N	293	-0-	-110	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 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 #: 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	3100	N	4924	-0-	1824	1824	262	1	4662	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2681	-0-	-119	1705	168	1	2513	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1578	-0-	-1522	183	89	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1687	X	1504	-0-	-183	-0-	76	1	1427	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	122	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	146	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	73	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	74	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	510	-0-	-482	-0-	60	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	383	-0-	-517	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	95	-0-	-587	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,472 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	57	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	57	1	957	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	842	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	103	1	969	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	83	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	785	-0-	-362	-0-	93	1	692	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	111	1	888	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	2					3
							2	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	4	3	1	2	8	-0-
							4	9									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	795	3	Y	8	4	8			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

01	1023	N	860	-0-	-163	-0-	45	1	807	2	Y	7					15
							8	9									
02	952	N	846	-0-	-106	-0-	53	1	789	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	900	2	Y	1					4
							1	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	88	1	881	2	Y	3					7
							3	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	986	2	Y	1					8
							1	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	94	1	887	2	Y	1					9
							1	9									
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	105	1	848	2	Y	3					12
							3	9									
10	1054	N	899	-0-	-155	-0-	106	1	791	3	Y	2					14
							2	9									
11	960	N	795	-0-	-165	-0-	88	1	705	3	Y	2					16
							2	9									
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	50	1	749	3	Y	7					23
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	95 40	1 9	1702	2	Y	36					69
02	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	90 20	1 9	1339	2	Y	18	64	1			23
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	99 33	1 9	1659	2	Y	30	36	1			17
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	82 19	1 9	1554	2	Y	17	23	1			11
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	126 6	1 9	1520	2	Y	5					16
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	152 15	1 9	1532	2	Y	14					30
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	1681	2	Y	2					32
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	161 4	1 9	1515	2	Y	4					36
09	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	164 13	1 9	1322	2	Y	12					48
10	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	191 12	1 9	1427	3	Y	11					59
11	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	163 9	1 9	1313	3	Y	8					67
12	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	86 34	1 9	1282	3	Y	31					98

TOTAL GAS PROD: 19,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	80	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1307	-0-	-233	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	77	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	118	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	101	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	136	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	148	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	154	1	1149	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	140	1	1120	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	64	1	957	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,954 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	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	62	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	60	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	62	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	100	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	94	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	117	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	131	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	873	-0-	-297	-0-	97	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	870	-0-	-339	-0-	55	1	815	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 356 WELL #: 2 RRCID -> 235327 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6898 - 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		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-

DAWSON 356 WELL #: 3 RRCID -> 235402 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6854 - 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	14B2 EXT		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-

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	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 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	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	86	1	1455	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1327	-0-	-101	-0-	81	1	1246	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	107	1	1243	2	Y	-0-			-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	115	1	1086	2	Y	-0-			-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	103	1	1247	2	Y	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	1181	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	98	1	1057	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	99	1	1003	3	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	104	1	971	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	113	1	1016	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,198 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	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	150	1	2542	2	Y	-0-			-0-
02	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	142	1	2196	2	Y	-0-			-0-
03	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	203	1	2358	2	Y	-0-			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	222	1	2105	2	Y	-0-			-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	246	1	2328	2	Y	-0-			-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	163	1	1988	2	Y	-0-			-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	149	1	2110	2	Y	-0-			-0-
08	2573	N	2066	-0-	-507	-0-	135	1	1931	2	Y	-0-			-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	186	1	2003	3	Y	-0-			-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	208	1	2106	3	Y	-0-			-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	235	1	2197	3	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	200	1	1803	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,906 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 452 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	713	N	690	-0-	-23	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	518	-0-	-154	-0-	31	1	486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	43	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	26	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	32	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	64	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	60	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	945	-0-	-264	-0-	75	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	102	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	63	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	870	-0-	-184	-0-	57	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	789	-0-	-231	-0-	67	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	763	-0-	-198	-0-	69	1	694	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	69	1	651	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	68	1	616	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,871 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	682	N	573	-0-	-109	-0-	32	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	45	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	53	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	607	-0-	-173	-0-	58	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	61	1	552	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,212 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	65	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	95	1	1203	2	Y	7					7
							8	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	2	Y	12					19
							13	9									
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	138	1	1109	2	Y	11					30
							12	9									
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	145	1	1082	3	Y	8					38
							9	9									
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	124	1	998	3	Y	2					40
							2	9									
12	1302	N	926	-0-	-376	-0-	58	1	862	3	Y	5					45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	109	1	1934	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1779	-0-	-181	-0-	112	1	1667	2	Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	111	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	152	1	1831	2	Y	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	174	1	1753	2	Y	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	148	1	1873	2	Y	6					6
							7	9									
08	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	186	1	1747	2	Y	3					9
							3	9									
09	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	208	1	1677	2	Y	3					12
							3	9									
10	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	220	1	1644	3	Y	2					14
							2	9									
11	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	180	1	1447	3	Y	1					15
							1	9									
12	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	86	1	1286	3	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1394	-0-	-63	-0-	78	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	76	1	1178	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1180	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	131	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	101	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	86	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	107	1	1153	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	115	1	1163	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	120	1	1122	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	127	1	1147	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 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	527	N	383	-0-	-144	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	32	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	365	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 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	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	80	1	1351	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1172	-0-	-172	-0-	71	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	111	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	126	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	128	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	98	1	1188	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	84	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	107	1	1149	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	107	1	1081	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	115	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	119	1	1070	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,315 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	32	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	35	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	39	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 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	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	70	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	67	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	96	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	123	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	87	1	1055	2	N	1					1
							1	9									
07	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	81	1	1143	2	N	-0-					1
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	76	1	1086	2	N	-0-					1
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	95	1	1016	3	N	-0-					1
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	103	1	1044	3	N	-0-					1
*11	1110	N	981	-0-	-129	-0-	95	1	886	3	N	-0-					1
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	112	1	1009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	77	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	78	1	1173	2	Y	80	63	1			17
							88	9									
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	76	1	1265	2	Y	21					38
							23	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	2	Y	19	28	1			29
							21	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	8					37
							9	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	5					42
							6	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	101	1	1283	2	Y	3					45
							3	9									
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	129	1	1216	2	Y	2					47
							2	9									
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	143	1	1154	2	Y	5					52
							6	9									
10	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	153	1	1146	3	Y	3					55
							3	9									
11	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	133	1	1066	3	Y	-0-					55
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	77	1	1148	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					3
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	649	2			Y	-0-					3
03	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					3
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					3
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					3
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					3
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					3
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					3
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3
10	930	N	292	-0-	-638	-0-	292	2			Y	-0-					3
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					3
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	15	-0-	-181	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 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	1333	N	967	-0-	-366	-0-	250	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	922	-0-	-338	-0-	218	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	251	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	249	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	225	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	242	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	255	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	326	1	1063	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	287	1	978	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	218	1	973	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	212	1	850	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	131	1	1265	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	253	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	212	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	236	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	215	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	177	1	961	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	109	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	202	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	300	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	248	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	158	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	213	1	873	2	Y	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	105	1	1033	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,937 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	224	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	185	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	227	1	722	2	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	208	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	206	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	197	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	225	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	225	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	212	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	165	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	177	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	839	-0-	-91	-0-	79	1	760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,782 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	153	1	446	2	Y	-0-					4
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	133	1	439	2	Y	1					5
							1	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	141	1	459	2	Y	-0-					5
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	140	1	481	2	Y	-0-					5
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	135	1	469	2	Y	-0-					5
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	153	1	549	2	Y	-0-					5
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	141	1	487	2	Y	-0-					5
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	154	1	511	2	Y	-0-	3	1			2
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	145	1	501	2	Y	-0-					2
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	113	1	510	2	Y	-0-					2
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	112	1	455	2	Y	-0-					2
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	55	1	538	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	187	1	576	2	Y	-0-					111
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	161	1	560	2	Y	-0-					111
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	173	1	596	2	Y	-0-					111
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	149	1	539	2	Y	-0-					111
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	148	1	545	2	Y	-0-					111
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	139	1	527	2	Y	-0-					111
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	155	1	567	2	Y	-0-					111
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	161	1	566	2	Y	-0-					111
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	176	1	643	2	Y	-0-					111
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	117	1	561	2	Y	-0-	77	1			34
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	139	1	597	2	Y	-0-					34
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	623	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,665 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	112	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	96	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	112	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	103	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	97	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	112	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	119	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	106	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	90	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	87	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	42	1	420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,639 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	113	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	82	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	97	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	87	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	84	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	76	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	82	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	97	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	90	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	67	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	80	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	140	1	412	2	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	115	1	382	2	N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	123	1	404	2	N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	114	1	390	2	N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	105	1	369	2	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	101	1	366	2	N	-0-					-0-
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	98	1	340	2	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	118	1	392	2	N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	110	1	384	2	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	84	1	382	2	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	2	N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	41	1	401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,865 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	204	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	174	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	187	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	163	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	171	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	184	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	192	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	169	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	137	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	656	-0-	-154	-0-	126	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	672	-0-	-134	-0-	61	1	611	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,289 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	193	1	567	2	Y	1					13
							1	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	176	1	584	2	Y	6					19
							7	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	186	1	611	2	Y	5					24
							6	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	171	1	589	2	Y	2					26
							2	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	169	1	592	2	Y	6					32
							7	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	163	1	593	2	Y	2	30	1			4
							2	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	186	1	649	2	Y	-0-					4
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	200	1	668	2	Y	-0-					4
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	175	1	610	2	Y	2					6
							2	9									
10	775	N	685	-0-	-90	-0-	123	1	561	2	Y	1					7
							1	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	151	1	620	2	Y	2					9
							2	9									
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	67	1	662	2	Y	13					22
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,310 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	157	1	472	2	Y	1					11
							1	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	497	2	Y	5					16
							6	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	159	1	530	2	Y	4					20
							4	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	150	1	526	2	Y	2					22
							2	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	142	1	509	2	Y	5					27
							6	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	143	1	525	2	Y	2	25	1			4
							2	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	158	1	560	2	Y	-0-					4
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	161	1	550	2	Y	-0-					4
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	146	1	517	2	Y	-0-					4
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	111	1	514	2	Y	2					6
							2	9									
11	660	N	539	-0-	-121	-0-	104	1	434	2	Y	1					7
							1	9									
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	56	1	567	2	Y	8					15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	192	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	156	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	173	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	161	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	156	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	162	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	167	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	158	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	139	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	543	-0-	-170	-0-	102	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	136	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	55	1	517	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	154	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	114	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	129	1	407	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	106	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	115	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	108	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	99	1	330	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	112	1	358	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	123	1	413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	108	1	475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	133	1	522	2	Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	496	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	317	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	267	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	288	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	268	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	262	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	270	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	275	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	249	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	874	-0-	-326	-0-	199	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	808	-0-	-401	-0-	131	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	854	-0-	-166	-0-	171	1	683	2	Y	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	93	1	894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,878 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	191	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	154	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	184	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	162	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	154	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	159	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	172	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	176	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	158	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	127	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	151	1	590	2	Y	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	182	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	165	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	174	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	158	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	158	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	143	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	158	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	151	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	138	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	105	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	112	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	52	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 9 RRCID -> 074910 COMPL. DATE 11/22/1977 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	176	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	110	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	114	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	100	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	102	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	109	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	61	-0-	-373	-0-	15	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	10	-0-	-410	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	154	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	138	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	151	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	146	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	143	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	131	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	132	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	150	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	140	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	105	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	122	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	52	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	208	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	173	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	187	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	175	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	169	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	169	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	182	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	186	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	175	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	136	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	160	1	631	2	Y	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	75	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	59	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	70	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	68	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	56	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	22	1	222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	253	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	221	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	245	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	215	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	214	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	207	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	246	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	246	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	220	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	169	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	189	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	89	1	849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,623 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	132	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	83	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	100	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	96	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	121	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	131	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	135	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	135	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	112	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	104	1	477	2	Y	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	530	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	605	-0-	-46	-0-	154	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	154	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	170	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	129	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	155	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	508	-0-	-182	-0-	111	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	146	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	149	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	133	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	106	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	115	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	53	1	521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	176	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	135	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	161	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	147	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	152	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	125	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	168	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	163	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	157	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	122	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	122	1	478	2	Y	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,705 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	189	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	157	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	157	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	156	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	140	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	149	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	154	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	152	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	102	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	123	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	57	1	552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	341	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	299	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	312	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	288	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	292	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	244	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	251	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	264	1	881	2	Y	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	258	1	902	2	Y	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	221	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	289	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	153	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	112	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	104	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	94	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	112	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	113	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	115	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	104	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	81	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	97	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	40	1	383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,793 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	378	1	1057	2	Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	309	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	319	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	290	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	288	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	295	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	304	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	285	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	271	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	984	-0-	-256	-0-	184	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	206	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	921	-0-	-288	-0-	89	1	832	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	346	1	1039	2	Y	-0-					4
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	302	1	1020	2	Y	-0-					4
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	323	1	1077	2	Y	-0-					4
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	304	1	1069	2	Y	-0-					4
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	287	1	1024	2	Y	-0-					4
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	304	1	1121	2	Y	-0-					4
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	295	1	1049	2	Y	-0-					4
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	319	1	1085	2	Y	-0-	3	1			1
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	318	1	1134	2	Y	-0-					1
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	248	1	1154	2	Y	-0-					1
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	236	1	987	2	Y	-0-					1
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	119	1	1192	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,352 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 #: 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	135	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	114	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	139	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	152	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	148	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	163	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	176	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	158	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	122	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	119	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	54	1	542	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	222	1	679	2	Y	-0-					6
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	181	1	624	2	Y	-0-					6
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	157	1	536	2	Y	-0-					6
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	145	1	520	2	Y	-0-					6
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	140	1	512	2	Y	-0-					6
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	141	1	529	2	Y	-0-					6
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	140	1	506	2	Y	-0-					6
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	154	1	532	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	152	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	121	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	122	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	58	1	589	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,956 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	109	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	93	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	104	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	106	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	101	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	111	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	121	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	112	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	91	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	106	1	431	2	Y	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	252	1	747	2	N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	184	1	616	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	202	1	670	2	N	-0-					-0-
04	960	N	362	-0-	-598	-0-	183	1	179	2	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	201	1	714	2	N	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	169	1	616	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	207	1	729	2	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	218	1	736	2	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	224	1	789	2	N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	185	1	852	2	N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	187	1	775	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	951	-0-	-103	-0-	87	1	864	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	84	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	70	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	84	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	122	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	112	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	112	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	171	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	142	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	142	1	571	2	Y	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,068 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	157	1	456	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	133	1	436	2	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	148	1	479	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	138	1	471	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	152	1	529	2	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	143	1	512	2	N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	139	1	478	2	N	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	144	1	478	2	N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	153	1	531	2	N	-0-					-0-
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	106	1	478	2	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	117	1	476	2	N	-0-					-0-
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	56	1	544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	310	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	240	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	283	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	258	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	263	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	250	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	279	1	930	2	Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	299	1	955	2	Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	266	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	217	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	234	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	103	1	835	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	260	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	216	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	247	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	218	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	224	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	222	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	237	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	268	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	235	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	183	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	194	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	90	1	847	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,888 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	294	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	232	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	260	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	231	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	233	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	242	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	246	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	276	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	264	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	197	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	204	1	786	2	Y	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	95	1	975	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	409	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	350	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	421	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	381	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	372	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	363	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	405	1	1429	2	Y	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	410	1	1385	2	Y	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	362	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	197	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	320	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	141	1	1404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	119	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	95	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	105	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	95	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	89	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	106	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	96	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	90	1	382	2	Y	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 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	744	N	703	-0-	-41	-0-	178	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	93	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	191	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	178	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	176	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	209	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	215	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	189	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	156	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	674	2	Y	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	75	1	738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	526	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	435	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	497	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	452	1	1454	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	436	1	1428	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	429	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	470	1	1530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	380	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	365	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	334	1	1423	2	Y	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	408	1	1562	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	197	1	1797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	868	N	866	-0-	-2	-0-	232	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	192	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	210	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	201	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	209	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	186	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	218	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	215	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	669	-0-	-141	-0-	158	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	617	-0-	-158	-0-	118	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	636	-0-	-114	-0-	132	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	59	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,286 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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	472	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	391	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	436	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	396	1	1298	2	N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1302	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	374	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	391	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	392	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	352	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	250	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	292	1	1141	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	126	1	1184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	256	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	204	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	265	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	234	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	231	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	222	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	222	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	213	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	204	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	161	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	167	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	767	-0-	-163	-0-	72	1	695	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	176	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	149	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	174	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	154	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	157	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	176	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	172	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	159	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	155	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	124	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	128	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	60	1	596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	129	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	107	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	129	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	116	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	109	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	117	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	130	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	121	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	107	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	80	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	100	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	39	1	368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	118	1	345	2	Y	-0-					22
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	98	1	322	2	Y	-0-					22
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	104	1	338	2	Y	-0-					22
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	93	1	316	2	Y	-0-					22
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	87	1	304	2	Y	-0-					22
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	97	1	351	2	Y	-0-					22
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	97	1	338	2	Y	-0-					22
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	108	1	357	2	Y	-0-					22
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	104	1	362	2	Y	-0-					22
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	366	2	Y	-0-	15	1			7
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	86	1	352	2	Y	-0-					7
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	38	1	372	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	273	1	758	2	N	-0-					-0-
02	980	N	897	-0-	-83	-0-	217	1	680	2	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	261	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	242	1	789	2	N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	257	1	853	2	N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	261	1	892	2	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	250	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	272	1	859	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	247	1	814	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	189	1	815	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	221	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	91	1	848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,580 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	305	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	247	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	297	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	266	1	915	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	262	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	263	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	270	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	297	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	269	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	204	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	223	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	98	1	964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	350	-0-	-22	-0-	90	1	260	2	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	87	1	235	2	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	101	1	323	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	86	1	290	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	87	1	301	2	N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	83	1	296	2	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	90	1	308	2	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	100	1	328	2	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	87	1	299	2	N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	65	1	293	2	N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	79	1	317	2	N	-0-					-0-
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	332	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	272	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	322	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	281	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	293	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	275	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	290	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	315	1	1028	2	Y	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	271	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	203	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	224	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	103	1	995	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	298	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	262	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	292	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	266	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	242	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	218	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	241	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	250	1	793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	231	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	170	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	197	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	90	1	846	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	207	1	576	2	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	181	1	566	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	198	1	615	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	191	1	623	2	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	195	1	648	2	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	193	1	680	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	194	1	643	2	N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	198	1	626	2	N	-0-					-0-
09	870	N	797	-0-	-73	-0-	185	1	612	2	N	-0-					-0-
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	135	1	584	2	N	-0-					-0-
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	156	1	607	2	N	-0-					-0-
12	837	N	643	-0-	-194	-0-	62	1	581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,456 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 #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	186	1	522	2	Y	-0-			-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	150	1	471	2	Y	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	166	1	520	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	148	1	486	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	146	1	487	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	137	1	474	2	Y	-0-			-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	176	1	585	2	Y	-0-			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	167	1	529	2	Y	-0-			-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	177	1	589	2	Y	-0-			-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	138	1	602	2	Y	-0-			-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	171	1	671	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	57	1	534	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	382	1	1150	2	N	-0-			-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	321	1	1090	2	N	-0-			-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	372	1	1248	2	N	-0-			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	347	1	1223	2	N	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	345	1	1240	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	320	1	1183	2	N	-0-			-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	355	1	1265	2	N	-0-			-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	371	1	1267	2	N	-0-			-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	329	1	1175	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	250	1	1166	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	278	1	1166	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	120	1	1199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	276	1	764	2	Y	-0-			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	225	1	702	2	Y	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	365	1	1129	2	Y	-0-			-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	240	1	779	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	225	1	746	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	219	1	746	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	233	1	768	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	838	-0-	-123	-0-	202	1	636	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	829	-0-	-131	-0-	193	1	636	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	813	-0-	-148	-0-	153	1	660	2	Y	-0-			-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	177	1	688	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	74	1	691	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	310	1	945	2	N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	264	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	307	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	274	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	272	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	264	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	303	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	268	1	928	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	244	1	884	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	184	1	870	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	215	1	914	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	95	1	975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,515 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	239	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	202	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	224	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	762	-0-	-108	-0-	179	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	169	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	170	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	191	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	193	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	184	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	136	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	151	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	605	-0-	-77	-0-	160	1	445	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	141	1	438	2	N	-0-					-0-
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	147	1	454	2	N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	136	1	443	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	153	1	504	2	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	166	1	566	2	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	178	1	584	2	N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	176	1	555	2	N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	170	1	559	2	N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	134	1	579	2	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	151	1	586	2	N	-0-					-0-
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	65	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	366	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	316	1	1003	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	339	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	303	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	310	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	314	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	338	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	366	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	334	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	239	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	257	1	1012	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	117	1	1100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	90	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	72	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	85	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	78	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	77	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	74	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	84	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	63	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	72	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	475	-0-	-21	-0-	120	1	354	2	N	1					8
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	104	1	344	2	N	2					10
							2	9									
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	114	1	374	2	N	2					12
							2	9									
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	88	1	303	2	N	1					13
							1	9									
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	75	1	261	2	N	3					16
							3	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1	478	2	N	2	17	1			1
							2	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	104	1	362	2	N	-0-					1
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	2	N	-0-					1
09	600	N	422	-0-	-178	-0-	94	1	327	2	N	1					2
							1	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	114	1	518	2	N	-0-					2
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	126	1	515	2	N	2					4
							2	9									
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	57	1	562	2	N	9					13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	496	N	279	-0-	-217	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	47	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	50	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	60	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	38	1	304	3	Y	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	48	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	52	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	38	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	64	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	58	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	752	-0-	-426	-0-	42	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	90	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	94	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	282	-0-	-338	-0-	33	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	175	-0-	-725	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	394	-0-	-474	-0-	25	1	369	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (K-45) 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF. 10528 - 10595

01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	206	1	3886	2	N	-0-					-0-
							8	4									
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	197	1	4548	2	N	-0-					-0-
							10	4									
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	207	1	4535	2	N	-0-					-0-
							10	4									
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	214	1	4369	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	4740	X	4216	-0-	-524	-0-	203	1	4011	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	215	1	4449	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	4898	X	4492	-0-	-406	-0-	235	1	4255	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	4740	X	3743	-0-	-997	-0-	187	1	3554	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	217	1	4324	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	4230	X	3306	-0-	-924	-0-	182	1	3122	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	131	1	4960	2	N	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 53,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 10334 - 10368

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	58		-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (K-45) //CONT.// 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 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	18910	X	12140	-0-	-6770	-0-	37	1	12099	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	17080	X	10575	-0-	-6505	-0-	369	1	10193	2	N	-0-					-0-
							13	4									
03	18910	X	10840	-0-	-8070	-0-	450	1	10375	2	N	-0-					-0-
							15	4									
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	380	1	8328	2	N	-0-					-0-
							12	4									
05	12462	X	5874	-0-	-6588	-0-	275	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-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: 48,149 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	6510	X	6110	-0-	-400	-0-	5988	3	122	9	N	111	93	0			42
02	5880	X	5748	-0-	-132	-0-	289	1	5448	2	N	-0-	42	1			-0-
							11	4									
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	328	1	7562	2	N	-0-					-0-
							17	4									
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	260	1	5685	2	N	-0-					-0-
							13	4									
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	251	1	5115	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	5550	X	5019	-0-	-531	-0-	241	1	4775	2	N	-0-					-0-
							3	4									
07	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	260	1	5387	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	5735	X	5675	-0-	-60	-0-	297	1	5375	2	N	-0-					-0-
							3	4									
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	322	1	6131	2	N	-0-					-0-
							4	4									
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	294	1	5860	2	N	-0-					-0-
							2	4									
11	5520	X	3621	-0-	-1899	-0-	199	1	3419	2	N	-0-					-0-
							3	4									
12	5735	X	3989	-0-	-1746	-0-	103	1	3883	2	N	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 67,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

TORDILLA (J-75) 90753 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
NW GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 263273 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9855 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.	-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-

TORDILLA (L-27) 90753 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 262313 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11322 - 11338

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	-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	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-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 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	3913	N	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
02	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	178	1	2740	2	N	-0-					-0-
							6	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	121	1	2798	2	N	-0-					-0-
							6	4									
04	3780	N	3466	-0-	-314 B	-0-	151	1	3307	2	N	-0-					-0-
							8	4									
05	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	80	1	1631	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	86	1	1697	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	3565	N	2508	-0-	-1057 B	-0-	115	1	2392	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	129	1	2334	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	117	1	2228	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	2511	N	2159	-0-	-352 B	-0-	103	1	2055	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2400	N	1458	-0-	-942 B	-0-	80	1	1377	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	64	1	2418	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 30,143 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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	T. A.	-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 (L-43) //CONT.// 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
02	1820	N	1790	-0-	-30 B	-0-	90	1	1697	2	N	-0-			-0-
							3	4							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2015	N	1913	-0-	-102 B	-0-	79	1	1830	2	N	-0-			-0-
							4	4							
04	1950	N	1827	-0-	-123 B	-0-	80	1	1743	2	N	-0-			-0-
							4	4							
05	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	77	1	1567	2	N	-0-			-0-
							1	4							
06	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	76	1	1511	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07	1891	N	1698	-0-	-193 B	-0-	78	1	1619	2	N	-0-			-0-
							1	4							
08	1643	N	1525	-0-	-118 B	-0-	80	1	1444	2	N	-0-			-0-
							1	4							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1590	N	1510	-0-	-80 B	-0-	75	1	1434	2	N	-0-			-0-
							1	4							
10	1705	N	1308	-0-	-397 B	-0-	62	1	1246	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	957	-0-	-513 B	-0-	53	1	903	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12	1581	N	1386	-0-	-195 B	-0-	36	1	1349	2	N	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 19,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0		152	-0-	152 B	152	5	1	147	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 152															
03	0		78	-0-	78 B	230	3	1	75	2	N	-0-			-0-
04	0		61	-0-	61 B	291	3	1	58	2	N	-0-			-0-
05	0		29	-0-	29 B	320	1	1	28	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	320					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		31	-0-	31 B	351	1	1	30	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	351					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 351															
09	SHUT IN		51	-0-	51 B	402	3	1	48	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	402					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	402					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	402					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (L-43) //CONT.// 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (L-71) 90753 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11672 - 11687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					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	14B2 EXT	-0-	-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 STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

01	14B2 EXT	284	-0-	284	284	284	3				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	210	-0-	210	494	7	1	203	2		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	191	-0-	191	685	8	1	183	2		N	-0-					-0-
04	812	127	-0-	-685	-0-	6	1	121	2		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58	58	3	1	55	2		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	39	-0-	39	97	2	1	37	2		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	29	-0-	29	126	1	1	28	2		N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	126						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	77	-0-	77	203	4	1	73	2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-10) 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: 1 RRCID -> 266987 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12531 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					188
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					188
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	188	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-	707					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	-0-				-0-
								1	4								
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	N	-0-				-0-
								1	4								
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	424	2	N	-0-				-0-
								1	4								
05	3100	N	6597	-0-	3497	3497	3497	308	1	6284	2	N	-0-				-0-
								5	4								
06	3000	N	4987	-0-	1987	5484	5484	240	1	4744	2	N	-0-				-0-
								3	4								
07	3100	N	5093	-0-	1993	7477	7477	234	1	4856	2	N	-0-				-0-
								3	4								
08	12242	X	4765	-0-	-7477	-0-	-0-	249	1	4514	2	N	-0-				-0-
								2	4								
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3789	2	N	-0-				-0-
								2	4								
10	6603	X	4023	-0-	-2580	-0-	-0-	192	1	3830	2	N	-0-				-0-
								1	4								
11	4980	X	3233	-0-	-1747	-0-	-0-	178	1	3053	2	N	-0-				-0-
								2	4								
*12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	5365	2	N	-0-				-0-
								4	4								

TOTAL GAS PROD: 40,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-10) //CONT.// 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18317	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	774	1	14598	2	N	-0-					-0-
							28	4									
03	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	807	1	18612	2	N	-0-					-0-
							43	4									
04	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	696	1	15246	2	N	-0-					-0-
							35	4									
05	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	730	1	14887	2	N	-0-					-0-
							12	4									
06	15690	X	12244	-0-	-3446	-0-	589	1	11648	2	N	-0-					-0-
							7	4									
07	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	818	1	16957	2	N	-0-					-0-
							9	4									
08	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	935	1	16923	2	N	-0-					-0-
							8	4									
09	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	895	1	17014	2	N	-0-					-0-
							11	4									
10	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	844	1	16829	2	N	-0-					-0-
							5	4									
11	15330	X	7632	-0-	-7698	-0-	420	1	7206	2	N	-0-					-0-
							6	4									
12	15841	X	10548	-0-	-5293	-0-	271	1	10269	2	N	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 186,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-10) //CONT.// 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 167960 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12531 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	111	-0-	-1513	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
03	62	X	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	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: 268 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	50003	X	24782	-0-	-25221	-0-	75	1	24698	2	N	-0-					-0-
							9	4									
02	45164	X	29767	-0-	-15397	-0-	1038	1	28691	2	N	-0-					-0-
							38	4									
03	41385	X	36346	-0-	-5039	-0-	1507	1	34759	2	N	-0-					-0-
							80	4									
04	28683	X	28683	-0-	-0-	-0-	1250	1	27370	2	N	-0-					-0-
							63	4									
05	32922	X	27066	-0-	-5856	-0-	1264	1	25781	2	N	-0-					-0-
							21	4									
06	35100	X	22600	-0-	-12500	-0-	1087	1	21500	2	N	-0-					-0-
							13	4									
07	36270	X	22878	-0-	-13392	-0-	1053	1	21813	2	N	-0-					-0-
							12	4									
08	36270	X	19362	-0-	-16908	-0-	1013	1	18340	2	N	-0-					-0-
							9	4									
09	28650	X	16815	-0-	-11835	-0-	840	1	15965	2	N	-0-					-0-
							10	4									
10	27063	X	15149	-0-	-11914	-0-	723	1	14422	2	N	-0-					-0-
							4	4									
11	22590	X	7017	-0-	-15573	-0-	386	1	6626	2	N	-0-					-0-
							5	4									
12	22878	X	5245	-0-	-17633	-0-	135	1	5106	2	N	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 255,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-50) 90753 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 13797 PERF.13550 - 13776

01	43524	X	21092	-0-	-22432	-0-	105	1	20979	2	N	-0-					-0-
							8	4									
02	28924	X	9796	-0-	-19128	-0-	342	1	9442	2	N	-0-					-0-
							12	4									
03	26288	X	8292	-0-	-17996	-0-	344	1	7930	2	N	-0-					-0-
							18	4									
04	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	661	1	14468	2	N	-0-					-0-
							33	4									
05	24645	X	22338	-0-	-2307	-0-	1043	1	21277	2	N	-0-					-0-
							18	4									
06	20400	X	19767	-0-	-633	-0-	951	1	18805	2	N	-0-					-0-
							11	4									
07	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	1100	1	22784	2	N	-0-					-0-
							13	4									
08	22320	X	21171	-0-	-1149	-0-	1108	1	20054	2	N	-0-					-0-
							9	4									
09	21600	X	19091	-0-	-2509	-0-	953	1	18127	2	N	-0-					-0-
							11	4									
10	23870	X	15943	-0-	-7927	-0-	761	1	15177	2	N	-0-					-0-
							5	4									
11	23100	X	9749	-0-	-13351	-0-	537	1	9205	2	N	-0-					-0-
							7	4									
12	23870	X	5010	-0-	-18860	-0-	129	1	4877	2	N	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 191,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED PRORATED 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. (I) GAS LIFT(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		4383	-0-	43 B	14183	4383	3			N	-0-					-0-
02	3338		3088	-0-	-250 B	13933	108	1	2976	2	N	-0-					-0-
							4	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13933																	
03	3959		4639	-0-	680 B	14613	192	1	4437	2	N	-0-					-0-
							10	4									
04	1487		4107	-0-	2620 B	17233	179	1	3919	2	N	-0-					-0-
							9	4									
05	309		3856	-0-	3547 B	20780	180	1	3673	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	4500		3839	-0-	-661 B	20119	185	1	3652	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	4650		4237	-0-	-413 B	19706	195	1	4040	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	4650		4140	-0-	-510 B	19196	217	1	3921	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19196																	
09	4110		3967	-0-	-143 B	19053	198	1	3767	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	4247		4345	-0-	98 B	19151	207	1	4137	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	4110		2603	-0-	-1507 B	17644	143	1	2458	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	3804		4159	-0-	355 B	17999	107	1	4049	2	N	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 47,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133022 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12508 - 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	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	169	1	360	3	N	15	183	1			37
							17	9									
02	504	N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-	37	1			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2013																	

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TORDILLA (M-50,E) //CONT.// 90753 853 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 13215 PERF.12454 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352	-0-	-1229 B	-6989	112	1	240	3	N	-0-			109
02	644	N	199	-0-	-445 B	-6989	19	1	180	3	N	-0-			109
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6989									
03	465	N	103	-0-	-362 B	-0-	1	1	102	3	N	-0-			109
04	330	N	223	-0-	-107 B	-0-	3	1	220	3	N	-0-			109
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	7	1	445	3	N	-0-			109
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	5	1	269	3	N	1			110
							1	9							
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	9	1	333	3	N	-0-			110
08	465	N	116	-0-	-349 B	-0-	4	1	112	3	N	-0-			110
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	29	1	558	3	N	-0-			110
10	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	16	1	302	3	N	-0-			110
11	120	N	32	-0-	-88 B	-0-	2	1	30	3	N	-0-			110
12	620	N	52	-0-	-568 B	-0-	5	1	47	3	N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TORDILLA (M-70) 90753 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1704	-0-	-2078	-0-	8	1	1695	2	N	-0-			-0-
							1	4							
02	1876	#	1662	-0-	-214	-0-	58	1	1602	2	N	-0-			-0-
							2	4							
03	1984	#	1861	-0-	-123	-0-	77	1	1781	2	N	-0-			-0-
							3	4							
04	1877		1877	-0-	-0-	-0-	82	1	1792	2	N	-0-			-0-
							3	4							
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	98	1	2009	2	N	-0-			-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	2	N	-0-			-0-
07	0	W	1967	-0-	1967	1967	91	1	1876	2	N	-0-			-0-
08	0	W	2144	-0-	2144	4111	112	1	2032	2	N	-0-			-0-
09	0	W	2297	-0-	2297	6408	115	1	2182	2	N	-0-			-0-
10	0	W	1881	-0-	1881	8289	90	1	1791	2	N	-0-			-0-
11	0	W	1502	-0-	1502	9791	83	1	1419	2	N	-0-			-0-
12	0	W	2498	-0-	2498	12289	64	1	2434	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA, SW. (L-27H) 90760 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
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-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (K-45, E) 90763 167 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-16848					N	-0-			-0-
02	0	N	968	-0-	968	B	-15880	34	1	933	2	N	-0-			-0-
								1	4							
03	0	N	825	-0-	825	B	-15055	34	1	790	2	N	-0-			-0-
								1	4							
04	0	N	470	-0-	470	B	-14585	20	1	449	2	N	-0-			-0-
								1	4							
05	0	N	1191	-0-	1191	B	-13394	56	1	1135	2	N	-0-			-0-
06	360	N	4302	-0-	3942	B	-9452	207	1	4095	2	N	-0-			-0-
07	372	N	3972	-0-	3600	B	-5852	183	1	3789	2	N	-0-			-0-
08	372	N	4036	-0-	3664	B	-2188	211	1	3825	2	N	-0-			-0-
09	360		4091	-0-	3731	B	1543	204	1	3887	2	N	-0-			-0-
10	5422		3879	-0-	-1543	B	-0-	185	1	3694	2	N	-0-			-0-
11	4290	#	2479	-0-	-1811	B	-1811	137	1	2342	2	N	-0-			-0-
12	4216	#	4068	-0-	-148	B	-1959	105	1	3963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	2124	-0-	-511	B	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
02	2755	N	2755	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2581	2	N	-0-			-0-
								6	4							
03	2755	N	2755	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2635	2	N	-0-			-0-
								6	4							
04	2768	N	2768	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2641	2	N	-0-			-0-
								6	4							
05	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1830	2	N	-0-			-0-
								2	4							
06	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1540	2	N	-0-			-0-
								1	4							
07	2852	N	2542	-0-	-310	B	-0-	117	1	2424	2	N	-0-			-0-
								1	4							
08	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1951	2	N	-0-			-0-
								1	4							
09	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1939	2	N	-0-			-0-
								1	4							
10	2542	N	1995	-0-	-547	B	-0-	95	1	1899	2	N	-0-			-0-
								1	4							
11	2010	N	1126	-0-	-884	B	-0-	62	1	1063	2	N	-0-			-0-
								1	4							
12	2108	N	1523	-0-	-585	B	-0-	39	1	1483	2	N	-0-			-0-
								1	4							

TOTAL GAS PROD: 25,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 247972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	B	-2363					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-2363					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2363					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (K-88, E) 90763 181 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 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	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	2	N	-0-			-0-
							2	4							
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	105	1	2422	2	N	-0-			-0-
							3	4							
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	85	1	1871	2	N	-0-			-0-
							3	4							
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	124	1	2532	2	N	-0-			-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	N	-0-			-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	105	1	1903	2	N	-0-			-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	88	1	1667	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	81	1	1622	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1086	-0-	-624	-0-	60	1	1026	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	43	1	1611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 258767 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10943 - 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	EOM BALANCE
01	10664	#	-0-	-0-	-10664	-0-					N	19	186	1	68
02	8372	#	223	-0-	-8149	-0-	212	2	11	9	N	10			78
03	8835	#	41	-0-	-8794	-0-	39	2	2	9	N	2			80
04	7320	#	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			80
05	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			80
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10			90
07	248	#	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-			90
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			90
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			90
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	105	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TORDILLA-NC (L-27E) 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 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	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-

TORDILLA-NC (L-27E) //CONT.// 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 140 RRCID -> 205657 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11336 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-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 STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

01	8122 #	4658	-0-	-3464	-0-	14	1	4642	2	N	-0-					-0-
						2	4									
02	4536 #	4396	-0-	-140	-0-	153	1	4237	2	N	-0-					-0-
						6	4									
03	5859 #	4851	-0-	-1008	-0-	201	1	4639	2	N	-0-					-0-
						11	4									
04	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	197	1	4306	2	N	-0-					-0-
						10	4									
05	5859 #	4736	-0-	-1123	-0-	221	1	4511	2	N	-0-					-0-
						4	4									
06	4710 #	4119	-0-	-591	-0-	198	1	3919	2	N	-0-					-0-
						2	4									
07	4867 #	4508	-0-	-359	-0-	207	1	4299	2	N	-0-					-0-
						2	4									
08	4836 #	4468	-0-	-368	-0-	234	1	4232	2	N	-0-					-0-
						2	4									
09	4590 #	4422	-0-	-168	-0-	221	1	4198	2	N	-0-					-0-
						3	4									
10	4743 #	4159	-0-	-584	-0-	199	1	3959	2	N	-0-					-0-
						1	4									
11	4350 #	2832	-0-	-1518	-0-	156	1	2674	2	N	-0-					-0-
						2	4									
*12	4633 R	4633	-0-	-0-	-0-	119	1	4511	2	N	-0-					-0-
						3	4									

TOTAL GAS PROD: 52,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (L-27F) 90763 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 162591 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 13696 PERF.11364 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 250264 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11870 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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		2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02		645	R	645	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
								1	4									
03		832	R	832	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	N	-0-					-0-
								1	4									
04		2340	#	445	-0-	-1895	-0-	19	1	425	2	N	-0-					-0-
								1	4									
05		2418	#	131	-0-	-2287	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
06		2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07		837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08		837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09		450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10		124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		4991		39754	-0-	34763	34763	1023	1	38702	2	N	-0-					-0-
								29	4									

TOTAL GAS PROD: 44,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (L-90E) //CONT.// 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
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	EOM BALANCE
02	0		12998	-0-	12998	12998	1198	1	11210	3	N	536	314	1	222
							590	9							
03	9240		35771	-0-	26531	39529	266	1	34222	3	N	1166	1229	1	159
							1283	9							
04	55440		22575	-0-	-32865	6664	253	1	21727	3	N	541	540	1	160
							595	9							
05	57288		17385	-0-	-39903	-0-	256	1	16744	3	N	350	355	1	155
							385	9							
06	55440		13271	-0-	-42169	-0-	249	1	12768	3	N	231	179	1	207
							254	9							
07	57288		10438	-0-	-46850	-0-	255	1	10011	3	N	156	175	1	188
							172	9							
08	57288		8040	-0-	-49248	-0-	261	1	7677	3	N	93	179	1	102
							102	9							
09	55440		5134	-0-	-50306	-0-	251	1	4810	3	N	66			168
							73	9							
10	57288		4728	-0-	-52560	-0-	233	1	4441	3	N	49	178	1	39
							54	9							
11	13260	#	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT			39
12	10447	#	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: 130,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,188

TORDILLA-NC (M-10, D2) 90763 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 114 RRCID -> 166589 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12520 - 12682

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12980 - 13030

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA-NC (M-10H) //CONT.// 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	4154	#	2597	-0-	-1557	-0-	2597	2			N	-0-					194
02	3724	#	2483	-0-	-1241	-0-	2395	2	88	9	N	80	187	1			87
03	4061	#	3124	-0-	-937	-0-	3008	2	116	9	N	105					192
04	3930	#	2909	-0-	-1021	-0-	2878	2	31	9	N	28					220
05	4061	#	3577	-0-	-484	-0-	3536	2	41	9	N	37	180	1			77
06	3480	R	3480	-0-	-0-	-0-	3381	2	99	9	N	90					167
07	3838	R	3838	-0-	-0-	-0-	3827	2	11	9	N	10					177
08	3944	R	3944	-0-	-0-	-0-	3856	2	88	9	N	80	179	1			78
09	3480	#	2081	-0-	-1399	-0-	2008	2	73	9	N	66					144
10	3844	#	2924	-0-	-920	-0-	2904	2	20	9	N	18					162
11	3810	#	3090	-0-	-720	-0-	2998	2	92	9	N	84	176	1			70
12	3937	#	2816	-0-	-1121	-0-	2810	2	6	9	N	5					75

TOTAL GAS PROD: 36,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

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	3404	X	322	-0-	-3082	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	30	1	179	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-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: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 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	878	X	878	-0-	-0-	-0-	106	1	772	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	788	-0-	-1788	-0-	91	1	697	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	867	-0-	-1985	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	229	-0-	-1721	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	899	-0-	-620	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	840	X	610	-0-	-230	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	868	X	540	-0-	-328	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	899	X	282	-0-	-617	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	870	X	467	-0-	-403	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	899	X	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*12	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,360 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		218	-0-	218	707	218	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		149	-0-	149	856	149	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	856					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	856					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	856					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	856					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 123527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 6 RRCID -> 123526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	814	-0-	-116	-0-	25 118	1 9	671	2	Y	107					261
02	700	N	553	-0-	-147	-0-	25 17	1 9	511	2	Y	15	104	1			172
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	25 3	1 9	487	2	Y	3					175
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	25 30	1 9	672	2	Y	27					202
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	828	2	Y	6					208
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	25 10	1 9	448	2	Y	9	147	1			70
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	2	Y	-0-					70
08	868	N	713	-0-	-155	-0-	25	1	688	2	Y	-0-					70
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	Y	-0-					70
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					70
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					70
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
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	713	N	25	-0-	-688	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	206	-0-	-507	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	25	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	424	-0-	-146	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,725 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	1643	N	1094	-0-	-549	-0-	25	1	1069	2	Y	-0-					35
02	1372	N	721	-0-	-651	-0-	25	1	696	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	1581	N	319	-0-	-1262	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	32	-0-	-1018	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	25	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	25	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	1055	-0-	-1828	-0-	25	1	1030	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	985	-0-	-425	-0-	25	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	25	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	903	-0-	-117	-0-	25	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	822	-0-	-201	-0-	25	1	797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	25	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 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 #: 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					57
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-	57	1			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	25	1	16	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC //CONT.// 076425
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, INC. 147715
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 118228 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10312 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	48119	X	10099	-0-	-38020	-0-	360	1	9739	2	N	-0-					-0-
02	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	214	1	8852	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	9306	-0-	-2753	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	6372	-0-	-5538	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10343	-0-	-1964	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8306	-0-	-1474	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6822	-0-	-3222	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	3253	-0-	-7101	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5374	-0-	-4646	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8382	-0-	8382	8382	8382	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4944	-0-	4944	13326	4944	2			N	-0-					-0-
*12	19842	X	6516	-0-	-13326	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,783 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	14B DENY		277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		302	-0-	302	579	302	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					N	-0-					-0-
05	771	X	192	-0-	-579	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

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-

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	187	1			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					106
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B	DENY	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: 138

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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-

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	4061	3823	-0-	-238	-0-	246	1	3560	2	Y	15					48
						17	9									
02	6020	3696	-0-	-2324	-0-	175	1	3509	2	Y	11	20	1			39
						12	9									
03	6665	4088	-0-	-2577	-0-	230	1	3838	2	Y	18	20	1			37
						20	9									
04	6450	5224	-0-	-1226	-0-	5192	2	32	9	Y	29					66
05	4947 R	4947	-0-	-0-	-0-	371	1	4532	2	Y	40	60	1			46
						44	9									
06	3960 #	3031	-0-	-929	-0-	212	1	2798	2	Y	19					65
						21	9									
07	5394 #	2695	-0-	-2699	-0-	365	1	2304	2	Y	24	55	1			34
						26	9									
08	5394 #	3084	-0-	-2310	-0-	318	1	2736	2	Y	27					61
						30	9									
09	5220 #	4200	-0-	-1020	-0-	280	1	3890	2	Y	27					88
						30	9									
10	4960 #	3756	-0-	-1204	-0-	3723	2	33	9	Y	30					118
11	3030 #	1979	-0-	-1051	-0-	164	1	1797	2	Y	16					134
						18	9									
12	4340 #	2148	-0-	-2192	-0-	184	1	1917	2	Y	43	110	1			67
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 42,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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

01	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					Y	-0-					109
02	2660 X	2328	-0-	-332 B	-0-	2181	2	147	9	Y	134					243
03	2945 X	2459	-0-	-486 B	-0-	2440	2	19	9	Y	17					260
04	2626 X	2626	-0-	-0- B	-0-	2581	2	45	9	Y	41	191	1			110
05	2635 X	2543	-0-	-92 B	-0-	2482	2	61	9	Y	55					165
06	2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	2378	2	86	9	Y	78					243
07	2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	2927	2	35	9	Y	32	180	1			95
08	2635 X	2446	-0-	-189 B	-0-	2446	2			Y	-0-					95
09	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2298	2	204	9	Y	185	185	1			95
10	2976 X	2246	-0-	-730 B	-0-	2246	2			Y	-0-					95
11	2996 X	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	2			Y	-0-					95
12	2976 X	1487	-0-	-1489 B	-0-	1487	2			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 27,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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	4712	X	-0-	-0-	-4712	B	-0-					Y	13					222
02	4676	X	3973	-0-	-703	B	-0-	3768	2	205	9	Y	186					408
03	5177	X	3901	-0-	-1276	B	-0-	3901	2			Y	-0-					408
04	3990	X	3683	-0-	-307	B	-0-	3683	2			Y	-0-	183	0			225
05	4929	X	3714	-0-	-1215	B	-0-	3714	2			Y	-0-					225
06	4770	X	3476	-0-	-1294	B	-0-	3454	2	22	9	Y	20					245
07	4402	X	2771	-0-	-1631	B	-0-	2771	2			Y	-0-					245
08	3972	X	3972	-0-	-0-	B	-0-	3964	2	8	9	Y	7					252
09	3690	X	2800	-0-	-890	B	-0-	2800	2			Y	-0-					252
10	3874	X	3874	-0-	-0-	B	-0-	3874	2			Y	-0-					252
11	6097	X	6097	-0-	-0-	B	-0-	6097	2			Y	-0-					252
12	3968	X	734	-0-	-3234	B	-0-	734	2			Y	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 38,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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-					200
02	644	N	579	-0-	-65	B	-0-	557	2	22	9	Y	20					220
03	713	N	612	-0-	-101	B	-0-	604	2	8	9	Y	7					227
04	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	611	2	19	9	Y	17	184	1			60
05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	525	2	8	9	Y	7					67
06	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	548	2	18	9	Y	16					83
07	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	545	2	6	9	Y	5					88
08	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	602	2	22	9	Y	20					108
09	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	539	2	61	9	Y	55					163
10	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	555	2	22	9	Y	20					183
11	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	742	2	8	9	Y	7					190
12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	8					198

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3968 B	-0-					Y	31					173
02	3388	X	2156	-0-	-1232 B	-0-	1961	2	195	9	Y	177					350
03	3317	X	2307	-0-	-1010 B	-0-	2282	2	25	9	Y	23					373
04	2370	X	2303	-0-	-67 B	-0-	2297	2	6	9	Y	5	181	0			197
05	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	2999	2	14	9	Y	13					210
06	2966	X	2966	-0-	-0- B	-0-	2947	2	19	9	Y	17					227
07	2857	X	2857	-0-	-0- B	-0-	2854	2	3	9	Y	3					230
08	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	2			Y	-0-					230
09	2370	N	2141	-0-	-229 B	-0-	2141	2			Y	-0-					230
10	2046	N	1694	-0-	-352 B	-0-	1694	2			Y	-0-					230
*11	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			Y	-0-					230
12	2046	N	720	-0-	-1326 B	-0-	720	2			Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 26,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	7963					Y	62					152
02	13085	X	5122	-0-	-7963 B	-0-	4989	2	133	9	Y	121					273
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					273
04	3307	X	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	2			Y	-0-					273
05	5085	X	5085	-0-	-0- B	-0-	5072	2	13	9	Y	12	192	0			93
06	3210	X	-0-	-0-	-3210 B	-0-					Y	-0-					93
07	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	4120	2	127	9	Y	115					208
08	3317	X	2917	-0-	-400 B	-0-	2915	2	2	9	Y	2					210
09	3932	X	3932	-0-	-0- B	-0-	3887	2	45	9	Y	41	179	0			72
10	7503	X	7503	-0-	-0- B	-0-	7353	2	150	9	Y	136					208
11	9187	X	9187	-0-	-0- B	-0-	9145	2	42	9	Y	38	178	0			68
12	558	X	18	-0-	-540 B	-0-	18	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 41,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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. 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	6138	X	-0-	-0-		-6138	B	-17088					Y	59					208
02	4704	X	7832	-0-		3128	B	-13960	7715	2	117	9	Y	106	194	0			120
03	3937	X	6826	-0-		2889	B	-11071	6655	2	171	9	Y	155					275
04	3360	X	6332	-0-		2972	B	-8099	6285	2	47	9	Y	43	186	0			132
05	8680	X	5907	-0-		-2773	B	-8099	5871	2	36	9	Y	33					165
06	8400	X	5838	-0-		-2562	B	-8099	5808	2	30	9	Y	27					192
07	8680	X	11820	-0-		3140	B	-4959	11787	2	33	9	Y	30					222
08	6820	X	10374	-0-		3554	B	-1405	10185	2	189	9	Y	172	187	0			207
09	7324	X	8729	-0-		1405	B	-0-	8619	2	110	9	Y	100	187	1			120
10	7939	X	7939	-0-		-0-	B	-0-	7939	2			Y	-0-					120
*11	10486	X	10486	-0-		-0-	B	-0-	10486	2			Y	-0-					120
12	5704	X	1751	-0-		-3953	B	-0-	1549	2	202	9	Y	184	184	1			60

TOTAL GAS PROD: 83,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11580 - 11586

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	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	19					103
02	1316	N	1011	-0-		-305	B	-0-	950	2	61	9	Y	55					158
03	1240	N	1022	-0-		-218	B	-0-	1014	2	8	9	Y	7					165
04	959	N	959	-0-		-0-	B	-0-	939	2	20	9	Y	18					183
05	902	N	902	-0-		-0-	B	-0-	892	2	10	9	Y	9					192
06	899	N	899	-0-		-0-	B	-0-	890	2	9	9	Y	8					200
07	992	N	971	-0-		-21	B	-0-	968	2	3	9	Y	3					203
08	899	N	842	-0-		-57	B	-0-	842	2			Y	-0-					203
09	957	N	957	-0-		-0-	B	-0-	749	2	208	9	Y	189	189	0			203
10	961	N	568	-0-		-393	B	-0-	568	2			Y	-0-					203
11	818	N	818	-0-		-0-	B	-0-	818	2			Y	-0-					203
12	992	N	163	-0-		-829	B	-0-	163	2			Y	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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. 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					102
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					102
03	T. A.		-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-					102

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	9238	X	-0-	-0-	-9238 B	-0-					N	7					157
02	8344	X	-0-	-0-	-8344 B	-0-					N	-0-					157
03	9238	X	7570	-0-	-1668 B	-0-	7280	2	290	9	N	264	181	0			240
04	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-	8101	2	75	9	N	68					308
05	7504	X	7504	-0-	-0- B	-0-	7424	2	80	9	N	73	188	1			193
06	7110	X	7110	-0-	-0- B	-0-	7064	2	46	9	N	42					235
07	5078	X	5078	-0-	-0- B	-0-	4944	2	134	9	N	122	185	1			172
08	7044	X	7044	-0-	-0- B	-0-	6903	2	141	9	N	128	197	1			103
09	6469	X	6469	-0-	-0- B	-0-	6368	2	101	9	N	92					195
10	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	5830	2	107	9	N	97	190	1			102
11	8712	X	8712	-0-	-0- B	-0-	8604	2	108	9	N	98					200
*12	1784	X	1784	-0-	-0- B	-0-	1781	2	3	9	N	3	180	1			23

TOTAL GAS PROD: 65,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

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

	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	20801	#	19951	-0-	-850	-0-	775	1	18749	2	N	388	364	1			150
							427	9									
02	18788	#	17643	-0-	-1145	-0-	700	1	16579	2	N	331	356	1			125
							364	9									
03	20398	#	18805	-0-	-1593	-0-	775	1	17634	2	N	360	351	1			134
							396	9									
04	19740	#	19621	-0-	-119	-0-	750	1	18476	2	N	359	354	1			139
							395	9									
05	20398	#	14696	-0-	-5702	-0-	550	1	13848	2	N	271	362	1			48
							298	9									
06	19320	#	18859	-0-	-461	-0-	750	1	17683	2	N	387	352	1			83
							426	9									
07	20274	#	15927	-0-	-4347	-0-	856	1	14543	2	N	480	352	1			211
							528	9									
08	20274	#	19041	-0-	-1233	-0-	971	1	17870	2	N	182	351	1			42
							200	9									
09	21190		21190	-0-	-0-	-0-	892	1	19937	2	N	328	176	1			194
							361	9									
10	200638		20638	-0-	-180000	-0-	882	1	19412	2	N	313	354	1			153
							344	9									
*11	21407		21407	-0-	-0-	-0-	882	1	20156	2	N	335	357	1			131
							369	9									
12	20615		19966	-0-	-649	-0-	764	1	18830	2	N	338	371	1			98
							372	9									

TOTAL GAS PROD: 227,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,072

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. GAS LIFT (I)(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	18370	-0-	-2121	-0-	2474	1	14454	3	Y	1311	1329	1			108
							1442	9									
02	18480	X	15770	-0-	-2710	-0-	2167	1	12303	3	Y	1182	1194	1			96
							1300	9									
03	19282	X	17478	-0-	-1804	-0-	2304	1	13851	3	Y	1203	1217	1			82
							1323	9									
04	18630	X	16708	-0-	-1922	-0-	2326	1	13231	3	Y	1046	1038	1			90
							1151	9									
05	19251	X	17715	-0-	-1536	-0-	2471	1	13811	3	Y	1303	1253	1			140
							1433	9									
06	17160	X	16558	-0-	-602	-0-	2256	1	12891	3	Y	1283	1294	1			129
							1411	9									
07	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	2318	1	13688	3	Y	1462	1494	1			97
							1608	9									
08	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	2420	1	13565	3	Y	1403	1370	1			130
							1543	9									
09	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	2270	1	13262	3	Y	1329	1397	1			62
							1462	9									
10	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	2419	1	13871	3	Y	1486	1274	1			274
							1635	9									
11	17040	X	16156	-0-	-884	-0-	2413	1	12333	3	Y	1282	1391	1			165
							1410	9									
*12	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	2528	1	12153	3	Y	845	838	1			172
							930	9									

TOTAL GAS PROD: 204,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,135

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	517	1	3021	3	Y	203	212	1			17
							223	9									
02	3388	X	2565	-0-	-823	-0-	364	1	2066	3	Y	123	130	1			10
							135	9									
03	3751	X	3136	-0-	-615	-0-	424	1	2549	3	Y	148	148	1			10
							163	9									
04	3630	X	2883	-0-	-747	-0-	405	1	2304	3	Y	158	154	1			14
							174	9									
05	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	449	1	2509	3	Y	134	134	1			14
							147	9									
06	3630	X	3027	-0-	-603	-0-	433	1	2475	3	Y	108	111	1			11
							119	9									
07	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	408	1	2408	3	Y	115	118	1			8
							127	9									
08	3038	X	2305	-0-	-733	-0-	327	1	1833	3	Y	132	128	1			12
							145	9									
09	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	388	1	2269	3	Y	102	109	1			5
							112	9									
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	440	1	2520	3	Y	129	110	1			24
							142	9									
11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	418	1	2136	3	Y	115	124	1			15
							127	9									
12	2945	X	1569	-0-	-1376	-0-	257	1	1236	3	Y	69	70	1			14
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 33,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	237	1	2361	3	Y	693	656	1	57
							762	9							
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	187	1	1839	3	Y	1420	1361	1	116
							1562	9							
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	211	1	2201	3	Y	796	857	1	55
							876	9							
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	225	1	2264	3	Y	947	920	1	82
							1042	9							
05	2077	X	1842	-0-	-235	-0-	119	1	1132	3	Y	537	561	1	58
							591	9							
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	129	1	1219	3	Y	420	436	1	42
							462	9							
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	184	1	1774	3	Y	428	442	1	28
							471	9							
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	192	1	1675	3	Y	561	537	1	52
							617	9							
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	231	1	2112	3	Y	534	561	1	25
							587	9							
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	282	1	2460	3	Y	842	712	1	155
							926	9							
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	224	1	1789	3	Y	623	698	1	80
							685	9							
12	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	206	1	1731	3	Y	600	558	1	122
							660	9							

TOTAL GAS PROD: 34,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,401

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	624	1	2701	3	Y	470	477	1	39
							517	9							
02	4424	X	3465	-0-	-959	-0-	596	1	2519	3	Y	318	331	1	26
							350	9							
03	4898	X	3650	-0-	-1248	-0-	636	1	2655	3	Y	326	330	1	22
							359	9							
04	4530	X	3413	-0-	-1117	-0-	610	1	2544	3	Y	235	237	1	20
							259	9							
05	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	593	1	2412	3	Y	240	234	1	26
							264	9							
06	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	661	1	2051	3	Y	430	413	1	43
							473	9							
07	3844	X	3010	-0-	-834	-0-	660	1	1990	3	Y	327	348	1	22
							360	9							
08	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	616	1	1727	3	Y	311	304	1	29
							342	9							
09	3360	X	2051	-0-	-1309	-0-	502	1	1275	3	Y	249	266	1	12
							274	9							
10	3193	X	1986	-0-	-1207	-0-	442	1	1240	3	Y	276	237	1	51
							304	9							
11	3180	X	1868	-0-	-1312	-0-	380	1	1192	3	Y	269	285	1	35
							296	9							
12	3007	X	1056	-0-	-1951	-0-	207	1	600	3	Y	226	215	1	46
							249	9							

TOTAL GAS PROD: 33,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,677

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	17670	X	14879	-0-	-2791	-0-	2330	1	10086	3	Y	2239	2257	1			184
							2463	9									
02	15960	X	13403	-0-	-2557	-0-	2153	1	9094	3	Y	1960	1984	1			160
							2156	9									
03	16430	X	14207	-0-	-2223	-0-	2270	1	9482	3	Y	2232	2239	1			153
							2455	9									
04	14400	X	13756	-0-	-644	-0-	2210	1	9214	3	Y	2120	2090	1			183
							2332	9									
05	14880	X	14246	-0-	-634	-0-	2337	1	9513	3	Y	2178	2127	1			234
							2396	9									
06	14400	X	13291	-0-	-1109	-0-	2383	1	8738	3	Y	1973	2008	1			199
							2170	9									
07	14849	X	13935	-0-	-914	-0-	2492	1	9203	3	Y	2036	2100	1			135
							2240	9									
08	14012	X	13589	-0-	-423	-0-	2539	1	8939	3	Y	1919	1876	1			178
							2111	9									
09	13560	X	12975	-0-	-585	-0-	2512	1	8554	3	Y	1735	1832	1			81
							1909	9									
10	14012	X	13002	-0-	-1010	-0-	2541	1	8581	3	Y	1709	1475	1			315
							1880	9									
11	13500	X	11236	-0-	-2264	-0-	2295	1	7201	3	Y	1582	1693	1			204
							1740	9									
12	13950	X	10363	-0-	-3587	-0-	2270	1	6580	3	Y	1375	1299	1			280
							1513	9									

TOTAL GAS PROD: 158,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,058

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	36673	X	36338	-0-	-335	-0-	2803	1	27968	3	Y	5061	5100	1			416
							5567	9									
02	33124	X	27771	-0-	-5353	-0-	2215	1	21787	3	Y	3426	3563	1			279
							3769	9									
03	36301	X	30182	-0-	-6119	-0-	2272	1	23711	3	Y	3817	3834	1			262
							4199	9									
04	35160	X	28457	-0-	-6703	-0-	2183	1	21997	3	Y	3888	3815	1			335
							4277	9									
05	36332	X	27553	-0-	-8779	-0-	2246	1	21332	3	Y	3614	3561	1			388
							3975	9									
06	26430	X	22966	-0-	-3464	-0-	1852	1	17565	3	Y	3226	3289	1			325
							3549	9									
07	27311	X	23974	-0-	-3337	-0-	1914	1	18501	3	Y	3235	3346	1			214
							3559	9									
08	27311	X	23305	-0-	-4006	-0-	2051	1	17878	3	Y	3069	2999	1			284
							3376	9									
09	26430	X	22354	-0-	-4076	-0-	1907	1	17401	3	Y	2769	2924	1			129
							3046	9									
10	27249	X	22525	-0-	-4724	-0-	2000	1	17476	3	Y	2772	2390	1			511
							3049	9									
11	23190	X	20217	-0-	-2973	-0-	1919	1	15346	3	Y	2684	2850	1			345
							2952	9									
*12	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	1863	1	15656	3	Y	2672	2474	1			543
							2939	9									

TOTAL GAS PROD: 306,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,233

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	6448	X	4560	-0-	-1888	-0-	566	1	3304	3	Y	627	640	1			52
							690	9									
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	772	1	4385	3	Y	635	635	1			52
							699	9									
03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	803	1	4827	3	Y	639	647	1			44
							703	9									
04	5670	X	4782	-0-	-888	-0-	618	1	3513	3	Y	592	585	1			51
							651	9									
05	6479	X	4552	-0-	-1927	-0-	596	1	3329	3	Y	570	560	1			61
							627	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	695	1	3969	3	Y	496	507	1			50
							546	9									
07	6479	X	5613	-0-	-866	-0-	737	1	4352	3	Y	476	495	1			31
							524	9									
08	6138	X	5442	-0-	-696	-0-	721	1	4042	3	Y	617	591	1			57
							679	9									
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	747	1	4362	3	Y	633	661	1			29
							696	9									
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	699	1	4005	3	Y	656	564	1			121
							722	9									
11	5430	X	3678	-0-	-1752	-0-	496	1	2534	3	Y	589	634	1			76
							648	9									
12	6014	X	4513	-0-	-1501	-0-	612	1	2943	3	Y	871	770	1			177
							958	9									

TOTAL GAS PROD: 61,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,401

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	27187	X	19353	-0-	-7834	-0-	1468	1	14652	3	Y	2939	3023	1			241
							3233	9									
02	23380	X	16280	-0-	-7100	-0-	1257	1	12361	3	Y	2420	2464	1			197
							2662	9									
03	24304	X	17645	-0-	-6659	-0-	1299	1	13557	3	Y	2535	2558	1			174
							2789	9									
04	21360	X	17031	-0-	-4329	-0-	1292	1	13022	3	Y	2470	2431	1			213
							2717	9									
05	21576	X	16346	-0-	-5230	-0-	1301	1	12359	3	Y	2442	2393	1			262
							2686	9									
06	14910	X	14354	-0-	-556	-0-	1137	1	10780	3	Y	2215	2254	1			223
							2437	9									
07	15407	X	15178	-0-	-229	-0-	1187	1	11474	3	Y	2288	2360	1			151
							2517	9									
08	15407	X	14595	-0-	-812	-0-	1266	1	11037	3	Y	2084	2042	1			193
							2292	9									
09	14910	X	14023	-0-	-887	-0-	1182	1	10788	3	Y	1866	1972	1			87
							2053	9									
10	15407	X	14200	-0-	-1207	-0-	1242	1	10855	3	Y	1912	1647	1			352
							2103	9									
11	14700	X	12864	-0-	-1836	-0-	1200	1	9595	3	Y	1881	1991	1			242
							2069	9									
*12	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	1145	1	9617	3	Y	1735	1624	1			353
							1909	9									

TOTAL GAS PROD: 184,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,787

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TULE LAKE WELL #: 1 RRCID -> 270504 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12636 - 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	0		5347	-0-	5347	5347	328	1	3278	3	N	1583	1426	1			157
							1741	9									
02	0		12155	-0-	12155	17502	852	1	8379	3	N	2658	2629	1			186
							2924	9									
03	0	Z	7853	-0-	7853	25355	543	1	5661	3	N	1499	1582	1			103
							1649	9									
04	0	Z	6455	-0-	6455	31810	470	1	4736	3	N	1135	1140	1			98
							1249	9									
05	0	Z	5517	-0-	5517	37327	430	1	4080	3	N	915	915	1			98
							1007	9									
06	0	Z	7901	-0-	7901	45228	665	1	6304	3	N	847	860	1			85
							932	9									
07	0	Z	7038	-0-	7038	52266	586	1	5669	3	N	712	750	1			47
							783	9									
08	0	Z	3423	-0-	3423	55689	275	1	2398	3	N	682	666	1			63
							750	9									
09	0	Z	3043	-0-	3043	58732	236	1	2152	3	N	595	630	1			28
							655	9									
10	0	Z	2519	-0-	2519	61251	192	1	1681	3	N	587	507	1			108
							646	9									
11	0	Z	2479	-0-	2479	63730	202	1	1613	3	N	604	634	1			78
							664	9									
12	0	Z	2122	-0-	2122	65852	155	1	1298	3	N	608	562	1			124
							669	9									

TOTAL GAS PROD: 65,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,425

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 (OAKVILLE 3350) 91832 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
GRADY, V. B. WELL #: 5 RRCID -> 228910 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3356 - 3358

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13764 06/01/2011

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	14B DENY	-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	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	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	14B DENY	-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-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (QUEEN CITY #2) //CONT.// 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			16
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			16
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1411	-0-	-1379	-0-	383	1	1025	2	N	-0-					-0-
							3	5									
02	2464	X	1615	-0-	-849	-0-	435	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	342	-0-	-1766	-0-	102	1	240	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	238	-0-	-1442	-0-	57	1	153	2	N	-0-					-0-
							28	5									
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	685	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206	-0-	13	1	26	2	N	-0-					-0-
							3	5									
08	1798	N	309	-0-	-1489	-0-	93	1	197	2	N	-0-					-0-
							19	5									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	284	1	667	2	N	-0-					-0-
							56	5									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-
							7	5									
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	85	1	102	5	N	-0-					-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	254	1	703	2	N	-0-					-0-
							372	5									

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	104	1	276	2	N	-0-					-0-
							1	5									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	98	1	270	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	123	1	284	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	102	1	272	2	N	-0-					-0-
							50	5									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	109	1	291	2	N	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	111	1	238	2	N	-0-					-0-
							23	5									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	108	1	220	2	N	-0-					-0-
							21	5									
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	88	1	207	2	N	-0-					-0-
							17	5									
10	372	N	90	-0-	-282	-0-	19	1	63	2	N	-0-					-0-
							8	5									
11	330	N	66	-0-	-264	-0-	30	1	36	5	N	-0-					-0-
12	310	N	18	-0-	-292	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
							5	5									

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 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	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	318	1	853	2	N	-0-					-0-
							2	5									
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	246	1	669	2	N	-0-					-0-
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	275	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	975	-0-	-165	-0-	236	1	623	2	N	-0-					-0-
							116	5									
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	548	1	877	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	25	-0-	-1115	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
							1	5									
07	1023	X	811	-0-	-212	-0-	242	1	520	2	N	-0-					-0-
							49	5									
08	1426	X	729	-0-	-697	-0-	221	1	463	2	N	-0-					-0-
							45	5									
09	1380	X	562	-0-	-818	-0-	159	1	372	2	N	-0-					-0-
							31	5									
10	1426	X	654	-0-	-772	-0-	135	1	463	2	N	-0-					-0-
							56	5									
11	780	X	544	-0-	-236	-0-	167	1	377	5	N	-0-					-0-
*12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	268	1	742	2	N	-0-					-0-
							393	5									

TOTAL GAS PROD: 10,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	-0-					58
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	5	1	15	2	N	-0-					58
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					58
04	T. A.		39	-0-	39	39	9	1	25	2	N	-0-					58
							5	5									
05	T. A.		37	-0-	37	76	15	1	22	2	N	-0-					58
06	T. A.		41	-0-	41	117	9	1	30	2	N	-0-					58
							2	5									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					58
09	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	341	N	244	-0-	-97	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5532	-0-	-575	-0-	479	1	5053	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	5119	-0-	-2077	-0-	394	1	4725	2	Y	-0-					-0-
03	7967	X	4950	-0-	-3017	-0-	376	1	4574	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7319	-0-	-391	-0-	527	1	6792	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	412	1	5155	2	Y	-0-					-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	438	1	6957	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	5020	-0-	-2544	-0-	253	1	4767	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6775	-0-	-789	-0-	373	1	6402	2	Y	-0-					-0-
09	7410	X	4987	-0-	-2423	-0-	271	1	4716	2	Y	-0-					-0-
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	320	1	5294	2	Y	-0-					-0-
11	7410	X	7297	-0-	-113	-0-	431	1	6866	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	5999	-0-	-790	-0-	280	1	5719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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	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-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

01	713	N	695	-0-	-18	-0-	60	1	635	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	42	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	566	-0-	-178	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	195	-0-	-555	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	69	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

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-

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	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-

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	49	122	1			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 3 RRCID -> 204069 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7800 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

01	1178 N	817	-0-	-361	-0-	71	1	746	2	N	-0-					-0-
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	34	1	409	2	N	-0-					-0-
03	806 N	786	-0-	-20	-0-	60	1	726	2	N	-0-					-0-
04	780 N	674	-0-	-106	-0-	49	1	625	2	N	-0-					-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	-0-					-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	N	-0-					-0-
08	868 N	633	-0-	-235	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	N	-0-					-0-
10	713 N	562	-0-	-151	-0-	32	1	530	2	N	-0-					-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	723	2	N	-0-					-0-
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

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	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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 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	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	1367	2	8	9	Y	7	4	1			20
02	1400	N	1244	-0-	-156	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	1			20
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1326	2	3	9	Y	3	1	1			22
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	2	8	9	Y	7					29
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	2	1			28
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1	2	1			27
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	Y	3	2	1			28
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4					32
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					32
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	Y	2					34
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2			Y	-0-					34
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1					35

TOTAL GAS PROD: 17,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1436	-0-	-160	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1218	-0-	-22	-0-	1207	2	11	9	Y	10	5	1			101
02	1176	N	972	-0-	-204	-0-	971	2	1	9	Y	1	2	1			100
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1049	2	7	9	Y	6	2	1			104
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1174	2	23	9	Y	21					125
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	Y	2	5	1			122
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	Y	2	6	1			118
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1126	2	8	9	Y	7	5	1			120
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	2	13	9	Y	12					132
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1108	2	1	9	Y	1	4	1			129
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	993	2	7	9	Y	6					135
11	1140	N	825	-0-	-315	-0-	824	2	1	9	Y	1					136
12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1086	2	1	9	Y	1					137

TOTAL GAS PROD: 13,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2697	N	1563	-0-	-1134	-0-	135	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	97	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1050	-0-	-779	-0-	80	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	84	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	848	-0-	-547	-0-	63	1	785	2	N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	44	1	759	2	N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	75	1	1310	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	69	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	63	1	996	2	N	-0-					-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	98	1	1995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	133	-0-	-2471	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	112	X	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	186	X	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	7518	-0-	4418	4418	7518	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	7784	-0-	4784	9202	7784	2			Y	-0-					-0-
10	14012	X	4810	-0-	-9202	-0-	4731	2	79	9	Y	72	29	1			43
11	7290	X	3109	-0-	-4181	-0-	3043	2	66	9	Y	60	50	1			53
12	8029	X	3003	-0-	-5026	-0-	2945	2	58	9	Y	53	42	1			64

TOTAL GAS PROD: 29,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	8525	X	8329	-0-	-196	-0-	8158	2	171	9	Y	155	184	1			262
02	10052	X	4599	-0-	-5453	-0-	4555	2	44	9	Y	40					302
03	11129	X	5347	-0-	-5782	-0-	5248	2	99	9	Y	90	189	1			203
04	9420	X	3696	-0-	-5724	-0-	3673	2	23	9	Y	21					224
05	8339	X	3933	-0-	-4406	-0-	3909	2	24	9	Y	22					246
06	8070	X	4322	-0-	-3748	-0-	4301	2	21	9	Y	19	175	1			90
07	5332	X	4480	-0-	-852	-0-	4455	2	25	9	Y	23					113
08	5332	X	4932	-0-	-400	-0-	4913	2	19	9	Y	17					130
09	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	3869	2	15	9	Y	14					144
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4758	2	17	9	Y	15					159
11	4770	X	4685	-0-	-85	-0-	4674	2	11	9	Y	10					169
12	4929	X	4059	-0-	-870	-0-	4026	2	33	9	Y	30					199

TOTAL GAS PROD: 57,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4097	-0-	-2413	-0-	4093	2	4	9	N	4	3	1			137
02	5880	X	3826	-0-	-2054	-0-	3823	2	3	9	N	3	1	1			139
03	5673	X	3402	-0-	-2271	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	1			139
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4527	2	18	9	N	16					155
05	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	3749	2	1	9	N	1	2	1			154
06	4110	X	3237	-0-	-873	-0-	3231	2	6	9	N	5	1	1			158
07	4526	X	3536	-0-	-990	-0-	3535	2	1	9	N	1	1	1			158
08	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3982	2			N	-0-					158
09	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8876	2	1	9	N	1	3	1			156
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5861	2	1	9	N	1					157
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4074	2	1	9	N	1					158
12	8308	X	4785	-0-	-3523	-0-	4784	2	1	9	N	1					159

TOTAL GAS PROD: 53,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3174	2	10	9	Y	9	15	1			15
02	3976	X	1447	-0-	-2529	-0-	1445	2	2	9	Y	2					17
03	4402	X	2575	-0-	-1827	-0-	2567	2	8	9	Y	7	8	1			16
04	4260	X	2167	-0-	-2093	-0-	2165	2	2	9	Y	2					18
05	3689	X	2231	-0-	-1458	-0-	2228	2	3	9	Y	3					21
06	3090	X	1643	-0-	-1447	-0-	1641	2	2	9	Y	2	13	1			10
07	2573	X	1089	-0-	-1484	-0-	1088	2	1	9	Y	1					11
08	2573	X	936	-0-	-1637	-0-	935	2	1	9	Y	1					12
09	2160	X	1357	-0-	-803	-0-	1356	2	1	9	Y	1					13
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2173	2	2	9	Y	2					15
11	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	Y	1					16
*12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2182	2	6	9	Y	5					21

TOTAL GAS PROD: 23,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 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	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14437	2	89	9	N	81	213	1			133
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7088	2	21	9	N	19	5	1			147
03	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18612	2	114	9	N	104	12	1			239
04	14070	X	1052	-0-	-13018	-0-	1052	2			N	-0-					239
05	14539	X	3320	-0-	-11219	-0-	3320	2			N	-0-	1	1			238
06	18120	X	1910	-0-	-16210	-0-	1910	2			N	-0-	1	1			237
07	18724	X	1804	-0-	-16920	-0-	1804	2			N	-0-	1	1			236
08	18724	X	12672	-0-	-6052	-0-	12609	2	63	9	N	57					293
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7597	2	29	9	N	26	220	1			99
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1957	2	12	9	N	11					110
11	12270	X	4499	-0-	-7771	-0-	4471	2	28	9	N	25					135
12	12679	X	8072	-0-	-4607	-0-	374	1	7635	2	N	57					192
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 83,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	16988	X	14546	-0-	-2442	-0-	14402	2	144	9	N	131	52	1			167
02	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16196	2	110	9	N	100	178	1			89
03	16678	X	15701	-0-	-977	-0-	15592	2	109	9	N	99	17	1			171
04	15660	X	103	-0-	-15557	-0-	103	2			N	-0-					171
05	18042	X	83	-0-	-17959	-0-	79	2	4	9	N	4					175
06	17460	X	5015	-0-	-12445	-0-	297	1	4715	2	N	3	8	1			170
							3	9									
07	18042	X	15392	-0-	-2650	-0-	775	1	14605	2	N	11	22	1			159
							12	9									
08	15686	X	11487	-0-	-4199	-0-	11484	2	3	9	N	3					162
09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	825	1	14364	2	N	3	27	1			138
							3	9									
10	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	566	1	9360	2	N	-0-					138
11	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					138
12	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 103,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					64
02	2768	X	-0-	-0-	-2768	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					64
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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	6448	X	2934	-0-	-3514	-0-	2886	2	48	9	N	44	7	1			88
02	4424	X	3439	-0-	-985	-0-	3437	2	2	9	N	2	3	1			87
03	4898	X	4862	-0-	-36	-0-	4844	2	18	9	N	16	4	1			99
04	3600	X	677	-0-	-2923	-0-	677	2			N	-0-					99
05	3813	X	1056	-0-	-2757	-0-	1053	2	3	9	N	3					102
06	3870	X	755	-0-	-3115	-0-	755	2			N	-0-					102
07	3999	X	1456	-0-	-2543	-0-	1456	2			N	-0-					102
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7569	2	51	9	N	46					148
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3663	2	33	9	N	30	1	1			177
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1340	2	15	9	N	14					191
11	7380	X	7121	-0-	-259	-0-	7121	2			N	-0-					191
12	7626	X	7389	-0-	-237	-0-	345	1	7044	2	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 42,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					379
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					379
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	T. A.		433	-0-	433	433	32	1	401	2	N	-0-					379
06	T. A.		387	-0-	387	820	23	1	364	2	N	-0-					379
07	T. A.		775	-0-	775	1595	39	1	736	2	N	-0-					379
08	T. A.		711	-0-	711	2306	39	1	672	2	N	-0-					379
09	3008	X	702	-0-	-2306	-0-	38	1	664	2	N	-0-					379
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	N	-0-					379
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	N	-0-					379
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	32	1	647	2	N	-0-					379

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6618 - 6710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5163	-0-	-3083	-0-	264 125	1 9	4774	2	Y	114	169	1			87
02	7000	X	4394	-0-	-2606	-0-	333 116	1 9	3945	2	Y	105	44	1			148
03	6851	X	3441	-0-	-3410	-0-	299 151	1 9	2991	2	Y	137	172	1			113
04	5910	X	2130	-0-	-3780	-0-	183 142	1 9	1805	2	Y	129	147	1			95
05	5177	X	4238	-0-	-939	-0-	255 158	1 9	3825	2	Y	144	26	1			213
06	5010	X	2537	-0-	-2473	-0-	278 124	1 9	2135	2	Y	113	105	1			221
07	4867	X	40	-0-	-4827	-0-	3 2	1 9	35	2	Y	2	219	1			4
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					4
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		-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: 21,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	161	-0-	-1823	-0-	161	2			Y	-0-					78
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					78
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					78
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

TOTAL GAS PROD: 161 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3351	-0-	-1206	-0-	3334	2	17	9	Y	15	23	1			20
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4256	2	19	9	Y	17	1	1			36
03	4092	X	2338	-0-	-1754	-0-	2331	2	7	9	Y	6	32	1			10
04	3330	X	466	-0-	-2864	-0-	466	2			Y	-0-					10
05	4743	X	1004	-0-	-3739	-0-	1004	2			Y	-0-	2	1			8
06	4590	X	2291	-0-	-2299	-0-	2291	2			Y	-0-					8
07	4743	X	1518	-0-	-3225	-0-	1518	2			Y	-0-					8
08	2325	X	1187	-0-	-1138	-0-	1187	2			Y	-0-					8
09	2280	X	1325	-0-	-955	-0-	1323	2	2	9	Y	2	8	1			2
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1790	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3372	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7482 - 7575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2197	-0-	-1585	-0-	2149	2	48	9	Y	44	5	1			101
02	3108	X	2415	-0-	-693	-0-	2414	2	1	9	Y	1	2	1			100
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	Y	2	2	1			100
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4434	2	11	9	Y	10					110
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3289	2	2	9	Y	2	4	1			108
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	2	2	9	Y	2	5	1			105
07	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2862	2	6	9	Y	5	4	1			106
08	3224	X	2577	-0-	-647	-0-	2576	2	1	9	Y	1					107
09	3120	X	2536	-0-	-584	-0-	2535	2	1	9	Y	1	3	1			105
10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2110	2	6	9	Y	5					110
11	3330	X	1767	-0-	-1563	-0-	1748	2	19	9	Y	17					127
12	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	2527	2	1	9	Y	1					128

TOTAL GAS PROD: 33,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42574	X	42574	-0-	-0-	-0-	42086	2	488	9	N	444	315	1			195
02	39200	X	37539	-0-	-1661	-0-	37260	2	279	9	N	254	227	1			222
03	43400	X	39121	-0-	-4279	-0-	38835	2	286	9	N	260	421	1			61
04	45630	X	33604	-0-	-12026	-0-	33329	2	275	9	N	250					311
05	44547	X	34613	-0-	-9934	-0-	34376	2	237	9	N	215	239	1			287
06	41190	X	31535	-0-	-9655	-0-	31338	2	197	9	N	179	233	1			233
07	41571	X	32050	-0-	-9521	-0-	31926	2	124	9	N	113	235	1			111
08	39122	X	30090	-0-	-9032	-0-	29891	2	199	9	N	181					292
09	33600	X	27447	-0-	-6153	-0-	27306	2	141	9	N	128	229	1			191
10	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24663	2	123	9	N	112					303
11	31530	X	21658	-0-	-9872	-0-	21494	2	164	9	N	149	195	1			257
12	32054	X	21543	-0-	-10511	-0-	21389	2	154	9	N	140	189	1			208

TOTAL GAS PROD: 376,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,425

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH "B" WELL #: 2 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					99
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					99
03	806	N	155	-0-	-651	-0-	155	2			Y	-0-					99
04	1560	X	140	-0-	-1420	-0-	140	2			Y	-0-	56	1			43
05	1612	X	218	-0-	-1394	-0-	218	2			Y	-0-					43
06	1560	X	469	-0-	-1091	-0-	469	2			Y	-0-					43
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-	15	1			28
08	217	X	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					28
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	10	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO STATE 2026 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 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	38378	X	34458	-0-	-3920	-0-	33401	2	1057	9	N	961	1165	1			419
02	34664	X	31305	-0-	-3359	-0-	30303	2	1002	9	N	911	961	1			369
03	38378	X	33529	-0-	-4849	-0-	32693	2	836	9	N	760	586	1			543
04	36780	X	30025	-0-	-6755	-0-	29545	2	480	9	N	436	555	1			424
05	38006	X	28629	-0-	-9377	-0-	28068	2	561	9	N	510	540	1			394
06	33540	X	26088	-0-	-7452	-0-	25616	2	472	9	N	429	570	1			253
07	34658	X	20022	-0-	-14636	-0-	19568	2	454	9	N	413	379	1			287
08	33542	X	24533	-0-	-9009	-0-	23706	2	827	9	N	752	762	1			277
09	30030	X	21815	-0-	-8215	-0-	21308	2	507	9	N	461	359	1			379
10	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	17650	2	446	9	N	405	559	1			225
11	26100	X	17051	-0-	-9049	-0-	16690	2	361	9	N	328	194	1			359
12	24521	X	12055	-0-	-12466	-0-	11968	2	87	9	N	79					438

TOTAL GAS PROD: 297,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,445

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 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	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17323	2	200	9	N	182					328
02	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	25558	2	300	9	N	273	319	1			282
03	24511	X	24511	-0-	-0-	-0-	24290	2	221	9	N	201	357	1			126
04	16950	X	10664	-0-	-6286	-0-	10547	2	117	9	N	106					232
05	28644	X	11484	-0-	-17160	-0-	11387	2	97	9	N	88	172	1			148
06	27720	X	14371	-0-	-13349	-0-	14287	2	84	9	N	76					224
07	28644	X	10845	-0-	-17799	-0-	10734	2	111	9	N	101	179	1			146
08	24521	X	2932	-0-	-21589	-0-	2885	2	47	9	N	43					189
09	14370	X	6073	-0-	-8297	-0-	6040	2	33	9	N	30					219
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3497	2	11	9	N	10					229
11	14370	X	2138	-0-	-12232	-0-	2138	2			N	-0-					229
12	10850	X	1242	-0-	-9608	-0-	1242	2			N	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 131,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

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 10/31/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12088	-0-	-1893	-0-	12024	2	64	9	N	58					362
02	13048	X	9752	-0-	-3296	-0-	9712	2	40	9	N	36	183	1			215
03	14446	X	9190	-0-	-5256	-0-	9155	2	35	9	N	32					247
04	13530	X	6832	-0-	-6698	-0-	6813	2	19	9	N	17					264
05	13578	X	6697	-0-	-6881	-0-	6678	2	19	9	N	17					281
06	11700	X	5755	-0-	-5945	-0-	5743	2	12	9	N	11					292
07	10788	X	4773	-0-	-6015	-0-	4752	2	21	9	N	19					311
08	9176	X	4475	-0-	-4701	-0-	4466	2	9	9	N	8					319
09	6840	X	4164	-0-	-2676	-0-	4155	2	9	9	N	8					327
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3888	2	19	9	N	17					344
11	5760	X	3415	-0-	-2345	-0-	3400	2	15	9	N	14	186	1			172
12	4774	X	2902	-0-	-1872	-0-	2902	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 73,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	9191	-0-	-13408	-0-	9086	2	105	9	N	95					259
02	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10582	2	4	9	N	4					263
03	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					263
04	10170	X	7403	-0-	-2767	-0-	7383	2	20	9	N	18					281
05	11718	X	6868	-0-	-4850	-0-	6823	2	45	9	N	41					322
06	15090	X	8159	-0-	-6931	-0-	8137	2	22	9	N	20	165	1			177
07	15593	X	9382	-0-	-6211	-0-	9327	2	55	9	N	50					227
08	15593	X	7699	-0-	-7894	-0-	7644	2	55	9	N	50	167	1			110
09	8160	X	8048	-0-	-112	-0-	7980	2	68	9	N	62					172
10	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7123	2	58	9	N	53					225
11	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9823	2	23	9	N	21					246
12	9393	X	7677	-0-	-1716	-0-	7637	2	40	9	N	36					282

TOTAL GAS PROD: 107,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	1009	-0-	-8880	-0-	941	2	68	9	N	62					358
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					358
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					358
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					358
05	2201	X	96	-0-	-2105	-0-	96	2			N	-0-					358
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					358
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					358
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					358
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59024	X	40091	-0-	-18933	-0-	39414	2	677	9	N	615	581	1	457
02	45888	X	45888	-0-	-0-	-0-	44905	2	983	9	N	894	1044	1	307
03	48779	X	48779	-0-	-0-	-0-	47886	2	893	9	N	812	830	1	289
04	38790	X	38713	-0-	-77	-0-	38085	2	628	9	N	571	378	1	482
05	50809	X	39565	-0-	-11244	-0-	38991	2	574	9	N	522	654	1	350
06	49170	X	33477	-0-	-15693	-0-	33040	2	437	9	N	397	463	1	284
07	50809	X	30913	-0-	-19896	-0-	30529	2	384	9	N	349	440	1	193
08	48794	X	27810	-0-	-20984	-0-	27448	2	362	9	N	329	189	1	333
09	38700	X	19796	-0-	-18904	-0-	19552	2	244	9	N	222	208	1	347
10	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11167	2	184	9	N	167	202	1	312
11	32610	X	9185	-0-	-23425	-0-	9050	2	135	9	N	123			435
12	30907	X	14149	-0-	-16758	-0-	658	1	13401	2	N	82	195	1	322
							90	9							

TOTAL GAS PROD: 359,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,083

KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 4 RRCID -> 270036 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6962 - 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	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-			-0-
02	1368	X	-0-	-0-	-1368	-0-					N	-0-			-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		4573	-0-	4573	4573	211	1	4304	2	N	53			53
							58	9							

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	EOM BALANCE
01	1085	N	943	-0-	-142 B	-0-	943	2			N	-0-			-0-
02	952	N	613	-0-	-339 B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
06	1020	N	873	-0-	-147 B	-0-	873	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	955	-0-	-161 B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-			-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
10	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
11	930	N	695	-0-	-235 B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	682	-0-	-620 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,907 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	5270	X	4609	-0-	-661 B	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150 B	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0- B	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0- B	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
05	6373	X	6373	-0-	-0- B	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	5071	-0-	-179 B	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4772	-0-	-653 B	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4032	-0-	-1393 B	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4584	-0-	-666 B	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	3393	-0-	-1677 B	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3592	-0-	-1182 B	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,068 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

01	3472	#	2689	-0-	-783	-0-	495	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	3052	#	2085	-0-	-967	-0-	399	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	3441	#	3360	-0-	-81	-0-	495	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3330	#	1974	-0-	-1356	-0-	304	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	3441	#	3104	-0-	-337	-0-	367	1	2737	2	N	-0-					-0-
06	3240	#	2709	-0-	-531	-0-	256	1	2453	2	N	-0-					-0-
07	3348	#	2744	-0-	-604	-0-	259	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	3348	#	2973	-0-	-375	-0-	281	1	2692	2	N	-0-					-0-
09	3000	#	2431	-0-	-569	-0-	230	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	3100	#	2511	-0-	-589	-0-	237	1	2274	2	N	-0-					-0-
11	2880	#	1467	-0-	-1413	-0-	138	1	1329	2	N	-0-					-0-
*12	2976	#	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,047 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

01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	475	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	359	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	436	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	443	1	1906	2	N	-0-					-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	400	1	1758	2	N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	345	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3728	-0-	628	628	676	1	3052	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2928	-0-	-172	456	657	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	2299	N	1843	-0-	-456	-0-	453	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	499	1	2171	2	N	-0-					-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	520	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	260	-0-	-1135	-0-	57	1	203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	628	1	3080	2	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	487	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	597	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2129	-0-	-481	-0-	401	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	472	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	583	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	507	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1492	-0-	-1205	-0-	335	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	469	1	1438	2	N	-0-					-0-
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	820	1	3572	2	N	-0-					-0-
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	655	1	2918	2	N	-0-					-0-
*12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	794	1	2846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,480 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	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	341	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	289	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	374	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	358	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	350	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	337	1	1486	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	326	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	427	1	1475	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	444	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	331	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	338	1	1504	2	N	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	425	1	1521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	272	1	1334	2	Y	-0-	6	1			1
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	239	1	1224	2	Y	-0-					1
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	256	1	1101	2	Y	-0-					1
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	205	1	881	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	211	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	190	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	965	-0-	-151	-0-	175	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	972	-0-	-175	-0-	218	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	217	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	161	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	175	1	777	2	Y	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	199	1	714	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 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	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	213	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	173	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	286	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	236	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	211	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1077	-0-	-393	-0-	199	1	878	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	933	-0-	-369	-0-	169	1	764	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	640	-0-	-507	-0-	144	1	496	2	N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	294	1	901	2	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	223	1	970	2	N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	263	1	1169	2	N	-0-					-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	271	1	972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2989	-0-	-1072	-0-	506	1	2479	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
02	3668	X	3590	-0-	-78	-0-	587	1	3000	2	Y	3					9
							3	9									
03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	623	1	2677	2	Y	5					14
							6	9									
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	629	1	2709	2	Y	8	9	1			13
							9	9									
05	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	565	1	2487	2	Y	6					19
							7	9									
06	3840	X	2696	-0-	-1144	-0-	498	1	2196	2	Y	2					21
							2	9									
07	3968	X	1912	-0-	-2056	-0-	344	1	1555	2	Y	12	11	1			22
							13	9									
08	3472	X	1517	-0-	-1955	-0-	340	1	1175	2	Y	2					24
							2	9									
09	3360	X	1425	-0-	-1935	-0-	348	1	1068	2	Y	8					32
							9	9									
10	2635	X	1225	-0-	-1410	-0-	226	1	982	2	Y	15	11	1			36
							17	9									
11	2550	X	1436	-0-	-1114	-0-	262	1	1165	2	Y	8					44
							9	9									
12	1922	X	210	-0-	-1712	-0-	46	1	163	2	Y	1	18	1			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	31558	X	29485	-0-	-2073	-0-	1437	1	27880	2	Y	153	174	1			179
							168	9									
02	28504	X	23697	-0-	-4807	-0-	1162	1	22469	2	Y	60					239
							66	9									
03	31558	X	28607	-0-	-2951	-0-	1441	1	27089	2	Y	70					309
							77	9									
04	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	1410	1	27676	2	Y	96	185	1			220
							106	9									
05	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	1451	1	27730	2	Y	85					305
							94	9									
06	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	1355	1	25633	2	Y	40					345
							44	9									
07	26288	X	25446	-0-	-842	-0-	1449	1	23726	2	Y	246	182	1			409
							271	9									
08	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	1447	1	28748	2	Y	64					473
							70	9									
09	27149	X	27149	-0-	-0-	-0-	1410	1	25672	2	Y	61					534
							67	9									
10	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1353	1	23517	2	Y	53	184	1			403
							58	9									
11	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	1394	1	24025	2	Y	24					427
							26	9									
*12	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	1380	1	23100	2	Y	63	176	1			314
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 325,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	4278	#	3103	-0-	-1175	-0-	306	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	3556	#	3072	-0-	-484	-0-	27	1	3045	2	N	-0-					-0-
03	3937	#	2471	-0-	-1466	-0-	132	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	3540	#	2451	-0-	-1089	-0-	30	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	3410	#	2494	-0-	-916	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	3575	R	3575	-0-	-0-	-0-	18	1	3557	2	N	-0-					-0-
07	4018	R	4018	-0-	-0-	-0-	174	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	3570	#	1990	-0-	-1580	-0-	35	1	1955	2	N	-0-					-0-
10	4389	R	4389	-0-	-0-	-0-	130	1	4259	2	N	-0-					-0-
11	3900	#	3004	-0-	-896	-0-	91	1	2913	2	N	-0-					-0-
*12	4115	R	4115	-0-	-0-	-0-	128	1	3987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,682 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	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3007	-0-	-241	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2656	-0-	-644	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	1139	-0-	-1868	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
*12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,007 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

01	527	N	414	-0-	-113	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					6
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					6
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	31	1	402	2	Y	-0-					6
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	-0-					6
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	Y	-0-					6
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					6
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
08	403	N	95	-0-	-308	-0-	42	1	53	2	Y	-0-					6
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	2	Y	-0-					6
10	T. A.		554	-0-	554	554	26	1	528	2	Y	-0-					6
11	T. A.		479	-0-	479	1033	40	1	439	2	Y	-0-					6
12	T. A.		607	-0-	607	1640	50	1	557	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	9238	X	8133	-0-	-1105	-0-	8065	2	68	9	Y	62					84
02	8148	X	6950	-0-	-1198	-0-	6899	2	51	9	Y	46					130
03	DELQ PR		7407	-0-	7407	7407	7367	2	40	9	Y	36					166
04	14050	X	6643	-0-	-7407	-0-	6596	2	47	9	Y	43	172	1			37
05	8122	X	5980	-0-	-2142	-0-	5945	2	35	9	Y	32					69
06	7860	X	7420	-0-	-440	-0-	7375	2	45	9	Y	41					110
07	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	7417	2	47	9	Y	43					153
08	7409	X	7197	-0-	-212	-0-	7158	2	39	9	Y	35	151	1			37
09	7410	X	6952	-0-	-458	-0-	6915	2	37	9	Y	34					71
10	7657	X	7108	-0-	-549	-0-	7060	2	48	9	Y	44					115
11	7410	X	6641	-0-	-769	-0-	6607	2	34	9	Y	31	100	1			46
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 77,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	749	2	21	9	Y	19					19
03	DELQ PR		883	-0-	883	883	883	2			Y	-0-					19
04	1728	N	845	-0-	-883	-0-	845	2			Y	-0-					19
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					20
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	2	1	9	Y	1					21
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					21
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	21	1			-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. (I) GAS LIFT(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	7810	-0-	-1180	-0-	7755	2	55	9	Y	50	80	1			69
02	7896	X	6685	-0-	-1211	-0-	6648	2	37	9	Y	34					103
03	DELQ PR		7093	-0-	7093	7093	7065	2	28	9	Y	25					128
04	14037	X	6944	-0-	-7093	-0-	6905	2	39	9	Y	35					163
05	7657	X	6914	-0-	-743	-0-	6885	2	29	9	Y	26	118	1			71
06	7410	X	6679	-0-	-731	-0-	6651	2	28	9	Y	25					96
07	7316	X	6880	-0-	-436	-0-	6850	2	30	9	Y	27					123
08	7161	X	6507	-0-	-654	-0-	6483	2	24	9	Y	22	111	1			34
09	6930	X	6276	-0-	-654	-0-	6247	2	29	9	Y	26					60
10	6913	X	6534	-0-	-379	-0-	6502	2	32	9	Y	29					89
11	6690	X	6186	-0-	-504	-0-	6158	2	28	9	Y	25	78	1			36
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 74,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5146	-0-	-1674	-0-	391	1	4755	2	Y	-0-					25
02	6160	X	4181	-0-	-1979	-0-	285	1	3896	2	Y	-0-					25
03	6200	X	4564	-0-	-1636	-0-	324	1	4220	2	Y	18					43
							20	9									
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	334	1	3944	2	Y	4					47
							4	9									
05	5146	X	4174	-0-	-972	-0-	311	1	3859	2	Y	4	27	1			24
							4	9									
06	4980	X	3991	-0-	-989	-0-	313	1	3671	2	Y	6	23	1			7
							7	9									
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					7
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					7
09	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	577	1	7883	2	Y	-0-					7
10	T. A.		6952	-0-	6952	6952	332	1	6620	2	Y	-0-					7
11	T. A.		6482	-0-	6482	13434	540	1	5942	2	Y	-0-					7
*12	T. A.		7084	-0-	7084	20518	576	1	6467	2	Y	37	40	1			4
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 55,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3668	-0-	-1323	-0-	277	1	3370	2	Y	19					30
							21	9									
02	4116	X	3776	-0-	-340	-0-	256	1	3505	2	Y	14					44
							15	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	318	1	4143	2	Y	17					61
							19	9									
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	381	1	4506	2	Y	20					81
							22	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	265	1	3280	2	Y	35					116
							39	9									
06	3390	X	2384	-0-	-1006	-0-	186	1	2179	2	Y	17	83	1			50
							19	9									
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					50
08	3503	X	349	-0-	-3154	-0-	153	1	196	2	Y	-0-					50
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	295	1	4024	2	Y	-0-					50
10	T. A.		3726	-0-	3726	3726	178	1	3548	2	Y	-0-					50
11	T. A.		3001	-0-	3001	6727	250	1	2751	2	Y	-0-					50
12	T. A.		4874	-0-	4874	11601	399	1	4475	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 39,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	420	1	5118	2	Y	-0-					37
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	337	1	4606	2	Y	-0-					37
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	391	1	5095	2	Y	35					72
							39	9									
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	389	1	4594	2	Y	8					80
							9	9									
05	5208	X	5097	-0-	-111	-0-	380	1	4709	2	Y	7	46	1			41
							8	9									
06	5040	X	3084	-0-	-1956	-0-	241	1	2834	2	Y	8	40	1			9
							9	9									
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					9
08	5208	X	1215	-0-	-3993	-0-	533	1	682	2	Y	-0-					9
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	465	1	6353	2	Y	-0-					9
10	T. A.		4722	-0-	4722	4722	226	1	4496	2	Y	-0-					9
11	T. A.		4363	-0-	4363	9085	364	1	3999	2	Y	-0-					9
*12	T. A.		5388	-0-	5388	14473	438	1	4922	2	Y	25	31	1			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 51,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	191	1	2326	2	Y	-0-					6
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	176	1	2411	2	Y	-0-					6
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	196	1	2562	2	Y	-0-					6
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	229	1	2706	2	Y	-0-					6
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	224	1	2774	2	Y	-0-					6
06	2490	N	1706	-0-	-784	-0-	134	1	1572	2	Y	-0-					6
07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					6
08	2573	N	561	-0-	-2012	-0-	246	1	315	2	Y	-0-					6
09	3000	N	3317	-0-	317	317	226	1	3091	2	Y	-0-					6
10	T. A.		2139	-0-	2139	2456	102	1	2037	2	Y	-0-					6
11	T. A.		2251	-0-	2251	4707	188	1	2063	2	Y	-0-					6
12	T. A.		3019	-0-	3019	7726	247	1	2772	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 26,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	527	N	465	-0-	-62	-0-	35	1	430	2	Y	-0-					18
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					18
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	33	1	429	2	Y	15					33
							17	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	4					37
							4	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	449	2	Y	3	21	1			19
							3	9									
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	21	1	248	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	177	1	226	2	Y	-0-					4
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	2	Y	-0-					4
10	T. A.		667	-0-	667	667	32	1	635	2	Y	-0-					4
11	T. A.		705	-0-	705	1372	59	1	646	2	Y	-0-					4
*12	T. A.		806	-0-	806	2178	66	1	739	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	558	N	493	-0-	-65	-0-	36	1	442	2	Y	14					23
							15	9									
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	28	1	380	2	Y	9					32
							10	9									
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	421	2	Y	9					41
							10	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	11					52
							12	9									
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	31	1	379	2	Y	23					75
							25	9									
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	22	1	256	2	Y	11	53	1			33
							12	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					33
08	434	N	196	-0-	-238	-0-	86	1	110	2	Y	-0-					33
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	601	2	Y	-0-					33
10	T. A.		546	-0-	546	546	26	1	520	2	Y	-0-					33
11	T. A.		430	-0-	430	976	36	1	394	2	Y	-0-					33
12	T. A.		538	-0-	538	1514	44	1	494	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	281	1	3417	2	Y	-0-					29
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	359	1	4911	2	Y	-0-					29
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	232	1	3029	2	Y	26					55
							29	9									
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	385	1	4550	2	Y	11					66
							12	9									
05	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	378	1	4688	2	Y	9	38	1			37
							10	9									
06	5520	X	2132	-0-	-3388	-0-	167	1	1957	2	Y	7	36	1			8
							8	9									
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					8
08	5115	X	1605	-0-	-3510	-0-	704	1	901	2	Y	-0-					8
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	342	1	4675	2	Y	-0-					8
10	T. A.		3227	-0-	3227	3227	154	1	3073	2	Y	-0-					8
11	T. A.		2788	-0-	2788	6015	232	1	2556	2	Y	-0-					8
*12	T. A.		2917	-0-	2917	8932	238	1	2667	2	Y	11	17	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 39,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	760	1	9248	2	Y	-0-					25
02	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	612	1	8374	2	Y	-0-					25
03	9734	X	9498	-0-	-236	-0-	675	1	8797	2	Y	24					49
							26	9									
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	436	1	5154	2	Y	4					53
							4	9									
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	840	1	10410	2	Y	7	31	1			29
							8	9									
06	7020	X	5068	-0-	-1952	-0-	397	1	4665	2	Y	5	28	1			6
							6	9									
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					6
08	7254	X	1386	-0-	-5868	-0-	608	1	778	2	Y	-0-					6
09	7020	X	6260	-0-	-760	-0-	427	1	5833	2	Y	-0-					6
10	T. A.		14509	-0-	14509	14509	693	1	13816	2	Y	-0-					6
11	T. A.		9405	-0-	9405	23914	784	1	8621	2	Y	-0-					6
*12	T. A.		11154	-0-	11154	35068	906	1	10178	2	Y	64	64	1			6
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 93,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	112	1	1367	2	Y	28					44
							31	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	18					62
							20	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-					62
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	188	1	2221	2	Y	-0-					62
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	230	1	2848	2	Y	-0-					62
06	1470	N	1005	-0-	-465	-0-	79	1	925	2	Y	1	45	1			18
							1	9									
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					18
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1091	1	1395	2	Y	-0-					18
09	3000	N	3396	-0-	396	396	232	1	3164	2	Y	-0-					18
10	T. A.		1749	-0-	1749	2145	84	1	1665	2	Y	-0-					18
11	T. A.		1606	-0-	1606	3751	134	1	1472	2	Y	-0-					18
12	T. A.		1481	-0-	1481	5232	121	1	1360	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	97	1	1177	2	Y	-0-					7
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	94	1	1283	2	Y	-0-					7
03	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	80	1	1046	2	Y	-0-					7
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	99	1	1168	2	Y	-0-					7
05	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	91	1	1125	2	Y	-0-					7
06	1080	N	771	-0-	-309	-0-	61	1	710	2	Y	-0-					7
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					7
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					7
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	112	1	1524	2	Y	-0-					7
10	T. A.		1417	-0-	1417	1417	68	1	1349	2	Y	-0-					7
11	T. A.		1457	-0-	1457	2874	121	1	1336	2	Y	-0-					7
12	T. A.		1594	-0-	1594	4468	130	1	1464	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	189	1	2304	2	Y	-0-					31
02	2408	X	2115	-0-	-293	-0-	144	1	1971	2	Y	-0-					31
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	173	1	2259	2	Y	-0-					31
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	180	1	2131	2	Y	-0-					31
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	189	1	2338	2	Y	-0-	18	1			13
06	2220	N	1338	-0-	-882	-0-	105	1	1233	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	165	1	2250	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2206	-0-	2206	2206	105	1	2101	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		4820	-0-	4820	7026	402	1	4418	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		4624	-0-	4624	11650	376	1	4216	2	Y	29	26	1			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	44	1	2475	2	N	-0-					72
02	1792	N	1709	-0-	-83	-0-	28	1	1681	2	N	-0-					72
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	32	1	1793	2	N	-0-					72
04	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	30	1	1639	2	N	-0-					72
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	33	1	1911	2	N	18					90
							20	9									
06	1770	N	1136	-0-	-634	-0-	29	1	1107	2	N	-0-					90
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					90
08	1953	N	1552	-0-	-401	-0-	681	1	871	2	N	-0-					90
09	3000	N	3372	-0-	372	372	230	1	3142	2	N	-0-					90
10	2033	N	1661	-0-	-372	-0-	79	1	1582	2	N	-0-					90
11	1500	N	1243	-0-	-257	-0-	104	1	1139	2	N	-0-					90
12	1984	X	1104	-0-	-880	-0-	90	1	1014	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 19,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ENERGY 2000, INC. 251740
CUELLAR, HESIGUIO WELL #: 1 RRCID -> 201374 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6762 - 6766

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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	-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-

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-

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	-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-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	504	-0-	-576	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	5	-0-	-1514	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 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	2728	N	2025	-0-	-703	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	8	-0-	-2782	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077	N	941	-0-	-1136	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-					60
02	1876	N	1423	-0-	-453	-0-	84	1	1339	2	N	-0-					60
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	93	1	2108	2	N	-0-					60
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	90	1	1802	2	N	-0-					60
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	93	1	2042	2	N	-0-					60
06	2130	N	1719	-0-	-411	-0-	90	1	1629	2	N	-0-					60
07	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	93	1	1310	2	N	-0-					60
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					60
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					60
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					60
11	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	90	1	2844	2	N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 15,556 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

01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					2
02	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			Y	-0-					-0-
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
05	14291 X	11038	-0-	-3253	-0-	11038	2			Y	-0-					-0-
06	13830 X	8079	-0-	-5751	-0-	8079	2			Y	-0-					-0-
07	14291 X	8909	-0-	-5382	-0-	8909	2			Y	-0-					-0-
08	13392 X	8529	-0-	-4863	-0-	8529	2			Y	-0-					-0-
09	10680 X	7703	-0-	-2977	-0-	7703	2			Y	-0-					-0-
10	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			Y	-0-					-0-
11	8610 X	5050	-0-	-3560	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
12	8897 X	8060	-0-	-837	-0-	8015	2	45	9	Y	41					41

TOTAL GAS PROD: 105,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

01	8587 X	6894	-0-	-1693	-0-	6890	2	4	9	Y	4					85
02	7756 X	5653	-0-	-2103	-0-	5653	2			Y	-0-	74	1			11
03	8835 X	6564	-0-	-2271	-0-	6564	2			Y	-0-					11
04	8550 X	4533	-0-	-4017	-0-	4533	2			Y	-0-					11
05	8835 X	5377	-0-	-3458	-0-	5377	2			Y	-0-					11
06	6660 X	4652	-0-	-2008	-0-	4652	2			Y	-0-					11
07	6572 X	4854	-0-	-1718	-0-	4854	2			Y	-0-					11
08	6572 X	4799	-0-	-1773	-0-	4799	2			Y	-0-					11
09	5190 X	4388	-0-	-802	-0-	4388	2			Y	-0-					11
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					11
11	4710 X	3545	-0-	-1165	-0-	3545	2			Y	-0-					11
12	4867 X	3897	-0-	-970	-0-	3857	2	40	9	Y	36					47

TOTAL GAS PROD: 58,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1601	-0-	-941	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	809	-0-	-1375	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	965	-0-	-595	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1185	-0-	-285	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	431	-0-	-589	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	825	-0-	-415	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6886	-0-	-1763	-0-	6875	2	11	9	Y	10					117
02	7812	X	4857	-0-	-2955	-0-	4857	2			Y	-0-	102	1			15
03	8494	X	6040	-0-	-2454	-0-	6040	2			Y	-0-					15
04	7950	X	4192	-0-	-3758	-0-	4192	2			Y	-0-					15
05	8215	X	4983	-0-	-3232	-0-	4983	2			Y	-0-					15
06	6660	X	4295	-0-	-2365	-0-	4295	2			Y	-0-					15
07	6045	X	3948	-0-	-2097	-0-	3948	2			Y	-0-					15
08	6045	X	3562	-0-	-2483	-0-	3562	2			Y	-0-					15
09	4830	X	3910	-0-	-920	-0-	3909	2	1	9	Y	1					16
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					16
11	4290	X	3127	-0-	-1163	-0-	3127	2			Y	-0-					16
12	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	3954	2	40	9	Y	36					52

TOTAL GAS PROD: 53,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	620	1	8889	2	N	1					170
							1	9									
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	560	1	8539	2	N	4	157	1			17
							4	9									
03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	560	1	10832	2	N	-0-					17
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	600	1	10419	2	N	-0-					17
05	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	620	1	10903	2	N	17					34
							19	9									
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	523	1	10683	2	N	21					55
							23	9									
07	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	620	1	10982	2	N	2					57
							2	9									
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	560	1	5912	2	N	-0-					57
09	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	600	1	8060	2	N	-0-					57
10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	620	1	10484	2	N	-0-					57
11	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	600	1	10681	2	N	-0-					57
*12	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	620	1	12419	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 125,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	620	1	12120	2	N	13					274
							14	9									
02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	560	1	11762	2	N	16	191	1			99
							18	9									
03	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	560	1	13027	2	N	-0-					99
04	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	600	1	13820	2	N	-0-					99
05	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	620	1	13751	2	N	104					203
							114	9									
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	523	1	5721	2	N	30					233
							33	9									
07	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	620	1	14971	2	N	1					234
							1	9									
08	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	560	1	15208	2	N	17					251
							19	9									
09	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	600	1	11706	2	N	2					253
							2	9									
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	580	1	6699	2	N	-0-					253
11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	600	1	13353	2	N	-0-					253
*12	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	620	1	13587	2	N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 152,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	620	1	7846	2	N	-0-					-0-
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	560	1	6523	2	N	-0-					-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	560	1	7118	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	600	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6977	-0-	-618	-0-	620	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6212	-0-	-1138	-0-	524	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7434	-0-	-161	-0-	620	1	6814	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7436	-0-	-159	-0-	560	1	6876	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6326	-0-	-484	-0-	600	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	5601	-0-	-1839	-0-	600	1	5001	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6074	-0-	-1126	-0-	600	1	5474	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	4167	-0-	-3273	-0-	600	1	3567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,257 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-	64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64

TOTAL GAS PROD: -0- 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	SHUT	IN	-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	83855	X	78131	-0-	-5724	-0-	77680	2	451	9	Y	410	521	1			105
02	75740	X	71749	-0-	-3991	-0-	71444	2	305	9	Y	277	232	1			150
03	83855	X	76841	-0-	-7014	-0-	76510	2	331	9	Y	301	226	1			225
04	75660	X	73444	-0-	-2216	-0-	73117	2	327	9	Y	297	176	1			346
05	78182	X	74434	-0-	-3748	-0-	74138	2	296	9	Y	269	420	1			195
06	75660	X	70782	-0-	-4878	-0-	70510	2	272	9	Y	247	223	1			219
07	78182	X	75189	-0-	-2993	-0-	74824	2	365	9	Y	332	415	1			136
08	76849	X	72190	-0-	-4659	-0-	71891	2	299	9	Y	272	191	1			217
09	73440	X	70640	-0-	-2800	-0-	70347	2	293	9	Y	266	215	1			268
10	70346	X	70346	-0-	-0-	-0-	70153	2	193	9	Y	175	342	1			101
11	71250	X	62781	-0-	-8469	-0-	62548	2	233	9	Y	212	136	1			177
12	73625	X	69578	-0-	-4047	-0-	69341	2	237	9	Y	215	144	1			248

TOTAL GAS PROD: 866,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,273

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

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-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					65
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	146	1	367	2	N	2					67
							2	9									
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					67
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-					67
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					67
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					67
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					67
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	-0-					67
09	540	N	257	-0-	-283	-0-	4	1	253	2	N	-0-					67
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	177	1	577	2	N	-0-					67
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	89	1	488	2	N	-0-					67
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 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	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	656	1	3973	2	Y	-0-					70
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	596	1	3004	2	Y	-0-					70
03	5456	X	2718	-0-	-2738	-0-	774	1	1944	2	Y	-0-					70
04	5190	X	2181	-0-	-3009	-0-	188	1	1993	2	Y	-0-					70
05	4619	X	3045	-0-	-1574	-0-	235	1	2804	2	Y	5					75
							6	9									
06	4470	X	2423	-0-	-2047	-0-	401	1	2022	2	Y	-0-					75
07	3999	X	3995	-0-	-4	-0-	274	1	3721	2	Y	-0-					75
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	361	1	3187	2	Y	-0-					75
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	211	1	2986	2	Y	-0-					75
10	3999	X	2431	-0-	-1568	-0-	536	1	1895	2	Y	-0-					75
11	3870	X	2422	-0-	-1448	-0-	437	1	1985	2	Y	-0-					75
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 34,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 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	1705	X	1466	-0-	-239	-0-	217	1	1231	2	N	16					147
							18	9									
02	1540	X	1300	-0-	-240	-0-	222	1	1078	2	N	-0-					147
03	1581	X	1397	-0-	-184	-0-	419	1	978	2	N	-0-					147
04	1500	X	1336	-0-	-164	-0-	140	1	1185	2	N	10					157
							11	9									
05	1519	X	1351	-0-	-168	-0-	130	1	1215	2	N	5					162
							6	9									
06	1410	X	1281	-0-	-129	-0-	234	1	1047	2	N	-0-					162
07	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	109	1	1124	2	N	-0-					162
08	1395	X	1181	-0-	-214	-0-	142	1	1039	2	N	-0-					162
09	1350	X	1229	-0-	-121	-0-	105	1	1121	2	N	3					165
							3	9									
10	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	284	1	957	2	N	-0-					165
11	1290	X	1068	-0-	-222	-0-	202	1	866	2	N	-0-					165
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					-0-
05	1035	X	582	-0-	-453	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	750	X	250	-0-	-500	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	775	X	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	750	X	294	-0-	-456	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	775	X	22	-0-	-753	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO ENERGY 486543
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					12
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					12
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	38	1	92	2	Y	-0-					12
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					12
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					12
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					12
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					12
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					12
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					12
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					12
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					12
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	631	1	646	2	N	-0-					168
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836	2	N	-0-					168
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	211	1	787	2	N	-0-					168
04	1230	N	408	-0-	-822	-0-	126	1	282	2	N	-0-					168
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	301	1	755	2	N	-0-					168
06	960	N	248	-0-	-712	-0-	21	1	227	2	N	-0-					168
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	300	1	641	2	N	-0-					168
08	1054	N	40	-0-	-1014	-0-	28	1	12	2	N	-0-					168
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	137	1	500	2	N	-0-					168
10	930	N	380	-0-	-550	-0-	24	1	356	2	N	-0-					168
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	635	1	532	2	N	-0-					168
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	202	1	428	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 8,650 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	-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	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	341	N	223	-0-	-118	-0-	15 7	1 9	201	2	Y	6	4	1			9
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	19 10	1 9	254	2	Y	9	11	1			7
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38 18	1 9	463	2	Y	16	10	1			13
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	345	2	Y	5	6	1			12
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					12
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	275	2	Y	3	6	1			9
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	21 3	1 9	260	2	Y	3	4	1			8
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	309	2	Y	10	13	1			5
09	300	N	39	-0-	-261	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					5
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41 24	1 9	362	2	Y	22	20	1			7
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	30 20	1 9	270	2	Y	18					25
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	382	2	Y	2	8	1			19

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-4	-0-	28	1	387	2	Y	14	9	1			17
							15	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	509	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	462	2	Y	16	11	1			22
							18	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	30	1	368	2	Y	-0-	8	1			14
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	Y	10	8	1			16
							11	9									
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	20	1	233	2	Y	10	10	1			16
							11	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	Y	6					22
							7	9									
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	402	2	Y	38					38
							42	9									
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	Y	-0-	12	1			26

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	453	-0-	-229	-0-	30	1	408	2	Y	14	9	1			18
							15	9									
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	30	1	407	2	Y	11	18	1			11
							12	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	37	1	456	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	13	9	1			17
							14	9									
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	30	1	314	2	Y	5	7	1			15
							6	9									
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	30	1	372	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	488	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	23	1	260	2	Y	-0-	11	1			4
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	36	1	290	2	Y	13					17
							14	9									
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	42	1	373	2	Y	10	20	1			7
							11	9									
11	270	N	47	-0-	-223	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					7
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	22	1	256	2	Y	12	6	1			13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	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	1023	N	977	-0-	-46	-0-	65 10	1 9	902	2	Y	9	11	1			3
02	840	N	701	-0-	-139	-0-	48 3	1 9	650	2	Y	3					6
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	64 6	1 9	786	2	Y	5	10	1			1
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	772	2	Y	10					11
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	68 6	1 9	726	2	Y	5	10	1			6
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	57 1	1 9	712	2	Y	1					7
07	868	N	786	-0-	-82	-0-	58 2	1 9	726	2	Y	2					9
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	63 2	1 9	722	2	Y	2					11
09	780	N	555	-0-	-225	-0-	61 2	1 9	492	2	Y	2					13
10	775	N	694	-0-	-81	-0-	69 7	1 9	618	2	Y	6	13	1			6
11	750	N	510	-0-	-240	-0-	50 6	1 9	454	2	Y	5					11
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	69	1	816	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1 8 9	688	2	Y	7	9	1			2
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	58	1 7 9	787	2	Y	6					8
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	858	2	Y	4	11	1			1
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1 12 9	654	2	Y	11					12
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1 8 9	867	2	Y	7	12	1			7
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	795	2	Y	1					8
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	783	2	Y	2					10
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	749	2	Y	1					11
09	780	N	577	-0-	-203	-0-	64	1 2 9	511	2	Y	2					13
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	69	1 7 9	616	2	Y	6	13	1			6
11	780	N	370	-0-	-410	-0-	36	1 2 9	332	2	Y	2					8
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	58	1	684	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	270	2	Y	3	3	1			2
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	278	2	Y	2	3	1			1
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	318	2	Y	2					3
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	296	2	Y	3	3	1			3
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	17	1 1 9	159	2	Y	1	2	1			2
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	333	2	Y	3	3	1			2
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	20	1 1 9	194	2	Y	1					3
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	2	Y	-0-	1	1			2
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	24	1 2 9	216	2	Y	2	2	1			2
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	204	2	Y	1					3
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	18	1 2 9	124	2	Y	2					5
*12	248	N	196	-0-	-52	-0-	19	1 10 9	167	2	Y	9	2	1			12

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

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	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	116	1	1042	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	112	1	1041	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	122	1	1147	2	Y	8					10
							9	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	115	1	1097	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	126	1	1180	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	115	1	1140	2	Y	4	10	1			6
							4	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	131	1	1259	2	Y	12					18
							13	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	131	1	1197	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	127	1	1149	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
10	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	128	1	1117	2	Y	8					17
							9	9									
11	1290	N	722	-0-	-568	-0-	90	1	631	2	Y	1					18
							1	9									
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	139	1	1197	2	Y	9	14	1			13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	210	1	2894	2	Y	31	36	1			9
							34	9									
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	232	1	3123	2	Y	21					30
							23	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	300	1	3695	2	Y	21	46	1			5
							23	9									
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	244	1	3511	2	Y	47					52
							52	9									
05	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	233	1	2473	2	Y	2	35	1			19
							2	9									
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	275	1	3406	2	Y	17					36
							19	9									
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	307	1	3875	2	Y	11					47
							12	9									
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	296	1	3396	2	Y	5					52
							6	9									
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	355	1	2854	2	Y	21					73
							23	9									
10	4185	X	3377	-0-	-808	-0-	338	1	3021	2	Y	16	61	1			28
							18	9									
11	4050	X	1807	-0-	-2243	-0-	178	1	1617	2	Y	11					39
							12	9									
12	4185	X	3301	-0-	-884	-0-	258	1	3043	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 40,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2000	-0-	-108	-0-	198	1	1783	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
02	1932	N	1502	-0-	-430	-0-	145	1	1349	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
03	2170	N	542	-0-	-1628	-0-	52	1	489	2	Y	1					4
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	1674	N	524	-0-	-1150	-0-	50	1	468	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	38	1	373	2	Y	-0-	3	1			2
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	39	1	374	2	Y	3					5
							3	9									
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	42	1	379	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	Y	4					7
							4	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	54	1	376	2	Y	1					8
							1	9									
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	504	2	Y	10	6	1			12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 1 RRCID -> 123644 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 9497

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2903	-0-	-1623	-0-		196	1	2700	2	Y	6					52
								7	9									
02	4088	X	2905	-0-	-1183	-0-		200	1	2688	2	Y	15					67
								17	9									
03	3813	X	2834	-0-	-979	-0-		213	1	2621	2	Y	-0-					67
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-		181	1	2607	2	Y	6					73
								7	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-		344	1	3661	2	Y	25					98
								28	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-		274	1	3400	2	Y	-0-					98
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-		324	1	4087	2	Y	-0-					98
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-		357	1	4098	2	Y	-0-					98
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-		290	1	2332	2	Y	-0-					98
10	4402	X	2602	-0-	-1800	-0-		261	1	2338	2	Y	3	89	1			12
								3	9									
11	4320	X	1729	-0-	-2591	-0-		170	1	1550	2	Y	8					20
								9	9									
12	4464	X	4148	-0-	-316	-0-		323	1	3804	2	Y	19					39
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 39,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	201	-0-	-109	-0-		13	1	185	2	Y	3	4	1			8
								3	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-		15	1	208	2	Y	7	9	1			6
								8	9									
03	310	N	227	-0-	-83	-0-		17	1	206	2	Y	4	4	1			6
								4	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-		13	1	190	2	Y	5	4	1			7
								6	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-		34	1	359	2	Y	18	8	1			17
								20	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-		29	1	364	2	Y	3	8	1			12
								3	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-		28	1	355	2	Y	5	6	1			11
								6	9									
08	372	N	340	-0-	-32	-0-		27	1	305	2	Y	7	13	1			5
								8	9									
09	360	N	278	-0-	-82	-0-		30	1	238	2	Y	9					14
								10	9									
10	403	N	322	-0-	-81	-0-		32	1	283	2	Y	6	15	1			5
								7	9									
11	330	N	203	-0-	-127	-0-		19	1	172	2	Y	11					16
								12	9									
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-		38	1	446	2	Y	16	10	1			22
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	87	1	1200	2	Y	52	27	1			53
							57	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	Y	12	40	1			25
							13	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	702	2	Y	10	15	1			20
							11	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	16	12	1			24
							18	9									
05	1116	N	374	-0-	-742	-0-	32	1	342	2	Y	-0-	8	1			16
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	Y	28	17	1			27
							31	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	691	2	Y	5	11	1			21
							6	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
09	870	N	589	-0-	-281	-0-	63	1	502	2	Y	22					29
							24	9									
10	DLQ G-10		482	-0-	482	482	48	1	432	2	Y	2	23	1			8
							2	9									
11	DLQ G-10		378	-0-	378	860	35	1	319	2	Y	22					30
							24	9									
*12	1306	N	446	-0-	-860	-0-	35	1	411	2	Y	-0-	9	1			21

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					1
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	1					2
							1	9									
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					2
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					2
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					2
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1			1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1					3
							1	9									
10	DLQ G-10		25	-0-	25	25	3	1	22	2	Y	-0-	1	1			2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					2
*12	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 271 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	372	N	181	-0-	-191	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					5
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					5
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					5
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					5
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					5
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					5
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	1					6
							1	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	669	2	Y	8					14
							9	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					14
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	31	1	273	2	Y	-0-	10	1			4
11	420	N	282	-0-	-138	-0-	28	1	254	2	Y	-0-					4
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1829	N	944	-0-	-885	-0-	64	1	880	2	N	-0-					19
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	N	15					34
							17	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	N	1					35
							1	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	84	1	1211	2	N	-0-					35
05	1643	N	901	-0-	-742	-0-	77	1	824	2	N	-0-					35
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	98	1	1220	2	N	-0-					35
07	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	77	1	975	2	N	-0-					35
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	88	1	1012	2	N	-0-					35
09	1320	N	910	-0-	-410	-0-	101	1	809	2	N	-0-					35
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	138	1	1236	2	N	18	47	1			6
							20	9									
11	1050	N	610	-0-	-440	-0-	60	1	549	2	N	1					7
							1	9									
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	160	1	1888	2	N	13					20
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	150	1	1350	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
02	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	146	1	1358	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	168	1	1573	2	Y	10					13
							11	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	174	1	1665	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	159	1	1484	2	Y	12	14	1			15
							13	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	154	1	1533	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	170	1	1629	2	Y	15					23
							17	9									
08	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	127	1	1161	2	Y	1	11	1			13
							1	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	163	1	1482	2	Y	12	14	1			11
							13	9									
10	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	148	1	1297	2	Y	9					20
							10	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	161	1	1130	2	Y	2					22
							2	9									
*12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	9	21	1			10

TOTAL GAS PROD: 17,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	1085	N	216	-0-	-869	-0-	14	1	199	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
02	448	N	184	-0-	-264	-0-	13	1	168	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	18	10	1			13
							20	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-	4	1			9
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	26	12	1			23
							29	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	1	9	1			15
							1	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	74	1	938	2	Y	29	15	1			29
							32	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	2	22	1			9
							2	9									
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	33	1	263	2	Y	6					15
							7	9									
10	1054	N	509	-0-	-545	-0-	49	1	440	2	Y	18	24	1			9
							20	9									
11	570	N	275	-0-	-295	-0-	26	1	235	2	Y	13					22
							14	9									
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	19	1	222	2	Y	-0-	5	1			17

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	14167	X	7268	-0-	-6899	-0-	487	1	6719	2	Y	56	84	1			21
							62	9									
02	12796	X	7155	-0-	-5641	-0-	492	1	6617	2	Y	42					63
							46	9									
03	12586	X	4299	-0-	-8287	-0-	323	1	3976	2	Y	-0-	50	1			13
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	494	1	7112	2	Y	50					63
							55	9									
05	9889	X	4748	-0-	-5141	-0-	405	1	4309	2	Y	31	61	1			33
							34	9									
06	7680	X	3523	-0-	-4157	-0-	263	1	3259	2	Y	1					34
							1	9									
07	7936	X	1520	-0-	-6416	-0-	112	1	1408	2	Y	-0-					34
08	7905	X	1857	-0-	-6048	-0-	149	1	1708	2	Y	-0-					34
09	7650	X	1372	-0-	-6278	-0-	152	1	1220	2	Y	-0-					34
10	2263	X	1365	-0-	-898	-0-	137	1	1226	2	Y	2	25	1			11
							2	9									
11	2190	X	71	-0-	-2119	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					11
12	1860	X	1618	-0-	-242	-0-	126	1	1488	2	Y	4					15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	930	N	449	-0-	-481	-0-	30	1	416	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	73	1	977	2	Y	8					9
							9	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1111	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	2	Y	14					16
							15	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	771	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	155	1	1920	2	Y	14					20
							15	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	139	1	1754	2	Y	1					21
							1	9									
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	102	1	1172	2	Y	-0-					21
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	Y	1					22
							1	9									
10	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	112	1	1003	2	Y	7	20	1			9
							8	9									
11	1230	N	700	-0-	-530	-0-	69	1	624	2	Y	6					15
							7	9									
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	111	1	1305	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1395	N	891	-0-	-504	-0-	60	1	822	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
02	1064	N	764	-0-	-300	-0-	53	1	707	2	Y	4					7
							4	9									
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	73	1	900	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	919	2	Y	12					13
							13	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	88	1	937	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	80	1	995	2	Y	3					10
							3	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	951	2	Y	2					12
							2	9									
08	1023	N	811	-0-	-212	-0-	65	1	746	2	Y	-0-					12
09	1050	N	592	-0-	-458	-0-	65	1	526	2	Y	1					13
							1	9									
10	1023	N	583	-0-	-440	-0-	58	1	522	2	Y	3	11	1			5
							3	9									
11	780	N	366	-0-	-414	-0-	36	1	327	2	Y	3					8
							3	9									
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	40	1	472	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1426	N	851	-0-	-575	-0-	56	1	766	2	Y	26	17	1			34
							29	9									
02	924	N	702	-0-	-222	-0-	48	1	641	2	Y	12	28	1			18
							13	9									
03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	60	1	743	2	Y	20	16	1			22
							22	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	19	14	1			27
							21	9									
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	884	2	Y	36	21	1			42
							40	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	760	2	Y	-0-	16	1			26
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	814	2	Y	12	13	1			25
							13	9									
08	992	N	709	-0-	-283	-0-	56	1	641	2	Y	11	26	1			10
							12	9									
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	77	1	619	2	Y	26					36
							29	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	30	1			6
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	770	2	Y	67					73
							74	9									
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	2	Y	-0-	20	1			53

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	310	N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					7
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	1	1			6
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					6
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					6
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					6
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					6
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	6					12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

	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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					3
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	2					5
							2	9									
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					5
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					5
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					5
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					5
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					5
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					5
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					5
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	2	Y	-0-	4	1			1
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					1
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

	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	371	-0-	-94	-0-	37	1	332	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	26	1	244	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	465	N	185	-0-	-280	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	872	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	104	1	1038	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	85	1	812	2	Y	5					11
							6	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	560	2	Y	-0-	5	1			4
10	868	N	521	-0-	-347	-0-	53	1	465	2	Y	3					7
							3	9									
11	840	N	353	-0-	-487	-0-	44	1	308	2	Y	1					8
							1	9									
*12	651	N	488	-0-	-163	-0-	50	1	428	2	Y	9	5	1			12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 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	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

	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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42 21	1 9	578	2	Y	19	13	1			25
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	57 33	1 9	773	2	Y	30	34	1			21
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74 28	1 9	911	2	Y	25	20	1			26
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	55 19	1 9	786	2	Y	17	15	1			28
05	806	N	567	-0-	-239	-0-	48 9	1 9	510	2	Y	8	12	1			24
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	66 23	1 9	818	2	Y	21	17	1			28
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	70 14	1 9	889	2	Y	13	14	1			27
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	64 17	1 9	734	2	Y	15	30	1			12
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	80 28	1 9	639	2	Y	25					37
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	85 21	1 9	756	2	Y	19	41	1			15
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	44 25	1 9	403	2	Y	23					38
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	81 33	1 9	955	2	Y	30	21	1			47

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	527	N	442	-0-	-85	-0-	29	1	399	2	Y	13	9	1			18
							14	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
03	620	N	335	-0-	-285	-0-	25	1	303	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
06	330	N	97	-0-	-233	-0-	7	1	88	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	86	1	1087	2	Y	41	18	1			33
							45	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	126	1	1442	2	Y	49	59	1			23
							54	9									
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					23
10	1209	N	609	-0-	-600	-0-	60	1	535	2	Y	13	26	1			10
							14	9									
11	1500	N	526	-0-	-974	-0-	49	1	442	2	Y	32					42
							35	9									
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	809	2	Y	15	17	1			40
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	111	1	1531	2	Y	12					29
							13	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	86	1	1151	2	Y	-0-					29
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	Y	6					35
							7	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-					35
05	713	N	512	-0-	-201	-0-	44	1	468	2	Y	-0-					35
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	114	1	1418	2	Y	-0-					35
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	102	1	1281	2	Y	-0-					35
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	126	1	1445	2	Y	-0-					35
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	127	1	1024	2	Y	3					38
							3	9									
10	DLQ G-10		819	-0-	819	819	82	1	737	2	Y	-0-	28	1			10
11	DLQ G-10		495	-0-	495	1314	49	1	446	2	Y	-0-					10
*12	2100	N	1447	-0-	-653	661	113	1	1330	2	Y	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	527	X	31	-0-	-496	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	1	1			4
02	224	X	26	-0-	-198	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			3
03	186	X	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			2
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	1	1			2
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	62	X	50	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	60	X	30	-0-	-30	-0-	3	1	26	2	Y	1					2
							1	9									
12	62	X	40	-0-	-22	-0-	3	1	36	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 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	1488	N	817	-0-	-671	-0-	54	1	740	2	Y	21	16	1			33
							23	9									
02	1344	N	1172	-0-	-172	-0-	78	1	1048	2	Y	42	46	1			29
							46	9									
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	90	1	1115	2	Y	27	24	1			32
							30	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	137	1	1970	2	Y	76	37	1			71
							84	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	123	1	1311	2	Y	22	31	1			62
							24	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1343	2	Y	13	29	1			46
							14	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	108	1	1359	2	Y	18	22	1			42
							20	9									
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	83	1	955	2	Y	13	39	1			16
							14	9									
09	1140	N	600	-0-	-540	-0-	65	1	520	2	Y	14					30
							15	9									
10	1488	N	935	-0-	-553	-0-	94	1	840	2	Y	1	15	1			16
							1	9									
11	1020	N	757	-0-	-263	-0-	70	1	639	2	Y	44					60
							48	9									
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	874	2	Y	2	19	1			43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8238 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2984	-0-	-333	-0-	295	1	2660	2	Y	26	26	1			16
							29	9									
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	288	1	2676	2	Y	20	30	1			6
							22	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	320	1	2996	2	Y	19					25
							21	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	287	1	2743	2	Y	26	23	1			28
							29	9									
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	293	1	2736	2	Y	25	26	1			27
							28	9									
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	255	1	2533	2	Y	9	22	1			14
							10	9									
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	281	1	2696	2	Y	24					38
							26	9									
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	298	1	2718	2	Y	18	26	1			30
							20	9									
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	304	1	2757	2	Y	18	27	1			21
							20	9									
10	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	296	1	2590	2	Y	18					39
							20	9									
11	2940	X	1711	-0-	-1229	-0-	214	1	1495	2	Y	2					41
							2	9									
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	335	1	2874	2	Y	8	33	1			16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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. GAS LIFT (I)(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	684	-0-	-339	-0-	45	1	620	2	N	17	14	1			27
							19	9									
02	924	X	843	-0-	-81	-0-	56	1	757	2	N	27	33	1			21
							30	9									
03	1023	X	787	-0-	-236	-0-	58	1	712	2	N	15	15	1			21
							17	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	N	19	14	1			26
							21	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1097	2	N	52	26	1			52
							57	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	82	1	1022	2	N	5	22	1			35
							6	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	66	1	831	2	N	3	13	1			25
							3	9									
08	1023	N	760	-0-	-263	-0-	60	1	685	2	N	14	28	1			11
							15	9									
09	990	N	667	-0-	-323	-0-	71	1	572	2	N	22					33
							24	9									
10	899	N	687	-0-	-212	-0-	68	1	606	2	N	12	33	1			12
							13	9									
11	750	N	261	-0-	-489	-0-	25	1	226	2	N	9					21
							10	9									
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	83	1	983	2	N	48	21	1			48
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 9,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5084	-0-	-0-	-0-	504	1	4533	2	Y	43	44	1			27
							47	9									
02	5208	X	5130	-0-	-78	-0-	494	1	4599	2	Y	34	51	1			10
							37	9									
03	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	523	1	4899	2	Y	31					41
							34	9									
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	477	1	4559	2	Y	45	39	1			47
							50	9									
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	487	1	4548	2	Y	41	43	1			45
							45	9									
06	4740	X	4542	-0-	-198	-0-	414	1	4113	2	Y	14	36	1			23
							15	9									
07	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	451	1	4328	2	Y	38					61
							42	9									
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	508	1	4639	2	Y	35	45	1			51
							39	9									
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	506	1	4590	2	Y	29	45	1			35
							32	9									
10	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	369	1	3225	2	Y	14					49
							15	9									
11	5010	X	150	-0-	-4860	-0-	19	1	130	2	Y	1					50
							1	9									
*12	5301	X	3040	-0-	-2261	-0-	316	1	2713	2	Y	10	32	1			28
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 52,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	2	1			2
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	12	1	149	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					3
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	Y	11					17
							12	9									
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	Y	2	6	1			13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-	7	1			4
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-	4	1			7
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	9					13
							10	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-	8	1			5
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	93	2	Y	4					9
							4	9									
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	4	4	1			9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	84	1	1152	2	Y	44	26	1			51
							48	9									
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	71	1	958	2	Y	17	42	1			26
							19	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1176	2	Y	33	25	1			34
							36	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	Y	32	23	1			43
							35	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	2	Y	32	25	1			50
							35	9									
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	81	1	1001	2	Y	5	21	1			34
							6	9									
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	97	1	1225	2	Y	23	20	1			37
							25	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	100	1	1147	2	Y	29	47	1			19
							32	9									
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	113	1	911	2	Y	34					53
							37	9									
10	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	108	1	970	2	Y	-0-	33	1			20
11	1230	N	164	-0-	-1066	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					20
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	96	1	1130	2	Y	59	24	1			55
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 13,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	7	1	94	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	1	1			2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	1	1			1
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	1	1			1
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	2					3
							2	9									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					3
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	6	3	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	2	1			3
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	11	5	1			10
							12	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	3	1			7
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	2					9
							2	9									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	8					11
							9	9									
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	2	Y	-0-	3	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	183	1	2898	2	Y	16					50
							18	9									
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	158	1	2295	2	Y	-0-	50	1			-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	180	1	2831	2	Y	17					17
							19	9									
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	162	1	2746	2	Y	18	14	1			21
							20	9									
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	217	1	3213	2	Y	21	24	1			18
							23	9									
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	194	1	2641	2	Y	25					43
							28	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	186	1	2929	2	Y	28	41	1			30
							31	9									
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	201	1	2677	2	Y	29					59
							32	9									
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	170	1	2450	2	Y	32	56	1			35
							35	9									
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	234	1	3255	2	Y	20					55
							22	9									
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	204	1	2641	2	Y	24	39	1			40
							26	9									
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	195	1	2614	2	Y	1	33	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	111	1	214	2	Y	-0-	30	1			-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	115	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	186	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	175	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	164	1	274	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	91	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	232	-0-	-264	-0-	86	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	125	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	88	1	141	2	Y	1					1
							1	9									
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	72	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	68	1	109	2	Y	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	102	1	153	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	121	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	123	1	1794	2	Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	1986	2	Y	16					16
							18	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1836	2	Y	18	13	1			21
							20	9									
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	137	1	2033	2	Y	20	24	1			17
							22	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	107	1	1459	2	Y	-0-					17
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	128	1	2020	2	Y	-0-	16	1			1
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	10					11
							11	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1490	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	144	1	2006	2	Y	-0-					3
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	131	1	1692	2	Y	-0-	2	1			1
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	121	1	1623	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	30	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	61	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	35	1	64	2	Y	1					1
							1	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	42	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	57	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	57	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	50	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	74	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-		123	1	1949	2	Y	10					10
								11	9									
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-		114	1	1665	2	Y	72	14	1			68
								79	9									
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-		122	1	1921	2	Y	33					101
								36	9									
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-		103	1	1757	2	Y	36	82	1			55
								40	9									
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-		130	1	1926	2	Y	25	59	1			21
								28	9									
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-		111	1	1503	2	Y	-0-					21
07	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-		118	1	1859	2	Y	1	21	1			1
								1	9									
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-		123	1	1647	2	Y	-0-					1
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		109	1	1571	2	Y	5	1	1			5
								6	9									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		136	1	1891	2	Y	1					6
								1	9									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		119	1	1539	2	Y	10	4	1			12
								11	9									
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-		136	1	1826	2	Y	13	10	1			15
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-		56	1	107	2	Y	2	31	1			1
								2	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-		83	1	136	2	Y	-0-					1
03	217	N	174	-0-	-43	-0-		64	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-		55	1	100	2	Y	1					1
								1	9									
05	248	N	148	-0-	-100	-0-		51	1	85	2	Y	11	1	1			11
								12	9									
06	180	N	126	-0-	-54	-0-		51	1	75	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-		43	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-		57	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-		107	1	173	2	Y	5					5
								6	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-		73	1	107	2	Y	16	4	1			17
								18	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-		72	1	115	2	Y	-0-	16	1			1
12	310	N	215	-0-	-95	-0-		86	1	129	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	133	1	298	2	Y	6	44	1			14
							7	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	141	1	235	2	Y	23					37
							25	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	192	1	372	2	Y	-0-					37
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	114	1	254	2	Y	-0-	37	1			-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	126	1	248	2	Y	8					8
							9	9									
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	114	1	249	2	Y	-0-	7	1			1
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	100	1	211	2	Y	-0-					1
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	137	1	277	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	90	1	177	2	Y	4					7
							4	9									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	115	1	208	2	Y	-0-					7
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	104	1	200	2	Y	1					8
							1	9									
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	33	1	154	2	Y	-0-	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 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	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	905	1	2035	2	Y	5	44	1			14
							6	9									
02	2828	X	1792	-0-	-1036	-0-	663	1	1106	2	Y	21					35
							23	9									
03	3131	X	2228	-0-	-903	-0-	754	1	1462	2	Y	11					46
							12	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2274	2	Y	73	67	1			52
							80	9									
05	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	970	1	1907	2	Y	43					95
							47	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	994	1	2171	2	Y	42	88	1			49
							46	9									
07	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	1029	1	2160	2	Y	44					93
							48	9									
08	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	925	1	1871	2	Y	32	105	1			20
							35	9									
09	3390	X	2732	-0-	-658	-0-	908	1	1792	2	Y	29					49
							32	9									
10	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	940	1	1697	2	Y	31					80
							34	9									
11	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	1034	1	1990	2	Y	45					125
							50	9									
12	3224	X	2162	-0-	-1062	-0-	377	1	1750	2	Y	32	106	1			51
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 33,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	247	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	217	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	788	-0-	-142	-0-	219	1	552	2	Y	15					15
							17	9									
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	119	1	308	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	806	N	631	-0-	-175	-0-	192	1	437	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	261	1	543	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	242	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	299	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	260	1	578	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	238	1	526	2	Y	15					21
							17	9									
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	273	1	529	2	Y	1	15	1			7
							1	9									
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	282	1	593	2	Y	-0-	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	724	1	11481	2	Y	-0-					-0-
02	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	638	1	9289	2	Y	-0-					-0-
03	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	780	1	12240	2	Y	-0-					-0-
04	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	775	1	13174	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7423	2	Y	11	2	1			9
							12	9									
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	683	1	9274	2	Y	22					31
							24	9									
07	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	684	1	10759	2	Y	5	30	1			6
							6	9									
08	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	704	1	9397	2	Y	6					12
							7	9									
09	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	766	1	11021	2	Y	29	11	1			30
							32	9									
10	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	618	1	8612	2	Y	20					50
							22	9									
11	7020	X	6868	-0-	-152	-0-	490	1	6357	2	Y	19	36	1			33
							21	9									
*12	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	717	1	9608	2	Y	35	27	1			41
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 126,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	765	2	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	391	-0-	-149	-0-	25	1	366	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	70	1	908	2	Y	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	68	1	909	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	954	1	2164	2	Y	1					12
							1	9									
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	899	1	2124	2	Y	-0-					12
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	1085	1	2735	2	Y	-0-					12
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	905	1	2339	2	Y	-0-	9	1			3
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	1377	1	3125	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1503	1	3129	2	Y	16	1	1			16
							18	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	1012	1	2679	2	Y	-0-					16
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1190	1	2497	2	Y	19	14	1			21
							21	9									
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	1137	1	2524	2	Y	19	24	1			16
							21	9									
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	1163	1	2573	2	Y	4					20
							4	9									
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1109	1	2151	2	Y	21	14	1			27
							23	9									
*12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	1172	1	2462	2	Y	28	22	1			33
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 44,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	N	2490	-0-	-143	-0-	148	1	2342	2	Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	2	Y	17					17
							19	9									
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	83	1	1411	2	Y	33	14	1			36
							36	9									
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	2	Y	13	38	1			11
							14	9									
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	Y	24					35
							26	9									
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	149	1	2340	2	Y	28	34	1			29
							31	9									
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	140	1	1865	2	Y	30					59
							33	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	132	1	1898	2	Y	19	56	1			22
							21	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	104	1	1454	2	Y	24					46
							26	9									
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	166	1	2158	2	Y	16	33	1			29
							18	9									
*12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	191	1	2553	2	Y	29	23	1			35
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	935	1	2121	2	Y	4					15
							4	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	749	1	1770	2	Y	8					23
							9	9									
03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	725	1	1828	2	Y	14					37
							15	9									
04	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	646	1	1671	2	Y	9	27	1			19
							10	9									
05	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	714	1	1620	2	Y	14	15	1			18
							15	9									
06	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	811	1	1689	2	Y	30	18	1			30
							33	9									
07	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	577	1	1527	2	Y	28					58
							31	9									
08	2573	X	2022	-0-	-551	-0-	644	1	1353	2	Y	23	51	1			30
							25	9									
09	2520	N	1958	-0-	-562	-0-	596	1	1323	2	Y	35	36	1			29
							39	9									
10	2139	N	1346	-0-	-793	-0-	413	1	913	2	Y	18					47
							20	9									
11	1950	N	1025	-0-	-925	-0-	342	1	664	2	Y	17	33	1			31
							19	9									
12	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	623	1	1309	2	Y	-0-	25	1			6

TOTAL GAS PROD: 25,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9610	-0-	-0-	-0-	567	1	8989	2	Y	49					117
							54	9									
02	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	546	1	7954	2	Y	73	122	1			68
							80	9									
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	586	1	9206	2	Y	16					84
							18	9									
04	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	604	1	10266	2	Y	19	69	1			34
							21	9									
05	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	749	1	11100	2	Y	17	36	1			15
							19	9									
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	612	1	8318	2	Y	26					41
							29	9									
07	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	636	1	10008	2	Y	28	39	1			30
							31	9									
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	593	1	7915	2	Y	17					47
							19	9									
09	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	572	1	8235	2	Y	50	44	1			53
							55	9									
10	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	636	1	8856	2	Y	40					93
							44	9									
11	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	686	1	8892	2	Y	50	67	1			76
							55	9									
*12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	517	1	6931	2	Y	37	62	1			51
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 114,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	139	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	56	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	182	1	460	2	Y	29					29
							32	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	692	1	1789	2	Y	132	21	1			140
							145	9									
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	619	1	1406	2	Y	76	110	1			106
							84	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	558	1	1161	2	Y	-0-	105	1			1
07	2449	N	1341	-0-	-1108	-0-	368	1	973	2	Y	-0-					1
08	2108	N	1463	-0-	-645	-0-	472	1	991	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	439	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	344	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1055	-0-	-355	-0-	359	1	696	2	Y	-0-					-0-
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	470	1	988	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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 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-	306	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	278	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	244	1	615	2	Y	15					15
							17	9									
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	194	1	501	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	236	1	537	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	248	1	516	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	190	1	503	2	Y	1					17
							1	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	294	1	617	2	Y	20	15	1			22
							22	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	243	1	540	2	Y	10	24	1			8
							11	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	268	1	593	2	Y	4					12
							4	9									
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	281	1	546	2	Y	16	8	1			20
							18	9									
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	220	1	462	2	Y	-0-	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	440	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	361	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	410	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1040	-0-	-340	-0-	290	1	750	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	320	1	726	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	429	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	305	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	325	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	394	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	296	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	614	-0-	-376	-0-	209	1	405	2	Y	-0-					-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	413	1	868	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8571	-0-	-2000	-0-	2622	1	5949	2	Y	-0-					-0-
02	9604	X	7910	-0-	-1694	-0-	2352	1	5558	2	Y	-0-					-0-
03	10633	X	7777	-0-	-2856	-0-	2208	1	5569	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	4698	-0-	-5592	-0-	1310	1	3388	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	3247	-0-	-5836	-0-	993	1	2254	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	4059	-0-	-4431	-0-	1317	1	2742	2	Y	-0-					-0-
07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	2729	1	7219	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	5492	-0-	-1576	-0-	1772	1	3720	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	3883	-0-	-827	-0-	1206	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	2116	1	4681	2	Y	16					16
							18	9									
11	6840	X	6761	-0-	-79	-0-	2293	1	4445	2	Y	21	11	1			26
							23	9									
12	7068	X	6132	-0-	-936	-0-	1968	1	4133	2	Y	28	21	1			33
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 75,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3435	-0-	335	335	975	1	2460	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6018	-0-	3018	3353	1678	1	4340	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4413	-0-	1313	4666	1346	1	3055	2	Y	11					11
							12	9									
06	4716	X	50	-0-	-4666	-0-	16	1	34	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	6231	X	1954	-0-	-4277	-0-	536	1	1418	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	3398	-0-	-2833	-0-	1093	1	2295	2	Y	9					9
							10	9									
09	6030	X	4202	-0-	-1828	-0-	1296	1	2878	2	Y	25	13	1			21
							28	9									
10	4402	X	2975	-0-	-1427	-0-	916	1	2027	2	Y	29					50
							32	9									
11	3300	X	1691	-0-	-1609	-0-	571	1	1106	2	Y	13	35	1			28
							14	9									
12	4340	X	1187	-0-	-3153	-0-	380	1	799	2	Y	7	23	1			12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3541	-0-	-396	-0-	1207	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	1017	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2858	-0-	-769	-0-	1034	1	1789	2	Y	32	8	1			24
							35	9									
04	3420	X	2860	-0-	-560	-0-	1007	1	1813	2	Y	36					60
							40	9									
05	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	1116	1	1866	2	Y	31	60	1			31
							34	9									
06	3420	X	2800	-0-	-620	-0-	1120	1	1660	2	Y	18	39	1			10
							20	9									
07	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	1081	1	1835	2	Y	18					28
							20	9									
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1180	1	1842	2	Y	45	32	1			41
							50	9									
09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	1093	1	1764	2	Y	43					84
							47	9									
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	1218	1	1779	2	Y	58	65	1			77
							64	9									
11	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	1111	1	1772	2	Y	24	73	1			28
							26	9									
12	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	1144	1	1722	2	Y	32					60
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 35,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	257	1	577	2	Y	3	44	1			12
							3	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	275	1	458	2	Y	-0-					12
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	291	1	565	2	Y	1					13
							1	9									
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	181	1	402	2	Y	29	21	1			21
							32	9									
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	210	1	413	2	Y	11					32
							12	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	285	1	622	2	Y	-0-	30	1			2
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	258	1	542	2	Y	1					3
							1	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	311	1	629	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	296	1	584	2	Y	4					7
							4	9									
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	278	1	502	2	Y	-0-					7
11	930	N	449	-0-	-481	-0-	153	1	295	2	Y	1					8
							1	9									
12	899	N	386	-0-	-513	-0-	68	1	318	2	Y	-0-	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	397	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	863	-0-	-285	-0-	327	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1268	-0-	-3	-0-	452	1	782	2	Y	31	8	1			23
							34	9									
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	456	1	822	2	Y	35					58
							39	9									
05	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	382	1	638	2	Y	29	58	1			29
							32	9									
06	1230	X	501	-0-	-729	-0-	198	1	293	2	Y	9	33	1			5
							10	9									
07	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	452	1	768	2	Y	10					15
							11	9									
08	1054	N	951	-0-	-103	-0-	366	1	570	2	Y	14	16	1			13
							15	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	392	1	632	2	Y	27					40
							30	9									
10	1240	N	607	-0-	-633	-0-	244	1	356	2	Y	6	31	1			15
							7	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	489	1	780	2	Y	17	14	1			18
							19	9									
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	474	1	714	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	426	1	824	2	Y	2	31	1			1
							2	9									
02	1316	N	1124	-0-	-192	-0-	426	1	698	2	Y	-0-					1
03	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	450	1	778	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	432	1	778	2	Y	1					1
							1	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	520	1	869	2	Y	9	1	1			9
							10	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	497	1	736	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
07	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	415	1	704	2	Y	3					13
							3	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	547	1	853	2	Y	36	16	1			33
							40	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	490	1	790	2	Y	25					58
							28	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	530	1	775	2	Y	23	45	1			36
							25	9									
11	1380	N	1099	-0-	-281	-0-	420	1	670	2	Y	8	35	1			9
							9	9									
12	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	423	1	637	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	X	2002	-0-	-1098	-0-	630	1	1218	2	Y	140	87	1			53
							154	9									
02	2128	X	1722	-0-	-406	-0-	610	1	1000	2	Y	102					155
							112	9									
03	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	634	1	1097	2	Y	32	163	1			24
							35	9									
04	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	575	1	1036	2	Y	36					60
							40	9									
05	2015	X	1612	-0-	-403	-0-	587	1	982	2	Y	39	60	1			39
							43	9									
06	1950	X	1801	-0-	-149	-0-	691	1	1024	2	Y	78	75	1			42
							86	9									
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	714	1	1212	2	Y	65					107
							72	9									
08	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	479	1	748	2	Y	16	109	1			14
							18	9									
09	1800	N	1395	-0-	-405	-0-	521	1	840	2	Y	31					45
							34	9									
10	1984	N	1586	-0-	-398	-0-	630	1	919	2	Y	34	34	1			45
							37	9									
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	588	1	938	2	Y	32	43	1			34
							35	9									
12	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	547	1	824	2	Y	18					52
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	803	1	1805	2	Y	5	45	1			14
							6	9									
02	2576	X	2149	-0-	-427	-0-	796	1	1328	2	Y	23					37
							25	9									
03	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	845	1	1639	2	Y	10					47
							11	9									
04	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	722	1	1607	2	Y	34	57	1			24
							37	9									
05	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	803	1	1578	2	Y	28					52
							31	9									
06	2520	X	2248	-0-	-272	-0-	702	1	1532	2	Y	13	48	1			17
							14	9									
07	2480	X	2270	-0-	-210	-0-	720	1	1511	2	Y	35					52
							39	9									
08	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	745	1	1508	2	Y	35	66	1			21
							39	9									
09	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	739	1	1459	2	Y	20					41
							22	9									
10	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	770	1	1390	2	Y	-0-					41
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	791	1	1524	2	Y	33					74
							36	9									
12	2294	X	1743	-0-	-551	-0-	307	1	1426	2	Y	9	63	1			20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	407	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	356	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	265	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	286	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	332	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	351	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	225	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	356	1	747	2	Y	4					4
							4	9									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	414	1	919	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	297	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	303	1	587	2	Y	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	373	1	784	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	15					59
02	504	N	54	-0-	-450	-0-	6	1	14	2	Y	31					90
							34	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	77	1			37
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	152	1	346	2	Y	7	29	1			15
							8	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	104	1	217	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	139	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	179	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	199	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	182	1	353	2	Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	182	1	383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			Y	-0-					72
02	1624	N	1018	-0-	-606	-0-	1018	2			Y	-0-					72
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					72
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	751	1	1852	2	Y	-0-					72
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	747	1	1672	2	Y	-0-					72
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	698	1	1499	2	Y	-0-					72
07	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	705	1	1542	2	Y	-0-					72
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	731	1	1905	2	Y	-0-					72
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	664	1	1684	2	Y	-0-					72
10	3100	N	3196	-0-	96	96	880	1	2316	2	Y	-0-					72
11	2655	N	2559	-0-	-96	-0-	725	1	1834	2	Y	-0-					72
*12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	757	1	1868	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 25,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	1530	2			Y	-0-					58
02	1932	N	773	-0-	-1159	-0-	773	2			Y	-0-					58
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					58
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	819	1	2020	2	Y	-0-					58
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	682	1	1527	2	Y	-0-					58
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	790	1	1696	2	Y	-0-					58
07	2945	X	2181	-0-	-764	-0-	684	1	1497	2	Y	-0-					58
08	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	743	1	1936	2	Y	-0-					58
09	2850	X	2795	-0-	-55	-0-	791	1	2004	2	Y	-0-					58
10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	701	1	1844	2	Y	-0-					58
11	2580	X	2344	-0-	-236	-0-	664	1	1680	2	Y	-0-					58
12	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	744	1	1834	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 24,959 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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	234	1	937	2	Y	11					216
							12	9									
02	840	N	438	-0-	-402	-0-	116	1	322	2	Y	-0-	152	1			64
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	194	1	661	2	Y	7					71
							8	9									
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	197	1	745	2	Y	6					77
							7	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	200	1	669	2	Y	8					85
							9	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	194	1	671	2	Y	8					93
							9	9									
07	992	X	971	-0-	-21	-0-	209	1	750	2	Y	11					104
							12	9									
08	992	X	902	-0-	-90	-0-	206	1	685	2	Y	10					114
							11	9									
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	242	1	869	2	Y	7					121
							8	9									
10	961	X	954	-0-	-7	-0-	227	1	724	2	Y	3					124
							3	9									
11	930	X	728	-0-	-202	-0-	229	1	497	2	Y	2					126
							2	9									
12	1147	X	656	-0-	-491	-0-	116	1	536	2	Y	4	83	1			47
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1736	X	1666	-0-	-70	-0-	333	1	1331	2	Y	2					48
							2	9									
02	1568	X	1468	-0-	-100	-0-	378	1	1048	2	Y	38	34	1			52
							42	9									
03	1643	X	1523	-0-	-120	-0-	343	1	1171	2	Y	8					60
							9	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	341	1	1290	2	Y	6					66
							7	9									
05	1674	X	1662	-0-	-12	-0-	379	1	1269	2	Y	13					79
							14	9									
06	1620	X	1595	-0-	-25	-0-	355	1	1229	2	Y	10					89
							11	9									
07	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	355	1	1275	2	Y	15					104
							17	9									
08	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	328	1	1090	2	Y	17					121
							19	9									
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	331	1	1188	2	Y	20					141
							22	9									
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	364	1	1159	2	Y	5					146
							6	9									
11	1380	N	654	-0-	-726	-0-	206	1	446	2	Y	2					148
							2	9									
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	403	1	1868	2	Y	47	98	1			97
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 18,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	706	1	1601	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1450	-0-	-902	-0-	431	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	903	-0-	-1701	-0-	256	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1552	-0-	-668	-0-	433	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	415	1	942	2	Y	7					7
							8	9									
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	579	1	1205	2	Y	30	7	1			30
							33	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	521	1	1380	2	Y	28					58
							31	9									
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	577	1	1211	2	Y	26	51	1			33
							29	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	604	1	1340	2	Y	29	38	1			24
							32	9									
10	1922	N	1226	-0-	-696	-0-	375	1	829	2	Y	20					44
							22	9									
11	1770	N	1260	-0-	-510	-0-	422	1	818	2	Y	18	31	1			31
							20	9									
12	2046	N	1426	-0-	-620	-0-	456	1	957	2	Y	12	25	1			18
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			Y	-0-					21
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					21
03	3100	N	7044	-0-	3944	3944	1974	1	5070	2	Y	-0-					21
04	3000	N	1586	-0-	-1414	2530	457	1	1129	2	Y	-0-					21
05	3100	N	1944	-0-	-1156	1374	600	1	1344	2	Y	-0-					21
06	2936	X	1562	-0-	-1374	-0-	496	1	1066	2	Y	-0-					21
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	497	1	1087	2	Y	-0-					21
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	535	1	1394	2	Y	-0-					21
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	665	1	1686	2	Y	-0-					21
10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	562	1	1479	2	Y	-0-					21
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	557	1	1410	2	Y	-0-					21
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	678	1	1672	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 28,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	121	-0-	-437	-0-	121	2			Y	-0-					13
02	504	N	208	-0-	-296	-0-	208	2			Y	-0-					13
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	343	1	881	2	Y	-0-					13
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	193	1	477	2	Y	-0-					13
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	264	1	592	2	Y	-0-					13
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	273	1	586	2	Y	-0-					13
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	348	1	761	2	Y	-0-					13
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	281	1	732	2	Y	-0-					13
09	870	N	683	-0-	-187	-0-	193	1	490	2	Y	-0-					13
10	930	N	335	-0-	-595	-0-	92	1	243	2	Y	-0-					13
11	900	N	580	-0-	-320	-0-	164	1	416	2	Y	-0-					13
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	178	1	438	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,274 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	4030	X	2910	-0-	-1120	-0-	889	1	2017	2	Y	4					15
							4	9									
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1198	1	2830	2	Y	8					23
							9	9									
03	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	1113	1	2807	2	Y	14					37
							15	9									
04	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	865	1	2238	2	Y	9	27	1			19
							10	9									
05	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	1020	1	2314	2	Y	8	15	1			12
							9	9									
06	4140	X	3572	-0-	-568	-0-	1148	1	2391	2	Y	30	12	1			30
							33	9									
07	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	940	1	2487	2	Y	28					58
							31	9									
08	3720	X	1462	-0-	-2258	-0-	465	1	975	2	Y	20	51	1			27
							22	9									
09	3570	X	1996	-0-	-1574	-0-	614	1	1364	2	Y	16	29	1			14
							18	9									
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	1053	1	2330	2	Y	30					44
							33	9									
11	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	1081	1	2096	2	Y	26	31	1			39
							29	9									
12	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	1005	1	2112	2	Y	33	31	1			41
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 37,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
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	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1711	-0-	-893	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2012	-0-	-238	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1954	-0-	-433	-0-	1943	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1358	-0-	-1587	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2149	-0-	-796	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1886	-0-	-1059	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2281	-0-	-569	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	775	N	564	-0-	-211	-0-	91	1	473	2	Y	-0-					258
02	644	N	496	-0-	-148	-0-	72	1	424	2	Y	-0-					258
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	Y	-0-					258
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	102	1	550	2	Y	-0-					258
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	102	1	465	2	Y	-0-					258
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	535	2	Y	-0-					258
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	131	1	492	2	Y	22	22	8			258
							24	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	67	1	609	2	Y	10	10	8			258
							11	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	82	1	568	2	Y	-0-					258
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	71	1	547	2	Y	10	10	8			258
							11	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	77	1	624	2	Y	13	13	8			258
							14	9									
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	75	1	668	2	Y	5	5	8			258
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	744	N	133	-0-	-611	-0-	21	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	200	-0-	-360	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	60	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	73	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	126	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	25	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	53	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	65	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	596	2	Y	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	417	1	2172	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1662	-0-	-802	-0-	242	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1612	-0-	-961	-0-	272	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	358	1	1931	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	425	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	305	1	2253	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	463	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1317	-0-	-1039	-0-	131	1	1186	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1556	-0-	-994	-0-	195	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	830	-0-	-1805	-0-	96	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	788	-0-	-1762	-0-	87	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	623	-0-	-1578	-0-	63	1	560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	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	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 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	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	467	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2549	-0-	-111	-0-	371	1	2178	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	482	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	416	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	523	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	335	1	2472	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	592	1	2229	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	246	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	358	1	2491	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	314	1	2410	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	284	1	2291	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	265	1	2368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3875	X	3624	-0-	-251	-0-	584	1	3040	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	462	1	2708	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	469	1	2306	2	Y	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	592	1	3193	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3098	-0-	-529	-0-	557	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	392	1	2891	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2549	-0-	-1357	-0-	535	1	2014	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2384	-0-	-1522	-0-	237	1	2147	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2986	-0-	-794	-0-	375	1	2611	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2444	-0-	-935	-0-	282	1	2162	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	1678	-0-	-1592	-0-	185	1	1493	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	291	1	2598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	2170	-0-	-558	-0-	350	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1996	-0-	-412	-0-	291	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1804	-0-	-583	-0-	305	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1111	-0-	-1199	-0-	174	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1313	-0-	-1074	-0-	236	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1453	-0-	-677	-0-	173	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1040	-0-	-1161	-0-	218	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1101	-0-	-697	-0-	110	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	954	-0-	-486	-0-	120	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	756	-0-	-732	-0-	87	1	669	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	758	-0-	-682	-0-	84	1	674	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	172	-0-	-944	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6107	X	2971	-0-	-3136	-0-	479	1	2492	2	Y	-0-	178	1			85
02	5516	X	2468	-0-	-3048	-0-	343	1	2013	2	Y	102	185	1			2
							112	9									
03	6014	X	1825	-0-	-4189	-0-	308	1	1517	2	Y	-0-					2
04	3510	X	2421	-0-	-1089	-0-	371	1	2002	2	Y	44					46
							48	9									
05	3627	X	2455	-0-	-1172	-0-	432	1	1969	2	Y	49					95
							54	9									
06	3060	X	2086	-0-	-974	-0-	249	1	1837	2	Y	-0-					95
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	574	1	2161	2	Y	-0-					95
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	318	1	2875	2	Y	-0-					95
09	2430	X	1886	-0-	-544	-0-	237	1	1649	2	Y	-0-	95	1			-0-
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	623	1	4782	2	Y	-0-					-0-
11	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	941	1	7595	2	Y	-0-					-0-
*12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	612	1	5468	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	377	1	1961	2	N	-0-					166
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	359	1	2108	2	N	-0-					166
03	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	398	1	1960	2	N	-0-					166
04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	319	1	1723	2	N	-0-					166
05	2511	N	1947	-0-	-564	-0-	350	1	1597	2	N	-0-					166
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	308	1	2273	2	N	-0-					166
07	2108	N	1421	-0-	-687	-0-	298	1	1123	2	N	-0-					166
08	1953	N	1420	-0-	-533	-0-	141	1	1279	2	N	-0-					166
09	2430	N	1478	-0-	-952	-0-	186	1	1292	2	N	-0-					166
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	202	1	1554	2	N	-0-					166
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	197	1	1595	2	N	-0-					166
12	1519	N	938	-0-	-581	-0-	95	1	843	2	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	344	1	1790	2	N	-0-					62
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	283	1	1659	2	N	-0-					62
03	2170	N	1089	-0-	-1081	-0-	184	1	905	2	N	-0-					62
04	2070	N	883	-0-	-1187	-0-	138	1	745	2	N	-0-					62
05	2139	N	800	-0-	-1339	-0-	144	1	656	2	N	-0-					62
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	184	1	1358	2	N	-0-					62
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	334	1	1257	2	N	-0-					62
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	114	1	1029	2	N	-0-					62
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	174	1	1213	2	N	-0-					62
10	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	166	1	1277	2	N	-0-					62
11	1110	N	685	-0-	-425	-0-	76	1	609	2	N	-0-					62
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	166	1	1482	2	N	14					76
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	909	1	4730	2	N	-0-					156
02	5460	X	4997	-0-	-463	-0-	728	1	4269	2	N	-0-					156
03	6045	X	4269	-0-	-1776	-0-	721	1	3548	2	N	-0-					156
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	870	1	4692	2	N	-0-					156
05	5735	X	5200	-0-	-535	-0-	935	1	4265	2	N	-0-					156
06	5460	X	5174	-0-	-286	-0-	618	1	4556	2	N	-0-					156
07	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	1096	1	4124	2	N	-0-					156
08	5735	X	4631	-0-	-1104	-0-	461	1	4170	2	N	-0-					156
09	5550	X	4054	-0-	-1496	-0-	510	1	3544	2	N	-0-					156
10	5332	X	4924	-0-	-408	-0-	568	1	4356	2	N	-0-					156
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	571	1	4612	2	N	-0-					156
*12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	538	1	4811	2	N	5	5	8			156
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 60,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

01	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	370	1	2165	2	Y	17	7	1			18
							19	9									
02	2660	N	2646	-0-	-14	-0-	388	1	2248	2	Y	9	9	1			18
							10	9									
03	2387	N	2161	-0-	-226	-0-	344	1	1815	2	Y	2					20
							2	9									
04	2460	N	2406	-0-	-54	-0-	377	1	1993	2	Y	33	36	1			17
							36	9									
05	2945	N	1936	-0-	-1009	-0-	256	1	1676	2	Y	4	8	1			13
							4	9									
06	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	269	1	1687	2	Y	18	17	1			14
							20	9									
07	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	274	1	1586	2	Y	6	16	1			4
							7	9									
08	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	202	1	1017	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
09	1980	N	1275	-0-	-705	-0-	197	1	1072	2	Y	5	3	1			10
							6	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	306	1	1577	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
11	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	220	1	940	2	Y	-0-					6
12	1333	N	718	-0-	-615	-0-	129	1	589	2	Y	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	291	1	1702	2	Y	13	6	1			12
							14	9									
02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	279	1	1623	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
03	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	312	1	1645	2	Y	5					16
							6	9									
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	288	1	1528	2	Y	23	28	1			11
							25	9									
05	2108	N	1531	-0-	-577	-0-	202	1	1326	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	242	1	1520	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	273	1	1578	2	Y	7	16	1			2
							8	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	263	1	1325	2	Y	9	4	1			7
							10	9									
09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	272	1	1482	2	Y	8	4	1			11
							9	9									
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	284	1	1465	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	298	1	1272	2	Y	-0-					4
12	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	292	1	1338	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 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	279	N	116	-0-	-163	-0-	17	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	22	1	126	2	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	29	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	34	1	179	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	Y	1					3
							1	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	22	1	124	2	Y	-0-	1	1			2
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	38	1	193	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	236	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	28	1	121	2	Y	-0-					2
12	279	N	118	-0-	-161	-0-	21	1	97	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14535	-0-	-1771	-0-	2077	1	12154	2	Y	276	199	1			90
							304	9									
02	16548	X	11198	-0-	-5350	-0-	1643	1	9537	2	Y	16	38	1			68
							18	9									
03	18321	X	10363	-0-	-7958	-0-	1650	1	8704	2	Y	8					76
							9	9									
04	17730	X	9650	-0-	-8080	-0-	1479	1	7837	2	Y	304	323	1			57
							334	9									
05	14539	X	8942	-0-	-5597	-0-	1180	1	7737	2	Y	23	34	1			46
							25	9									
06	14070	X	7932	-0-	-6138	-0-	1081	1	6778	2	Y	66	68	1			44
							73	9									
07	8835	X	7700	-0-	-1135	-0-	1103	1	6378	2	Y	199	243	1			-0-
							219	9									
08	8835	X	6147	-0-	-2688	-0-	1013	1	5100	2	Y	31	14	1			17
							34	9									
09	8550	X	7032	-0-	-1518	-0-	1086	1	5913	2	Y	30	16	1			31
							33	9									
10	8835	X	6814	-0-	-2021	-0-	1069	1	5508	2	Y	215	243	1			3
							237	9									
11	7920	X	5841	-0-	-2079	-0-	1107	1	4734	2	Y	-0-					3
12	7688	X	5721	-0-	-1967	-0-	1020	1	4670	2	Y	28	27	1			4
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 101,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	176	1	1028	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
02	1316	N	1072	-0-	-244	-0-	157	1	913	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	318	1	1677	2	Y	10					14
							11	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	207	1	1093	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	1410	N	805	-0-	-605	-0-	110	1	689	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	1054	N	773	-0-	-281	-0-	113	1	657	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1054	N	678	-0-	-376	-0-	111	1	563	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	810	N	649	-0-	-161	-0-	100	1	546	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	103	1	531	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	131	1	558	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	556	-0-	-126	-0-	99	1	455	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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	4185	X	2931	-0-	-1254	-0-	425	1	2487	2	Y	17	8	1			18
							19	9									
02	3780	X	2844	-0-	-936	-0-	417	1	2418	2	Y	8	10	1			16
							9	9									
03	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	625	1	3298	2	Y	15					31
							17	9									
04	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	582	1	3082	2	Y	46	56	1			21
							51	9									
05	3565	X	2783	-0-	-782	-0-	368	1	2409	2	Y	5	10	1			16
							6	9									
06	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	417	1	2616	2	Y	28	26	1			18
							31	9									
07	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	427	1	2473	2	Y	10	25	1			3
							11	9									
08	3410	X	2444	-0-	-966	-0-	403	1	2026	2	Y	14	6	1			11
							15	9									
09	3300	X	2598	-0-	-702	-0-	402	1	2184	2	Y	11	6	1			16
							12	9									
10	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	498	1	2565	2	Y	19	29	1			6
							21	9									
11	3060	X	2916	-0-	-144	-0-	553	1	2363	2	Y	-0-					6
*12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	539	1	2469	2	Y	14	14	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 36,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	307	1	1621	2	Y	16					16
							18	9									
04	3000	N	4353	-0-	1353	1353	678	1	3592	2	Y	75	65	1			26
							83	9									
05	3100	N	5043	-0-	1943	3296	666	1	4366	2	Y	10	18	1			18
							11	9									
06	3000	N	4702	-0-	1702	4998	639	1	4006	2	Y	52	40	1			30
							57	9									
07	8783	X	3785	-0-	-4998	-0-	558	1	3223	2	Y	4	32	1			2
							4	9									
08	5022	X	3045	-0-	-1977	-0-	501	1	2520	2	Y	22	7	1			17
							24	9									
09	4860	X	2038	-0-	-2822	-0-	316	1	1719	2	Y	3	5	1			15
							3	9									
10	5022	X	325	-0-	-4697	-0-	52	1	272	2	Y	1	3	1			13
							1	9									
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					13
*12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	799	1	3661	2	Y	22	21	1			14
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 29,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	142	1 7 9	828	2	Y	6	3	1			7
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	188	1 7 9	1089	2	Y	6	4	1			9
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	239	1 6 9	1258	2	Y	5					14
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	130	1 6 9	691	2	Y	5	13	1			6
05	1178	N	587	-0-	-591	-0-	78	1 1 9	508	2	Y	1	2	1			5
06	1140	N	681	-0-	-459	-0-	93	1 7 9	581	2	Y	6	6	1			5
07	837	N	520	-0-	-317	-0-	77	1 1 9	442	2	Y	1	4	1			2
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	91	1 3 9	461	2	Y	3	1	1			4
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	155	1 7 9	848	2	Y	6	2	1			8
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	162	1 6 9	831	2	Y	5	9	1			4
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	169	1	720	2	Y	-0-					4
12	837	N	666	-0-	-171	-0-	119	1 2 9	545	2	Y	2	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	242	1 12 9	1411	2	Y	11	5	1			11
02	1708	N	1472	-0-	-236	-0-	216	1 3 9	1253	2	Y	3	5	1			9
03	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	256	1 4 9	1346	2	Y	4					13
04	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	226	1 19 9	1196	2	Y	17	22	1			8
05	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	182	1 4 9	1189	2	Y	4	6	1			6
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	190	1 14 9	1189	2	Y	13	12	1			7
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	223	1 7 9	1292	2	Y	6	13	1			-0-
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	224	1 3 9	1127	2	Y	3	3	1			-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	214	1 12 9	1166	2	Y	11	3	1			8
10	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	200	1 6 9	1030	2	Y	5	11	1			2
11	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	234	1	998	2	Y	-0-					2
12	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	230	1 7 9	1054	2	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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

01	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	731	1	4283	2	Y	31	15	1			29
							34	9									
02	5152	X	4834	-0-	-318	-0-	708	1	4111	2	Y	14	16	1			27
							15	9									
03	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	765	1	4030	2	Y	10					37
							11	9									
04	5460	X	4787	-0-	-673	-0-	750	1	3969	2	Y	62	72	1			27
							68	9									
05	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	655	1	4292	2	Y	16	19	1			24
							18	9									
06	5190	X	4927	-0-	-263	-0-	670	1	4205	2	Y	47	42	1			29
							52	9									
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	764	1	4417	2	Y	21	44	1			6
							23	9									
08	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	749	1	3769	2	Y	27	11	1			22
							30	9									
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	744	1	4049	2	Y	21	11	1			32
							23	9									
10	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	743	1	3828	2	Y	14	43	1			3
							15	9									
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	891	1	3803	2	Y	2					5
							2	9									
*12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	864	1	3964	2	Y	31	23	1			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 58,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

01	4805 X	3371	-0-	-1434	-0-	488	1	2861	2	Y	20	10	1		20
						22	9								
02	4340 X	3178	-0-	-1162	-0-	466	1	2702	2	Y	9	11	1		18
						10	9								
03	4278 X	3316	-0-	-962	-0-	527	1	2780	2	Y	8				26
						9	9								
04	4140 X	3274	-0-	-866	-0-	513	1	2715	2	Y	42	49	1		19
						46	9								
05	3875 X	3119	-0-	-756	-0-	411	1	2699	2	Y	8	12	1		15
						9	9								
06	3420 X	3136	-0-	-284	-0-	427	1	2676	2	Y	30	27	1		18
						33	9								
07	3286 X	3226	-0-	-60	-0-	473	1	2740	2	Y	12	28	1		2
						13	9								
08	3286 X	2807	-0-	-479	-0-	462	1	2326	2	Y	17	7	1		12
						19	9								
09	3180 X	2833	-0-	-347	-0-	438	1	2382	2	Y	12	7	1		17
						13	9								
10	3255 X	2986	-0-	-269	-0-	483	1	2484	2	Y	17	28	1		6
						19	9								
11	3150 X	2954	-0-	-196	-0-	561	1	2392	2	Y	1				7
						1	9								
12	3224 X	2865	-0-	-359	-0-	511	1	2340	2	Y	13	13	1		7
						14	9								

TOTAL GAS PROD: 37,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	643	1	3764	2	Y	34	13	1			27
							37	9									
02	3584	X	3558	-0-	-26	-0-	522	1	3029	2	Y	6	12	1			21
							7	9									
03	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	492	1	2597	2	Y	4					25
							4	9									
04	3840	X	2926	-0-	-914	-0-	458	1	2428	2	Y	36	44	1			17
							40	9									
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	537	1	3514	2	Y	19	16	1			20
							21	9									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	539	1	3380	2	Y	37	34	1			23
							41	9									
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	591	1	3417	2	Y	11	34	1			-0-
							12	9									
08	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	526	1	2650	2	Y	22	7	1			15
							24	9									
09	3960	X	3686	-0-	-274	-0-	569	1	3097	2	Y	18	9	1			24
							20	9									
10	4092	X	2751	-0-	-1341	-0-	446	1	2296	2	Y	8	26	1			6
							9	9									
11	3960	X	3878	-0-	-82	-0-	736	1	3142	2	Y	-0-					6
*12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	739	1	3389	2	Y	24	19	1			11
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 43,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	447	1	2616	2	Y	19	9	1			20
							21	9									
02	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	459	1	2665	2	Y	10	11	1			19
							11	9									
03	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	527	1	2777	2	Y	8					27
							9	9									
04	3420	X	3111	-0-	-309	-0-	487	1	2581	2	Y	39	47	1			19
							43	9									
05	3534	X	2666	-0-	-868	-0-	352	1	2308	2	Y	5	10	1			14
							6	9									
06	3360	X	1960	-0-	-1400	-0-	267	1	1676	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
07	3410	X	941	-0-	-2469	-0-	132	1	799	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					13
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					13
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					13
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					13
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 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	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	444	1	2600	2	Y	9	9	1			18
							10	9									
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	392	1	2279	2	Y	6	9	1			15
							7	9									
03	1705	N	864	-0-	-841	-0-	137	1	727	2	Y	-0-					15
04	1650	N	891	-0-	-759	-0-	141	1	747	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					4
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	119	1	715	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	3000	N	3600	-0-	600	600	553	1	3014	2	Y	30	8	1			27
							33	9									
10	3100	N	2834	-0-	-266	334	460	1	2368	2	Y	5	26	1			6
							6	9									
11	2880	N	2546	-0-	-334	-0-	483	1	2063	2	Y	-0-					6
12	1209	X	1058	-0-	-151	-0-	189	1	869	2	Y	-0-	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	457	1	2676	2	Y	22	10	1			20
							24	9									
02	2968	X	2561	-0-	-407	-0-	375	1	2182	2	Y	4	9	1			15
							4	9									
03	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	409	1	2154	2	Y	6					21
							7	9									
04	3060	X	2300	-0-	-760	-0-	360	1	1909	2	Y	28	35	1			14
							31	9									
05	3162	X	2438	-0-	-724	-0-	321	1	2108	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
06	3060	X	2097	-0-	-963	-0-	285	1	1792	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
07	2511	X	2150	-0-	-361	-0-	315	1	1826	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
08	2511	X	2086	-0-	-425	-0-	343	1	1729	2	Y	13	5	1			10
							14	9									
09	2340	X	2060	-0-	-280	-0-	319	1	1732	2	Y	8	5	1			13
							9	9									
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	364	1	1873	2	Y	13	21	1			5
							14	9									
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	398	1	1695	2	Y	-0-					5
12	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	355	1	1627	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7668	-0-	-1229	-0-	1116	1	6532	2	Y	18	202	1			18
							20	9									
02	8036	X	6585	-0-	-1451	-0-	964	1	5597	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
03	8122	X	6517	-0-	-1605	-0-	1038	1	5479	2	Y	-0-					18
04	7860	X	6410	-0-	-1450	-0-	990	1	5244	2	Y	160	22	1			156
							176	9									
05	8122	X	5268	-0-	-2854	-0-	695	1	4551	2	Y	20	20	1			156
							22	9									
06	7410	X	4520	-0-	-2890	-0-	622	1	3898	2	Y	-0-					156
07	7285	X	4395	-0-	-2890	-0-	639	1	3693	2	Y	57	196	1			17
							63	9									
08	6634	X	3404	-0-	-3230	-0-	563	1	2832	2	Y	8	8	1			17
							9	9									
09	6420	X	3186	-0-	-3234	-0-	493	1	2682	2	Y	10	7	1			20
							11	9									
10	5270	X	3574	-0-	-1696	-0-	546	1	2813	2	Y	195	14	1			201
							215	9									
11	4530	X	3908	-0-	-622	-0-	742	1	3166	2	Y	-0-	180	1			21
12	4402	X	4370	-0-	-32	-0-	743	1	3406	2	Y	201	203	1			19
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 59,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15950	-0-	-4634	-0-	589	1	14995	2	Y	333	433	1			360
							366	9									
02	18592	X	16016	-0-	-2576	-0-	593	1	15037	2	Y	351	411	1			300
							386	9									
03	20584	X	13769	-0-	-6815	-0-	537	1	13080	2	Y	138	360	1			78
							152	9									
04	17130	X	13460	-0-	-3670	-0-	514	1	12506	2	Y	400	392	1			86
							440	9									
05	17732	X	15605	-0-	-2127	-0-	1641	1	13495	2	Y	426	414	1			98
							469	9									
06	17160	X	14986	-0-	-2174	-0-	1601	1	13091	2	Y	267	176	1			189
							294	9									
07	15872	X	12766	-0-	-3106	-0-	1548	1	10912	2	Y	278	227	1			240
							306	9									
08	15562	X	12874	-0-	-2688	-0-	1575	1	11050	2	Y	226	205	1			261
							249	9									
09	15060	X	13623	-0-	-1437	-0-	1564	1	11785	2	Y	249	210	1			300
							274	9									
10	15562	X	11057	-0-	-4505	-0-	1501	1	9350	2	Y	187	405	1			82
							206	9									
11	15000	X	10647	-0-	-4353	-0-	1550	1	8792	2	Y	277					359
							305	9									
12	14074	X	12730	-0-	-1344	-0-	1691	1	10776	2	Y	239	426	1			172
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 163,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,371

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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	10571	X	3785	-0-	-6786	-0-	565	1	3219	2	Y	1	202	1			269
							1	9									
02	9548	X	8234	-0-	-1314	-0-	856	1	7297	2	Y	74	29	1			314
							81	9									
03	9269	X	7643	-0-	-1626	-0-	881	1	6634	2	Y	116					430
							128	9									
04	8520	X	4844	-0-	-3676	-0-	550	1	4177	2	Y	106	17	1			519
							117	9									
05	9114	X	4071	-0-	-5043	-0-	535	1	3519	2	Y	15	15	1			519
							17	9									
06	8820	X	2883	-0-	-5937	-0-	460	1	2423	2	Y	-0-	375	1			144
07	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1163	1	8135	2	Y	8	37	1			115
							9	9									
08	7657	X	4907	-0-	-2750	-0-	714	1	4180	2	Y	12	12	1			115
							13	9									
09	4830	X	1998	-0-	-2832	-0-	317	1	1675	2	Y	5	5	1			115
							6	9									
10	8990	X	6224	-0-	-2766	-0-	846	1	5352	2	Y	24	26	1			113
							26	9									
11	8700	X	5599	-0-	-3101	-0-	832	1	4577	2	Y	173					286
							190	9									
12	8990	X	2787	-0-	-6203	-0-	493	1	2277	2	Y	15	13	1			288
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 62,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 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	6355	X	4260	-0-	-2095	-0-	634	1	3613	2	Y	12	12	1			141
							13	9									
02	5740	X	3928	-0-	-1812	-0-	409	1	3489	2	Y	27	14	1			154
							30	9									
03	5208	X	3957	-0-	-1251	-0-	464	1	3493	2	Y	-0-					154
04	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	757	1	5745	2	Y	42	24	1			172
							46	9									
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	1212	1	7968	2	Y	35	35	1			172
							39	9									
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1147	1	6036	2	Y	104	187	1			89
							114	9									
07	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	747	1	5225	2	Y	24	24	1			89
							26	9									
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	1209	1	7076	2	Y	20	20	1			89
							22	9									
09	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	1311	1	6924	2	Y	57	19	1			127
							63	9									
10	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	1124	1	7109	2	Y	35	35	1			127
							39	9									
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	1196	1	6584	2	Y	5					132
							6	9									
*12	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1405	1	6487	2	Y	37	37	1			132
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 81,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

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	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1322	1	6051	2	Y	21	21	1			142
							23	9									
02	8316	X	5217	-0-	-3099	-0-	1141	1	4058	2	Y	16	16	1			142
							18	9									
03	9207	X	4556	-0-	-4651	-0-	1222	1	3334	2	Y	-0-					142
04	8910	X	5911	-0-	-2999	-0-	1241	1	4649	2	Y	19	19	1			142
							21	9									
05	7998	X	3555	-0-	-4443	-0-	469	1	3072	2	Y	13	13	1			142
							14	9									
06	7170	X	4650	-0-	-2520	-0-	640	1	4010	2	Y	-0-					142
07	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	505	1	2925	2	Y	13	13	1			142
							14	9									
08	6107	X	3784	-0-	-2323	-0-	627	1	3157	2	Y	-0-	9	1			133
09	5910	X	4604	-0-	-1306	-0-	713	1	3879	2	Y	11	11	1			133
							12	9									
10	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	684	1	3519	2	Y	11	17	1			127
							12	9									
11	4650	X	827	-0-	-3823	-0-	157	1	670	2	Y	-0-					127
12	4743	X	4697	-0-	-46	-0-	837	1	3836	2	Y	22	22	1			127
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 52,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	Y	2	2	1			80
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					80
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	Y	2	2	1			80
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					80
07	589	N	102	-0-	-487	-0-	15	1	87	2	Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					80
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					80
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					80
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

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	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 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	0	W	23197	-0-	23197	139046	863	1	22012	2	Y	293	466	1			307
							322	9									
02	0	W	15449	-0-	15449	154495	568	1	14446	2	Y	395	444	1			258
							435	9									
03	0	W	14247	-0-	14247	168742	561	1	13666	2	Y	18					276
							20	9									
04	0	W	12165	-0-	12165	180907	478	1	11634	2	Y	48	48	1			276
							53	9									
05	0	W	13512	-0-	13512	194419	1772	1	11618	2	Y	111	51	1			336
							122	9									
06	0	W	11336	-0-	11336	205755	1559	1	9777	2	Y	-0-	192	1			144
07	216095	X	10340	-0-	-205755	-0-	1525	1	8815	2	Y	-0-	40	1			104
08	54932	X	9917	-0-	-45015	-0-	1642	1	8269	2	Y	5	23	1			86
							6	9									
09	13050	X	6455	-0-	-6595	-0-	999	1	5439	2	Y	15	15	1			86
							17	9									
10	13485	X	7554	-0-	-5931	-0-	1223	1	6297	2	Y	31	31	1			86
							34	9									
11	11340	X	5807	-0-	-5533	-0-	1101	1	4706	2	Y	-0-					86
12	10354	X	4801	-0-	-5553	-0-	853	1	3923	2	Y	23	23	1			86
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 134,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

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	0	W	7888	-0-	7888	21146	297	1	7567	2	Y	22	227	1			357
							24	9									
02	0	W	5182	-0-	5182	26328	196	1	4986	2	Y	-0-	20	1			337
03	0	W	3399	-0-	3399	29727	134	1	3265	2	Y	-0-					337
04	0	W	2882	-0-	2882	32609	111	1	2715	2	Y	51	11	1			377
							56	9									
05	0	W	4787	-0-	4787	37396	592	1	3892	2	Y	275	207	1			445
							303	9									
06	0	W	3219	-0-	3219	40615	514	1	2705	2	Y	-0-	162	1			283
07	0	W	4130	-0-	4130	44745	517	1	3613	2	Y	-0-	16	1			267
08	47365	X	2620	-0-	-44745	-0-	382	1	2238	2	Y	-0-	6	1			261
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	518	1	2737	2	Y	8	8	1			261
							9	9									
10	4774	X	2915	-0-	-1859	-0-	398	1	2517	2	Y	-0-	12	1			249
11	3990	X	2433	-0-	-1557	-0-	374	1	2059	2	Y	-0-					249
12	4123	X	2286	-0-	-1837	-0-	405	1	1869	2	Y	11	11	1			249
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 45,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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	0	W	1761	-0-	1761	6623	65	1	1634	2	Y	56	6	1			50
							62	9									
02	0	W	3087	-0-	3087	9710	116	1	2927	2	Y	40	12	1			78
							44	9									
03	0	W	2550	-0-	2550	12260	98	1	2395	2	Y	52					130
							57	9									
04	0	W	2413	-0-	2413	14673	94	1	2309	2	Y	9	9	1			130
							10	9									
05	0	W	2664	-0-	2664	17337	331	1	2172	2	Y	146	10	1			266
							161	9									
06	0	W	2292	-0-	2292	19629	315	1	1977	2	Y	-0-					266
07	0	W	2397	-0-	2397	22026	353	1	2044	2	Y	-0-	9	1			257
08	0	W	2010	-0-	2010	24036	333	1	1677	2	Y	-0-	5	1			252
09	0	W	2320	-0-	2320	26356	359	1	1955	2	Y	5	5	1			252
							6	9									
10	28341	X	1985	-0-	-26356	-0-	322	1	1663	2	Y	-0-	8	1			244
11	2310	X	1328	-0-	-982	-0-	252	1	1076	2	Y	-0-					244
12	2387	X	1179	-0-	-1208	-0-	210	1	962	2	Y	6	6	1			244
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1361	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	77	1	1030	2	Y	6					10
							7	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1176	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
04	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	87	1	1248	2	Y	15					17
							17	9									
05	1240	N	884	-0-	-356	-0-	76	1	808	2	Y	-0-	11	1			6
06	1230	N	988	-0-	-242	-0-	73	1	911	2	Y	4					10
							4	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	111	1	1398	2	Y	7					17
							8	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	Y	1					18
							1	9									
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	121	1	968	2	Y	7					25
							8	9									
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	144	1	1290	2	Y	13	26	1			12
							14	9									
11	1230	N	885	-0-	-345	-0-	87	1	790	2	Y	7					19
							8	9									
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	2	2	1					1
							2	9											
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-	1	1					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	1							1
							1	9											
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	58	2	Y	1	1	1					1
							1	9											
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	1	1	1					1
							1	9											
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	Y	2	2	1					1
							2	9											
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-							1
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-							1
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	Y	-0-							1
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	Y	4							5
							4	9											
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	379	2	Y	1							6
							1	9											
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	54	1	464	2	Y	6	5	1					7
							7	9											

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	459	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	3					4
							3	9									
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	46	1	444	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	582	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	646	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	5					9
							6	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	662	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	67	1	606	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	543	2	Y	3					8
							3	9									
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	46	1	322	2	Y	2					10
							2	9									
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	69	1	592	2	Y	7	7	1			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	Y	5	5	1			28
							6	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	Y	-0-	5	1			23
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	1363	2	Y	-0-					23
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	48	1	463	2	Y	-0-	4	1			19
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	44	1	415	2	Y	-0-	4	1			15
06	840	N	431	-0-	-409	-0-	39	1	392	2	Y	-0-	3	1			12
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	43	1	411	2	Y	-0-					12
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	505	2	Y	5	5	1			12
							6	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	Y	-0-	7	1			5
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	Y	10					15
							11	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	463	2	Y	1					16
							1	9									
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	145	1	1245	2	Y	7	14	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					3
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					3
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					3
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					3
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					3
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	4	1	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	107	2	Y	1					1
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	11	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	13	1	115	2	Y	-0-	1	1			1
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	9	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					1
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	8	3	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	126	1	2522	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3039	-0-	239	239	170	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3811	-0-	711	950	236	1	3575	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3186	-0-	186	1136	194	1	2992	2	Y	-0-					-0-
05	5014	X	3878	-0-	-1136	-0-	240	1	3638	2	Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	188	1	3234	2	Y	-0-					-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	288	1	4812	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3064	-0-	-811	-0-	169	1	2895	2	Y	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	236	1	3615	2	Y	-0-					-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	378	1	5271	2	Y	35	27	0			8
							39	9									
11	4650	X	4062	-0-	-588	-0-	262	1	3767	2	Y	30	32	0			6
							33	9									
12	4805	X	3572	-0-	-1233	-0-	232	1	3320	2	Y	18	21	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 45,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3222	2	32	9	Y	29	28	1			3
02	2660	N	1856	-0-	-804	-0-	1830	2	26	9	Y	24	21	1			6
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2884	2	19	9	Y	17	21	1			2
04	2850	X	1928	-0-	-922	-0-	1928	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1594	-0-	-1256	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2542	X	1613	-0-	-929	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
02	2520	X	1596	-0-	-924	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
06	2700	N	1129	-0-	-1571	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3349	-0-	249	470	3349	2			N	-0-			-0-
09	2629	N	2159	-0-	-470	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
10	2790	X	1980	-0-	-810	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
11	2700	X	1940	-0-	-760	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
*12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,132 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	1860	X	599	-0-	-1261	-0-	38	1	561	2	Y	-0-			-0-
02	1680	X	683	-0-	-997	-0-	45	1	638	2	Y	-0-			-0-
03	930	X	539	-0-	-391	-0-	37	1	502	2	Y	-0-			-0-
04	660	X	392	-0-	-268	-0-	27	1	365	2	Y	-0-			-0-
05	744	X	469	-0-	-275	-0-	33	1	436	2	Y	-0-			-0-
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	195	1	2672	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	5657	-0-	2557	2557	394	1	5263	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1752	-0-	-1348	1209	121	1	1631	2	Y	-0-			-0-
09	1772	N	563	-0-	-1209	-0-	42	1	521	2	Y	-0-			-0-
10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1037	2	Y	-0-			-0-
11	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	2	Y	-0-			-0-
*12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	358	1	4538	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	94	1	1888	2	Y	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	127	1	1930	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	120	1	1820	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	106	1	1820	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	106	1	1771	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	101	1	1724	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	124	1	1723	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	121	1	1739	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	138	1	1976	2	Y	24	25	0			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 22,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	5952	X	5203	-0-	-749	-0-	334	1	4869	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4829	-0-	-547	-0-	318	1	4511	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5501	-0-	-451	-0-	379	1	5122	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5216	-0-	-34	-0-	359	1	4857	2	Y	-0-					-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	388	1	5140	2	Y	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	365	1	4993	2	Y	-0-					-0-
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	365	1	4872	2	Y	-0-					-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	381	1	5118	2	Y	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	403	1	5013	2	Y	-0-					-0-
10	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	427	1	4990	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4304	-0-	-586	-0-	333	1	3971	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	342	1	4339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	X	340	-0-	-94	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	392	X	337	-0-	-55	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	215	-0-	-219	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	383	-0-	-37	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	157	1	2702	2	Y	-0-					-0-
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	159	1	2658	2	Y	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	101	1	1724	2	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	Y	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	90	1	1288	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1189	2	Y	6	8	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	139	1	2776	2	Y	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	140	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	166	1	2521	2	Y	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	182	1	2798	2	Y	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	144	1	2476	2	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2588	-0-	-450	-0-	146	1	2442	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2546	-0-	-337	-0-	141	1	2405	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	156	1	2398	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2323	-0-	-250	-0-	153	1	2131	2	Y	35	27	0			8
							39	9									
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	164	1	2363	2	Y	38	38	0			8
							42	9									
*12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	181	1	2585	2	Y	30	33	0			5
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 31,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1142	-0-	-718	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	103	-0-	-457	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1364	N	961	-0-	-403	-0-	62	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	63	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	76	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	883	-0-	-167	-0-	60	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	73	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	75	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	886	-0-	-168	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	765	-0-	-255	-0-	59	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	74	1	943	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	123	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	37	34	0			8
							41	9									
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	160	2	Y	24	28	0			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	169	1	3382	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3271	-0-	-313	-0-	183	1	3088	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3774	-0-	-194	-0-	233	1	3541	2	Y	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	271	1	4173	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2926	-0-	-701	-0-	181	1	2745	2	Y	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	212	1	3641	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	1622	-0-	-2966	-0-	92	1	1530	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	1121	-0-	-3467	-0-	62	1	1059	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3255	-0-	-1185	-0-	199	1	3056	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2263	-0-	-1705	-0-	150	1	2090	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	282	1	4052	2	Y	37	34	0			8
							41	9									
*12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	307	1	4388	2	Y	30	33	0			5
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 39,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	226	1	4488	2	N	-0-					16
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	279	1	4038	2	N	10					26
							11	9									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	215	1	4324	2	N	-0-					26
04	4560	X	2775	-0-	-1785	-0-	171	1	2604	2	N	-0-					26
05	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	163	1	4311	2	N	-0-					26
06	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	172	1	3749	2	N	9					35
							10	9									
07	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	178	1	3440	2	N	6					41
							7	9									
08	4526	X	3663	-0-	-863	-0-	140	1	3464	2	N	54	80	1			15
							59	9									
09	4320	X	3571	-0-	-749	-0-	170	1	3401	2	N	-0-					15
10	4464	X	3002	-0-	-1462	-0-	156	1	2839	2	N	6					21
							7	9									
11	3930	X	2875	-0-	-1055	-0-	2856	2	19	9	N	17					38
*12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4779	2	68	9	N	62	85	1			15

TOTAL GAS PROD: 46,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	Y	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-			-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			82
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			82
03	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-			82
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			82
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			82
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			82
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			82
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-			82
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-			82
10	589	N	213	-0-	-376	-0-	213	2			N	-0-			82
11	930	N	161	-0-	-769	-0-	161	2			N	-0-			82
12	899	N	86	-0-	-813	-0-	86	2			N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	2495	-0-	-667	-0-	160	1	2335	2	Y	-0-			-0-
02	2352	X	2274	-0-	-78	-0-	150	1	2124	2	Y	-0-			-0-
03	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	172	1	2325	2	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2216	-0-	-244	-0-	153	1	2063	2	Y	-0-			-0-
05	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	169	1	2235	2	Y	-0-			-0-
06	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	160	1	2193	2	Y	-0-			-0-
07	2511	X	1868	-0-	-643	-0-	130	1	1738	2	Y	-0-			-0-
08	2511	X	2224	-0-	-287	-0-	154	1	2070	2	Y	-0-			-0-
09	2340	X	1894	-0-	-446	-0-	141	1	1753	2	Y	-0-			-0-
10	2418	X	1889	-0-	-529	-0-	149	1	1740	2	Y	-0-			-0-
11	2340	X	1666	-0-	-674	-0-	129	1	1537	2	Y	-0-			-0-
12	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	158	1	2006	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,103 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	372	N	239	-0-	-133	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	220	-0-	-245	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	325	-0-	-264	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	187	-0-	-278	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	176	-0-	-244	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 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	5611	X	5491	-0-	-120	-0-	352	1	5139	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4863	-0-	-205	-0-	320	1	4543	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	368	1	4977	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	345	1	4665	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	1954	-0-	-3657	-0-	137	1	1817	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	3927	-0-	-1383	-0-	267	1	3660	2	Y	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	281	1	3751	2	Y	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	297	1	3990	2	Y	-0-					-0-
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	299	1	3713	2	Y	-0-					-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	342	1	3991	2	Y	-0-					-0-
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	243	1	2890	2	Y	-0-					-0-
*12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	271	1	3441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 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	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	113	1	2876	2	Y	-0-					-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	97	1	2430	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	111	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	107	1	2494	2	Y	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	119	1	2566	2	Y	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2516	2	Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	134	1	2550	2	Y	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	139	1	2633	2	Y	-0-					-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	143	1	2549	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	125	1	2349	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	1337	-0-	-1123	-0-	63	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	121	1	2427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	1426	1	15423	2	Y	640	637	0			30
							704	9									
02	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	1313	1	13966	2	Y	573	570	0			33
							630	9									
03	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	1422	1	14319	2	Y	450	452	0			31
							495	9									
04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	1304	1	13147	2	Y	383	377	0			37
							421	9									
05	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	1397	1	13849	2	Y	-0-	37	0			-0-
06	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	1296	1	12961	2	Y	-0-					-0-
07	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	1276	1	12377	2	Y	-0-					-0-
08	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	1373	1	13701	2	Y	-0-					-0-
09	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	1437	1	13504	2	Y	-0-					-0-
10	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	1529	1	13738	2	Y	-0-					-0-
11	12840	X	10353	-0-	-2487	-0-	1033	1	9320	2	Y	-0-					-0-
*12	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	1437	1	13694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,046

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1187	-0-	-241	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	911	-0-	-298	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	845	-0-	-295	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,344 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 #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 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	7378	X	7226	-0-	-152	-0-	698	1	6528	2	Y	-0-					-0-
02	6664	X	6437	-0-	-227	-0-	674	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	7378	X	6468	-0-	-910	-0-	687	1	5781	2	Y	-0-					-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	802	1	7004	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7249	-0-	-5	-0-	779	1	6470	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6926	-0-	-64	-0-	720	1	6206	2	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7094	-0-	-966	-0-	740	1	6354	2	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7033	-0-	-1027	-0-	739	1	6294	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	6660	-0-	-1140	-0-	745	1	5915	2	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6764	-0-	-490	-0-	793	1	5948	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	6930	X	6434	-0-	-496	-0-	727	1	5682	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
*12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	815	1	6367	2	Y	18	20	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 83,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	123	1	2456	2	Y	-0-					-0-
02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	101	1	1716	2	Y	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	226	1	3424	2	Y	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	152	1	2334	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3174	-0-	74	74	196	1	2978	2	Y	-0-					-0-
06	2859	X	2785	-0-	-74	-0-	153	1	2632	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2012	-0-	-1646	-0-	114	1	1898	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2035	-0-	-1623	-0-	112	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1876	-0-	-1184	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	1956	-0-	-1206	-0-	130	1	1811	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	287	1	4129	2	Y	38	33	0			8
							42	9									
*12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	154	1	2201	2	Y	18	23	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1767	N	1261	-0-	-506	-0-	60	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	134	1	2036	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	808	-0-	-422	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2108	-0-	-527	-0-	130	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1479	-0-	-621	-0-	81	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	798	-0-	-1031	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	87	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	44	1	639	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
12	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	72	1	1034	2	Y	11	11	0			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1438	2	75	9	Y	68	61	1			7
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1318	2	56	9	Y	51	54	1			4
05	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1064	2	55	9	Y	50	51	1			3
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1444	2	58	9	Y	53	51	1			5
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1371	2	79	9	Y	72	70	1			7
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1266	2	51	9	Y	46	43	1			10
09	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1330	2	42	9	Y	38	43	1			5
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	-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-

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	6	7	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 958 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 #: 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	713	N	350	-0-	-363	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	32	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	528	-0-	-402	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	577	-0-	-384	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	210	-0-	-330	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	34	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	38	1	544	2	Y	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

01	3100	N	15815	-0-	12715	28192	753	1	15062	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	10911	-0-	8111	36303	609	1	10302	2	Y	-0-					-0-
03	47038	X	10735	-0-	-36303	-0-	664	1	10071	2	Y	-0-					-0-
04	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	833	1	12819	2	Y	-0-					-0-
05	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	744	1	11289	2	Y	-0-					-0-
06	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	608	1	10437	2	Y	-0-					-0-
07	13082	X	11246	-0-	-1836	-0-	636	1	10610	2	Y	-0-					-0-
08	13082	X	11887	-0-	-1195	-0-	656	1	11231	2	Y	-0-					-0-
09	12660	X	9960	-0-	-2700	-0-	610	1	9350	2	Y	-0-					-0-
10	12028	X	9116	-0-	-2912	-0-	609	1	8484	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	11550	X	9356	-0-	-2194	-0-	607	1	8724	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
12	11873	X	11069	-0-	-804	-0-	722	1	10327	2	Y	18	20	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 136,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6045	X	203	-0-	-5842	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5460	X	8	-0-	-5452	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	135	-0-	-4670	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	X	84	-0-	-126	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	279	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	270	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4979	-0-	1879	1879	4979	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4793	-0-	1793	3672	4793	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5599	-0-	2499	6171	5599	2			Y	-0-					-0-
11	10955	X	4784	-0-	-6171	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
*12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	536	2	15	9	N	14					28
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					28
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					28
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					28
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					28
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					28
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					28
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					28
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					28
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					28
11	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-					28
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	2	15	9	Y	14	23	0			3
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	40	2	3	9	Y	3					6
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					6
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	6	0			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	79	2	8	9	Y	7					7
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-	7	0			-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	31	2	3	9	Y	3					3
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	74	2	8	9	Y	7					10
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	Y	6					16

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3100	N	3263	-0-	163	3788	3263	2			N	-0-					15
02	2800	N	5634	-0-	2834	6622	5634	2			N	-0-					15
03	7696	X	1074	-0-	-6622	-0-	1074	2			N	-0-					15
04	1680	X	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					15
05	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	1335	2			N	-0-					15
06	1680	X	723	-0-	-957	-0-	723	2			N	-0-					15
07	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	18911	2			N	-0-					15
08	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					15
09	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15363	2	44	9	N	40	38	1			17
10	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					17
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					17
*12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 97,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3100	N	3180	-0-	80	80	151	1	3029	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2819	-0-	19	99	157	1	2662	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	130	194	1	2937	2	Y	-0-					-0-
04	2928	X	2798	-0-	-130	-0-	171	1	2627	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	182	1	2756	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	151	1	2596	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	157	1	2614	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2181	-0-	-950	-0-	120	1	2061	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	173	1	2655	2	Y	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	206	1	2873	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	194	1	2784	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
*12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	210	1	3003	2	Y	18	20	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 34,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VAQUILLAS RANCH STATE-F WELL #: 53 RRCID -> 113814 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9304 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 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	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7759	2	151	9	Y	137	139	1			14
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7133	2	200	9	Y	182	153	1			43
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7950	2	102	9	Y	93	127	1			9
04	7590	X	7586	-0-	-4	-0-	7463	2	123	9	Y	112	112	1			9
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	7900	2	156	9	Y	142	144	1			7
06	7620	X	4955	-0-	-2665	-0-	4878	2	77	9	Y	70	71	1			6
07	7161	X	6530	-0-	-631	-0-	6387	2	143	9	Y	130	124	1			12
08	7161	X	7066	-0-	-95	-0-	6959	2	107	9	Y	97	88	1			21
09	6930	X	5993	-0-	-937	-0-	5993	2			Y	-0-	21	1			-0-
10	7161	X	6640	-0-	-521	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
11	6840	X	4719	-0-	-2121	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
12	7068	X	6403	-0-	-665	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1994	-0-	-274	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1515	-0-	-686	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1454	-0-	-676	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1994	-0-	-300	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					62
02	980	N	639	-0-	-341	-0-	639	2			N	-0-					62
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					62
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					62
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					62
06	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	1281	2			N	-0-					62
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					62
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					62
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					62
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					62
11	1650	N	998	-0-	-652	-0-	998	2			N	-0-					62
12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					15
02	2800	N	3240	-0-	440	440	3240	2			N	-0-					15
03	513	N	73	-0-	-440	-0-	73	2			N	-0-					15
04	510	N	41	-0-	-469	-0-	41	2			N	-0-					15
05	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					15
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-	15	1			-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*12	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4836	X	4795	-0-	-41	-0-	4720	2	75	9	Y	68	69	1			7
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4252	2	98	9	Y	89	75	1			21
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4376	2	86	9	Y	78	91	1			8
04	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	3858	2	62	9	Y	56	59	1			5
05	4805	X	4242	-0-	-563	-0-	4163	2	79	9	Y	72	73	1			4
06	4650	X	3146	-0-	-1504	-0-	3099	2	47	9	Y	43	43	1			4
07	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	4243	2	92	9	Y	84	80	1			8
08	4464	X	3604	-0-	-860	-0-	3552	2	52	9	Y	47	45	1			10
09	4110	X	3710	-0-	-400	-0-	3666	2	44	9	Y	40	45	1			5
10	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	3982	2	105	9	Y	95	94	1			6
11	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	3963	2	81	9	Y	74	63	1			17
*12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5289	2	120	9	Y	109	118	1			8

TOTAL GAS PROD: 50,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 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	4433	X	1677	-0-	-2756	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	2663	-0-	-1341	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2754	-0-	-1679	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	976	-0-	-1814	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3671	-0-	571	571	3671	2			Y	-0-					-0-
08	1893	N	1322	-0-	-571	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
*12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

01	4526	X	3821	-0-	-705	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3766	-0-	-266	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3516	-0-	-855	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3576	-0-	-474	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	3739	2	110	9	Y	100	87	1			13
10	4557	X	3829	-0-	-728	-0-	3634	2	195	9	Y	177	179	1			11
11	4410	X	3305	-0-	-1105	-0-	3172	2	133	9	Y	121	104	1			28
12	4557	X	3574	-0-	-983	-0-	3417	2	157	9	Y	143	160	1			11

TOTAL GAS PROD: 46,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

01	465	N	113	-0-	-352	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	61	-0-	-135	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	27	2	Y	13	9	0			4
							14	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	25	2	Y	22	20	0			6
							24	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	25	23	0			8
							28	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	39	32	0			15
							43	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	42	47	0			10
							46	9									
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	10	16	0			4
							11	9									
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 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	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2658	2	28	9	N	25					60
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					60
03	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	2243	2			N	-0-					60
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					60
05	2666	X	1046	-0-	-1620	-0-	1046	2			N	-0-					60
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4949	2	22	9	N	20					80
07	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					80
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					80
09	2580	X	2397	-0-	-183	-0-	2397	2			N	-0-					80
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					80
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					80
*12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 41,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	T. A.	-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-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 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	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					23
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	399	2	12	9	N	11					34
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					34
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					34
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					34
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					34
07	341	X	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					34
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					34
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10					44
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					44
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					44
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					36
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	52	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					23
02	1624	N	1582	-0-	-42	-0-	1582	2			N	-0-					23
03	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			N	-0-					23
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					23
05	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					23
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2			N	-0-					23
07	1581	N	849	-0-	-732	-0-	849	2			N	-0-					23
08	1736	N	932	-0-	-804	-0-	932	2			N	-0-					23
09	1470	N	345	-0-	-1125	-0-	235	2	110	9	N	100	98	1			25
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					25
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	1643	X	1511	-0-	-132	-0-	57	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	930	-0-	-246	-0-	36	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	888	-0-	-414	-0-	36	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1106	-0-	-364	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	87	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1190	-0-	-280	-0-	53	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	92	1	1736	2	Y	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	108	1	1928	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	587	-0-	-777	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	814	-0-	-746	-0-	38	1	776	2	Y	-0-					-0-
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					30
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					30
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					30
04	1110	N	667	-0-	-443	-0-	667	2			N	-0-					30
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					30
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					30
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					30
08	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					30
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					30
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					30
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	665	2	8	9	N	7					37
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-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-

MARSHALL, S.G. WELL #: 3 RRCID -> 119003 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10734 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

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 #: 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	T. A.		-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-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2676	2	113	9	Y	103	102	1			11
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2094	2	127	9	Y	115	99	1			27
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2113	2	59	9	Y	54	76	1			5
04	2670	X	1952	-0-	-718	-0-	1908	2	44	9	Y	40	42	1			3
05	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	2208	2	46	9	Y	42	43	1			2
06	2700	X	1686	-0-	-1014	-0-	1658	2	28	9	Y	25	25	1			2
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2422	2	57	9	Y	52	49	1			5
08	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1990	2	32	9	Y	29	28	1			6
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1932	2	25	9	Y	23	26	1			3
10	2480	N	785	-0-	-1695	-0-	767	2	18	9	Y	16	18	1			1
11	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	1755	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 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	2325	X	1259	-0-	-1066	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	947	-0-	-1153	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	968	-0-	-1140	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3986	-0-	986	986	3986	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3270	-0-	170	1156	3270	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2784	-0-	-216	940	2784	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2686	-0-	-1437	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2570	-0-	-1553	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	2354	-0-	-1636	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2270	-0-	-985	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 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 #: 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	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	658	1	13170	2	Y	163	159	0			38
							179	9									
02	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	690	1	11668	2	Y	164	162	0			40
							180	9									
03	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	774	1	11739	2	Y	142	144	0			38
							156	9									
04	12060	X	11849	-0-	-211	-0-	698	1	10742	2	Y	372	321	0			89
							409	9									
05	12462	X	12350	-0-	-112	-0-	764	1	11586	2	Y	-0-	89	0			-0-
06	12060	X	11207	-0-	-853	-0-	617	1	10590	2	Y	-0-					-0-
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	634	1	10582	2	Y	-0-					-0-
08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	617	1	10554	2	Y	-0-					-0-
09	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	667	1	10224	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9146	-0-	-1363	-0-	611	1	8512	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	795	1	11438	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
*12	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	787	1	11255	2	Y	18	20	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 141,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 21 RRCID -> 121253 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8905 - 9012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

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	5146	X	4302	-0-	-844	-0-	4302	2			N	-0-					28
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4779	2	30	9	N	27					55
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5274	2	63	9	N	57	96	1			16
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					16
05	5332	X	4345	-0-	-987	-0-	4330	2	15	9	N	14					30
06	5160	X	5063	-0-	-97	-0-	5049	2	14	9	N	13					43
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5243	2	3	9	N	3					46
08	5115	X	4368	-0-	-747	-0-	4293	2	75	9	N	68	99	1			15
09	4950	X	4404	-0-	-546	-0-	4404	2			N	-0-					15
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5403	2	6	9	N	5					20
11	4950	X	4186	-0-	-764	-0-	4183	2	3	9	N	3					23
12	5115	X	4329	-0-	-786	-0-	4230	2	99	9	N	90	98	1			15

TOTAL GAS PROD: 56,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 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	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	48	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	50	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	942	-0-	-108	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	54	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	776	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1025	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	68	1	974	2	Y	18	20	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 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	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1126	2	28	9	Y	25	22	1			3
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1094	2	22	9	Y	20	21	1			2
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	Y	25	26	1			1
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1073	2	21	9	Y	19	18	1			2
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1463	2	39	9	Y	35	34	1			3
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1226	2	23	9	Y	21	20	1			4
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	Y	17	19	1			2
10	1488	N	1120	-0-	-368	-0-	1120	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1200	N	964	-0-	-236	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2905	2	52	9	N	47	171	1			25
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2591	2	28	9	N	25					50
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2945	2	11	9	N	10					60
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20					80
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2836	2	21	9	N	19					99
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2776	2	14	9	N	13					112
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					112
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2824	2	32	9	N	29					141
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2809	2	21	9	N	19					160
10	2790	N	2215	-0-	-575	-0-	2215	2			N	-0-	135	1			25
11	2700	N	2560	-0-	-140	-0-	2560	2			N	-0-					25
12	2790	N	1523	-0-	-1267	-0-	1523	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	84	-0-	-133	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	210	X	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	217	X	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	373	-0-	-402	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	335	-0-	-355	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,970 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 123369 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10252 - 11004

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	88	1	1517	2	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	154	1	2362	2	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	Y	11	11	0			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

01	124	N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	2	7	9	N	6					40
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2101	2	95	9	N	86	61	1			65
03	3100	N	3839	-0-	739	739	3839	2			N	-0-					65
04	2220	N	1177	-0-	-1043	-0-	1177	2			N	-0-					65
05	3100	N	3816	-0-	716	716	3816	2			N	-0-					65
06	4141	X	3425	-0-	-716	-0-	3401	2	24	9	N	22					87
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3223	2	86	9	N	78	140	1			25
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2972	2	11	9	N	10					35
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					35
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					35
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2479	2	13	9	N	12					47
*12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2627	2	8	9	N	7					54

TOTAL GAS PROD: 34,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	T. A.	-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-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7073	2	299	9	Y	272	276	1			28
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	5984	2	363	9	Y	330	280	1			78
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7269	2	205	9	Y	186	245	1			19
04	5820	X	5710	-0-	-110	-0-	5710	2			Y	-0-	19	1			-0-
05	6014	X	5465	-0-	-549	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	3955	-0-	-1865	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5628	-0-	-293	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	4435	-0-	-1486	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			Y	-0-					-0-
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4904	-0-	-556	-0-	4742	2	162	9	Y	147	113	1			34
12	5921	X	5894	-0-	-27	-0-	5682	2	212	9	Y	193	213	1			14

TOTAL GAS PROD: 69,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					24
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1056	2	21	9	N	19	18	1			25
03	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					25
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					25
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	N	15					40
06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			N	-0-					40
07	1612	N	969	-0-	-643	-0-	969	2			N	-0-					40
08	1271	N	768	-0-	-503	-0-	768	2			N	-0-					40
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	2			N	-0-					40
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					40
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7					47
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	Y	55	37	0			18
							61	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	867	2	Y	105	94	0			29
							116	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	777	2	Y	50	64	0			15
							55	9									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	Y	67	56	0			26
							74	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	Y	82	88	0			20
							90	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	Y	53	51	0			22
							58	9									
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	107	1	1139	2	Y	89	68	0			43
							98	9									
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	Y	74	100	0			17
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 11,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1818	2	110	9	N	100	93	1			7

TOTAL GAS PROD: 19,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					80
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5354	2	8	9	N	7					87
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					87
04	5880	X	5586	-0-	-294	-0-	5555	2	31	9	N	28	73	1			42
05	6076	X	5658	-0-	-418	-0-	5658	2			N	-0-					42
06	5880	X	5382	-0-	-498	-0-	5382	2			N	-0-					42
07	5611	X	5584	-0-	-27	-0-	5584	2			N	-0-					42
08	5611	X	4797	-0-	-814	-0-	4797	2			N	-0-					42
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					42
10	5611	X	3135	-0-	-2476	-0-	3129	2	6	9	N	5					47
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					47
*12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 66,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	205	1	4099	2	Y	68	67	0			16
							75	9									
02	4424	X	3923	-0-	-501	-0-	215	1	3633	2	Y	68	68	0			16
							75	9									
03	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	272	1	4123	2	Y	68	66	0			18
							75	9									
04	4500	X	4093	-0-	-407	-0-	250	1	3843	2	Y	-0-	18	0			-0-
05	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	269	1	4083	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	229	1	3932	2	Y	-0-					-0-
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	245	1	4086	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	224	1	3828	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	242	1	3710	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	275	1	3837	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	4080	X	3742	-0-	-338	-0-	242	1	3475	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
12	4216	X	3169	-0-	-1047	-0-	206	1	2950	2	Y	12	15	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 48,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 34 RRCID -> 130016 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8244 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2475	-0-	-439	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2600	-0-	-116	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	2691	2	197	9	Y	179	141	0			38
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2601	2	176	9	Y	160	154	0			44
05	2883	N	2523	-0-	-360	-0-	2470	2	53	9	Y	48	76	0			16
06	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	2555	2	176	9	Y	160	153	0			23
07	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	2619	2	74	9	Y	67	78	0			12
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2478	2	178	9	Y	162	153	0			21
09	2730	N	2515	-0-	-215	-0-	2353	2	162	9	Y	147	106	0			62
10	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	2415	2			Y	-0-	62	0			-0-
11	2580	N	2226	-0-	-354	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

01	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	3601	-0-	-1999	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5445	-0-	-375	-0-	5342	2	103	9	Y	94	86	1			8
05	6076	X	4446	-0-	-1630	-0-	4345	2	101	9	Y	92	95	1			5
06	5940	X	5278	-0-	-662	-0-	5182	2	96	9	Y	87	84	1			8
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	5983	X	3993	-0-	-1990	-0-	3923	2	70	9	Y	64	50	1			14
09	5460	X	3859	-0-	-1601	-0-	3805	2	54	9	Y	49	57	1			6
10	5983	X	3155	-0-	-2828	-0-	3074	2	81	9	Y	74	75	1			5
11	5790	X	3870	-0-	-1920	-0-	3870	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	5983	X	4160	-0-	-1823	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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	T. A.		-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-

CARR WELL #: 37 RRCID -> 131220 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8009 - 8641

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2013 - P/A 01/14/13

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 #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 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	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			Y	-0-					-0-
02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			Y	-0-					-0-
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8084	2	111	9	Y	101	91	1			10
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7873	2	90	9	Y	82	85	1			7
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8204	2	111	9	Y	101	103	1			5
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6910	2	75	9	Y	68	67	1			6
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8469	2	131	9	Y	119	114	1			11
08	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8158	2	86	9	Y	78	72	1			17
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			Y	-0-	17	1			-0-
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6631	-0-	-209	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
*12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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	3317	X	2484	-0-	-833	-0-	389	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2296	-0-	-700	-0-	377	1	1919	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2251	-0-	-1066	-0-	407	1	1844	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2289	-0-	-801	-0-	422	1	1867	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	456	1	2121	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
06	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	444	1	1747	2	Y	42	39	0			12
							46	9									
07	2542	X	2389	-0-	-153	-0-	456	1	1905	2	Y	25	29	0			8
							28	9									
08	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	378	1	1687	2	Y	26	24	0			10
							29	9									
09	2520	X	1661	-0-	-859	-0-	309	1	1329	2	Y	21	26	0			5
							23	9									
10	2604	X	1952	-0-	-652	-0-	416	1	1489	2	Y	43	30	0			18
							47	9									
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	521	1	1813	2	Y	39	38	0			19
							43	9									
12	2387	X	2340	-0-	-47	-0-	517	1	1769	2	Y	49	57	0			11
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 26,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2759	X	1020	-0-	-1739	-0-	49	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	876	-0-	-1616	-0-	49	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	852	-0-	-481	-0-	53	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	854	-0-	-166	-0-	52	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	42	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	54	1	782	2	Y	15	17	0			3
							17	9									
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	Y	12	13	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					25
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					25
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3252	2	4	9	N	4					29
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					29
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					29
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					29
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					29
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					29
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3093	2	67	9	N	61	72	1			18
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					18
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					18
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 37,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 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	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 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	7378	X	6374	-0-	-1004	-0-	6374	2			N	-0-					69
02	9296	X	8626	-0-	-670	-0-	8534	2	92	9	N	84	106	1			47
03	10292	X	7474	-0-	-2818	-0-	7474	2			N	-0-					47
04	9960	X	8140	-0-	-1820	-0-	8140	2			N	-0-					47
05	9548	X	9045	-0-	-503	-0-	9045	2			N	-0-					47
06	9240	X	6007	-0-	-3233	-0-	5990	2	17	9	N	15					62
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7445	2	14	9	N	13					75
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					75
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6887	2	135	9	N	123	174	1			24
10	6820	X	6755	-0-	-65	-0-	6755	2			N	-0-					24
11	6600	X	5299	-0-	-1301	-0-	5287	2	12	9	N	11					35
12	6820	X	6316	-0-	-504	-0-	6286	2	30	9	N	27					62

TOTAL GAS PROD: 85,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

CARR WELL #: 47 RRCID -> 132623 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 8792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

01	558	N	379	-0-	-179	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	117	-0-	-275	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	262	-0-	-698	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	98	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	73	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	595	-0-	-986	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	385	-0-	-935	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	398	-0-	-656	-0-	26	1	364	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	31	1	439	2	Y	29	25	0			6
							32	9									
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	24	26	0			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

01	1705	X	1055	-0-	-650	-0-	40	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	941	-0-	-151	-0-	36	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	156	1	3705	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	353	1	8197	2	Y	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	197	1	4240	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	1346	-0-	-2014	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	1142	-0-	-2113	-0-	57	1	1085	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	822	-0-	-2433	-0-	41	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	843	-0-	-2307	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	1011	-0-	-2244	-0-	51	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	1004	-0-	-346	-0-	47	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	942	-0-	-205	-0-	45	1	897	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 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	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	3936	2	220	9	Y	200	145	0			83
02	4592	X	4104	-0-	-488	-0-	4039	2	65	9	Y	59					142
03	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	4340	2			Y	-0-	142	0			-0-
04	4710	X	3326	-0-	-1384	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3341	-0-	-627	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	354	1	7077	2	Y	26	25	0			6
							29	9									
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	385	1	6510	2	Y	28	27	0			7
							31	9									
03	7347	X	7161	-0-	-186	-0-	443	1	6718	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	428	1	6580	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6844	-0-	-503	-0-	423	1	6421	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6515	-0-	-595	-0-	359	1	6156	2	Y	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	366	1	6101	2	Y	-0-					-0-
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	357	1	6103	2	Y	-0-					-0-
09	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	387	1	5932	2	Y	-0-					-0-
10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	442	1	6158	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	434	1	6235	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
*12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	468	1	6700	2	Y	18	20	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 81,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	124	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	97	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	69	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	88	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	735	-0-	-815	-0-	51	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	814	-0-	-476	-0-	61	1	753	2	Y	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	107	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	105	1	1249	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	381	-0-	-456	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1114	-0-	-342	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8959	X	6375	-0-	-2584	-0-	6306	2	69	9	Y	63	199	1			65
02	8092	X	6426	-0-	-1666	-0-	6013	2	413	9	Y	375	392	1			48
03	8711	X	8146	-0-	-565	-0-	8121	2	25	9	Y	23					71
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9160	2	9	9	Y	8					79
05	8711	X	8654	-0-	-57	-0-	8643	2	11	9	Y	10					89
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8396	2	10	9	Y	9					98
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7964	2	20	9	Y	18	96	1			20
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8006	2	22	9	Y	20					40
09	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8284	2	36	9	Y	33	62	1			11
10	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			Y	-0-					11
11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7222	2	43	9	Y	39					50
*12	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8293	2	35	9	Y	32					82

TOTAL GAS PROD: 95,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3638	-0-	-2	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3517	-0-	-383	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3716	-0-	-364	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3732	-0-	-453	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3739	-0-	-311	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4150	-0-	-35	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,424 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					16
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					16
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					16
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					16
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					16
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					16
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					16
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					16
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					16
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	406	2	6	9	N	5					21
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 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	3596	X	2431	-0-	-1165	-0-	344	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2286	-0-	-962	-0-	359	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2443	-0-	-1153	-0-	377	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	532	1	3126	2	Y	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	518	1	3038	2	Y	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	462	1	2517	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	470	1	2557	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2930	-0-	-852	-0-	479	1	2451	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	2560	-0-	-1100	-0-	438	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	525	1	2677	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2254	-0-	-716	-0-	378	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	527	1	2688	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5945	2	106	9	Y	96	97	1			10
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5173	2	131	9	Y	119	101	1			28
03	5673	X	5606	-0-	-67	-0-	5541	2	65	9	Y	59	81	1			6
04	5490	X	5253	-0-	-237	-0-	5172	2	81	9	Y	74	74	1			6
05	5673	X	5024	-0-	-649	-0-	4932	2	92	9	Y	84	86	1			4
06	5490	X	3921	-0-	-1569	-0-	3863	2	58	9	Y	53	52	1			5
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4890	2	105	9	Y	95	91	1			9
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3547	2	52	9	Y	47	46	1			10
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4358	2	51	9	Y	46	50	1			6
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6351	2	135	9	Y	123	121	1			8
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5014	2	177	9	Y	161	132	1			37
*12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5293	2	206	9	Y	187	210	1			14

TOTAL GAS PROD: 61,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	605	1	3644	2	Y	419	374	1			88
							461	9									
02	4396	X	4036	-0-	-360	-0-	534	1	3197	2	Y	277	338	1			27
							305	9									
03	4867	X	2933	-0-	-1934	-0-	439	1	2040	2	Y	413	389	1			51
							454	9									
04	4710	X	3206	-0-	-1504	-0-	449	1	2660	2	Y	88	135	1			4
							97	9									
05	4712	X	1026	-0-	-3686	-0-	174	1	812	2	Y	36	31	1			9
							40	9									
06	4560	X	3016	-0-	-1544	-0-	519	1	2455	2	Y	38	23	1			24
							42	9									
07	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	608	1	3650	2	Y	147	137	1			34
							162	9									
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	628	1	3629	2	Y	73	54	1			53
							80	9									
09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	652	1	3646	2	Y	54	63	1			44
							59	9									
10	4433	X	1566	-0-	-2867	-0-	454	1	1112	2	Y	-0-	44	1			-0-
11	4290	X	1491	-0-	-2799	-0-	334	1	1157	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	2711	-0-	-1784	-0-	479	1	2232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

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	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	146	1	3726	2	Y	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	138	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	192	1	4576	2	Y	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	99	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	169	1	3621	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	3887	-0-	-887	-0-	194	1	3693	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	3474	-0-	-1300	-0-	174	1	3300	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	170	1	3041	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	183	1	3426	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	1818	-0-	-1962	-0-	86	1	1732	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	167	1	3352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	635	1	9263	2	Y	314	304	0			15
							345	9									
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	354	1	5022	2	Y	168	173	0			10
							185	9									
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	415	1	5604	2	Y	144	144	0			10
							158	9									
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	347	1	4691	2	Y	-0-	10	0			-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	373	1	4944	2	Y	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	341	1	4664	2	Y	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	346	1	4616	2	Y	-0-					-0-
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	354	1	4758	2	Y	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	397	1	4931	2	Y	-0-					-0-
10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	673	1	7858	2	Y	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	354	1	4220	2	Y	-0-					-0-
*12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	349	1	4420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

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	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	154	1	3938	2	N	-0-					27
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	190	1	4774	2	N	-0-					27
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	198	1	4717	2	N	-0-					27
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	184	1	4267	2	N	-0-					27
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	205	1	4407	2	N	-0-					27
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	203	1	4338	2	N	-0-					27
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	229	1	4360	2	N	-0-					27
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	232	1	4397	2	N	-0-					27
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	221	1	3949	2	N	-0-					27
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	242	1	4534	2	N	-0-					27
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	190	1	3832	2	N	-0-					27
*12	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	95	1	1901	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 51,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,319 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	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	1967	2			N	-0-					32
02	1848	X	1445	-0-	-403	-0-	1445	2			N	-0-					32
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					32
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					32
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					32
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					32
07	2046	X	783	-0-	-1263	-0-	783	2			N	-0-					32
08	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2			N	-0-					32
09	1980	X	1843	-0-	-137	-0-	1843	2			N	-0-					32
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					32
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					32
*12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 31,256 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4	3	1			1
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	N	11	11	1			1
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	N	12	12	1			1
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	N	19	19	1			1
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	2	11	9	N	10	10	1			1
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2108	N	1625	-0-	-483	-0-	1613	2	12	9	N	11	9	1			2
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2668	2	17	9	N	15	15	1			2
10	3100	N	3421	-0-	321	321	3421	2			N	-0-	2	1			-0-
11	3000	N	3515	-0-	515	836	3515	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4293	-0-	1193	2029	4293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2154	-0-	-2	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1908	-0-	-582	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	14	-0-	-2125	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	58	-0-	-2372	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,135 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	7750	X	7045	-0-	-705	-0-	265	1	6780	2	Y	-0-					-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	270	1	6794	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5131	-0-	-1131	-0-	207	1	4924	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	5748	-0-	-1062	-0-	237	1	5498	2	Y	12	1	0			11
							13	9									
05	7750	X	2907	-0-	-4843	-0-	128	1	2762	2	Y	15	22	0			4
							17	9									
06	7500	X	1850	-0-	-5650	-0-	82	1	1765	2	Y	3					7
							3	9									
07	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	354	1	6740	2	Y	6	6	0			7
							7	9									
08	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	273	1	5177	2	Y	11	10	0			8
							12	9									
09	5760	X	591	-0-	-5169	-0-	31	1	559	2	Y	1	8	0			1
							1	9									
10	7099	X	1106	-0-	-5993	-0-	56	1	1044	2	Y	5	2	0			4
							6	9									
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	332	1	6710	2	Y	-0-	2	0			2
*12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	353	1	7090	2	Y	-0-	1	0			1

TOTAL GAS PROD: 58,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 STATUS (-)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-

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-257	-0-	14	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	157	-0-	-184	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3125	-0-	-285	-0-	171	1	2954	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1881	-0-	-1255	-0-	129	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2077	-0-	-1395	-0-	152	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1466	-0-	-1894	-0-	135	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	199	1	2448	2	Y	55	37	0			18
							61	9									
06	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	214	1	2407	2	Y	84	79	0			23
							92	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	244	1	2772	2	Y	151	129	0			45
							166	9									
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	156	1	2108	2	Y	39	69	0			15
							43	9									
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	195	1	2038	2	Y	62	62	0			15
							68	9									
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	231	1	2417	2	Y	74	58	0			31
							81	9									
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	169	1	1799	2	Y	50	57	0			24
							55	9									
12	1984	X	1064	-0-	-920	-0-	86	1	950	2	Y	25	43	0			6
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 27,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	84	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	723	-0-	-1237	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	64	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1496	-0-	-604	-0-	62	1	1434	2	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	82	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	61	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	630	-0-	-796	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1035	-0-	-795	-0-	55	1	980	2	Y	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	54	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6758	X	5780	-0-	-978	-0-	317	1	5463	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5257	-0-	-847	-0-	361	1	4896	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	5157	-0-	-1601	-0-	378	1	4779	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	456	1	4510	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	422	1	5204	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	5640	X	5442	-0-	-198	-0-	440	1	4933	2	Y	63	59	0			17
							69	9									
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	456	1	5185	2	Y	38	44	0			11
							42	9									
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	373	1	5051	2	Y	40	36	0			15
							44	9									
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	490	1	5114	2	Y	62	62	0			15
							68	9									
10	5456	X	5165	-0-	-291	-0-	449	1	4693	2	Y	21	27	0			9
							23	9									
11	5280	X	4801	-0-	-479	-0-	411	1	4369	2	Y	19	19	0			9
							21	9									
12	5456	X	4847	-0-	-609	-0-	398	1	4420	2	Y	26	29	0			6
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 63,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	1674	N	1099	-0-	-575	-0-	52	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	73	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1101	-0-	-339	-0-	61	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	904	-0-	-553	-0-	51	1	853	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	767	-0-	-411	-0-	42	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	63	1	961	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	718	-0-	-181	-0-	47	1	656	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	69	1	989	2	Y	23	21	0			5
							25	9									
12	1054	N	905	-0-	-149	-0-	58	1	834	2	Y	12	15	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 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	1147	N	391	-0-	-756	-0-	391	2			N	-0-					49
02	1092	N	690	-0-	-402	-0-	684	2	6	9	N	5					54
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					54
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					54
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54
06	1500	N	392	-0-	-1108	-0-	385	2	7	9	N	6					60
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	2	11	9	N	10					70
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					70
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1387	2	22	9	N	20					90
10	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	2			N	-0-					90
11	1650	N	183	-0-	-1467	-0-	183	2			N	-0-					90
12	1457	N	464	-0-	-993	-0-	464	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 11,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	328	-0-	-478	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	44	1	632	2	Y	12	13	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					31
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					31
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					31
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					31
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					31
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10					41
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1					42
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					42
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10					52
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	N	6					58
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	2	9	9	N	8					66
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	N	4					70

TOTAL GAS PROD: 9,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					62
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					62
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					62
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					62
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					62
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					62
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					62
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					62
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					62
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					62
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1575	2	11	9	N	10					72
12	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	133	-0-	-257	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

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	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3486	-0-	-414	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4085	-0-	-968	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5009	-0-	-850	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4382	-0-	-1288	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3851	-0-	-2008	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,654 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	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	2295	2	10	9	N	9					49
02	2576	X	2101	-0-	-475	-0-	2011	2	90	9	N	82	111	1			20
03	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			N	-0-					20
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2991	2	11	9	N	10					30
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					30
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3004	2	22	9	N	20					50
07	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2632	2	56	9	N	51	51	1			50
08	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2615	2	35	9	N	32					82
09	2760	X	2536	-0-	-224	-0-	2536	2			N	-0-					82
10	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	2638	2	13	9	N	12					94
11	2760	X	2417	-0-	-343	-0-	2384	2	33	9	N	30					124
12	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	2439	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 31,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	55	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	36	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	38	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	396	-0-	-131	-0-	35	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	348	-0-	-132	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 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 #: 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	2325	N	990	-0-	-1335	-0-	47	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	320	-0-	-1528	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	137	1	2083	2	Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	Y	-0-					-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	163	1	2465	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3085	-0-	85	85	170	1	2915	2	Y	-0-					-0-
07	2961	N	2876	-0-	-85	-0-	163	1	2713	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	555	-0-	-1894	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	421	-0-	-1949	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	379	-0-	-2070	-0-	24	1	332	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	2370	X	748	-0-	-1622	-0-	46	1	661	2	Y	37	34	0			8
							41	9									
12	2449	X	1781	-0-	-668	-0-	111	1	1591	2	Y	72	67	0			13
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 17,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	T. A.	-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-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3487	2	55	9	Y	50	50	1			5
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2241	2	51	9	Y	46	40	1			11
03	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	2454	2			Y	-0-	11	1			-0-
04	3120	X	1488	-0-	-1632	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1570	-0-	-1654	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2197	-0-	-923	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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 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-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					-0-
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	191	1	1801	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 60 RRCID -> 143010 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8293 - 9104

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-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-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					18
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					18
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					18
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					18
06	1170	N	825	-0-	-345	-0-	825	2			N	-0-					18
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	N	3					21
08	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					21
09	1789	N	1711	-0-	-78	-0-	1711	2			N	-0-					21
10	1209	N	284	-0-	-925	-0-	284	2			N	-0-					21
11	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					21
*12	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 18,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 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	18183	X	1030	-0-	-17153	-0-	65	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	10528	X	590	-0-	-9938	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	11656	X	1942	-0-	-9714	-0-	139	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	638	1	10014	2	Y	245	234	1			11
							270	9									
05	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	308	1	4081	2	Y	130	110	1			31
							143	9									
06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	509	1	6618	2	Y	74	59	1			46
							81	9									
07	11284	X	8668	-0-	-2616	-0-	595	1	7814	2	Y	235	227	1			54
							259	9									
08	11284	X	6139	-0-	-5145	-0-	471	1	5574	2	Y	85	78	1			61
							94	9									
09	10920	X	8136	-0-	-2784	-0-	624	1	7422	2	Y	82	77	1			66
							90	9									
10	8680	X	8183	-0-	-497	-0-	709	1	7221	2	Y	230	229	1			67
							253	9									
11	8400	X	7436	-0-	-964	-0-	668	1	6348	2	Y	382	366	1			83
							420	9									
12	8680	X	5852	-0-	-2828	-0-	521	1	4918	2	Y	375	395	1			63
							413	9									

TOTAL GAS PROD: 70,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	99	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	107	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	75	1	1171	2	Y	96	92	1			4
							106	9									
05	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	92	1	1224	2	Y	104	83	1			25
							114	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	142	1	1841	2	Y	55	46	1			34
							61	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	124	1	1628	2	Y	131	135	1			30
							144	9									
08	1426	N	627	-0-	-799	-0-	47	1	555	2	Y	23	37	1			16
							25	9									
09	2040	N	1123	-0-	-917	-0-	85	1	1005	2	Y	30	22	1			24
							33	9									
10	1891	N	137	-0-	-1754	-0-	12	1	125	2	Y	-0-	24	1			-0-
11	600	N	140	-0-	-460	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	169	-0-	-978	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	830	-0-	-760	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	663	-0-	-794	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	15	-0-	-1575	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	19	-0-	-1469	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	28	-0-	-1262	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,596 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					100
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					100
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					100
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					100
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					100
06	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-					100
07	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					100
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					100
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					100
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					100
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					100
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	609	2	7	9	N	6	83	1			23

TOTAL GAS PROD: 9,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	213	1	3106	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2940	-0-	-112	-0-	194	1	2746	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	209	1	2818	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	223	1	3020	2	Y	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	295	1	3908	2	Y	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	283	1	3877	2	Y	-0-					-0-
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	152	1	2029	2	Y	-0-					-0-
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	446	1	5984	2	Y	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	243	1	3023	2	Y	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	316	1	3690	2	Y	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	276	1	3293	2	Y	-0-					-0-
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	258	1	3271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 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	T. A.		-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					40
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					40
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					40
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					40
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	939	2	50	9	N	45					85
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	2	6	9	N	5					90
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					90
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					90
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					90
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					90
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 15,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 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	T. A.		-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-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

	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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	27	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

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	T. A.		-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-

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	1364	X	1110	-0-	-254	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	889	-0-	-343	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	921	-0-	-219	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1122	-0-	-334	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	905	-0-	-535	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	81	-0-	-1500	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-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: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

	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	415	-0-	-81	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	79	1	1200	2	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	2	Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	43	33	0			10
							47	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	37	39	0			8
							41	9									
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	30	33	0			5
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

	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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	N	7					34
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					34
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					34
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

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	T. A.		-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-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					16
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1896	2	6	9	N	5					21
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					21
04	1680	N	1173	-0-	-507	-0-	1165	2	8	9	N	7					28
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					28
06	3000	N	4294	-0-	1294	1294	4266	2	28	9	N	25					53
07	3100	N	4179	-0-	1079	2373	4172	2	7	9	N	6					59
08	3100	N	3169	-0-	69	2442	3118	2	51	9	N	46	89	1			16
09	4978	X	2536	-0-	-2442	-0-	2532	2	4	9	N	4					20
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2711	2	6	9	N	5					25
11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					25
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 30,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 113 RRCID -> 146103 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8236 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

01	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	2517	2	36	9	N	33	95	1			15
02	2492	N	2233	-0-	-259	-0-	2233	2			N	-0-					15
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			N	-0-					15
04	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	2182	2			N	-0-					15
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					15
06	2340	N	1949	-0-	-391	-0-	1949	2			N	-0-					15
07	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					15
08	2480	N	1829	-0-	-651	-0-	1829	2			N	-0-					15
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					15
10	2883	N	2120	-0-	-763	-0-	2120	2			N	-0-					15
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1850	2	116	9	N	105	93	1			27
12	2635	N	2055	-0-	-580	-0-	2048	2	7	9	N	6					33

TOTAL GAS PROD: 27,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

01	3100	N	8821	-0-	5721	12783	8821	2			N	-0-					-0-
02	19296	X	6513	-0-	-12783	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
*12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	103	1	2636	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2242	-0-	-782	-0-	86	1	2156	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	110	1	2617	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	144	1	3109	2	Y	-0-			-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	189	1	4055	2	Y	-0-			-0-
07	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	152	1	2902	2	Y	-0-			-0-
08	3131	X	2249	-0-	-882	-0-	113	1	2136	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	1185	-0-	-1845	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	147	1	2745	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	1006	-0-	-2024	-0-	47	1	959	2	Y	-0-			-0-
12	3069	X	1406	-0-	-1663	-0-	67	1	1339	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 81 RRCID -> 146215 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9480 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-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-

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	5797	X	5414	-0-	-383	-0-	5414	2			Y	-0-			-0-
02	5236	X	4710	-0-	-526	-0-	4710	2			Y	-0-			-0-
03	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5459	2			Y	-0-			-0-
04	5490	X	5254	-0-	-236	-0-	5254	2			Y	-0-			-0-
05	5425	X	1792	-0-	-3633	-0-	1792	2			Y	-0-			-0-
06	5280	X	124	-0-	-5156	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
07	5053	X	84	-0-	-4969	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
08	5053	X	161	-0-	-4892	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-			-0-
10	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			Y	-0-			-0-
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-			-0-
*12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	139	-0-	-357	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	1620	X	23	-0-	-1597	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	1674	X	17	-0-	-1657	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	960	X	70	-0-	-890	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 90 RRCID -> 146244 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8892 - 8932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					137
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					137
03	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					137
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					137
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	201	2	8	9	N	7					144
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	62	2	9	9	N	8					152
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	128	2	10	9	N	9					161
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					161
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					161
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	213	2	34	9	N	31	168	0			24
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					49
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2012	2	12	9	N	11					60
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					60
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					60
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2490	2	11	9	N	10					70
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2416	2	15	9	N	14					84
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					84
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2038	2	91	9	N	83	95	1			72
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					72
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					72
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1978	2	11	9	N	10					82
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	2	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 26,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					21
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					21
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					21
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					21
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					21
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					21
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					21
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					21
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					21
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					21
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					21
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,441 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	T. A.	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 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	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-
02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	5318	-0-	-1402	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			Y	-0-					-0-
08	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6381	-0-	-189	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6648	-0-	-141	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5698	-0-	-872	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6170	-0-	-619	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	94	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	117	-0-	-441	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	90	-0-	-120	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 146746 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11387 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	857	1	2046	2	N	-0-					40
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	966	1	1753	2	N	-0-					40
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1145	1	2070	2	N	-0-					40
04	2730	X	1693	-0-	-1037	-0-	739	1	954	2	N	-0-					40
05	2821	X	1233	-0-	-1588	-0-	691	1	542	2	N	-0-					40
06	2730	X	1222	-0-	-1508	-0-	271	1	951	2	N	-0-	40	1			-0-
07	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	673	1	1810	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2427	-0-	-394	-0-	593	1	1834	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1279	-0-	-401	-0-	206	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	373	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	498	1	1930	2	N	-0-					-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	348	1	1374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					32
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	2	9	9	N	8					40
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					40
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					40
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					40
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					40
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	45	2	11	9	N	10					50
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					50
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					50
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	2	6	9	N	5					55

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	T. A.		-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,632 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	T. A.	-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-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					77
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					77
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					77
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					77
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					77
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					77
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					77
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					77
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					77
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					77
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					77
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2666	N	2554	-0-	-112	-0-	2546	2	8	9	N	7					44
02	2268	N	2139	-0-	-129	-0-	2139	2			N	-0-					44
03	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2079	2			N	-0-					44
04	2460	N	1571	-0-	-889	-0-	1571	2			N	-0-					44
05	2356	N	1621	-0-	-735	-0-	1621	2			N	-0-					44
06	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			N	-0-					44
07	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	1407	2			N	-0-					44
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					44
09	1650	N	677	-0-	-973	-0-	677	2			N	-0-					44
10	1395	N	486	-0-	-909	-0-	486	2			N	-0-					44
11	1620	N	1139	-0-	-481	-0-	1139	2			N	-0-					44
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 18,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

01	1612	N	858	-0-	-754	-0-	32	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	37	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	71	1	1644	2	Y	-0-					-0-
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	128	1	2764	2	Y	-0-					-0-
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	122	1	2620	2	Y	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	127	1	2425	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	125	1	2373	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2347	-0-	-233	-0-	125	1	2222	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	125	1	2346	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2157	-0-	-273	-0-	102	1	2055	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2009	-0-	-409	-0-	95	1	1914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 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	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					60
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4917	2	161	9	N	146	181	1			25
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					25
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3249	2	10	9	N	9					34
05	2418	X	1349	-0-	-1069	-0-	1349	2			N	-0-					34
06	2340	X	917	-0-	-1423	-0-	917	2			N	-0-					34
07	2418	X	618	-0-	-1800	-0-	618	2			N	-0-					34
08	2418	X	527	-0-	-1891	-0-	521	2	6	9	N	5					39
09	2340	X	431	-0-	-1909	-0-	422	2	9	9	N	8					47
10	1364	X	342	-0-	-1022	-0-	342	2			N	-0-					47
11	930	X	265	-0-	-665	-0-	265	2			N	-0-					47
12	620	X	193	-0-	-427	-0-	193	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 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	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4357	-0-	-991	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	3503	-0-	-2418	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	3471	-0-	-2259	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	4719	-0-	-1202	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	3918	-0-	-1812	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3340	-0-	-1372	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4007	-0-	-553	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	2915	-0-	-1983	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	1658	-0-	-3082	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	2457	-0-	-2441	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,033 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	T. A.		-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-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					49
02	2156	X	227	-0-	-1929	-0-	13	1	214	2	N	-0-					49
03	527	X	226	-0-	-301	-0-	46	1	180	2	N	-0-					49
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	224	1	4895	2	N	-0-					49
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	N	-0-					49
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					49
07	2387	X	371	-0-	-2016	-0-	365	2	6	9	N	5					54
08	2387	X	214	-0-	-2173	-0-	14	1	191	2	N	8					62
							9	9									
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2	1	2799	2	N	-0-					62
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					62
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					62
12	2387	X	577	-0-	-1810	-0-	577	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 16,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5027	-0-	-1111	-0-	5020	2	7	9	N	6					50
02	5544	X	4967	-0-	-577	-0-	4967	2			N	-0-					50
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					50
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					50
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	N	21	54	1			17
06	6000	X	4970	-0-	-1030	-0-	4970	2			N	-0-					17
07	6479	X	5960	-0-	-519	-0-	5960	2			N	-0-					17
08	6479	X	5979	-0-	-500	-0-	5979	2			N	-0-					17
09	6270	X	5458	-0-	-812	-0-	5458	2			N	-0-					17
10	6045	X	5056	-0-	-989	-0-	5056	2			N	-0-					17
11	5790	X	5224	-0-	-566	-0-	5224	2			N	-0-					17
12	5983	X	5942	-0-	-41	-0-	5942	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 67,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	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	T. A.		-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3178	-0-	-511	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2522	-0-	-810	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2164	-0-	-1196	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1964	-0-	-1508	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2094	-0-	-1116	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					47
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					47
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					47
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					47
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					47
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					47
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					47
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					47
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					47
10	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					47
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					47
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	N	6					30
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					30
03	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	1253	2	10	9	N	9					39
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					39
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					39
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					39
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					39
08	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1801	2	127	9	N	115	129	1			25
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1888	2	8	9	N	7					32
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	2	11	9	N	10					42
11	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	1512	2	6	9	N	5					47
12	1953	N	1181	-0-	-772	-0-	1173	2	8	9	N	7					54

TOTAL GAS PROD: 20,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 46 RRCID -> 149435 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8665 - 8912

01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

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	4340	X	2866	-0-	-1474	-0-	108	1	2758	2	Y	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	124	1	3133	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	123	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	131	1	3048	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2186	-0-	-1410	-0-	97	1	2089	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2640	-0-	-840	-0-	118	1	2522	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2368	-0-	-1228	-0-	118	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2652	-0-	-634	-0-	133	1	2519	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2569	-0-	-611	-0-	136	1	2433	2	Y	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	172	1	3217	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2052	-0-	-588	-0-	97	1	1955	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2627	-0-	-39	-0-	125	1	2502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					85
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					85
03	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-					85
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					85
05	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					85
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					85
07	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					85
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					85
09	510	N	201	-0-	-309	-0-	201	2			N	-0-					85
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					85
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					85
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41	9	N	37	92	1			16
02	2184	N	1603	-0-	-581	-0-	1603	2			N	-0-					16
03	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2202	2	29	9	N	26					42
04	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2209	2	26	9	N	24	49	1			17
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					17
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					17
07	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					17
08	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	2			N	-0-					17
09	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	1971	2			N	-0-					17
10	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	1825	2			N	-0-					17
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					17
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 26,176 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	T. A.		-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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	94	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	73	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	842	-0-	-553	-0-	58	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	259	-0-	-1091	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	326	-0-	-914	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	265	-0-	-545	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

01	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	1227	2			N	-0-					28
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					28
03	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	2			N	-0-					28
04	1200	N	197	-0-	-1003	-0-	189	2	8	9	N	7					35
05	1395	N	152	-0-	-1243	-0-	152	2			N	-0-					35
06	690	N	114	-0-	-576	-0-	114	2			N	-0-					35
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					35
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					35
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	N	8					43
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					50
11	630	N	233	-0-	-397	-0-	225	2	8	9	N	7					57
12	899	N	115	-0-	-784	-0-	111	2	4	9	N	4					61

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					25
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3500	2	11	9	N	10					35
03	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2880	2	6	9	N	5					40
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					40
05	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	2923	2			N	-0-					40
06	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	3131	2			N	-0-					40
07	3751	X	2484	-0-	-1267	-0-	2473	2	11	9	N	10					50
08	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	1996	2	10	9	N	9					59
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3372	2	7	9	N	6					65
10	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	2870	2	6	9	N	5					70
11	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	2711	2	6	9	N	5					75
12	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	2760	2	139	9	N	126	111	1			90

TOTAL GAS PROD: 36,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	98	1	2515	2	N	-0-					26
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	2	N	-0-					26
03	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	107	1	2536	2	N	4					30
							4	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	105	1	2443	2	N	-0-					30
05	2728	N	2597	-0-	-131	-0-	115	1	2482	2	N	-0-					30
06	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	105	1	2248	2	N	-0-					30
07	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	124	1	2358	2	N	-0-					30
08	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	124	1	2355	2	N	-0-					30
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	130	1	2319	2	N	-0-					30
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	131	1	2445	2	N	-0-					30
11	2400	N	2249	-0-	-151	-0-	106	1	2143	2	N	-0-					30
12	2542	N	2340	-0-	-202	-0-	111	1	2229	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 29,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4761	2	63	9	N	57	28	1			89
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	N	11					100
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					100
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					100
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					100
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					100
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					100
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					100
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					100
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458	2	11	9	N	10					110
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					110
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	690	N	403	-0-	-287	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,217 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	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	332	1	4959	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4219	-0-	-9	-0-	280	1	3939	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	2673	-0-	-1760	-0-	192	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3660	-0-	-870	-0-	219	1	3441	2	Y	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	329	1	4367	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	2605	-0-	-1925	-0-	186	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	2235	-0-	-1950	-0-	158	1	2077	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	2259	-0-	-1926	-0-	176	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	1136	-0-	-2914	-0-	88	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2809	-0-	-1376	-0-	251	1	2558	2	Y	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	304	1	2893	2	Y	-0-					-0-
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	276	1	2612	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5324	2	22	9	N	20					60
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5581	2	8	9	N	7					67
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					67
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					67
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					67
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					67
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					67
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					67
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					67
10	2263	X	1400	-0-	-863	-0-	1400	2			N	-0-					67
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					67
*12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 61,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					26
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					26
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					26
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					26
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					26
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					26
07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					26
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					26
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					26
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					26
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					26
*12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 49,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5					5
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	2	17	9	Y	15	15	0			5
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					5
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			Y	-0-					5
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	155	2	7	9	Y	6					11
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-	11	0			-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9	Y	3					3
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					28
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					28
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					28
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					28
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					28
06	5910	X	4000	-0-	-1910	-0-	4000	2			N	-0-					28
07	5549	X	3646	-0-	-1903	-0-	3636	2	10	9	N	9					37
08	5549	X	2747	-0-	-2802	-0-	2734	2	13	9	N	12					49
09	5370	X	1774	-0-	-3596	-0-	1774	2			N	-0-					49
10	4960	X	3063	-0-	-1897	-0-	3057	2	6	9	N	5					54
11	3990	X	2257	-0-	-1733	-0-	2254	2	3	9	N	3					57
12	3658	X	2290	-0-	-1368	-0-	2290	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 37,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

01	744	N	581	-0-	-163	-0-	569	2	12	9	N	11					80
02	700	N	534	-0-	-166	-0-	493	2	41	9	N	37	85	1			32
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					32
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					32
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	748	2	31	9	N	28					60
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	457	2	103	9	N	94					154
08	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	2			N	-0-					154
09	780	N	551	-0-	-229	-0-	551	2			N	-0-					154
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					154
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					154
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	248	N	197	-0-	-51	-0-	182	2	15	9	Y	14	23	0			3
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3					6
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	261	2	9	9	Y	8					14
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5					19
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	301	2	17	9	Y	15	29	0			5
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					5
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					5
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	289	2	7	9	Y	6					11
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	263	2	19	9	Y	17	24	0			4
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10	9	Y	9					13
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	Y	10					23
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	289	2	21	9	Y	19					42

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

01	11501	X	10492	-0-	-1009	-0-	395	1	10097	2	Y	-0-					-0-
02	10136	X	8698	-0-	-1438	-0-	332	1	8366	2	Y	-0-					-0-
03	11222	X	8995	-0-	-2227	-0-	363	1	8632	2	Y	-0-					-0-
04	10860	X	10373	-0-	-487	-0-	428	1	9945	2	Y	-0-					-0-
05	10602	X	8828	-0-	-1774	-0-	392	1	8436	2	Y	-0-					-0-
06	10140	X	8554	-0-	-1586	-0-	382	1	8172	2	Y	-0-					-0-
07	10633	X	4984	-0-	-5649	-0-	249	1	4735	2	Y	-0-					-0-
08	10633	X	9606	-0-	-1027	-0-	481	1	9125	2	Y	-0-					-0-
09	10290	X	7323	-0-	-2967	-0-	389	1	6934	2	Y	-0-					-0-
10	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	567	1	10618	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	8910	-0-	-390	-0-	420	1	8490	2	Y	-0-					-0-
*12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	460	1	9225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	Y	2					93
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					93
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3443	2	11	9	Y	10					103
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	2	19	9	Y	17					120
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3132	2	12	9	Y	11					131
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2432	2	12	9	Y	11					142
07	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2976	2	3	9	Y	3	126	0			19
08	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	2817	2	39	9	Y	35					54
09	3030	X	2445	-0-	-585	-0-	2445	2			Y	-0-					54
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					54
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3224	2	6	9	Y	5					59
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3102	2	7	9	Y	6					65

TOTAL GAS PROD: 35,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5022	2	20	9	Y	18					18
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4783	2	6	9	Y	5					23
05	4433	X	4416	-0-	-17	-0-	4408	2	8	9	Y	7					30
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	Y	6					36
07	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	4347	2	14	9	Y	13	35	1			14
08	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	4705	2	17	9	Y	15					29
09	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	4507	2			Y	-0-	29	1			-0-
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4133	-0-	-427	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4301	-0-	-411	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	Y	2					42
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					42
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					43
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					44
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					45
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					45
07	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			Y	-0-	40	0			5
08	310	N	107	-0-	-203	-0-	106	2	1	9	Y	1					6
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					6
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	Y	25					31
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3					34
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	Y	19					53

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	403	X	309	-0-	-94	-0-	308	2	1	9	Y	1					31
02	364	X	205	-0-	-159	-0-	205	2			Y	-0-					31
03	403	X	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					31
04	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-					31
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					31
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					31
07	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			Y	-0-	28	0			3
08	2626	N	2596	-0-	-30	-0-	2596	2			Y	-0-					3
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					3
10	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					3
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1388	2	4	9	Y	4					7
*12	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4					11

TOTAL GAS PROD: 12,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	T. A.	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					30
02	1316	X	417	-0-	-899	-0-	417	2			N	-0-					30
03	1457	X	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					30
04	1410	X	547	-0-	-863	-0-	547	2			N	-0-					30
05	1457	X	835	-0-	-622	-0-	835	2			N	-0-					30
06	1410	X	1074	-0-	-336	-0-	1074	2			N	-0-					30
07	1426	X	297	-0-	-1129	-0-	297	2			N	-0-					30
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					30
09	1080	N	867	-0-	-213	-0-	867	2			N	-0-					30
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					30
11	1170	N	788	-0-	-382	-0-	788	2			N	-0-					30
12	899	N	517	-0-	-382	-0-	517	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 112 RRCID -> 157856 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8694 - 8816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

01	4092	X	2413	-0-	-1679	-0-	144	1	2100	2	Y	154	147	0				7
							169	9										
02	3696	X	2780	-0-	-916	-0-	170	1	2417	2	Y	175	172	0				10
							193	9										
03	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	191	1	2577	2	Y	143	143	0				10
							157	9										
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	185	1	2507	2	Y	-0-	10	0				-0-
05	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	194	1	2565	2	Y	-0-						-0-
06	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	195	1	2668	2	Y	-0-						-0-
07	2604	N	1941	-0-	-663	-0-	135	1	1806	2	Y	-0-						-0-
08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	171	1	2299	2	Y	-0-						-0-
09	2520	N	1428	-0-	-1092	-0-	106	1	1322	2	Y	-0-						-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	174	1	2035	2	Y	-0-						-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	203	1	2413	2	Y	-0-						-0-
*12	3100	N	3818	-0-	718	718	279	1	3539	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 30,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1643	N	712	-0-	-931	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	595	-0-	-917	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	102	1	1382	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	108	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	Y	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	93	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	108	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1486	2	Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	121	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	128	1	1523	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	87	1	1101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2503	2	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	545	-0-	-13	-0-	38	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	403	-0-	-137	-0-	28	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	353	1	4682	2	Y	226	184	0			42
							249	9									
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	205	1	2809	2	Y	82	114	0			10
							90	9									
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	153	1	2038	2	Y	100	95	0			15
							110	9									
08	5084	X	1817	-0-	-3267	-0-	120	1	1617	2	Y	73	79	0			9
							80	9									
09	4920	X	787	-0-	-4133	-0-	49	1	613	2	Y	114	118	0			5
							125	9									
10	5084	X	505	-0-	-4579	-0-	35	1	407	2	Y	57	56	0			6
							63	9									
11	3090	X	242	-0-	-2848	-0-	19	1	223	2	Y	-0-	6	0			-0-
12	2294	X	415	-0-	-1879	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

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	403	N	88	-0-	-315	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	66	1	1265	2	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	94	-0-	-926	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	40	-0-	-170	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

01	341 N	46	-0-	-295	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	309	-0-	-187	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	91	-0-	-209	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

01	961 N	487	-0-	-474	-0-	18	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	148	-0-	-580	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	412	-0-	-518	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					-0-
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 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	744	N	702	-0-	-42	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	42	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	53	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	41	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	418	-0-	-295	-0-	29	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	45	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	456	-0-	-174	-0-	35	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	46	1	584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	727	2	Y	44	37	0			9
							48	9									
12	465	N	65	-0-	-400	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1045	-0-	-243	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	735	-0-	-691	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,267 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 #: 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	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	35	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	3	0			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	18	15	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	367	-0-	-284	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7122	-0-	-504	-0-	268	1	6853	2	Y	1	18	0			9
							1	9									
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	258	1	6498	2	Y	51	53	0			7
							56	9									
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	308	1	7324	2	Y	25	15	0			17
							28	9									
04	7380	X	6892	-0-	-488	-0-	284	1	6594	2	Y	13	18	0			12
							14	9									
05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	341	1	7348	2	Y	35	37	0			10
							39	9									
06	7380	X	7273	-0-	-107	-0-	324	1	6939	2	Y	9					19
							10	9									
07	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	342	1	6514	2	Y	4	15	0			8
							4	9									
08	7378	X	6686	-0-	-692	-0-	334	1	6339	2	Y	12	12	0			8
							13	9									
09	7140	X	6492	-0-	-648	-0-	344	1	6137	2	Y	10	9	0			9
							11	9									
10	7378	X	6114	-0-	-1264	-0-	309	1	5780	2	Y	23	15	0			17
							25	9									
11	7140	X	6161	-0-	-979	-0-	291	1	5870	2	Y	-0-	7	0			10
12	6851	X	6671	-0-	-180	-0-	317	1	6354	2	Y	-0-	7	0			3

TOTAL GAS PROD: 82,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 99 RRCID -> 159595 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 108 RRCID -> 159663 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8299 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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			Y	-0-					-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	273	-0-	-177	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	286	-0-	-179	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	342	-0-	-278	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 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	403	N	277	-0-	-126	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
12	744	N	342	-0-	-402	-0-	21	1	301	2	Y	18	20	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	116	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	109	1	1550	2	Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	116	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	113	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	100	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	102	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	103	1	1371	2	Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	102	1	1375	2	Y	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	145	1	1798	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	111	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	942	-0-	-498	-0-	73	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	98	1	1247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15159	X	7843	-0-	-7316	-0-	503	1	7340	2	Y	-0-					-0-
02	16604	X	7910	-0-	-8694	-0-	521	1	7389	2	Y	-0-					-0-
03	18383	X	6973	-0-	-11410	-0-	480	1	6493	2	Y	-0-					-0-
04	11610	X	8016	-0-	-3594	-0-	552	1	7464	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	5266	-0-	-4623	-0-	370	1	4896	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	5944	-0-	-2546	-0-	405	1	5539	2	Y	-0-					-0-
07	8773	X	8248	-0-	-525	-0-	575	1	7673	2	Y	-0-					-0-
08	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	582	1	7817	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	2761	-0-	-5249	-0-	206	1	2555	2	Y	-0-					-0-
10	8246	X	2698	-0-	-5548	-0-	213	1	2485	2	Y	-0-					-0-
11	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	648	1	7716	2	Y	-0-					-0-
*12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	647	1	8208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 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	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					40
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3887	2	32	9	N	29					69
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4282	2	6	9	N	5					74
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3757	2	13	9	N	12					86
05	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3677	2	9	9	N	8					94
06	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	3214	2	43	9	N	39	108	1			25
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					25
08	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	3553	2			N	-0-					25
09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	3637	2			N	-0-					25
10	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	3587	2			N	-0-					25
11	3450	X	2654	-0-	-796	-0-	2628	2	26	9	N	24					49
12	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3551	2	13	9	N	12					61

TOTAL GAS PROD: 43,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 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	3162	X	1804	-0-	-1358	-0-	68	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1928	-0-	-228	-0-	74	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2249	-0-	-138	-0-	91	1	2158	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	61	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1727	-0-	-412	-0-	77	1	1650	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1007	-0-	-1183	-0-	45	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	86	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	82	1	1551	2	Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1120	-0-	-585	-0-	57	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	72	1	1462	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	73	1	1459	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15037	2			Y	-0-					-0-
02	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			Y	-0-					-0-
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	Y	7					7
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3					10
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	Y	5					15
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5					20
07	2728	X	1896	-0-	-832	-0-	279	1	1607	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	2120	2	Y	12					21
							13	9									
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2507	2	17	9	Y	15	31	1			5
10	2325	X	1603	-0-	-722	-0-	1603	2			Y	-0-					5
11	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					5
12	2604	N	1987	-0-	-617	-0-	1987	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 42,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5828	X	5054	-0-	-774	-0-	324	1	4730	2	Y	-0-			-0-
02	5264	X	5090	-0-	-174	-0-	335	1	4755	2	Y	-0-			-0-
03	5828	X	5370	-0-	-458	-0-	370	1	5000	2	Y	-0-			-0-
04	5640	X	4988	-0-	-652	-0-	343	1	4645	2	Y	-0-			-0-
05	5828	X	4519	-0-	-1309	-0-	317	1	4202	2	Y	-0-			-0-
06	5460	X	4764	-0-	-696	-0-	324	1	4440	2	Y	-0-			-0-
07	5642	X	4473	-0-	-1169	-0-	312	1	4161	2	Y	-0-			-0-
08	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	356	1	4781	2	Y	-0-			-0-
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	376	1	4677	2	Y	-0-			-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	400	1	4674	2	Y	-0-			-0-
11	4980	X	3587	-0-	-1393	-0-	278	1	3309	2	Y	-0-			-0-
12	5208	X	4632	-0-	-576	-0-	339	1	4293	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1	1186	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	39	1	980	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	46	1	1087	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	43	1	989	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	943	-0-	-173	-0-	42	1	901	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	948	-0-	-162	-0-	42	1	906	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	49	1	933	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	45	1	853	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	659	-0-	-301	-0-	35	1	624	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	45	1	834	2	Y	-0-			-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-			-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	265	1	3859	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	181	1	2563	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3123	-0-	-442	-0-	215	1	2908	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	1706	-0-	-1834	-0-	117	1	1589	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	1458	-0-	-2200	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	1775	-0-	-1765	-0-	121	1	1654	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1906	-0-	-915	-0-	133	1	1773	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2047	-0-	-774	-0-	142	1	1905	2	Y	-0-					-0-
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1928	2	Y	-0-					-0-
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	178	1	2075	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1745	-0-	-235	-0-	135	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1353	-0-	-786	-0-	99	1	1254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	119	1	2376	2	Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	123	1	2076	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	137	1	2074	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3425	-0-	425	425	209	1	3216	2	Y	-0-					-0-
05	2736	N	2311	-0-	-425	-0-	143	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	118	1	2025	2	Y	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	206	1	3438	2	Y	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	163	1	2781	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1542	-0-	-588	-0-	94	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	134	1	1873	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	205	1	2947	2	Y	-0-	5	0			-0-
*12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	202	1	2893	2	Y	24	20	0			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 31,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	6727	X	5503	-0-	-1224	-0-	5249	2	254	9	Y	231	232	0			28
02	6076	X	4594	-0-	-1482	-0-	4494	2	100	9	Y	91	103	0			16
03	6045	X	5795	-0-	-250	-0-	5758	2	37	9	Y	34	43	0			7
04	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	5638	2	35	9	Y	32	30	0			9
05	5518	X	4640	-0-	-878	-0-	4631	2	9	9	Y	8	14	0			3
06	5610	X	5353	-0-	-257	-0-	5321	2	32	9	Y	29	28	0			4
07	5673	X	5671	-0-	-2	-0-	5657	2	14	9	Y	13	15	0			2
08	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	5263	2	34	9	Y	31	29	0			4
09	5490	X	5163	-0-	-327	-0-	5132	2	31	9	Y	28	20	0			12
10	5673	X	4738	-0-	-935	-0-	4658	2	80	9	Y	73	38	0			47
11	5490	X	5100	-0-	-390	-0-	5021	2	79	9	Y	72	113	0			6
12	5673	X	4698	-0-	-975	-0-	4650	2	48	9	Y	44	44	0			6

TOTAL GAS PROD: 62,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	145	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2413	-0-	-23	-0-	135	1	2278	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	152	1	2300	2	Y	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	183	1	2811	2	Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	192	1	2907	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3392	-0-	392	392	187	1	3205	2	Y	-0-					-0-
07	3695	X	3303	-0-	-392	-0-	187	1	3116	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	156	1	2666	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	179	1	2745	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2480	-0-	-868	-0-	165	1	2300	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
11	3240	X	2841	-0-	-399	-0-	182	1	2617	2	Y	38	33	0			8
							42	9									
12	3317	X	2444	-0-	-873	-0-	158	1	2260	2	Y	24	28	0			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 34,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	3565	X	2140	-0-	-1425	-0-	137	1	2003	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	1729	-0-	-1491	-0-	114	1	1615	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2775	-0-	-790	-0-	191	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	392	1	5303	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	234	1	3096	2	Y	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	184	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	357	1	4759	2	Y	-0-					-0-
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	329	1	4412	2	Y	-0-					-0-
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	314	1	3895	2	Y	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	297	1	3468	2	Y	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	222	1	2650	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1876	-0-	-852	-0-	137	1	1739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	56	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	62	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	69	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	63	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	819	-0-	-297	-0-	54	1	750	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	53	1	767	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	72	1	1025	2	Y	18	18	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 12,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3596	X	2675	-0-	-921	-0-	2607	2	68	9	Y	62	53	0			26
02	3248	X	2724	-0-	-524	-0-	2703	2	21	9	Y	19					45
03	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2851	2	119	9	Y	108	55	0			98
04	3390	X	2502	-0-	-888	-0-	2417	2	85	9	Y	77	152	0			23
05	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	2753	2	124	9	Y	113	116	0			20
06	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	2808	2	90	9	Y	82					102
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3219	2	2	9	Y	2	102	0			2
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2936	2	194	9	Y	176	134	0			44
09	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	2631	2	153	9	Y	139	158	0			25
10	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	2927	2	22	9	Y	20	34	0			11
11	3120	X	2476	-0-	-644	-0-	2466	2	10	9	Y	9	14	0			6
12	3224	X	2179	-0-	-1045	-0-	2170	2	9	9	Y	8					14

TOTAL GAS PROD: 33,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	316	1	8069	2	Y	-0-					-0-
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	311	1	7822	2	Y	-0-					-0-
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	370	1	8801	2	Y	-0-					-0-
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	397	1	9224	2	Y	-0-					-0-
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	378	1	8138	2	Y	-0-					-0-
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	369	1	7900	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	7842	-0-	-1675	-0-	391	1	7451	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	7885	-0-	-1632	-0-	395	1	7490	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8322	-0-	-888	-0-	442	1	7880	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	8468	-0-	-88	-0-	429	1	8039	2	Y	-0-					-0-
11	8280	X	7253	-0-	-1027	-0-	342	1	6911	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	7879	-0-	-708	-0-	374	1	7505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	631	1	10882	2	Y	-0-					-0-
02	10416	X	9283	-0-	-1133	-0-	637	1	8646	2	Y	-0-					-0-
03	12431	X	9899	-0-	-2532	-0-	725	1	9174	2	Y	-0-					-0-
04	12030	X	8355	-0-	-3675	-0-	767	1	7588	2	Y	-0-					-0-
05	12431	X	11509	-0-	-922	-0-	861	1	10617	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
06	11130	X	11062	-0-	-68	-0-	901	1	10115	2	Y	42	39	0			12
							46	9									
07	10292	X	9756	-0-	-536	-0-	787	1	8941	2	Y	25	29	0			8
							28	9									
08	11501	X	10199	-0-	-1302	-0-	699	1	9471	2	Y	26	24	0			10
							29	9									
09	11130	X	8899	-0-	-2231	-0-	775	1	8078	2	Y	42	42	0			10
							46	9									
10	11501	X	9195	-0-	-2306	-0-	798	1	8350	2	Y	43	35	0			18
							47	9									
11	11070	X	11069	-0-	-1	-0-	948	1	10078	2	Y	39	38	0			19
							43	9									
12	10199	X	9661	-0-	-538	-0-	795	1	8825	2	Y	37	48	0			8
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 120,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEBERRY, D.L. WELL #: 3 RRCID -> 164905 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9596 - 10830

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2347	2	62	9	Y	56	81	0			14
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					21
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2652	2	25	9	Y	23					44
04	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	1261	2	6	9	Y	5					49
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	Y	30	70	0			9
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					9
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					9
08	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2008	2	14	9	Y	13					22
09	2340	N	1764	-0-	-576	-0-	1710	2	54	9	Y	49	60	0			11
10	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1756	2	10	9	Y	9					20
11	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1803	2	11	9	Y	10					30
12	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1770	2	21	9	Y	19					49

TOTAL GAS PROD: 23,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4681	X	3529	-0-	-1152	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3400	-0-	-828	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3328	-0-	-1353	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3793	-0-	-737	-0-	3728	2	65	9	Y	59	42	0			17
05	4588	X	3761	-0-	-827	-0-	3678	2	83	9	Y	75	79	0			13
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4537	2	73	9	Y	66					79
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4379	2	29	9	Y	26	83	0			22
08	3906	X	1825	-0-	-2081	-0-	1767	2	58	9	Y	53	62	0			13
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-	13	0			-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	953	-0-	-3367	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
*12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2380	-0-	-500	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2204	-0-	-772	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1861	-0-	-719	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	139	1	2393	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	122	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1618	-0-	-707	-0-	119	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1714	-0-	-596	-0-	157	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	142	1	1755	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1596	2	Y	63	59	0			17
							69	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	159	1	1808	2	Y	38	44	0			11
							42	9									
08	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	113	1	1527	2	Y	26	27	0			10
							29	9									
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	227	1	2367	2	Y	83	73	0			20
							91	9									
10	3100	N	3257	-0-	157	157	280	1	2930	2	Y	43	45	0			18
							47	9									
11	2957	N	2800	-0-	-157	-0-	238	1	2530	2	Y	29	33	0			14
							32	9									
*12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	214	1	2376	2	Y	37	43	0			8
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 26,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 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	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2044	-0-	-588	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2956	2	20	9	Y	18	16	1			2
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3612	2	46	9	Y	42	41	1			3
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2769	2	26	9	Y	24	21	1			6
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3414	2	35	9	Y	32	36	1			2

TOTAL GAS PROD: 37,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

01	7781	X	6811	-0-	-970	-0-	322	1	6432	2	Y	52	51	0			12
							57	9									
02	6524	X	6395	-0-	-129	-0-	354	1	5980	2	Y	55	54	0			13
							61	9									
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	461	1	6991	2	Y	57	55	0			15
							63	9									
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	413	1	6354	2	Y	280	228	0			67
							308	9									
05	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	432	1	6556	2	Y	967	829	0			205
							1064	9									
06	7260	X	7090	-0-	-170	-0-	353	1	6053	2	Y	622	629	0			198
							684	9									
07	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	385	1	6429	2	Y	820	863	0			155
							902	9									
08	6913	X	6279	-0-	-634	-0-	313	1	5359	2	Y	552	509	0			198
							607	9									
09	6690	X	4828	-0-	-1862	-0-	254	1	3900	2	Y	613	679	0			132
							674	9									
10	6913	X	6385	-0-	-528	-0-	426	1	5935	2	Y	22	149	0			5
							24	9									
11	6690	X	5864	-0-	-826	-0-	381	1	5483	2	Y	-0-	5	0			-0-
12	6913	X	6635	-0-	-278	-0-	432	1	6183	2	Y	18	15	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 80,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,058

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

01	4526	X	2919	-0-	-1607	-0-	110	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2513	-0-	-455	-0-	96	1	2417	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	122	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	123	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2783	-0-	-131	-0-	123	1	2660	2	Y	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	135	1	2888	2	Y	-0-					-0-
07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	125	1	2374	2	Y	-0-					-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	133	1	2522	2	Y	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	185	1	3299	2	Y	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	155	1	2897	2	Y	-0-					-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	174	1	3521	2	Y	-0-					-0-
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	149	1	2982	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-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 A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

	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	2823	-0-	-618	-0-	181 1		2642	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2499	-0-	-609	-0-	165 1		2334	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2421	-0-	-1020	-0-	167 1		2254	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1242	-0-	-1488	-0-	83 1 35 9		1124	2	Y	32	29	0			3
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	265 1 265 9		3507	2	Y	241	199	0			45
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	211 1 132 9		2885	2	Y	120	150	0			15
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	158 1 161 9		2105	2	Y	146	139	0			22
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	127 1 122 9		1709	2	Y	111	119	0			14
09	1650	X	1581	-0-	-69	-0-	118 1		1463	2	Y	-0-	14	0			-0-
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	143 1		1669	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1531	-0-	-119	-0-	119 1		1412	2	Y	-0-					-0-
*12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	222 1		2813	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

	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	N	449	-0-	-202	-0-	17 1		432	2	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16 1		395	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18 1		421	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	16 1		373	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	15 1		313	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	14 1		301	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16 1		297	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18 1		344	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18 1		324	2	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22 1		403	2	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20 1		406	2	Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21 1		412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					40
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					40
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					40
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					40
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					40
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					40
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					40
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					40
09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					40
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					40
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					40
*12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 63,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	103	1	2629	2	Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	95	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	109	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	114	1	2652	2	Y	-0-					-0-
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	130	1	2807	2	Y	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	128	1	2735	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	142	1	2709	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	144	1	2722	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2745	-0-	-105	-0-	146	1	2599	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	141	1	2645	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2443	-0-	-407	-0-	115	1	2328	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	127	1	2554	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7547	-0-	-420	-0-	7502	2	45	9	Y	41	68	0			10
02	7196	X	6692	-0-	-504	-0-	6683	2	9	9	Y	8					18
03	7967	X	5404	-0-	-2563	-0-	5387	2	17	9	Y	15					33
04	7710	X	4122	-0-	-3588	-0-	4111	2	11	9	Y	10					43
05	7967	X	6193	-0-	-1774	-0-	6143	2	50	9	Y	45	74	0			14
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			Y	-0-					14
07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			Y	-0-					14
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7714	2	22	9	Y	20					34
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7280	2	53	9	Y	48	71	0			11
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7399	2	10	9	Y	9					20
11	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7921	2	11	9	Y	10					30
*12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7713	2	21	9	Y	19					49

TOTAL GAS PROD: 84,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 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-	5264	2			Y	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6188	2	144	9	Y	131	103	0			28
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5911	2	127	9	Y	115	111	0			32
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5897	2	40	9	Y	36	56	0			12
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5627	2	123	9	Y	112	108	0			16
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5712	2	52	9	Y	47	54	0			9
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5379	2	121	9	Y	110	105	0			14
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5324	2	118	9	Y	107	76	0			45
10	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6116	2	193	9	Y	175	107	0			113
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5456	2	163	9	Y	148	248	0			13
*12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5725	2	108	9	Y	98	98	0			13

TOTAL GAS PROD: 69,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

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	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	314	1	4582	2	Y	-0-					-0-
02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	726	1	10291	2	Y	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	335	1	4522	2	Y	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	384	1	5187	2	Y	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	283	1	3744	2	Y	-0-					-0-
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	734	1	10045	2	Y	-0-					-0-
07	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	633	1	8446	2	Y	-0-					-0-
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	604	1	8110	2	Y	-0-					-0-
09	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	577	1	7171	2	Y	-0-					-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	378	1	4409	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	2327	-0-	-13	-0-	180	1	2147	2	Y	-0-					-0-
*12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	226	1	2871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 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	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	268	1	6851	2	Y	-0-			-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	246	1	6190	2	Y	-0-			-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	284	1	6773	2	Y	-0-			-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	288	1	6700	2	Y	-0-			-0-
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	306	1	6584	2	Y	-0-			-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	292	1	6258	2	Y	-0-			-0-
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	348	1	6622	2	Y	-0-			-0-
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	351	1	6654	2	Y	-0-			-0-
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	365	1	6515	2	Y	-0-			-0-
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	362	1	6785	2	Y	-0-			-0-
11	6660	X	6404	-0-	-256	-0-	302	1	6102	2	Y	-0-			-0-
*12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	341	1	6844	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	559	1	8153	2	Y	-0-			-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	274	1	3887	2	Y	-0-			-0-
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	502	1	6790	2	Y	-0-			-0-
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	504	1	6815	2	Y	-0-			-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	496	1	6563	2	Y	-0-			-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	431	1	5901	2	Y	-0-			-0-
07	6913	X	5677	-0-	-1236	-0-	396	1	5281	2	Y	-0-			-0-
08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	529	1	7104	2	Y	-0-			-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	573	1	7115	2	Y	-0-			-0-
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	549	1	6410	2	Y	-0-			-0-
11	6690	X	5578	-0-	-1112	-0-	432	1	5146	2	Y	-0-			-0-
12	6913	X	6309	-0-	-604	-0-	461	1	5848	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
02	2884	X	2855	-0-	-29	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	2028	-0-	-882	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	1856	-0-	-1204	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
08	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
*12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4371	X	4054	-0-	-317	-0-	4012	2	42	9	Y	38	39	1			4
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4129	2	63	9	Y	57	48	1			13
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4542	2	176	9	Y	160	157	1			16
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4298	2	136	9	Y	124	130	1			10
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4817	2	183	9	Y	166	168	1			8
06	4230	X	3542	-0-	-688	-0-	3437	2	105	9	Y	95	95	1			8
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4905	2	212	9	Y	193	183	1			18
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4301	2	127	9	Y	115	108	1			25
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4241	2	100	9	Y	91	104	1			12
10	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4041	2	166	9	Y	151	153	1			10
11	4200	X	3456	-0-	-744	-0-	3349	2	107	9	Y	97	85	1			22
12	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	3902	2	138	9	Y	125	138	1			9

TOTAL GAS PROD: 51,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

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	372	N	310	-0-	-62	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	73	-0-	-167	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	47	-0-	-263	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	4606	-0-	-1284	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5463	-0-	-427	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	4483	-0-	-1217	-0-	4450	2	33	9	Y	30	26	1			4
10	5766	X	4800	-0-	-966	-0-	4735	2	65	9	Y	59	59	1			4
11	5280	X	3597	-0-	-1683	-0-	3597	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	5456	X	4452	-0-	-1004	-0-	4401	2	51	9	Y	46	43	1			3

TOTAL GAS PROD: 55,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	178	1	4557	2	Y	2	26	0			13
							2	9									
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	177	1	4454	2	Y	103	101	0			15
							113	9									
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	203	1	4829	2	Y	51	30	0			36
							56	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	192	1	4466	2	Y	27	38	0			25
							30	9									
05	4774	X	4771	-0-	-3	-0-	208	1	4488	2	Y	68	74	0			19
							75	9									
06	4620	X	4397	-0-	-223	-0-	195	1	4183	2	Y	17					36
							19	9									
07	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	215	1	4093	2	Y	9	29	0			16
							10	9									
08	4867	X	4549	-0-	-318	-0-	226	1	4295	2	Y	25	24	0			17
							28	9									
09	4680	X	4386	-0-	-294	-0-	232	1	4131	2	Y	21	19	0			19
							23	9									
10	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	223	1	4174	2	Y	52	32	0			39
							57	9									
11	4410	X	3391	-0-	-1019	-0-	157	1	3166	2	Y	62	17	0			84
							68	9									
12	4557	X	2818	-0-	-1739	-0-	129	1	2595	2	Y	85	57	0			112
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 52,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

01	3224	X	2592	-0-	-632	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2438	-0-	-472	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2370	-0-	-1050	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2049	-0-	-1371	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2287	-0-	-1247	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					26
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					26
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					26
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					26
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					26
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					26
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					26
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1663	2	67	9	N	61					87
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1783	2	67	9	N	61	122	1			26
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					26
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					26
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1787	2	172	9	N	156	157	1			25

TOTAL GAS PROD: 21,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 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	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3422	2	70	9	Y	64	65	1			7
02	2940	X	2440	-0-	-500	-0-	2371	2	69	9	Y	63	55	1			15
03	3255	X	1499	-0-	-1756	-0-	1479	2	20	9	Y	18	31	1			2
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2562	-0-	-588	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3207	-0-	-761	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	2884	-0-	-1084	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2811	-0-	-1029	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2187	-0-	-1316	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2352	-0-	-738	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2660	-0-	-533	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	3630	2			N	-0-					30
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					30
03	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	4031	2			N	-0-					30
04	4050	X	3689	-0-	-361	-0-	3689	2			N	-0-					30
05	4402	X	3650	-0-	-752	-0-	3650	2			N	-0-					30
06	4260	X	3320	-0-	-940	-0-	3320	2			N	-0-					30
07	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3306	2			N	-0-					30
08	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	3168	2			N	-0-					30
09	3450	X	3048	-0-	-402	-0-	3048	2			N	-0-					30
10	3565	X	2962	-0-	-603	-0-	2962	2			N	-0-					30
11	3330	X	2681	-0-	-649	-0-	2681	2			N	-0-					30
*12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 41,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	163	1	4173	2	Y	-0-					-0-
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	146	1	3674	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	3984	-0-	-1007	-0-	161	1	3823	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	3076	-0-	-1754	-0-	127	1	2949	2	Y	-0-					-0-
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	280	1	6030	2	Y	-0-					-0-
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	289	1	6199	2	Y	-0-					-0-
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	334	1	6368	2	Y	-0-					-0-
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	317	1	6020	2	Y	-0-					-0-
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	216	1	3849	2	Y	-0-					-0-
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	137	1	2558	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	157	1	3173	2	Y	-0-					-0-
*12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	312	1	6268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	464	1	6760	2	Y	-0-					-0-
02	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	465	1	6593	2	Y	-0-					-0-
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	467	1	6310	2	Y	-0-					-0-
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	460	1	6219	2	Y	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	446	1	5912	2	Y	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	443	1	6060	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	5866	-0-	-613	-0-	409	1	5457	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6049	-0-	-430	-0-	419	1	5630	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5926	-0-	-344	-0-	441	1	5485	2	Y	-0-					-0-
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	516	1	6020	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5624	-0-	-646	-0-	436	1	5188	2	Y	-0-					-0-
*12	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	549	1	6956	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
02	9100	X	8120	-0-	-980	-0-	8120	2			Y	-0-					-0-
03	10075	X	6996	-0-	-3079	-0-	6970	2	26	9	Y	24					24
04	9750	X	4828	-0-	-4922	-0-	4822	2	6	9	Y	5					29
05	10075	X	5420	-0-	-4655	-0-	5411	2	9	9	Y	8					37
06	9750	X	5207	-0-	-4543	-0-	5199	2	8	9	Y	7					44
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5204	2	17	9	Y	15	43	1			16
08	5053	X	4243	-0-	-810	-0-	4229	2	14	9	Y	13					29
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5134	2	29	9	Y	26	46	1			9
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			Y	-0-					9
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5156	2	41	9	Y	37					46
*12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5541	2	31	9	Y	28					74

TOTAL GAS PROD: 72,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	651	N	294	-0-	-357	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	390	N	41	-0-	-349	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2669	-0-	-523	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2314	-0-	-1106	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2374	-0-	-776	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2160	-0-	-540	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	1678	-0-	-1112	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	370	1	1360	2	Y	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	579	1	4586	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4595	-0-	1495	1495	589	1	4006	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2121	-0-	-879	616	380	1	1721	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	1876	X	1260	-0-	-616	-0-	87	1	1156	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
06	900	X	770	-0-	-130	-0-	55	1	712	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	3379	X	632	-0-	-2747	-0-	44	1	579	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3379	X	534	-0-	-2845	-0-	41	1	490	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2130	X	477	-0-	-1653	-0-	37	1	437	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1271	X	336	-0-	-935	-0-	30	1	303	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	780	X	204	-0-	-576	-0-	19	1	185	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	620	X	268	-0-	-352	-0-	26	1	242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	Y	1					8
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	Y	8					16
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	Y	4					20
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	1139	2	2	9	Y	2					22
05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	994	2	1	9	Y	1					23
06	1110	N	689	-0-	-421	-0-	689	2			Y	-0-					23
07	1178	N	645	-0-	-533	-0-	645	2			Y	-0-					23
08	992	N	622	-0-	-370	-0-	621	2	1	9	Y	1					24
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	604	2	19	9	Y	17					41
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	649	2	28	9	Y	25	50	1			16
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					16
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	680	2	17	9	Y	15					31

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	369	-0-	-220	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	528	-0-	-61	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	476	-0-	-113	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	464	-0-	-106	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	540	X	460	-0-	-80	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					-0-
*12	580	X	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

01	2511	N	2142	-0-	-369	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2293	-0-	-115	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2265	-0-	-463	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2158	-0-	-384	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2489	2	162	9	Y	147	65	0			82
11	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	2163	2	72	9	Y	65	99	0			48
12	2449	N	2297	-0-	-152	-0-	2225	2	72	9	Y	65					113

TOTAL GAS PROD: 27,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	209	-0-	-379	-0-	8	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	13	1	312	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	398	-0-	-292	-0-	16	1	382	2	Y	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	24	1	422	2	Y	-0-			-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	267	-0-	-273	-0-	13	1	254	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	25	-0-	-440	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
12	1891	N	692	-0-	-1199	-0-	692	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1829	2	11	9	N	10			50
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			50
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			50
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			50
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			50
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	1272	2			N	-0-			50
07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			N	-0-			50
08	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			N	-0-			50
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			50
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-			50
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	2			N	-0-			50
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 19,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	53	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1307	-0-	-93	-0-	50	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	56	1	1305	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	63	1	1365	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1197	-0-	-213	-0-	53	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	119	1	3040	2	Y	-0-	9	0			4
02	3080	X	2933	-0-	-147	-0-	111	1	2792	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	117	1	2790	2	Y	18	9	0			13
							20	9									
04	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	113	1	2618	2	Y	70	17	0			66
							77	9									
05	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	128	1	2757	2	Y	190	203	0			53
							209	9									
06	3150	X	2765	-0-	-385	-0-	121	1	2590	2	Y	49					102
							54	9									
07	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	130	1	2484	2	Y	24	82	0			44
							26	9									
08	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	134	1	2544	2	Y	70	67	0			47
							77	9									
09	2700	X	2526	-0-	-174	-0-	131	1	2334	2	Y	55	52	0			50
							61	9									
10	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	124	1	2332	2	Y	129	81	0			98
							142	9									
11	2670	N	2274	-0-	-396	-0-	107	1	2167	2	Y	-0-	43	0			55
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	127	1	2543	2	Y	-0-	37	0			18

TOTAL GAS PROD: 33,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

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	4220	X	3607	-0-	-613	-0-	168	1	3364	2	Y	68	65	0			16
							75	9									
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	140	1	2370	2	Y	54	57	0			13
							59	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	234	1	3554	2	Y	-0-	13	0			-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	190	1	2927	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	177	1	2689	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	149	1	2553	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2325	-0-	-558	-0-	131	1	2194	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	131	1	2235	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2143	-0-	-647	-0-	131	1	2012	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2088	-0-	-764	-0-	137	1	1912	2	Y	35	27	0			8
							39	9									
11	2700	X	1250	-0-	-1450	-0-	81	1	1169	2	Y	-0-	8	0			-0-
12	2356	X	1957	-0-	-399	-0-	126	1	1798	2	Y	30	25	0			5
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 30,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,533 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	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					48
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					48
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					48
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					48
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					48
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					48
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					48
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					48
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					48
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					48
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					48
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 03/10/1999 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	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	2308	2	50	9	Y	45	45	1			5
02	2268	X	2237	-0-	-31	-0-	2172	2	65	9	Y	59	50	1			14
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2417	2	99	9	Y	90	95	1			9
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2456	2	83	9	Y	75	78	1			6
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2611	2	105	9	Y	95	96	1			5
06	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2155	2	68	9	Y	62	62	1			5
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2567	2	118	9	Y	107	102	1			10
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2604	2	81	9	Y	74	68	1			16
09	3000	N	4246	-0-	1246	1246	4144	2	102	9	Y	93	97	1			12
10	3100	N	4416	-0-	1316	2562	4343	2	73	9	Y	66	74	1			4
11	3000	N	3103	-0-	103	2665	3063	2	40	9	Y	36	32	1			8
*12	6486	X	3821	-0-	-2665	-0-	3766	2	55	9	Y	50	54	1			4

TOTAL GAS PROD: 35,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

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	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 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	23257	X	8116	-0-	-15141	-0-	8116	2			Y	-0-					-0-
02	10528	X	8276	-0-	-2252	-0-	8276	2			Y	-0-					-0-
03	11656	X	9201	-0-	-2455	-0-	9138	2	63	9	Y	57	45	0			12
04	11280	X	8453	-0-	-2827	-0-	8398	2	55	9	Y	50	48	0			14
05	9951	X	8702	-0-	-1249	-0-	8685	2	17	9	Y	15	24	0			5
06	8910	X	8008	-0-	-902	-0-	7955	2	53	9	Y	48	46	0			7
07	9114	X	8588	-0-	-526	-0-	8565	2	23	9	Y	21	24	0			4
08	9114	X	8308	-0-	-806	-0-	8252	2	56	9	Y	51	48	0			7
09	8460	X	7776	-0-	-684	-0-	7776	2			Y	-0-	7	0			-0-
10	8711	X	8618	-0-	-93	-0-	8618	2			Y	-0-					-0-
11	8310	X	7423	-0-	-887	-0-	7423	2			Y	-0-					-0-
12	8587	X	8093	-0-	-494	-0-	8093	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	2	7	9	Y	6					34
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	190	2	13	9	Y	12					46
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	169	2	29	9	Y	26					72
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	224	2	11	9	Y	10					82
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	252	2	15	9	Y	14					96
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	Y	10					106
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					106
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	Y	6					112
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	161	2	12	9	Y	11					123
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	163	2	13	9	Y	12	127	1			8
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					8
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	Y	8					16

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2591	-0-	-137	-0-	2591	2			N	-0-					25
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	2356	2	13	9	N	12					37
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2583	2	3	9	N	3					40
04	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	2498	2			N	-0-					40
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					40
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2682	2	28	9	N	25					65
07	2573	N	2337	-0-	-236	-0-	2324	2	13	9	N	12					77
08	2821	N	2414	-0-	-407	-0-	2368	2	46	9	N	42	57	1			62
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					62
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	2	8	9	N	7					69
11	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	2184	2			N	-0-					69
12	2821	N	2170	-0-	-651	-0-	2163	2	7	9	N	6					75

TOTAL GAS PROD: 30,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 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	5704	X	4214	-0-	-1490	-0-	4214	2			N	-0-					80
02	4536	X	3988	-0-	-548	-0-	3927	2	61	9	N	55	110	1			25
03	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	4392	2	6	9	N	5					30
04	4290	X	4231	-0-	-59	-0-	4231	2			N	-0-					30
05	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	4060	2			N	-0-					30
06	4260	X	3715	-0-	-545	-0-	3709	2	6	9	N	5					35
07	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2			N	-0-					35
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4412	2	6	9	N	5					40
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					40
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4415	2	11	9	N	10					50
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	2	15	9	N	14					64
12	5022	X	3937	-0-	-1085	-0-	3931	2	6	9	N	5					69

TOTAL GAS PROD: 50,843 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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	N	11					60
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1214	2	63	9	N	57	85	1			32
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					32
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					32
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					32
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	N	15					47
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8					55
08	2015	N	1261	-0-	-754	-0-	1250	2	11	9	N	10					65
09	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	1185	2	85	9	N	77	117	1			25
10	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2			N	-0-					25
11	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1117	2	6	9	N	5					30
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	992	N	657	-0-	-335	-0-	41	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	52	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	111	1	1749	2	Y	69	66	1			3
							76	9									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	181	1	2403	2	Y	124	97	1			30
							136	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	775	2	Y	14	35	1			9
							15	9									
07	2015	N	135	-0-	-1880	-0-	9	1	120	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
08	2728	N	374	-0-	-2354	-0-	28	1	336	2	Y	9	4	1			6
							10	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	Y	17	9	1			14
							19	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	120	1	1221	2	Y	62	58	1			18
							68	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	139	1	1323	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	1085	N	711	-0-	-374	-0-	68	1	643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 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	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			Y	-0-					-0-
07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5957	-0-	-43	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5984	-0-	-216	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5399	-0-	-601	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5733	-0-	-467	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,068 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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH L7 WELL #: 178 RRCID -> 173451 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 8326 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1279	-0-	-429	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	450	-0-	-1350	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					107
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	2	9	9	N	8	90	1			25
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					25
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					25
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					25
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					25
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					25
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	N	7					32
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1220	2	13	9	N	12					44
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					44
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2226	2	6	9	N	5					49
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 23,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3105	2	2	9	Y	2					48
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					48
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	2	2	9	Y	2					50
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3440	2	3	9	Y	3					53
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3548	2	26	9	Y	24					77
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3094	2	1	9	Y	1	62	1			16
07	3565	X	2335	-0-	-1230	-0-	2332	2	3	9	Y	3					19
08	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	3067	2			Y	-0-					19
09	3450	X	2686	-0-	-764	-0-	2686	2			Y	-0-					19
10	3565	X	3142	-0-	-423	-0-	3142	2			Y	-0-					19
11	3090	X	2381	-0-	-709	-0-	2381	2			Y	-0-					19
*12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4349	2	30	9	Y	27	37	1			9

TOTAL GAS PROD: 37,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	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		3474	-0-	3474	3474	3474	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15557	-0-	15557	19031	15557	2			Y	-0-					-0-
06	33708	X	14677	-0-	-19031	-0-	14677	2			Y	-0-					-0-
07	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			Y	-0-					-0-
08	15159	X	14108	-0-	-1051	-0-	14108	2			Y	-0-					-0-
09	14670	X	13639	-0-	-1031	-0-	13639	2			Y	-0-					-0-
10	15159	X	13804	-0-	-1355	-0-	13804	2			Y	-0-					-0-
11	14670	X	11910	-0-	-2760	-0-	11910	2			Y	-0-					-0-
12	14632	X	12966	-0-	-1666	-0-	12966	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	25	-0-	-143	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					40
02	1092	N	642	-0-	-450	-0-	642	2			N	-0-					40
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					40
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					40
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					40
06	930	N	453	-0-	-477	-0-	453	2			N	-0-					40
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					40
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					40
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					40
10	1395	N	321	-0-	-1074	-0-	321	2			N	-0-					40
11	1050	N	581	-0-	-469	-0-	581	2			N	-0-					40
12	1054	N	693	-0-	-361	-0-	693	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 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	4702	X	2635	-0-	-2067	-0-	156 209	1 9	2270	2	Y	190	189	0			9
02	3360	X	2148	-0-	-1212	-0-	130 168	1 9	1850	2	Y	153	153	0			9
03	3720	X	1377	-0-	-2343	-0-	89 84	1 9	1204	2	Y	76	80	0			5
04	3420	X	425	-0-	-2995	-0-	28 24	1 9	373	2	Y	22	25	0			2
05	2790	X	193	-0-	-2597	-0-	14	1	179	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	2550	X	33	-0-	-2517	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	174	-0-	-1097	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 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	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	161	1	3224	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3128	-0-	-680	-0-	175	1	2953	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3425	-0-	-791	-0-	212	1	3213	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	208	1	3198	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	241	1	3647	2	Y	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	250	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	268	1	4470	2	Y	-0-					-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	249	1	4259	2	Y	-0-					-0-
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	260	1	3981	2	Y	-0-					-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	295	1	4110	2	Y	29	22	0			7
							32	9									
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	269	1	3863	2	Y	29	30	0			6
							32	9									
*12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	273	1	3903	2	Y	24	26	0			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 48,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					55
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					55
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					55
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					55
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					55
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					55
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					55
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					55
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					55
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					55
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					55
*12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 42,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3377	2	3	9	Y	3					61
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					61
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3267	2	2	9	Y	2					63
04	2340	X	2179	-0-	-161	-0-	2176	2	3	9	Y	3					66
05	2418	X	1535	-0-	-883	-0-	1509	2	26	9	Y	24					90
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3672	2	6	9	Y	5	73	1			22
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3968	2	24	9	Y	22					44
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					44
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					44
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					44
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					44
*12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3363	2	30	9	Y	27	62	1			9

TOTAL GAS PROD: 37,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			N	-0-					10
02	1820	N	1279	-0-	-541	-0-	1268	2	11	9	N	10					20
03	2015	N	851	-0-	-1164	-0-	845	2	6	9	N	5					25
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					25
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					25
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					25
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2280	2	17	9	N	15					40
08	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1222	2			N	-0-					40
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					40
10	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	2009	2			N	-0-					40
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					40
12	2201	N	1710	-0-	-491	-0-	1710	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	690	N	349	-0-	-341	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	786	-0-	-330	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

01	4154	X	3780	-0-	-374	-0-	243	1	3537	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3371	-0-	-381	-0-	222	1	3149	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	250	1	3373	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	2438	-0-	-1582	-0-	168	1	2270	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	1977	-0-	-1805	-0-	139	1	1838	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	1825	-0-	-1835	-0-	124	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2413	-0-	-1307	-0-	168	1	2245	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	150	1	2019	2	Y	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	310	1	3847	2	Y	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	285	1	3330	2	Y	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	233	1	2780	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3477	-0-	-832	-0-	254	1	3223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					60
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2812	2	160	9	N	145	183	1			22
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3680	2	9	9	N	8					30
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					30
05	682	X	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					30
06	660	X	319	-0-	-341	-0-	291	2	28	9	N	25					55
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2389	2	19	9	N	17					72
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3804	2	98	9	N	89	136	1			25
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3160	2	8	9	N	7					32
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					32
11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	N	12					44
*12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4329	2	7	9	N	6					50

TOTAL GAS PROD: 32,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4600	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4341	2	36	9	Y	33	28	1			8
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4669	2	19	9	Y	17	23	1			2
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4278	2	91	9	Y	83	78	1			7
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4875	2	125	9	Y	114	115	1			6
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5201	2	106	9	Y	96	94	1			8
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4092	2	120	9	Y	109	107	1			10
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4401	2	88	9	Y	80	73	1			17
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3802	2	61	9	Y	55	65	1			7
10	3472	X	2617	-0-	-855	-0-	2543	2	74	9	Y	67	70	1			4
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	438	1	6390	2	Y	-0-					-0-
02	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	419	1	5939	2	Y	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	477	1	6451	2	Y	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	446	1	6029	2	Y	-0-					-0-
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	472	1	6257	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6311	-0-	-49	-0-	430	1	5881	2	Y	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	432	1	5766	2	Y	-0-					-0-
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	452	1	6064	2	Y	-0-					-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	460	1	5710	2	Y	-0-					-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	498	1	5820	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5020	-0-	-710	-0-	389	1	4631	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5877	-0-	-44	-0-	430	1	5447	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 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	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4395	2	91	9	Y	83	83	1			9
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4500	2	134	9	Y	122	102	1			29
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5073	2	69	9	Y	63	86	1			6
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3514	-0-	-686	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
*12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2761	2	2	9	Y	2					45
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					45
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	Y	2					47
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2641	2	3	9	Y	3					50
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2661	2	26	9	Y	24					74
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3	9	Y	3	60	1			17
07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2925	2	10	9	Y	9					26
08	2666	N	2411	-0-	-255	-0-	2411	2			Y	-0-					26
09	3000	N	3760	-0-	760	760	3760	2			Y	-0-					26
10	2666	N	1107	-0-	-1559	-0-	1107	2			Y	-0-					26
11	2340	N	2092	-0-	-248	-0-	2092	2			Y	-0-					26
12	2666	X	1698	-0-	-968	-0-	1678	2	20	9	Y	18	38	1			6

TOTAL GAS PROD: 29,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	379	1	5519	2	Y	161	160	0			8
							177	9									
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	386	1	5480	2	Y	158	157	0			9
							174	9									
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	446	1	6026	2	Y	133	133	0			9
							146	9									
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	387	1	5238	2	Y	107	106	0			10
							118	9									
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	424	1	5614	2	Y	-0-	10	0			-0-
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	388	1	5308	2	Y	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	379	1	5058	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	343	1	4609	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4930	-0-	-140	-0-	367	1	4563	2	Y	-0-					-0-
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	455	1	5313	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	3668	-0-	-1402	-0-	284	1	3384	2	Y	-0-					-0-
*12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	421	1	5335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	42	39	0			12
							46	9									
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	11	1	121	2	Y	12	20	0			4
							13	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	52	36	0			20
							57	9									
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	14	1	147	2	Y	42	52	0			10
							46	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	10	16	0			4
							11	9									
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	6	1	60	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	103	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	66	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	161	1	2175	2	Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	140	1	1892	2	Y	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	136	1	1803	2	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	122	1	1664	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	117	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	122	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	127	1	1575	2	Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	135	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1368	-0-	-342	-0-	106	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	120	1	1518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3989	2	6	9	N	5					181
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					181
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3959	2	17	9	N	15	173	1			23
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					23
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3937	2	6	9	N	5					28
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					28
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3877	2	13	9	N	12					40
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					40
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					40
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					40
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3669	2	87	9	N	79					119
*12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4208	2	9	9	N	8	102	1			25

TOTAL GAS PROD: 46,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					40
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					40
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					40
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					40
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					40
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					40
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					40
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					40
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					40
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					40
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					40
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	119	1	1739	2	Y	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	138	1	1955	2	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	139	1	1873	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	134	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	122	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1228	-0-	-849	-0-	86	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	121	1	1630	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	125	1	1557	2	Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	130	1	1517	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	100	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	109	1	1386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	Y	-0-					-0-
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	162	1	2290	2	Y	-0-					-0-
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	192	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	186	1	2512	2	Y	-0-					-0-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	188	1	2485	2	Y	-0-					-0-
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	177	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	181	1	2419	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	193	1	2594	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	192	1	2383	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	201	1	2351	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2267	-0-	-433	-0-	176	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	172	1	2185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 10937 - 10960

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					13
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					13
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					13
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					13
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					13
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					13
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					13
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					13
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					13
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					13
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			Y	-0-					13
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,417 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 #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	198	-0-	-282	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	113	1	2251	2	Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	89	1	1349	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1343	-0-	-637	-0-	82	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	68	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	58	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	72	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	130	1	1994	2	Y	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	110	1	1537	2	Y	29	22	0			7
							32	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	84	1	1207	2	Y	22	24	0			5
							24	9									
12	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	90	1	1286	2	Y	18	20	0			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2834	-0-	-1103	-0-	2782	2	52	9	Y	47	55	1			11
02	3556	X	2839	-0-	-717	-0-	2817	2	22	9	Y	20					31
03	3627	X	2825	-0-	-802	-0-	2795	2	30	9	Y	27					58
04	3360	X	2807	-0-	-553	-0-	2764	2	43	9	Y	39	72	1			25
05	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	2489	2	80	9	Y	73	73	1			25
06	3030	X	2311	-0-	-719	-0-	2239	2	72	9	Y	65	69	1			21
07	3131	X	2275	-0-	-856	-0-	2251	2	24	9	Y	22					43
08	2914	X	2242	-0-	-672	-0-	2126	2	116	9	Y	105	136	1			12
09	2820	X	2175	-0-	-645	-0-	1980	2	195	9	Y	177	163	1			26
10	2573	X	2051	-0-	-522	-0-	1868	2	183	9	Y	166	103	1			89
11	2310	X	1608	-0-	-702	-0-	1467	2	141	9	Y	128	193	1			24
12	2263	X	2041	-0-	-222	-0-	1890	2	151	9	Y	137					161

TOTAL GAS PROD: 28,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					87
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	144	2	81	9	N	74	136	1			25
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					25
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					25
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					25
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					25
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					25
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10					35
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					35
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					35
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2250	-0-	-1470	-0-	144	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2164	-0-	-860	-0-	143	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2498	-0-	-850	-0-	172	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	158	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	175	1	2313	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2326	-0-	-104	-0-	158	1	2168	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	152	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	162	1	2174	2	Y	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	176	1	2190	2	Y	-0-					-0-
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	179	1	2095	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1742	-0-	-508	-0-	135	1	1607	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	1994	-0-	-455	-0-	146	1	1848	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2256	2	8	9	N	7					91
02	1988 N	1356	-0-	-632	-0-	1345	2	11	9	N	10					101
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					101
04	2190 N	1427	-0-	-763	-0-	1418	2	9	9	N	8					109
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					109
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					109
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					109
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					109
09	2070 N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2			N	-0-					109
10	2139 N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			N	-0-					109
11	2070 N	1277	-0-	-793	-0-	1277	2			N	-0-					109
12	1953 N	1155	-0-	-798	-0-	1155	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 21,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

01	7750 X	6697	-0-	-1053	-0-	430	1	6267	2	Y	-0-					-0-
02	6524 X	5995	-0-	-529	-0-	395	1	5600	2	Y	-0-					-0-
03	6634 X	5892	-0-	-742	-0-	406	1	5486	2	Y	-0-					-0-
04	6480 X	6236	-0-	-244	-0-	429	1	5807	2	Y	-0-					-0-
05	6696 X	6101	-0-	-595	-0-	428	1	5673	2	Y	-0-					-0-
06	6480 X	5881	-0-	-599	-0-	400	1	5481	2	Y	-0-					-0-
07	6634 X	5969	-0-	-665	-0-	416	1	5553	2	Y	-0-					-0-
08	6448 X	6170	-0-	-278	-0-	428	1	5742	2	Y	-0-					-0-
09	6240 X	5552	-0-	-688	-0-	414	1	5138	2	Y	-0-					-0-
10	6107 X	5200	-0-	-907	-0-	410	1	4790	2	Y	-0-					-0-
11	5970 X	4353	-0-	-1617	-0-	337	1	4016	2	Y	-0-					-0-
12	6169 X	5717	-0-	-452	-0-	418	1	5299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

*01	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			N	-0-					152
*02	3360	X	2891	-0-	-469	-0-	2891	2			N	-0-					152
*03	3720	X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2			N	-0-					152
*04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					152
*05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-					152
*06	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-					152
*07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					152
*08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					152
*09	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	2923	2			N	-0-					152
*10	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	2629	2			N	-0-					152
*11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4537	2	8	9	N	7	131	1			28
*12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 44,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

01	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	135	1	2706	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2810	-0-	-74	-0-	157	1	2653	2	Y	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	237	1	3596	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	157	1	2420	2	Y	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	279	1	4234	2	Y	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	191	1	3282	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2422	-0-	-1422	-0-	137	1	2285	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	2937	-0-	-1589	-0-	162	1	2775	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	1817	-0-	-2563	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	1851	-0-	-2675	-0-	123	1	1713	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
11	3480	X	2687	-0-	-793	-0-	173	1	2489	2	Y	23	21	0			5
							25	9									
*12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	227	1	3242	2	Y	24	25	0			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 35,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 129 RRCID -> 181549 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8783 - 8799

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	288	1	4199	2	Y	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	261	1	3700	2	Y	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	361	1	4873	2	Y	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	347	1	4692	2	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	334	1	4419	2	Y	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	318	1	4350	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4199	-0-	-1040	-0-	293	1	3906	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3925	-0-	-1314	-0-	272	1	3653	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4207	-0-	-833	-0-	313	1	3894	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	3757	-0-	-1079	-0-	296	1	3461	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	2882	-0-	-1798	-0-	223	1	2659	2	Y	-0-					-0-
*12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	373	1	4724	2	Y	590	563	0			27
							649	9									

TOTAL GAS PROD: 52,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 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	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1061	-0-	-589	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	739	-0-	-346	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 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	2790	X	1457	-0-	-1333	-0-	1457	2			N	-0-					104
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					104
03	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	1973	2			N	-0-					104
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					104
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					104
06	2700	X	1848	-0-	-852	-0-	1841	2	7	9	N	6					110
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					110
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					110
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					110
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					110
11	2700	X	2664	-0-	-36	-0-	2664	2			N	-0-					110
*12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 42,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH L5 WELL #: 197 RRCID -> 183470 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8038 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

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	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					34
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					34
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					34
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					34
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					34
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	493	2	31	9	N	28					62
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					62
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	471	2	14	9	N	13					75
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					75
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					75
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					75
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					121
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					121
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4364	2	9	9	N	8					129
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					129
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					129
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5424	2	6	9	N	5					134
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					134
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4389	2	30	9	N	27					161
09	5430	X	3496	-0-	-1934	-0-	3496	2			N	-0-					161
10	5611	X	4339	-0-	-1272	-0-	4219	2	120	9	N	109	196	1			74
11	5430	X	5261	-0-	-169	-0-	5233	2	28	9	N	25					99
*12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 57,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					147
02	1540	N	624	-0-	-916	-0-	624	2			N	-0-					147
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					147
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-					147
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					147
06	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			N	-0-					147
07	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					147
08	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-					147
09	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					147
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					147
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					147
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1144	2	9	9	N	8	128	1			27

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	T. A.		-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-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2173	2	7	9	N	6					100
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					100
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1891	2	197	9	N	179	195	1			84
04	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	1990	2	11	9	N	10					94
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	N	15					109
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2000	2	123	9	N	112	192	1			29
07	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2006	2	56	9	N	51					80
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2045	2	21	9	N	19					99
09	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	1843	2			N	-0-					99
10	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	2			N	-0-					99
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1887	2	136	9	N	124	198	1			25
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1935	2	28	9	N	25					50

TOTAL GAS PROD: 24,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

*01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3322	2	89	9	N	81					141
*02	3080	X	2833	-0-	-247	-0-	2833	2			N	-0-					141
*03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	2807	2			N	-0-					141
*04	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	2988	2			N	-0-					141
*05	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	2			N	-0-					141
*06	3300	X	3200	-0-	-100	-0-	3200	2			N	-0-					141
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					141
*08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					141
*09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					141
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					141
*11	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	2994	2			N	-0-					141
*12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-	117	1			24

TOTAL GAS PROD: 38,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	2	12	9	N	11					60
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					60
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					60
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					60
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					60
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					60
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					60
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					60
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					60
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					60
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	179	2	136	9	N	124					184
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	139	2	17	9	N	15	174	1			25

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1108	2	7	9	N	6					90
02	1568	N	1165	-0-	-403	-0-	1154	2	11	9	N	10					100
03	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					100
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					100
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					100
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					100
07	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					100
08	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1250	2			N	-0-					100
09	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2			N	-0-					100
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					100
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1177	2	68	9	N	62					162
12	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1108	2	20	9	N	18	155	1			25

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			N	-0-					80
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					80
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					80
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					80
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					80
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					80
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					80
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	384	2	41	9	N	37					117
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					117
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					117
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					117
12	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	1762	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	76	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	778	-0-	-679	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1128	-0-	-672	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	78	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	77	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	80	1	1329	2	Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	467	-0-	-373	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	146	1	2030	2	Y	70	54	0			16
							77	9									
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	101	1	1459	2	Y	53	58	0			11
							58	9									
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	138	1	1981	2	Y	54	56	0			9
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 16,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-528	-0-	774	2			N	-0-					77
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					77
03	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	1353	2	3	9	N	3					80
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	2	23	9	N	21					101
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					101
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1940	2	146	9	N	133	194	1			40
07	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					40
08	2232	N	1779	-0-	-453	-0-	1779	2			N	-0-					40
09	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2			N	-0-					40
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1274	2	22	9	N	20					60
11	1710	N	1195	-0-	-515	-0-	1195	2			N	-0-					60
12	1581	N	768	-0-	-813	-0-	718	2	50	9	N	45	70	1			35

TOTAL GAS PROD: 16,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					241
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					241
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					241
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	2	21	9	N	19	197	1			63
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2397	2	7	9	N	6					69
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					69
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	N	5					74
08	961 N	800	-0-	-161	-0-	793	2	7	9	N	6					80
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					80
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					80
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	817	2	52	9	N	47					127
*12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1330	2	24	9	N	22	124	1			25

TOTAL GAS PROD: 16,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

01	4774 X	2348	-0-	-2426	-0-	112	1	2236	2	Y	-0-					-0-
02	3024 X	1526	-0-	-1498	-0-	85	1	1441	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	3115	-0-	-791	-0-	193	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	3386	-0-	-394	-0-	207	1	3179	2	Y	-0-					-0-
05	3906 X	3630	-0-	-276	-0-	225	1	3405	2	Y	-0-					-0-
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	278	1	4765	2	Y	-0-					-0-
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	240	1	4003	2	Y	-0-					-0-
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	233	1	3980	2	Y	-0-					-0-
09	4440 X	3854	-0-	-586	-0-	236	1	3618	2	Y	-0-					-0-
10	4588 X	3227	-0-	-1361	-0-	213	1	2975	2	Y	35	27	0			8
						39	9									
11	4440 X	3169	-0-	-1271	-0-	203	1	2924	2	Y	38	38	0			8
						42	9									
12	4247 X	3449	-0-	-798	-0-	223	1	3193	2	Y	30	33	0			5
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 41,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	3	1	35	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	130	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
04	330	N	140	-0-	-190	-0-	10	1	130	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	180	X	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
*12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					27
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					27
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					27
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					27
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					27
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					27
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					27
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					27
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					181
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					181
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					181
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					181
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					181
06	2520	X	2252	-0-	-268	-0-	2252	2			N	-0-					181
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					181
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					181
09	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	2462	2			N	-0-					181
10	2604	X	2409	-0-	-195	-0-	2409	2			N	-0-					181
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2705	2	108	9	N	98	195	1			84
*12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 34,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					160
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6056	2	215	9	N	195	195	1			160
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					160
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5860	2	110	9	N	100	195	1			65
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6202	2	17	9	N	15					80
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5167	2	10	9	N	9					89
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4083	2	12	9	N	11					100
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					100
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					100
10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6128	2	285	9	N	259	194	1			165
11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5438	2	100	9	N	91	195	1			61
*12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3258	2	103	9	N	94	129	1			26

TOTAL GAS PROD: 64,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

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	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3440	2	6	9	N	5					95
02	2520	X	2249	-0-	-271	-0-	2243	2	6	9	N	5					100
03	2790	X	1286	-0-	-1504	-0-	1286	2			N	-0-					100
04	2700	X	2680	-0-	-20	-0-	2680	2			N	-0-					100
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3349	2	10	9	N	9					109
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					109
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2999	2	6	9	N	5					114
08	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-					114
09	2700	X	2262	-0-	-438	-0-	2262	2			N	-0-					114
10	2790	X	2184	-0-	-606	-0-	2184	2			N	-0-					114
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					114
*12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 31,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1457	X	1206	-0-	-251	-0-	57	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	753	-0-	-199	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	408	-0-	-677	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1111	-0-	-98	-0-	51	1	776	2	Y	258	203	0			55
							284	9									
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	Y	267	237	0			85
							294	9									
07	1736	X	1319	-0-	-417	-0-	57	1	959	2	Y	275	308	0			52
							303	9									
08	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	2	Y	343	272	0			123
							377	9									
09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	87	1	1335	2	Y	472	493	0			102
							519	9									
10	1581	X	1139	-0-	-442	-0-	76	1	1055	2	Y	7	107	0			2
							8	9									
11	1890	X	639	-0-	-1251	-0-	42	1	597	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	2015	X	564	-0-	-1451	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
*12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

01	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	165	1	2464	2	Y	-0-					1
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	151	1	2116	2	Y	-0-					1
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	177	1	2294	2	Y	-0-					1
04	3000	N	3208	-0-	208	208	189	1	2971	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	3100	N	3739	-0-	639	847	257	1	3408	2	Y	67	53	1			16
							74	9									
06	3000	N	3602	-0-	602	1449	255	1	3322	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
07	4829	X	3380	-0-	-1449	-0-	235	1	3082	2	Y	57	58	1			13
							63	9									
08	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	223	1	2640	2	Y	25	20	1			18
							28	9									
09	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	181	1	2150	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
10	3286	X	1358	-0-	-1928	-0-	119	1	1213	2	Y	24	29	1			7
							26	9									
11	3180	X	586	-0-	-2594	-0-	56	1	530	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	3286	X	755	-0-	-2531	-0-	72	1	683	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	6324	X	4345	-0-	-1979	-0-	4317	2	28	9	N	25					161
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5854	2	87	9	N	79	196	1			44
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6435	2	333	9	N	303	196	1			151
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					151
05	6324	X	5839	-0-	-485	-0-	5839	2			N	-0-					151
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					151
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					151
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6412	2	33	9	N	30					181
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					181
10	6386	X	6018	-0-	-368	-0-	5831	2	187	9	N	170	195	1			156
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6192	2	281	9	N	255	386	1			25
12	6572	X	4974	-0-	-1598	-0-	4974	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 69,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					161
02	812	N	256	-0-	-556	-0-	256	2			N	-0-					161
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					161
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					161
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					166
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					166
07	837	N	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					166
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					166
09	600	N	195	-0-	-405	-0-	195	2			N	-0-					166
10	496	N	245	-0-	-251	-0-	184	2	61	9	N	55					221
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	477	2	59	9	N	54	195	1			80
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	535	2	22	9	N	20					100

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2770	2	6	9	N	5					70
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					70
03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					70
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					70
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					70
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					70
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					70
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1878	2	92	9	N	84					154
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					154
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					154
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2427	2	19	9	N	17					171
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2484	2	32	9	N	29	175	1			25

TOTAL GAS PROD: 26,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	635	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	44	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	45	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	44	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	49	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	126	-0-	-504	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	101	-0-	-649	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	52	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	452	-0-	-298	-0-	32	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	600	-0-	-144	-0-	47	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	44	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	369	-0-	-201	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	286	-0-	-272	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2597	-0-	-317	-0-	121	1	2424	2	Y	47	46	0			11
							52	9									
02	2632	X	2201	-0-	-431	-0-	120	1	2033	2	Y	44	44	0			11
							48	9									
03	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	124	1	1884	2	Y	35	37	0			9
							39	9									
04	2670	X	2027	-0-	-643	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-	9	0			-0-
05	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	125	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1636	-0-	-884	-0-	90	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1350	-0-	-758	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	116	1	1985	2	Y	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	122	1	1875	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	644	-0-	-720	-0-	43	1	593	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
11	2040	N	1527	-0-	-513	-0-	98	1	1405	2	Y	22	19	0			5
							24	9									
12	2077	N	838	-0-	-1239	-0-	54	1	777	2	Y	6	10	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-					35
02	1316	N	801	-0-	-515	-0-	786	2	15	9	N	14					49
03	1023	N	678	-0-	-345	-0-	671	2	7	9	N	6					55
04	990	N	558	-0-	-432	-0-	558	2			N	-0-					55
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					55
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	579	2	21	9	N	19					74
07	589	N	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					74
08	682	N	207	-0-	-475	-0-	207	2			N	-0-					74
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					74
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					74
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					74
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					60
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					60
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					60
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					60
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					60
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					60
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					60
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					60
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					60
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					60
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					60
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5735	X	4535	-0-	-1200	-0-	4535	2			N	-0-					169
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5418	2	13	9	N	12					181
03	5735	X	5721	-0-	-14	-0-	5721	2			N	-0-					181
04	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	5424	2			N	-0-					181
05	6014	X	5438	-0-	-576	-0-	5429	2	9	9	N	8					189
06	5400	X	4750	-0-	-650	-0-	4750	2			N	-0-					189
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3929	2	13	9	N	12					201
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					201
09	5400	X	4337	-0-	-1063	-0-	4337	2			N	-0-					201
10	5425	X	4669	-0-	-756	-0-	4669	2			N	-0-					201
11	4740	X	4547	-0-	-193	-0-	4547	2			N	-0-					201
*12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 58,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-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-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

01	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					70
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					70
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					70
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			N	-0-					70
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					70
06	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	2			N	-0-					70
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					70
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					70
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					70
10	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					70
11	2340	N	1056	-0-	-1284	-0-	1056	2			N	-0-					70
12	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4075	2	62	9	Y	56	44	0			12
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3973	2	55	9	Y	50	48	0			14
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	2	18	9	Y	16	25	0			5
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3926	2	56	9	Y	51	49	0			7
07	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	3981	2	23	9	Y	21	24	0			4
08	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	3799	2	56	9	Y	51	48	0			7
09	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	3789	2	54	9	Y	49	35	0			21
10	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3814	2	74	9	Y	67	45	0			43
11	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	3333	2	62	9	Y	56	94	0			5
*12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4667	2	53	9	Y	48	47	0			6

TOTAL GAS PROD: 47,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5762	2	150	9	Y	136	142	1			31
02	4676	X	3673	-0-	-1003	-0-	3631	2	42	9	Y	38					69
03	4991	X	3361	-0-	-1630	-0-	3344	2	17	9	Y	15					84
04	5730	X	3930	-0-	-1800	-0-	3900	2	30	9	Y	27	94	1			17
05	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	5267	2	78	9	Y	71	64	1			24
06	5730	X	4431	-0-	-1299	-0-	4365	2	66	9	Y	60	65	1			19
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4298	2	21	9	Y	19					38
08	5239	X	3922	-0-	-1317	-0-	3824	2	98	9	Y	89	117	1			10
09	5070	X	5067	-0-	-3	-0-	5067	2			Y	-0-	10	1			-0-
10	5239	X	4266	-0-	-973	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3108	-0-	-1332	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	2561	-0-	-2678	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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	3813	X	3231	-0-	-582	-0-	3213	2	18	9	N	16					186
02	3444	X	1370	-0-	-2074	-0-	1370	2			N	-0-					186
03	3813	X	1862	-0-	-1951	-0-	1853	2	9	9	N	8					194
04	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2			N	-0-					194
05	3596	X	2879	-0-	-717	-0-	2853	2	26	9	N	24	193	1			25
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					25
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3821	2	26	9	N	24					49
08	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2			N	-0-					49
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					49
10	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	2841	2			N	-0-					49
11	3570	X	3243	-0-	-327	-0-	3243	2			N	-0-					49
12	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	3218	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 36,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	96	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	121	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	98	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	135	1	1820	2	Y	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	141	1	1871	2	Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	128	1	1747	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	121	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1673	-0-	-342	-0-	116	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1447	-0-	-443	-0-	108	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	112	1	1303	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	98	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	99	1	1259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3032	-0-	-905	-0-	140	1	2798	2	Y	85	80	0			20
							94	9									
02	3556	X	2231	-0-	-1325	-0-	120	1	2034	2	Y	70	73	0			17
							77	9									
03	3751	X	2333	-0-	-1418	-0-	140	1	2124	2	Y	63	63	0			17
							69	9									
04	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	171	1	2637	2	Y	223	187	0			53
							245	9									
05	3038	X	1546	-0-	-1492	-0-	96	1	1450	2	Y	-0-	53	0			-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	212	1	3633	2	Y	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	191	1	3179	2	Y	-0-					-0-
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	192	1	3284	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	2973	-0-	-867	-0-	182	1	2791	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2826	-0-	-1142	-0-	188	1	2615	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	3840	X	2774	-0-	-1066	-0-	179	1	2570	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	227	1	3250	2	Y	23	24	0			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 34,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2517	2	45	9	N	41					152
02	2296	N	2064	-0-	-232	-0-	2064	2			N	-0-					152
03	2945	N	1555	-0-	-1390	-0-	1555	2			N	-0-					152
04	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	2			N	-0-					152
05	2646	N	2479	-0-	-167	-0-	2479	2			N	-0-					152
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					152
07	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2699	2	10	9	N	9					161
08	2945	X	2514	-0-	-431	-0-	2514	2			N	-0-					161
09	2850	X	1662	-0-	-1188	-0-	1662	2			N	-0-					161
10	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	2356	2			N	-0-					161
11	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	2296	2			N	-0-					161
12	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	2160	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 27,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	105	1	2682	2	Y	2	26	0			12
							2	9									
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	98	1	2467	2	Y	77	78	0			11
							85	9									
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	111	1	2634	2	Y	58	28	0			41
							64	9									
04	2490	N	2341	-0-	-149	-0-	95	1	2215	2	Y	28	43	0			26
							31	9									
05	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	98	1	2119	2	Y	-0-	26	0			-0-
06	2490	N	2211	-0-	-279	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1962	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	106	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	Y	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	101	1	1894	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1641	-0-	-279	-0-	77	1	1564	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	85	1	1710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5246	-0-	-1667	-0-	197	1	5047	2	Y	2	31	0			15
							2	9									
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	198	1	4975	2	Y	107	107	0			15
							118	9									
03	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	218	1	5192	2	Y	80	39	0			56
							88	9									
04	5520	X	5100	-0-	-420	-0-	209	1	4846	2	Y	41	58	0			39
							45	9									
05	5859	X	5129	-0-	-730	-0-	223	1	4798	2	Y	98	110	0			27
							108	9									
06	5670	X	5137	-0-	-533	-0-	228	1	4878	2	Y	28					55
							31	9									
07	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	260	1	4962	2	Y	14	44	0			25
							15	9									
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	281	1	5332	2	Y	43	39	0			29
							47	9									
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	272	1	4851	2	Y	34	32	0			31
							37	9									
10	5301	X	5139	-0-	-162	-0-	256	1	4796	2	Y	79	50	0			60
							87	9									
11	5490	X	4545	-0-	-945	-0-	214	1	4331	2	Y	-0-	26	0			34
12	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	245	1	4907	2	Y	-0-	23	0			11

TOTAL GAS PROD: 62,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2952	2	20	9	Y	18					18
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2990	2	31	9	Y	28	28	1			18
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3214	2	65	9	Y	59	57	1			20
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3262	2	67	9	Y	61	62	1			19
07	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3180	2	22	9	Y	20					39
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3331	2	118	9	Y	107	134	1			12
09	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	3052	2			Y	-0-	12	1			-0-
10	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3442	2	17	9	N	15					55
02	3136	X	2851	-0-	-285	-0-	2814	2	37	9	N	34					89
03	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	3010	2	90	9	N	82	99	1			72
04	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					72
05	3472	X	2531	-0-	-941	-0-	2531	2			N	-0-					72
06	3360	X	2370	-0-	-990	-0-	2370	2			N	-0-					72
07	3162	X	2342	-0-	-820	-0-	2342	2			N	-0-					72
08	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2890	2			N	-0-					72
09	2700	X	1970	-0-	-730	-0-	1970	2			N	-0-					72
10	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-					72
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4743	2	9	9	N	8					80
*12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	5949	2	232	9	N	211	266	1			25

TOTAL GAS PROD: 37,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	7626	X	5888	-0-	-1738	-0-	5719	2	169	9	Y	154	158	0			19
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7133	2	98	9	Y	89	92	0			16
03	7626	X	7088	-0-	-538	-0-	7088	2			Y	-0-	16	0			-0-
04	6990	X	6698	-0-	-292	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7043	-0-	-955	-0-	7043	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	6539	-0-	-1201	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6775	-0-	-572	-0-	6775	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6498	-0-	-601	-0-	6498	2			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6159	-0-	-651	-0-	6159	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6457	-0-	-580	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6093	-0-	-477	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-
*12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	303	1	6062	2	Y	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	332	1	5618	2	Y	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	396	1	6001	2	Y	-0-					-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	424	1	6519	2	Y	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	393	1	5953	2	Y	-0-					-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	335	1	5750	2	Y	-0-					-0-
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	369	1	6159	2	Y	-0-					-0-
08	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	552	1	9452	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5949	-0-	-111	-0-	364	1	5585	2	Y	-0-					-0-
10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	457	1	6366	2	Y	21	16	0			5
							23	9									
11	6060	X	5874	-0-	-186	-0-	381	1	5476	2	Y	15	17	0			3
							17	9									
*12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	415	1	5937	2	Y	12	13	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 79,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2356	N	1260	-0-	-1096	-0-	1210	2	50	9	N	45	49	1			5
02	1876	N	807	-0-	-1069	-0-	762	2	45	9	N	41	36	1			10
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2407	2	65	9	N	59	63	1			6
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2634	2	58	9	N	53	55	1			4
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2446	2	66	9	N	60	61	1			3
06	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	2307	2	50	9	N	45	44	1			4
07	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-	4	1			-0-
08	3100	N	5004	-0-	1904	2349	4903	2	101	9	N	92	72	1			20
09	3000	N	4394	-0-	1394	3743	4324	2	70	9	N	64	76	1			8
10	7721	X	3978	-0-	-3743	-0-	3904	2	74	9	N	67	71	1			4
11	2550	X	1993	-0-	-557	-0-	1964	2	29	9	N	26	24	1			6
12	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	1907	2	31	9	N	28	32	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	3193	X	2351	-0-	-842	-0-	146	1	2122	2	Y	75	74	0			4
							83	9									
02	2884	X	2505	-0-	-379	-0-	159	1	2260	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	301	1	4068	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	334	1	4523	2	Y	-0-					-0-
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	315	1	4178	2	Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	263	1	3597	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	3481	-0-	-1417	-0-	243	1	3238	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3519	-0-	-1379	-0-	244	1	3275	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3312	-0-	-1428	-0-	247	1	3065	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3313	-0-	-1182	-0-	261	1	3052	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	2592	-0-	-1278	-0-	201	1	2391	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	225	1	2848	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					40
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2828	2	10	9	N	9					49
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					49
04	2340	X	2179	-0-	-161	-0-	2179	2			N	-0-					49
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					49
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2435	2	40	9	N	36					85
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2927	2	6	9	N	5					90
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					90
09	2340	X	1787	-0-	-553	-0-	1787	2			N	-0-					90
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					90
11	2340	X	1600	-0-	-740	-0-	1600	2			N	-0-					90
*12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2833	2	6	9	N	5					95

TOTAL GAS PROD: 31,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					141
02	952	N	856	-0-	-96	-0-	856	2			N	-0-					141
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					141
04	1110	N	915	-0-	-195	-0-	915	2			N	-0-					141
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					141
06	990	N	13	-0-	-977	-0-	13	2			N	-0-					141
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					141
08	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-					141
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1086	2	47	9	N	43	94	1			90
10	2139	N	524	-0-	-1615	-0-	524	2			N	-0-					90
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					90
12	1178	N	657	-0-	-521	-0-	657	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

01	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2			N	-0-					46
02	2576	X	2314	-0-	-262	-0-	2314	2			N	-0-					46
03	2852	X	1881	-0-	-971	-0-	1881	2			N	-0-					46
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					46
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					46
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2921	2	26	9	N	24					70
07	2852	N	2353	-0-	-499	-0-	2353	2			N	-0-					70
08	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	2220	2			N	-0-					70
09	2760	X	2124	-0-	-636	-0-	2124	2			N	-0-					70
10	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	2188	2			N	-0-					70
11	2760	X	2235	-0-	-525	-0-	2235	2			N	-0-					70
12	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	2139	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 29,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2232	X	1692	-0-	-540	-0-	109	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	114	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	130	1	1759	2	Y	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	144	1	1942	2	Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1181	-0-	-649	-0-	80	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	75	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	92	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	84	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	919	-0-	-321	-0-	67	1	852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	86	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	85	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	113	1	1524	2	Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	109	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	114	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	105	1	1443	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	96	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	107	1	1441	2	Y	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	114	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	124	1	1447	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	100	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	854	-0-	-696	-0-	62	1	792	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2321	-0-	-655	-0-	109 29	1 9	2183	2	Y	26	27	0			6
02	2632	N	2285	-0-	-347	-0-	126 32	1 9	2127	2	Y	29	28	0			7
03	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	157 32	1 9	2388	2	Y	29	28	0			8
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	154	1	2369	2	Y	-0-	8	0			-0-
05	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	146	1	2218	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	125	1	2138	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1492	-0-	-1112	-0-	84	1	1408	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-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: 15,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2435	2	80	9	N	73	195	1			32
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	2	33	9	N	30					62
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1814	2	42	9	N	38					100
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1849	2	35	9	N	32					132
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					132
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1534	2	57	9	N	52					184
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	N	17					201
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	N	22	196	1			27
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1690	2	46	9	N	42					69
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1768	2	28	9	N	25					94
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1296	2	7	9	N	6					100
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	2	22	9	N	20					120

TOTAL GAS PROD: 20,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2865	-0-	-421	-0-	184	1	2681	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2585	-0-	-383	-0-	170	1	2415	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2621	-0-	-665	-0-	181	1	2440	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	170	1	2300	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2387	-0-	-651	-0-	168	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	162	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	154	1	2058	2	Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	169	1	2272	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2251	-0-	-89	-0-	168	1	2083	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	146	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1437	-0-	-903	-0-	111	1	1326	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1789	-0-	-536	-0-	131	1	1658	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	EOM BALANCE
01	37093	X	37093	-0-	-0-	-0-	1720	1	34407	2	Y	878	801	0	206
							966	9							
02	29542	X	29542	-0-	-0-	-0-	1601	1	27077	2	Y	785	801	0	190
							864	9							
03	30384	X	30384	-0-	-0-	-0-	1831	1	27786	2	Y	697	701	0	186
							767	9							
04	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	1548	1	23822	2	Y	-0-	186	0	-0-
05	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	1374	1	20838	2	Y	-0-			-0-
06	9660	X	7511	-0-	-2149	-0-	413	1	7098	2	Y	-0-			-0-
07	30093	X	30093	-0-	-0-	-0-	1702	1	28391	2	Y	-0-			-0-
08	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	1498	1	25633	2	Y	-0-			-0-
09	25380	X	22662	-0-	-2718	-0-	1387	1	21275	2	Y	-0-			-0-
10	27094	X	21371	-0-	-5723	-0-	1429	1	19919	2	Y	21	16	0	5
							23	9							
11	26220	X	23449	-0-	-2771	-0-	1523	1	21901	2	Y	23	23	0	5
							25	9							
12	27094	X	24795	-0-	-2299	-0-	1618	1	23157	2	Y	18	20	0	3
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 301,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,422

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	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	76	1	1934	2	Y	1	17	0	8
							1	9							
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	65	1	1630	2	Y	48	49	0	7
							53	9							
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	81	1	1930	2	Y	40	19	0	28
							44	9							
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1975	2	Y	13	29	0	12
							14	9							
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	104	1	2234	2	Y	36	38	0	10
							40	9							
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	Y	9			19
							10	9							
07	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	103	1	1954	2	Y	5	16	0	8
							6	9							
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	106	1	2017	2	Y	14	13	0	9
							15	9							
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	113	1	2022	2	Y	11	10	0	10
							12	9							
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	Y	27	17	0	20
							30	9							
11	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	85	1	1721	2	Y	-0-	9	0	11
12	2232	N	1159	-0-	-1073	-0-	55	1	1103	2	Y	1	8	0	4
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 23,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

	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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					84
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	207	2			N	-0-					84
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					84
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					84
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					84
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					84
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					84
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					84
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					84
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					84
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					84
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

	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	1643	N	384	-0-	-1259	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	1484	X	307	-0-	-1177	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	347	-0-	-1296	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	270	-0-	-1320	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	320	-0-	-1323	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					60
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					60
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					60
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					60
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					60
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	251	2	28	9	N	25					85
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5					90
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					90
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					90
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					90
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					90
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

01	2325	N	1463	-0-	-862	-0-	55	1	1408	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1274	-0-	-826	-0-	49	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	462	-0-	-1801	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	316	-0-	-1094	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	308	-0-	-1118	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	296	-0-	-154	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

01	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	80	1	1188	2	N	180	198	1			62
							198	9									
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	76	1	1065	2	N	20					82
							22	9									
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	91	1	1184	2	N	5					87
							6	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	N	161	197	1			51
							177	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	93	1	1239	2	N	29					80
							32	9									
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	81	1	1054	2	N	37					117
							41	9									
07	1488	N	638	-0-	-850	-0-	45	1	590	2	N	3					120
							3	9									
08	1364	N	849	-0-	-515	-0-	53	1	629	2	N	152	193	1			79
							167	9									
09	1170	N	525	-0-	-645	-0-	41	1	483	2	N	1					80
							1	9									
10	651	N	460	-0-	-191	-0-	36	1	365	2	N	54					134
							59	9									
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	60	1	571	2	N	100	196	1			38
							110	9									
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	127	1	1204	2	N	82					120
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2821	X	1737	-0-	-1084	-0-	1715	2	22	9	N	20					100
02	2548	X	1622	-0-	-926	-0-	1598	2	24	9	N	22					122
03	2821	X	1323	-0-	-1498	-0-	1312	2	11	9	N	10					132
04	2730	X	1121	-0-	-1609	-0-	1115	2	6	9	N	5					137
05	1798	X	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					137
06	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	1011	2	22	9	N	20					157
07	1147	N	975	-0-	-172	-0-	967	2	8	9	N	7					164
08	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	N	43					207
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2145	2	26	9	N	24	195	1			36
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					36
11	2730	N	1540	-0-	-1190	-0-	1511	2	29	9	N	26					62
12	2232	N	1631	-0-	-601	-0-	1631	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 19,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	682	X	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9088	2	94	9	Y	85	86	1			9
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8350	2	121	9	Y	110	93	1			26
03	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8961	2	62	9	Y	56	76	1			6
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8676	2	72	9	Y	65	66	1			5
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8998	2	90	9	Y	82	83	1			4
06	7950	X	7411	-0-	-539	-0-	7352	2	59	9	Y	54	53	1			5
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8698	2	67	9	Y	61	48	1			13
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			Y	-0-	13	1			-0-
10	8432	X	8074	-0-	-358	-0-	8074	2			Y	-0-					-0-
11	8160	X	6624	-0-	-1536	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	6994	-0-	-1438	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	251	1	5013	2	Y	65	62	0		15
							72	9								
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	264	1	4468	2	Y	66	65	0		16
							73	9								
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	339	1	5136	2	Y	66	64	0		18
							73	9								
04	5160	X	4847	-0-	-313	-0-	296	1	4551	2	Y	-0-	18	0		-0-
05	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	328	1	4973	2	Y	-0-				-0-
06	5370	X	4985	-0-	-385	-0-	274	1	4711	2	Y	-0-				-0-
07	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	248	1	4131	2	Y	-0-				-0-
08	5549	X	5019	-0-	-530	-0-	277	1	4742	2	Y	-0-				-0-
09	5130	X	4580	-0-	-550	-0-	280	1	4300	2	Y	-0-				-0-
10	5301	X	4555	-0-	-746	-0-	303	1	4229	2	Y	21	16	0		5
							23	9								
11	4980	X	3981	-0-	-999	-0-	257	1	3699	2	Y	23	23	0		5
							25	9								
12	5022	X	4055	-0-	-967	-0-	264	1	3778	2	Y	12	15	0		2
							13	9								

TOTAL GAS PROD: 57,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-				-0-
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	22	1	380	2	Y	-0-				-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	-0-				-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	-0-				-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-				-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	869	2	Y	-0-				-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	-0-				-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	Y	-0-				-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	2	Y	-0-				-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	Y	35	27	0		8
							39	9								
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	48	1	684	2	Y	30	32	0		6
							33	9								
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	728	2	Y	24	26	0		4
							26	9								

TOTAL GAS PROD: 9,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4619	X	2779	-0-	-1840	-0-	105	1	2673	2	Y	1	30	0			14
							1	9									
02	3920	X	2145	-0-	-1775	-0-	80	1	2009	2	Y	51	58	0			7
							56	9									
03	4340	X	1936	-0-	-2404	-0-	77	1	1823	2	Y	33	17	0			23
							36	9									
04	4200	X	1884	-0-	-2316	-0-	77	1	1787	2	Y	18	24	0			17
							20	9									
05	4123	X	1760	-0-	-2363	-0-	78	1	1682	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	2700	X	1911	-0-	-789	-0-	85	1	1826	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1711	-0-	-366	-0-	85	1	1626	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1804	-0-	-149	-0-	90	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	91	1	1629	2	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	87	1	1631	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1472	-0-	-268	-0-	69	1	1403	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	75	1	1502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	4	0			1
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	608	-0-	-415	-0-	27	1	573	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	151	1	3224	2	Y	-0-					2
07	T. A.		1837	-0-	1837	1837	92	1	1744	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
08	T. A.		975	-0-	975	2812	49	1	926	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	3750	X	938	-0-	-2812	-0-	50	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	60	1	1119	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	36	-0-	-3144	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					30
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					30
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					30
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					30
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					30
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					30
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					30
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					30
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					30
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					30
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					30
12	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	27	-0-	-483	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	2558	2			N	-0-					33
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					33
03	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					33
04	2490	N	2187	-0-	-303	-0-	2187	2			N	-0-					33
05	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					33
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					33
07	2263	N	919	-0-	-1344	-0-	853	2	66	9	N	60					93
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					93
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					93
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					93
11	2610	N	2450	-0-	-160	-0-	2450	2			N	-0-					93
12	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2528	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 27,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					60
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					60
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					60
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10202	X	4840	-0-	-5362	-0-	182	1	4658	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	3476	-0-	-1256	-0-	133	1	3343	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	4330	-0-	-2056	-0-	175	1	4155	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	4184	-0-	-1996	-0-	173	1	4011	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	4108	-0-	-2278	-0-	182	1	3926	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3996	-0-	-684	-0-	178	1	3818	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3299	-0-	-855	-0-	165	1	3134	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	207	1	3932	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	203	1	3624	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3964	-0-	-159	-0-	201	1	3763	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3478	-0-	-542	-0-	164	1	3314	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3703	-0-	-451	-0-	176	1	3527	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	2762	-0-	-121	-0-	2762	2			N	-0-					104
*02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					104
*03	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	2825	2			N	-0-					104
*04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					104
*05	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2353	2			N	-0-					104
*06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2719	2			N	-0-					104
*07	2883	X	2495	-0-	-388	-0-	2495	2			N	-0-					104
*08	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	2262	2			N	-0-					104
*09	2730	N	770	-0-	-1960	-0-	770	2			N	-0-					104
*10	2480	N	390	-0-	-2090	-0-	390	2			N	-0-					104
*11	3000	N	4613	-0-	1613	1613	4613	2			N	-0-					104
*12	3100	N	2542	-0-	-558	1055	2542	2			N	-0-	65	1			39

TOTAL GAS PROD: 29,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

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	T. A.	-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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					80
02	9072	X	8721	-0-	-351	-0-	8721	2			N	-0-					80
03	10044	X	9061	-0-	-983	-0-	9061	2			N	-0-					80
04	9960	X	7971	-0-	-1989	-0-	7971	2			N	-0-					80
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					80
06	9960	X	8581	-0-	-1379	-0-	8581	2			N	-0-					80
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					80
08	10602	X	8391	-0-	-2211	-0-	8391	2			N	-0-					80
09	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					80
10	10602	X	8730	-0-	-1872	-0-	8730	2			N	-0-					80
11	9660	X	7260	-0-	-2400	-0-	7260	2			N	-0-					80
12	10602	X	8153	-0-	-2449	-0-	8153	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 110,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	497	-0-	-154	-0-	19	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	18	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	20	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	95						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	95						N	-0-					-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	8	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8720	-0-	-146	-0-	537	1	7836	2	Y	315	314	0			15
							347	9									
02	8008	X	7073	-0-	-935	-0-	448	1	6348	2	Y	252	252	0			15
							277	9									
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	601	1	8119	2	Y	246	244	0			17
							271	9									
04	8580	X	7557	-0-	-1023	-0-	506	1	6839	2	Y	193	191	0			19
							212	9									
05	8866	X	8212	-0-	-654	-0-	539	1	7137	2	Y	487	415	0			91
							536	9									
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	521	1	7135	2	Y	293	348	0			36
							322	9									
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	573	1	7644	2	Y	529	485	0			80
							582	9									
08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	542	1	7273	2	Y	468	488	0			60
							515	9									
09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	528	1	6562	2	Y	1712	1700	0			72
							1883	9									
10	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	597	1	6966	2	Y	1399	1317	0			154
							1539	9									
11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	512	1	6095	2	Y	1614	1567	0			201
							1775	9									
*12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	542	1	6873	2	Y	1035	1189	0			47
							1139	9									

TOTAL GAS PROD: 100,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,543

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-226	-0-	140	2	6	9	N	5					60
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	146	2	17	9	N	15					75
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	36	2	22	9	N	20					95
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	78	2	62	9	N	56	124	1			27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					27
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	2	9	9	N	8					35
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					35
11	660	N	126	-0-	-534	-0-	126	2			N	-0-					35
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	48	2	17	9	N	15					50

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	150	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	146	1	2064	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	153	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2049	-0-	-291	-0-	141	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2121	-0-	-328	-0-	149	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2070	-0-	-300	-0-	141	1	1929	2	Y	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	125	1	1670	2	Y	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	136	1	1829	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	128	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	688	-0-	-1110	-0-	54	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1441	-0-	-449	-0-	112	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	124	1	1577	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	676	1	9851	2	Y	501	489	0			24
							551	9									
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	651	1	9237	2	Y	464	461	0			27
							510	9									
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	692	1	9354	2	Y	360	362	0			25
							396	9									
04	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	638	1	8631	2	Y	308	303	0			30
							339	9									
05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	615	1	8151	2	Y	-0-	30	0			-0-
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	575	1	7868	2	Y	-0-					-0-
07	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	549	1	7324	2	Y	-0-					-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	551	1	7393	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	6943	-0-	-1547	-0-	517	1	6426	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	6842	-0-	-1931	-0-	540	1	6302	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	5719	-0-	-2711	-0-	443	1	5276	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	6371	-0-	-1565	-0-	466	1	5905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

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	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	208	1	3031	2	Y	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	185	1	2617	2	Y	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	203	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	230	1	3112	2	Y	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	172	1	2283	2	Y	-0-					-0-
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	149	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1639	-0-	-1802	-0-	114	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	1910	-0-	-1531	-0-	132	1	1778	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	1415	-0-	-1915	-0-	105	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	144	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1587	-0-	-603	-0-	123	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1177	-0-	-745	-0-	86	1	1091	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	823	1	11998	2	Y	-0-			-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	700	1	9928	2	Y	-0-			-0-
03	13950	X	13545	-0-	-405	-0-	933	1	12612	2	Y	-0-			-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	942	1	12737	2	Y	-0-			-0-
05	13764	X	13503	-0-	-261	-0-	948	1	12555	2	Y	-0-			-0-
06	13110	X	12582	-0-	-528	-0-	856	1	11726	2	Y	-0-			-0-
07	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	873	1	11646	2	Y	-0-			-0-
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	904	1	12143	2	Y	-0-			-0-
09	13440	X	12368	-0-	-1072	-0-	921	1	11447	2	Y	-0-			-0-
10	13516	X	12609	-0-	-907	-0-	995	1	11614	2	Y	-0-			-0-
11	12630	X	10220	-0-	-2410	-0-	792	1	9428	2	Y	-0-			-0-
12	13051	X	12245	-0-	-806	-0-	895	1	11350	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-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	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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	857	1	12491	2	Y	-0-			-0-
02	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	760	1	10781	2	Y	120	113	0	7
							132	9							
03	15438	X	13088	-0-	-2350	-0-	874	1	11808	2	Y	369	350	0	26
							406	9							
04	14040	X	11954	-0-	-2086	-0-	799	1	10812	2	Y	312	308	0	30
							343	9							
05	13919	X	13050	-0-	-869	-0-	855	1	11322	2	Y	794	676	0	148
							873	9							
06	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	755	1	10331	2	Y	435	530	0	53
							479	9							
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	730	1	9741	2	Y	692	641	0	104
							761	9							
08	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	730	1	9803	2	Y	648	669	0	83
							713	9							
09	10320	X	7334	-0-	-2986	-0-	546	1	6788	2	Y	-0-	83	0	-0-
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-			-0-
11	10320	X	3827	-0-	-6493	-0-	296	1	3531	2	Y	-0-			-0-
12	10664	X	8887	-0-	-1777	-0-	650	1	8237	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	16676	-0-	-4900	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14630	-0-	-5290	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	14605	-0-	-4863	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	13494	-0-	-4986	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
07	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	9940	-0-	-6738	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	11723	-0-	-2917	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	12268	-0-	-2333	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10049	-0-	-3451	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	9886	-0-	-2762	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1391	-0-	-989	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1677	-0-	-958	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1626	-0-	-444	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 158 RRCID -> 265266 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8506 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	27373	X	5188	-0-	-22185	-0-	195	1	4991	2	N	2	35	0			17
							2	9									
02	24724	X	4800	-0-	-19924	-0-	179	1	4500	2	N	110	111	0			16
							121	9									
03	27373	X	4936	-0-	-22437	-0-	195	1	4652	2	N	81	40	0			57
							89	9									
04	5640	X	4422	-0-	-1218	-0-	182	1	4240	2	N	-0-	57	0			-0-
05	5487	X	4540	-0-	-947	-0-	201	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3808	-0-	-1322	-0-	170	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4229	-0-	-1072	-0-	211	1	4018	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3971	-0-	-958	-0-	199	1	3772	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3692	-0-	-718	-0-	196	1	3496	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3683	-0-	-843	-0-	187	1	3496	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3491	-0-	-589	-0-	160	1	3230	2	N	92					92
							101	9									
12	4216	X	3598	-0-	-618	-0-	163	1	3267	2	N	153	62	0			183
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 50,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	604	1	2180	2	Y	48	37	1			19
							53	9									
02	2604	X	1534	-0-	-1070	-0-	310	1	1196	2	Y	25					44
							28	9									
03	3162	X	2066	-0-	-1096	-0-	405	1	1638	2	Y	21	48	1			17
							23	9									
04	3060	X	1722	-0-	-1338	-0-	344	1	1352	2	Y	24	19	1			22
							26	9									
05	3162	X	1181	-0-	-1981	-0-	191	1	923	2	Y	61	38	1			45
							67	9									
06	2760	X	855	-0-	-1905	-0-	167	1	681	2	Y	6	44	1			7
							7	9									
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					7
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	6	1			1
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					1
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	411	1	1489	2	Y	50	36	1			20
							55	9									
02	2800	N	3416	-0-	616	616	686	1	2640	2	Y	82					102
							90	9									
03	3100	N	4034	-0-	934	1550	785	1	3181	2	Y	62	113	1			51
							68	9									
04	3000	N	3407	-0-	407	1957	682	1	2674	2	Y	46	55	1			42
							51	9									
05	4431	X	2474	-0-	-1957	-0-	412	1	1992	2	Y	64	59	1			47
							70	9									
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	547	1	2224	2	Y	32	46	1			33
							35	9									
07	4030	X	3424	-0-	-606	-0-	341	1	3031	2	Y	47					80
							52	9									
08	4030	X	3008	-0-	-1022	-0-	324	1	2629	2	Y	50	65	1			65
							55	9									
09	3420	X	2171	-0-	-1249	-0-	319	1	1823	2	Y	26					91
							29	9									
10	3410	X	1487	-0-	-1923	-0-	192	1	1250	2	Y	41	73	1			59
							45	9									
11	3300	X	2276	-0-	-1024	-0-	276	1	1891	2	Y	99	77	1			81
							109	9									
12	3410	X	2616	-0-	-794	-0-	302	1	2275	2	Y	35					116
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 33,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 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	2077	N	1393	-0-	-684	-0-	302	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1363	-0-	-541	-0-	281	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	266	1	1079	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	282	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	231	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	360	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	123	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	141	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	981	-0-	-849	-0-	145	1	836	2	N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	240	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	206	1	1410	2	N	-0-					-0-
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	165	1	1248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1638	1	4906	2	N	177	118	1			70
							195	9									
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1682	1	5081	2	N	135					205
							149	9									
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	1855	1	5767	2	N	116	226	1			95
							128	9									
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1422	1	4522	2	N	72	101	1			66
							79	9									
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1054	1	3958	2	N	129	100	1			95
							142	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	1179	1	3249	2	N	59	93	1			61
							65	9									
07	7750	X	4222	-0-	-3528	-0-	806	1	3319	2	N	88					149
							97	9									
08	7750	X	5303	-0-	-2447	-0-	961	1	4275	2	N	61	122	1			88
							67	9									
09	6030	X	2793	-0-	-3237	-0-	756	1	1996	2	N	37					125
							41	9									
10	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	944	1	3284	2	N	64	101	1			88
							70	9									
11	5130	X	3943	-0-	-1187	-0-	837	1	2940	2	N	151	116	1			123
							166	9									
12	5301	X	2757	-0-	-2544	-0-	709	1	1989	2	N	54					177
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 60,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	223	1	790	2	Y	8	35	1			4
							9	9									
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	151	1	452	2	Y	5					9
							6	9									
03	3038	X	1038	-0-	-2000	-0-	244	1	790	2	Y	4					13
							4	9									
04	2940	X	871	-0-	-2069	-0-	189	1	679	2	Y	3					16
							3	9									
05	1116	X	764	-0-	-352	-0-	176	1	584	2	Y	4					20
							4	9									
06	990	X	689	-0-	-301	-0-	172	1	511	2	Y	5					25
							6	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	181	1	362	2	Y	4					29
							4	9									
08	775	N	612	-0-	-163	-0-	139	1	470	2	Y	3					32
							3	9									
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	142	1	465	2	Y	4					36
							4	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	201	1	481	2	Y	4					40
							4	9									
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	98	1	394	2	Y	3					43
							3	9									
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	171	1	498	2	Y	2					45
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

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	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	206	1	731	2	Y	16	114	1			8
							18	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	210	1	631	2	Y	15					23
							17	9									
03	1178	N	860	-0-	-318	-0-	201	1	651	2	Y	7					30
							8	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	223	1	799	2	Y	9					39
							10	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	237	1	784	2	Y	12					51
							13	9									
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	201	1	596	2	Y	11					62
							12	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	201	1	401	2	Y	7					69
							8	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	203	1	685	2	Y	10					79
							11	9									
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	263	1	857	2	Y	12					91
							13	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	222	1	531	2	Y	4					95
							4	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	207	1	831	2	Y	4					99
							4	9									
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	289	1	844	2	Y	2					101
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	333	1	1181	2	Y	10	34	1			5
							11	9									
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	363	1	1089	2	Y	9					14
							10	9									
03	2914	X	1645	-0-	-1269	-0-	387	1	1252	2	Y	5					19
							6	9									
04	2400	X	1795	-0-	-605	-0-	390	1	1399	2	Y	5					24
							6	9									
05	2325	X	1784	-0-	-541	-0-	412	1	1364	2	Y	7					31
							8	9									
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	412	1	1221	2	Y	-0-					31
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	383	1	764	2	Y	-0-					31
08	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	315	1	1063	2	Y	-0-					31
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	383	1	1248	2	Y	-0-					31
10	1147	N	956	-0-	-191	-0-	281	1	671	2	Y	4					35
							4	9									
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	250	1	1002	2	Y	4					39
							4	9									
12	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	332	1	968	2	Y	1					40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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 (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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	191	1	1588	2	Y	1					22
							1	9									
02	2660	X	1406	-0-	-1254	-0-	148	1	1249	2	Y	8					30
							9	9									
03	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	169	1	1393	2	Y	8					38
							9	9									
04	2850	X	1327	-0-	-1523	-0-	153	1	1173	2	Y	1					39
							1	9									
05	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	145	1	1123	2	Y	6					45
							7	9									
06	1710	X	1322	-0-	-388	-0-	143	1	1176	2	Y	3					48
							3	9									
07	1581	X	1276	-0-	-305	-0-	143	1	1132	2	Y	1					49
							1	9									
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	151	1	1073	2	Y	-0-					49
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	180	1	1141	2	Y	1					50
							1	9									
10	1271	N	793	-0-	-478	-0-	110	1	683	2	Y	-0-					50
11	1170	N	768	-0-	-402	-0-	137	1	631	2	Y	-0-					50
12	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	137	1	920	2	Y	2					52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	151	1	1250	2	Y	-0-					139
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	967	2	Y	-0-					139
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	127	1	1046	2	Y	-0-					139
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	113	1	866	2	Y	-0-					139
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	107	1	832	2	Y	43					182
							47	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	119	1	978	2	Y	-0-					182
07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	106	1	838	2	Y	-0-					182
08	992	N	739	-0-	-253	-0-	91	1	648	2	Y	-0-					182
09	1050	N	710	-0-	-340	-0-	96	1	606	2	Y	7					189
							8	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	144	1	892	2	Y	-0-					189
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	124	1	570	2	Y	-0-					189
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	157	1	1050	2	Y	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	190	1	1576	2	Y	-0-					178
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	215	1	1814	2	Y	-0-					178
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	233	1	1917	2	Y	204	189	1			193
							224	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	280	1	2138	2	Y	-0-					193
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	Y	-0-					193
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	276	1	2269	2	Y	-0-					193
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	320	1	2534	2	Y	-0-	185	1			8
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	308	1	2183	2	Y	57					65
							63	9									
09	2100	N	1690	-0-	-410	-0-	226	1	1430	2	Y	31					96
							34	9									
10	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	233	1	1442	2	Y	46					142
							51	9									
11	2100	N	948	-0-	-1152	-0-	166	1	765	2	Y	15					157
							17	9									
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	281	1	1881	2	Y	119	197	1			79
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 25,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	289	1	2395	2	Y	-0-					175
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	249	1	2105	2	Y	-0-					175
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	286	1	2353	2	Y	5	166	1			14
							6	9									
04	2610	N	2112	-0-	-498	-0-	244	1	1868	2	Y	-0-					14
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	292	1	2272	2	Y	20					34
							22	9									
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	258	1	2123	2	Y	159					193
							175	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	254	1	2013	2	Y	-0-					193
08	2573	N	2025	-0-	-548	-0-	250	1	1775	2	Y	-0-					193
09	2550	N	2070	-0-	-480	-0-	282	1	1788	2	Y	-0-					193
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	317	1	1965	2	Y	-0-					193
11	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	289	1	1332	2	Y	-0-					193
12	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	248	1	1659	2	Y	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 27,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	109	1	903	2	Y	-0-					106
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	114	1	962	2	Y	-0-					106
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	954	2	Y	-0-					106
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	110	1	837	2	Y	-0-					106
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	119	1	926	2	Y	-0-					106
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	104	1	852	2	Y	-0-					106
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	107	1	852	2	Y	-0-					106
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	130	1	924	2	Y	-0-					106
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	116	1	737	2	Y	-0-					106
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	126	1	777	2	Y	-0-					106
11	1020	N	702	-0-	-318	-0-	124	1	578	2	Y	-0-					106
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	107	1	723	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 11,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 123608 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 11753 PERF. 3953 - 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	14B2	EXT	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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3245	2	57	9	Y	52					217
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2845	2	28	9	Y	25	197	1			45
03	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	3395	2	59	9	Y	54					99
04	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3041	2	51	9	Y	46					145
05	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3847	2	66	9	Y	60					205
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3586	2	53	9	Y	48	176	1			77
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3763	2	66	9	Y	60					137
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3455	2	66	9	Y	60					197
09	3780	X	2618	-0-	-1162	-0-	2559	2	59	9	Y	54					251
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4289	2	68	9	Y	62	193	1			120
11	3720	X	2017	-0-	-1703	-0-	1971	2	46	9	Y	42					162
12	3844	X	1681	-0-	-2163	-0-	1615	2	66	9	Y	60					222

TOTAL GAS PROD: 38,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

K & H FEE "1647" WELL #: 2 RRCID -> 165376 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8520 - 8532

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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 RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2635	-0-		-465		-0-	635	1	1997	2	Y	3					19
									3	9									
02	2632	X	2304	-0-		-328		-0-	333	1	1953	2	Y	16					35
									18	9									
03	2821	X	2385	-0-		-436		-0-	348	1	2015	2	Y	20					55
									22	9									
04	2792	X	2792	-0-		-0-		-0-	407	1	2320	2	Y	59					114
									65	9									
05	2804	X	2804	-0-		-0-		-0-	387	1	2399	2	Y	16					130
									18	9									
06	2643	X	2643	-0-		-0-		-0-	369	1	2265	2	Y	8					138
									9	9									
07	2883	X	2797	-0-		-86		-0-	339	1	2441	2	Y	15					153
									17	9									
08	2883	X	2722	-0-		-161		-0-	427	1	2282	2	Y	12					165
									13	9									
09	2790	X	2272	-0-		-518		-0-	394	1	1878	2	Y	-0-					165
10	2790	X	1893	-0-		-897		-0-	351	1	1542	2	Y	-0-					165
11	2700	X	2154	-0-		-546		-0-	533	1	1621	2	Y	-0-					165
12	2790	X	NO RPT	-0-		-2790		-0-					Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 27,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4356	-0-		-976		-0-	1034	1	3255	2	Y	61	168	1			32
									67	9									
02	4340	X	4261	-0-		-79		-0-	616	1	3614	2	Y	28					60
									31	9									
03	4495	X	3888	-0-		-607		-0-	566	1	3279	2	Y	39					99
									43	9									
04	4260	X	3974	-0-		-286		-0-	590	1	3354	2	Y	27					126
									30	9									
05	4712	X	4254	-0-		-458		-0-	584	1	3619	2	Y	46					172
									51	9									
06	4560	X	4120	-0-		-440		-0-	577	1	3543	2	Y	-0-					172
07	4464	X	4051	-0-		-413		-0-	491	1	3524	2	Y	33	175	1			30
									36	9									
08	4106	X	4106	-0-		-0-		-0-	640	1	3429	2	Y	34					64
									37	9									
09	4110	X	3880	-0-		-230		-0-	671	1	3195	2	Y	13					77
									14	9									
10	4247	X	3903	-0-		-344		-0-	721	1	3169	2	Y	12					89
									13	9									
11	4110	X	3091	-0-		-1019		-0-	765	1	2326	2	Y	-0-					89
12	4092	X	NO RPT	-0-		-4092		-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 43,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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. GAS LIFT (I)	(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-	1648	1	1633	2	N	28	163	1			19
									31	9									
02	2828	X	2687	-0-		-141		-0-	1783	1	904	2	N	-0-					19
03	3159	X	3159	-0-		-0-		-0-	2424	1	722	2	N	12					31
									13	9									
04	3210	X	2769	-0-		-441		-0-	2149	1	609	2	N	10					41
									11	9									
05	3317	X	2627	-0-		-690		-0-	934	1	1680	2	N	12					53
									13	9									
06	3210	X	2603	-0-		-607		-0-	397	1	2200	2	N	5					58
									6	9									
07	3162	X	3036	-0-		-126		-0-	477	1	2550	2	N	8					66
									9	9									
08	3162	X	3044	-0-		-118		-0-	538	1	2498	2	N	7					73
									8	9									
09	2760	X	2450	-0-		-310		-0-	580	1	1870	2	N	-0-					73
10	3038	X	2677	-0-		-361		-0-	718	1	1941	2	N	16	73	1			16
									18	9									
11	2940	X	2769	-0-		-171		-0-	981	1	1788	2	N	-0-					16
12	3038	X	NO RPT	-0-		-3038		-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 31,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-		-0-		-0-	389	1	1277	2	Y	-0-					35
02	1932	N	1332	-0-		-600		-0-	194	1	1138	2	Y	-0-					35
03	1711	N	1711	-0-		-0-		-0-	252	1	1459	2	Y	-0-					35
04	1620	N	1321	-0-		-299		-0-	198	1	1123	2	Y	-0-					35
05	1827	N	1827	-0-		-0-		-0-	253	1	1567	2	Y	6					41
									7	9									
06	1899	N	1899	-0-		-0-		-0-	266	1	1633	2	Y	-0-					41
07	1542	N	1542	-0-		-0-		-0-	185	1	1327	2	Y	27					68
									30	9									
08	1535	N	1535	-0-		-0-		-0-	238	1	1275	2	Y	20					88
									22	9									
09	1890	N	1390	-0-		-500		-0-	239	1	1137	2	Y	13					101
									14	9									
10	1865	N	1865	-0-		-0-		-0-	344	1	1510	2	Y	10	95	1			16
									11	9									
11	1500	N	1433	-0-		-67		-0-	351	1	1067	2	Y	14					30
									15	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-		-1426		-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 17,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	102	1	321	2	Y	1					85
							1	9									
02	952	N	520	-0-	-432	-0-	75	1	442	2	Y	3					88
							3	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	131	1	756	2	Y	11					99
							12	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	71	1	405	2	Y	-0-					99
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	81	1	502	2	Y	1					100
							1	9									
06	870	N	560	-0-	-310	-0-	78	1	482	2	Y	-0-					100
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	48	1	345	2	Y	2					102
							2	9									
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	58	1	311	2	Y	9					111
							10	9									
09	570	N	362	-0-	-208	-0-	62	1	300	2	Y	-0-					111
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	69	1	302	2	Y	-0-					111
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	155	1	472	2	Y	-0-					111
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

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	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					106
02	2268	N	2062	-0-	-206	-0-	2062	2			N	-0-					106
03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	2			N	-0-					106
04	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	2139	2			N	-0-					106
05	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	2030	2			N	-0-					106
06	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2155	2			N	-0-					106
07	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	2			N	-0-					106
08	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			N	-0-					106
09	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	2007	2			N	-0-					106
10	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	2046	2	6	9	N	5	95	1			16
11	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	1942	2			N	-0-					16
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 23,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

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	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8301 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					17
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					17
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					17
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					17
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					17
06	5190	X	1893	-0-	-3297	-0-	1893	2			N	-0-					17
07	5363	X	3637	-0-	-1726	-0-	3579	2	58	9	N	53	17	1			53
08	4030	X	2638	-0-	-1392	-0-	2595	2	43	9	N	39					92
09	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3165	2	52	9	N	47					139
10	3565	X	368	-0-	-3197	-0-	362	2	6	9	N	5					144
11	3450	X	94	-0-	-3356	-0-	93	2	1	9	N	1					145
12	3565	X	2893	-0-	-672	-0-	2893	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 35,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
CARR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248961 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8630 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

	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	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					18
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					18
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					18
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					18
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					18
06	2190	X	1856	-0-	-334	-0-	1856	2			N	-0-					18
07	2015	X	953	-0-	-1062	-0-	953	2			N	-0-					18
08	2170	X	341	-0-	-1829	-0-	341	2			N	-0-					18
09	2100	X	40	-0-	-2060	-0-	40	2			N	-0-					18
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					18
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					18
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

	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	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1349	2	92	9	N	84					147
02	925	X	925	-0-	-0-	-0-	864	2	61	9	N	55					202
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	939	2	76	9	N	69					271
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	586	2	45	9	N	41					312
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	663	2	52	9	N	47					359
06	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	1205	2	87	9	N	79					438
07	961	X	188	-0-	-773	-0-	173	2	15	9	N	14					452
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					452
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					452
10	1240	X	696	-0-	-544	-0-	657	2	39	9	N	35					487
11	1200	X	43	-0-	-1157	-0-	41	2	2	9	N	2	426	1			63
*12	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1975	2	74	9	N	67					130

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14337	2	250	9	N	227	193	1			154
02	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14011	2	94	9	N	85					239
03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12308	2	51	9	N	46	185	1			100
04	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15560	2	54	9	N	49					149
05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16005	2	212	9	N	193	178	1			164
06	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14415	2	47	9	N	43					207
07	16120	X	14315	-0-	-1805	-0-	14243	2	72	9	N	65					272
08	16213	X	12643	-0-	-3570	-0-	12566	2	77	9	N	70	180	1			162
09	15690	X	13373	-0-	-2317	-0-	13373	2			N	-0-					162
10	16213	X	11304	-0-	-4909	-0-	11050	2	254	9	N	231	184	1			209
11	14460	X	10292	-0-	-4168	-0-	10217	2	75	9	N	68	187	1			90
12	14322	X	8219	-0-	-6103	-0-	8134	2	85	9	N	77					167

TOTAL GAS PROD: 157,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

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	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					17
02	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					17
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12356	2	193	9	N	175	177	1			15
04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					15
05	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					15
06	12150	X	10567	-0-	-1583	-0-	10567	2			N	-0-					15
07	12555	X	10566	-0-	-1989	-0-	10566	2			N	-0-					15
08	12555	X	9299	-0-	-3256	-0-	9299	2			N	-0-					15
09	10860	X	9365	-0-	-1495	-0-	9365	2			N	-0-					15
10	11067	X	9647	-0-	-1420	-0-	9530	2	117	9	N	106					121
11	10560	X	9243	-0-	-1317	-0-	9210	2	33	9	N	30					151
12	10571	X	3527	-0-	-7044	-0-	3504	2	23	9	N	21					172

TOTAL GAS PROD: 118,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B DENY	-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-	121	1			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8503	2	182	9	N	165	190	1			87
02	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6811	2	20	9	N	18					105
03	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	6947	2	101	9	N	92	174	1			23
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5321	2	28	9	N	25					48
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					48
06	8400 X	5241	-0-	-3159	-0-	5234	2	7	9	N	6					54
07	7347 X	4739	-0-	-2608	-0-	4703	2	36	9	N	33					87
08	7037 X	3741	-0-	-3296	-0-	3577	2	164	9	N	149	182	1			54
09	6210 X	3462	-0-	-2748	-0-	3462	2			N	-0-					54
10	6417 X	3442	-0-	-2975	-0-	3421	2	21	9	N	19					73
11	5250 X	1536	-0-	-3714	-0-	1507	2	29	9	N	26					99
12	4743 X	4600	-0-	-143	-0-	4520	2	80	9	N	73					172

TOTAL GAS PROD: 61,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22050	X	22050	-0-	-0-	-0-	21846	2	204	9	N	185	184	1			158
02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16069	2	116	9	N	105					263
03	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17526	2	7	9	N	6	183	1			86
04	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13438	2	96	9	N	87	100	1			73
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9009	2	81	9	N	74					147
06	21330	X	9620	-0-	-11710	-0-	9564	2	56	9	N	51					198
07	17918	X	7173	-0-	-10745	-0-	7085	2	88	9	N	80	184	1			94
08	17546	X	6010	-0-	-11536	-0-	6002	2	8	9	N	7					101
09	13530	X	2222	-0-	-11308	-0-	2222	2			N	-0-					101
10	9951	X	3662	-0-	-6289	-0-	3597	2	65	9	N	59					160
11	9630	X	2538	-0-	-7092	-0-	2507	2	31	9	N	28	82	1			106
12	7161	X	4467	-0-	-2694	-0-	4402	2	65	9	N	59					165

TOTAL GAS PROD: 114,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					103
02	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8447	2	7	9	N	6					109
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					109
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					109
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					109
06	9060	X	4924	-0-	-4136	-0-	4924	2			N	-0-	107	1			2
07	7967	X	5033	-0-	-2934	-0-	5033	2			N	-0-					2
08	7967	X	4028	-0-	-3939	-0-	4028	2			N	-0-					2
09	7230	X	3512	-0-	-3718	-0-	3512	2			N	-0-					2
10	6572	X	3324	-0-	-3248	-0-	3291	2	33	9	N	30					32
11	4920	X	2828	-0-	-2092	-0-	2774	2	54	9	N	49					81
12	5022	X	2437	-0-	-2585	-0-	2437	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 65,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					72
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					72
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					72
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14					86
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3350	2	2	9	N	2					88
06	3960	X	2066	-0-	-1894	-0-	2066	2			N	-0-					88
07	3689	X	2235	-0-	-1454	-0-	2235	2			N	-0-	62	1			26
08	3379	X	2796	-0-	-583	-0-	2796	2			N	-0-					26
09	3240	X	2351	-0-	-889	-0-	2351	2			N	-0-					26
10	3348	X	2146	-0-	-1202	-0-	2012	2	134	9	N	122					148
11	2700	X	2013	-0-	-687	-0-	1993	2	20	9	N	18					166
*12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3983	2	32	9	N	29					195

TOTAL GAS PROD: 34,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15368	2			N	-0-					176
02	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12671	2	36	9	N	33					209
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12943	2	1	9	N	1	128	1			82
04	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					82
05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11318	2	23	9	N	21					103
06	14880	X	9913	-0-	-4967	-0-	9898	2	15	9	N	14					117
07	12369	X	9674	-0-	-2695	-0-	9674	2			N	-0-					117
08	12369	X	8708	-0-	-3661	-0-	8708	2			N	-0-					117
09	11430	X	7292	-0-	-4138	-0-	7292	2			N	-0-					117
10	11346	X	6573	-0-	-4773	-0-	6573	2			N	-0-					117
11	9900	X	5696	-0-	-4204	-0-	5696	2			N	-0-	86	1			31
12	9672	X	5816	-0-	-3856	-0-	5816	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 117,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881	X	4822	-0-	-37059	-0-	4822	2			N	-0-					48
02	37828	X	3585	-0-	-34243	-0-	3585	2			N	-0-					48
03	41881	X	3410	-0-	-38471	-0-	3410	2			N	-0-					48
04	40530	X	2840	-0-	-37690	-0-	2840	2			N	-0-	48	1			-0-
05	6045	X	3238	-0-	-2807	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2004	-0-	-2676	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1600	-0-	-2368	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1293	-0-	-2117	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1420	-0-	-1700	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2317	-0-	-907	-0-	2299	2	18	9	N	16					16
11	2010	X	887	-0-	-1123	-0-	887	2			N	-0-					16
12	1612	X	1318	-0-	-294	-0-	1310	2	8	9	N	7					23

TOTAL GAS PROD: 28,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98673	X	4546	-0-	-94127	-0-	4546	2			N	-0-					70
02	89124	X	4800	-0-	-84324	-0-	4800	2			N	-0-					70
03	98673	X	4965	-0-	-93708	-0-	4965	2			N	-0-					70
04	95490	X	4331	-0-	-91159	-0-	4331	2			N	-0-					70
05	6572	X	3688	-0-	-2884	-0-	3688	2			N	-0-					70
06	5130	X	3502	-0-	-1628	-0-	3502	2			N	-0-	69	1			1
07	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	4898	2			N	-0-					1
08	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	4479	2			N	-0-					1
09	4320	X	3955	-0-	-365	-0-	3948	2	7	9	N	6					7
10	4898	X	2911	-0-	-1987	-0-	2911	2			N	-0-					7
11	4740	X	1260	-0-	-3480	-0-	1260	2			N	-0-					7
12	4898	X	2571	-0-	-2327	-0-	2540	2	31	9	N	28					35

TOTAL GAS PROD: 45,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 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	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
02	54880	X	-0-	-0-	-54880	-0-					N	-0-					19
03	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
04	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-					19
05	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
06	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-	18	1			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	5			-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-

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 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	112499	X	11024	-0-	-101475	-0-	11024	2			N	-0-					195
02	101612	X	8510	-0-	-93102	-0-	8510	1			N	-0-					195
03	112499	X	9058	-0-	-103441	-0-	9057	2	1	9	N	1	178	1			18
04	108870	X	7990	-0-	-100880	-0-	7902	2	88	9	N	80					98
05	112499	X	9249	-0-	-103250	-0-	9249	2			N	-0-					98
06	108870	X	7535	-0-	-101335	-0-	7535	2			N	-0-					98
07	9424	X	6486	-0-	-2938	-0-	6486	2			N	-0-					98
08	9238	X	5481	-0-	-3757	-0-	5481	2			N	-0-					98
09	8940	X	5417	-0-	-3523	-0-	5417	2			N	-0-					98
10	9238	X	5061	-0-	-4177	-0-	5061	2			N	-0-					98
11	7530	X	4265	-0-	-3265	-0-	4246	2	19	9	N	17	96	1			19
12	6479	X	5461	-0-	-1018	-0-	5440	2	21	9	N	19					38

TOTAL GAS PROD: 85,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	123535	X	7804	-0-	-115731	-0-	7767	2	37	9	N	34	153	1			19
02	111580	X	6499	-0-	-105081	-0-	6499	2			N	-0-					19
03	123535	X	6836	-0-	-116699	-0-	6836	2			N	-0-					19
04	119550	X	6102	-0-	-113448	-0-	6066	2	36	9	N	33					52
05	123535	X	6492	-0-	-117043	-0-	6475	2	17	9	N	15					67
06	119550	X	5803	-0-	-113747	-0-	5803	2			N	-0-					67
07	7192	X	5753	-0-	-1439	-0-	5753	2			N	-0-					67
08	6851	X	4807	-0-	-2044	-0-	4790	2	17	9	N	15					82
09	6270	X	4851	-0-	-1419	-0-	4851	2			N	-0-					82
10	6479	X	4851	-0-	-1628	-0-	4811	2	40	9	N	36					118
11	5790	X	3797	-0-	-1993	-0-	3795	2	2	9	N	2	99	1			21
12	5766	X	4850	-0-	-916	-0-	4807	2	43	9	N	39					60

TOTAL GAS PROD: 68,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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	36332	X	20950	-0-	-15382	-0-	20871	2	79	9	N	72	164	1			19
02	32816	X	20232	-0-	-12584	-0-	20214	2	18	9	N	16					35
03	36332	X	21762	-0-	-14570	-0-	21762	2			N	-0-					35
04	35160	X	20066	-0-	-15094	-0-	20034	2	32	9	N	29					64
05	36332	X	21053	-0-	-15279	-0-	21031	2	22	9	N	20					84
06	35160	X	20549	-0-	-14611	-0-	20539	2	10	9	N	9					93
07	22413	X	20240	-0-	-2173	-0-	20240	2			N	-0-					93
08	21762	X	16021	-0-	-5741	-0-	16014	2	7	9	N	6					99
09	20550	X	18661	-0-	-1889	-0-	18661	2			N	-0-					99
10	21235	X	18791	-0-	-2444	-0-	18780	2	11	9	N	10					109
11	20550	X	13556	-0-	-6994	-0-	13505	2	51	9	N	46	103	1			52
12	20243	X	12940	-0-	-7303	-0-	12890	2	50	9	N	45					97

TOTAL GAS PROD: 224,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	20243	X	2540	-0-	-17703	-0-	2540	2			N	-0-					15
02	18284	X	1901	-0-	-16383	-0-	1901	2			N	-0-					15
03	20243	X	2173	-0-	-18070	-0-	2173	2			N	-0-					15
04	19590	X	2997	-0-	-16593	-0-	2997	2			N	-0-	15	1			-0-
05	20243	X	2773	-0-	-17470	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	2561	-0-	-17029	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	2345	-0-	-17898	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1774	-0-	-1326	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2212	-0-	-788	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2336	2	1	9	N	1					1
11	2550	X	1374	-0-	-1176	-0-	1373	2	1	9	N	1					2
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3260	2	14	9	N	13					15

TOTAL GAS PROD: 28,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 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	98177	X	7528	-0-	-90649	-0-	7528	2			N	-0-					142
02	88676	X	4380	-0-	-84296	-0-	4380	2			N	-0-					142
03	98177	X	5314	-0-	-92863	-0-	5314	2			N	-0-					142
04	95010	X	1979	-0-	-93031	-0-	1979	2			N	-0-					142
05	98177	X	2280	-0-	-95897	-0-	2280	2			N	-0-					142
06	95010	X	1114	-0-	-93896	-0-	1114	2			N	-0-					142
07	98177	X	1610	-0-	-96567	-0-	1564	2	46	9	N	42	122	1			62
08	5301	X	1257	-0-	-4044	-0-	1213	2	44	9	N	40					102
09	2220	X	2055	-0-	-165	-0-	1994	2	61	9	N	55					157
10	2294	X	944	-0-	-1350	-0-	918	2	26	9	N	24	164	1			17
11	1500	X	409	-0-	-1091	-0-	409	2			N	-0-					17
12	2046	X	970	-0-	-1076	-0-	950	2	20	9	N	18					35

TOTAL GAS PROD: 29,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 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	16802	X	1876	-0-	-14926	-0-	1876	2			N	-0-					24
02	15176	X	1403	-0-	-13773	-0-	1403	2			N	-0-					24
03	16802	X	1031	-0-	-15771	-0-	1031	2			N	-0-					24
04	16260	X	172	-0-	-16088	-0-	172	2			N	-0-	14	1			10
05	16802	X	521	-0-	-16281	-0-	521	2			N	-0-	10	1			-0-
06	16260	X	37	-0-	-16223	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 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	65751	X	19511	-0-	-46240	-0-	19380	2	131	9	N	119					204
02	59388	X	15490	-0-	-43898	-0-	15445	2	45	9	N	41	161	1			84
03	65751	X	16750	-0-	-49001	-0-	16750	2			N	-0-					84
04	63630	X	15940	-0-	-47690	-0-	15933	2	7	9	N	6					90
05	65751	X	12495	-0-	-53256	-0-	12472	2	23	9	N	21					111
06	63630	X	8067	-0-	-55563	-0-	8067	2			N	-0-					111
07	65751	X	9858	-0-	-55893	-0-	9858	2			N	-0-					111
08	65751	X	7496	-0-	-58255	-0-	7496	2			N	-0-					111
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					111
10	12493	X	7100	-0-	-5393	-0-	7100	2			N	-0-					111
11	9540	X	3488	-0-	-6052	-0-	3464	2	24	9	N	22	87	1			46
12	9858	X	4015	-0-	-5843	-0-	3983	2	32	9	N	29					75

TOTAL GAS PROD: 128,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10060 - 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	992	X	958	-0-	-34	-0-	80	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	784	X	754	-0-	-30	-0-	65	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	604	-0-	-326	-0-	51	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	842	-0-	-88	-0-	74	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	658	-0-	-303	-0-	50	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	670	-0-	-260	-0-	51	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	76	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	604	-0-	-264	-0-	42	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	556	-0-	-284	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	693	-0-	-268	-0-	53	1	640	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	455	-0-	-475	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	514	-0-	-447	-0-	34	1	480	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	75	1	493	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	149	1	928	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	206	1	1237	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1335	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	135	1	1267	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	135	1	1236	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	156	1	1230	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
09	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	137	1	944	2	Y	15	22	1			1
							17	9									
10	1395	N	975	-0-	-420	-0-	132	1	826	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
11	1350	N	966	-0-	-384	-0-	131	1	816	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	1147	N	838	-0-	-309	-0-	108	1	707	2	Y	21	20	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	764	1	5039	2	Y	19	14	1			7
							21	9									
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	673	1	4472	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	764	1	4766	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	755	1	4545	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	5828	X	5320	-0-	-508	-0-	580	1	4697	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
06	5640	X	5056	-0-	-584	-0-	483	1	4545	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
07	5704	X	4938	-0-	-766	-0-	484	1	4419	2	Y	32	28	1			11
							35	9									
08	5549	X	4886	-0-	-663	-0-	546	1	4312	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
09	5340	X	5140	-0-	-200	-0-	650	1	4469	2	Y	19	28	1			1
							21	9									
10	5332	X	4774	-0-	-558	-0-	657	1	4097	2	Y	18	13	1			6
							20	9									
11	5070	X	4913	-0-	-157	-0-	676	1	4213	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
12	5301	X	4858	-0-	-443	-0-	638	1	4191	2	Y	26	25	1			7
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 61,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	3193	X	1351	-0-	-1842	-0-	110	1	1218	2	Y	21	28	1			5
							23	9									
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	6	9	1			2
03	3534	X	14	-0-	-3520	-0-	3	2	11	9	Y	10	8	1			4
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	6	8	1			2
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	439	1	5368	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	365	1	4457	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	364	1	4270	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	5828	X	3245	-0-	-2583	-0-	225	1	3003	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
09	5640	X	3705	-0-	-1935	-0-	272	1	3415	2	Y	16	19	1			2
							18	9									
10	5828	X	3758	-0-	-2070	-0-	288	1	3451	2	Y	17	10	1			9
							19	9									
11	4830	X	2803	-0-	-2027	-0-	199	1	2592	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
12	4650	X	3116	-0-	-1534	-0-	206	1	2887	2	Y	21	20	1			11
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 33,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	565	1	6237	2	Y	23	28	1			6
							25	9									
02	5880	X	5266	-0-	-614	-0-	455	1	4789	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
03	7099	X	5950	-0-	-1149	-0-	504	1	5424	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	645	1	6735	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	7099	X	6384	-0-	-715	-0-	482	1	5885	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
06	6600	X	5655	-0-	-945	-0-	427	1	5217	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	7657	X	4641	-0-	-3016	-0-	363	1	4264	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
08	7657	X	5670	-0-	-1987	-0-	394	1	5257	2	Y	17	19	1			6
							19	9									
09	7410	X	6275	-0-	-1135	-0-	462	1	5795	2	Y	16	20	1			2
							18	9									
10	6386	X	5622	-0-	-764	-0-	432	1	5173	2	Y	15	9	1			8
							17	9									
11	5670	X	3816	-0-	-1854	-0-	271	1	3531	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
12	6479	X	4922	-0-	-1557	-0-	326	1	4575	2	Y	19	21	1			10
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 68,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	431	1	4758	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	414	1	4353	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
03	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	396	1	4257	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	436	1	4556	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	394	1	4820	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	331	1	4038	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	5301	X	3134	-0-	-2167	-0-	245	1	2876	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
08	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	336	1	4475	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	374	1	4691	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
10	5239	X	5124	-0-	-115	-0-	393	1	4713	2	Y	16	10	1			8
							18	9									
11	4680	X	3598	-0-	-1082	-0-	255	1	3330	2	Y	12	10	1			10
							13	9									
12	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	340	1	4769	2	Y	22	20	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 56,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	186	1	1226	2	Y	8	6	1	3
							9	9							
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	147	1	975	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	181	1	1130	2	Y	10	9	1	3
							11	9							
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	183	1	1099	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1140	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	146	1	1371	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	130	1	1182	2	Y	12	11	1	4
							13	9							
08	1302	N	955	-0-	-347	-0-	105	1	833	2	Y	15	13	1	6
							17	9							
09	1530	N	1050	-0-	-480	-0-	132	1	905	2	Y	12	17	1	1
							13	9							
10	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	153	1	951	2	Y	9	7	1	3
							10	9							
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	110	1	689	2	Y	10	10	1	3
							11	9							
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	147	1	963	2	Y	10	10	1	3
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	437	1	4828	2	Y	48	60	1	12
							53	9							
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	435	1	4581	2	Y	43	40	1	15
							47	9							
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	478	1	5142	2	Y	42	40	1	17
							46	9							
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	492	1	5137	2	Y	38	40	1	15
							42	9							
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	430	1	5253	2	Y	32	40	1	7
							35	9							
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	414	1	5056	2	Y	20	19	1	8
							22	9							
07	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	424	1	4983	2	Y	30	20	1	18
							33	9							
08	5859	X	5037	-0-	-822	-0-	349	1	4653	2	Y	32	39	1	11
							35	9							
09	5670	X	4899	-0-	-771	-0-	359	1	4505	2	Y	32	39	1	4
							35	9							
10	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	385	1	4609	2	Y	32	19	1	17
							35	9							
11	5490	X	2908	-0-	-2582	-0-	205	1	2681	2	Y	20	19	1	18
							22	9							
*12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	379	1	5312	2	Y	37	35	1	20
							41	9							

TOTAL GAS PROD: 61,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	598	-0-	-115	-0-	50	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	71	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	51	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	823	-0-	-76	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	411	-0-	-459	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	399	-0-	-500	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	341	-0-	-496	-0-	24	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	87	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	69	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	294	-0-	-126	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1197	-0-	-12	-0-	80	1	1117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

01	837	N	426	-0-	-411	-0-	54	1	357	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
02	532	N	320	-0-	-212	-0-	40	1	266	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	620	N	324	-0-	-296	-0-	42	1	265	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	347	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	444	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	546	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	473	2	Y	13	18	1			1
							14	9									
10	496	N	342	-0-	-154	-0-	46	1	284	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	79	1	490	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	80	1	523	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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. (I) GAS LIFT(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	3187	-0-	-595	-0-	417	1 21 9	2749	2	Y	19	14	1			7
02	3416	X	3016	-0-	-400	-0-	392	1 20 9	2604	2	Y	18	20	1			5
03	3782	X	3076	-0-	-706	-0-	421	1 25 9	2630	2	Y	23	22	1			6
04	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	436	1 33 9	2627	2	Y	30	28	1			8
05	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	335	1 37 9	2716	2	Y	34	34	1			8
06	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	269	1 28 9	2530	2	Y	25	26	1			7
07	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	307	1 35 9	2801	2	Y	32	28	1			11
08	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	331	1 28 9	2612	2	Y	25	26	1			10
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	400	1 21 9	2750	2	Y	19	28	1			1
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	452	1 21 9	2815	2	Y	19	14	1			6
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	473	1 24 9	2947	2	Y	22	22	1			6
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	509	1 30 9	3346	2	Y	27	26	1			7

TOTAL GAS PROD: 38,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	137	1 11 9	906	2	Y	10	7	1			4
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	169	1 10 9	1120	2	Y	9	10	1			3
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	194	1 13 9	1212	2	Y	12	12	1			3
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	184	1 18 9	1108	2	Y	16	15	1			4
05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	115	1 19 9	931	2	Y	17	17	1			4
06	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	111	1 10 9	1040	2	Y	9	10	1			3
07	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	117	1 13 9	1063	2	Y	12	11	1			4
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	130	1 14 9	1029	2	Y	13	12	1			5
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	135	1 18 9	927	2	Y	16	20	1			1
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	156	1 13 9	970	2	Y	12	9	1			4
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	163	1 11 9	1014	2	Y	10	11	1			3
12	1116	N	986	-0-	-130	-0-	129	1 11 9	846	2	Y	10	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	431	1	2844	2	Y	20	14	1			8
							22	9									
02	2968	X	2885	-0-	-83	-0-	375	1	2491	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	441	1	2755	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	445	1	2680	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	363	1	2945	2	Y	38	37	1			9
							42	9									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	308	1	2892	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
07	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	314	1	2867	2	Y	32	28	1			11
							35	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	379	1	2994	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	426	1	2933	2	Y	19	28	1			1
							21	9									
10	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	454	1	2828	2	Y	18	13	1			6
							20	9									
11	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	385	1	2399	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
12	3503	X	2882	-0-	-621	-0-	377	1	2476	2	Y	26	25	1			7
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 38,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	11	1			6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	14	16	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	20	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	22	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 233

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	-0-	-2110	-0-	3	1	34	2	Y	49	58	1			12
							54	9									
02	1988	X	427	-0-	-1561	-0-	33	1	346	2	Y	44	41	1			15
							48	9									
03	1705	X	330	-0-	-1375	-0-	24	1	260	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	840	X	320	-0-	-520	-0-	24	1	254	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	Y	24	34	1			5
							26	9									
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	962	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
07	3100	N	3145	-0-	45	45	244	1	2869	2	Y	29	19	1			17
							32	9									
08	2928	N	2883	-0-	-45	-0-	199	1	2649	2	Y	32	38	1			11
							35	9									
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	213	1	2677	2	Y	31	38	1			4
							34	9									
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	203	1	2428	2	Y	33	20	1			17
							36	9									
11	2490	X	2463	-0-	-27	-0-	173	1	2264	2	Y	24	20	1			21
							26	9									
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	216	1	3029	2	Y	43	40	1			24
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 20,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	197	-0-	-1663	-0-	15	1	169	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
02	476	N	138	-0-	-338	-0-	11	1	115	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	57	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	10	10	1			4
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	12	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5	5	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			4
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3991	-0-	-504	-0-	523	1	3451	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	489	1	3247	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	4247	X	3920	-0-	-327	-0-	539	1	3361	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	587	1	3532	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	472	1	3822	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
06	4020	X	3852	-0-	-168	-0-	368	1	3462	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
07	4278	X	3494	-0-	-784	-0-	342	1	3124	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
08	4340	X	10	-0-	-4330	-0-	4	2	6	9	Y	5	12	1			2
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	9	11	1			-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	10	7	1			3
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	11	11	1			3
12	3503	X	105	-0-	-3398	-0-	12	1	78	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	589	N	506	-0-	-83	-0-	64	1	425	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	42	1	282	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	56	1	347	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	55	1	333	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	362	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	411	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	46	1	364	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	380	2	Y	15	22	1			1
							17	9									
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	56	1	350	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	58	1	360	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	66	1	436	2	Y	21	20	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	37	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	58	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	41	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	29	2	Y	15	22	1			1
							17	9									
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	35	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	26	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	28	2	Y	21	20	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	825	-0-	-198	-0-	107	1	704	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	98	1	654	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	107	1	665	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	96	1	581	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	78	1	635	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	69	1	653	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	90	1	711	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	93	1	641	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	87	1	542	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
11	780	N	607	-0-	-173	-0-	82	1	508	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
12	775	N	589	-0-	-186	-0-	75	1	494	2	Y	18	17	1			5
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	138	1	1528	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
02	1764	N	1529	-0-	-235	-0-	132	1	1387	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	121	1	1299	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	118	1	1228	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	110	1	1348	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	102	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	106	1	1247	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	89	1	1185	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	112	1	1400	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	122	1	1458	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	88	1	1149	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	95	1	1326	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	172	1	1132	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	150	1	998	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	1395	X	1343	-0-	-52	-0-	184	1	1147	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	1350	X	1277	-0-	-73	-0-	179	1	1081	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	1302	X	917	-0-	-385	-0-	98	1	796	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
06	1290	X	979	-0-	-311	-0-	93	1	873	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
07	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	109	1	991	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
08	1333	X	1177	-0-	-156	-0-	130	1	1030	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
09	1290	X	948	-0-	-342	-0-	118	1	812	2	Y	16	21	1			1
							18	9									
10	1116	X	939	-0-	-177	-0-	128	1	798	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
11	1140	X	1113	-0-	-27	-0-	152	1	948	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	154	1	1013	2	Y	15	14	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	3999	X	3778	-0-	-221	-0-	477	1	3144	2	Y	143	103	1			56
							157	9									
02	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	383	1	2548	2	Y	134	150	1			40
							147	9									
03	3627	X	2067	-0-	-1560	-0-	267	1	1665	2	Y	123	129	1			34
							135	9									
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	53	32	1			21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	108	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	60	1			26
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	113	108	1			31
							124	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	65	1			13

TOTAL GAS PROD: 9,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 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	9579	X	17	-0-	-9562	-0-	1	1	10	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
05	6913	X	4415	-0-	-2498	-0-	482	1	3904	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1014	1	9534	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
07	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1183	1	10797	2	Y	33	29	1			11
							36	9									
08	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	1398	1	11046	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	954	1	6566	2	Y	17	26	1			1
							19	9									
10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	1129	1	7039	2	Y	19	14	1			6
							21	9									
11	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	1215	1	7575	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
*12	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	1464	1	9618	2	Y	27	26	1			7
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 75,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 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	4619 X	3955	-0-	-664	-0-	326	1	3604	2	Y	23	29	1			6
						25	9									
02	4172 X	2465	-0-	-1707	-0-	212	1	2231	2	Y	20	19	1			7
						22	9									
03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	419	1	4512	2	Y	20	19	1			8
						22	9									
04	4080 X	3994	-0-	-86	-0-	347	1	3626	2	Y	19	20	1			7
						21	9									
05	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	291	1	3550	2	Y	16	20	1			3
						18	9									
06	4800 X	4434	-0-	-366	-0-	335	1	4087	2	Y	11	10	1			4
						12	9									
07	4960 X	4003	-0-	-957	-0-	313	1	3673	2	Y	15	10	1			9
						17	9									
08	4960 X	3382	-0-	-1578	-0-	235	1	3130	2	Y	15	19	1			5
						17	9									
09	4440 X	3017	-0-	-1423	-0-	221	1	2778	2	Y	16	19	1			2
						18	9									
10	4588 X	2300	-0-	-2288	-0-	176	1	2107	2	Y	15	9	1			8
						17	9									
11	4440 X	2346	-0-	-2094	-0-	166	1	2165	2	Y	14	9	1			13
						15	9									
12	3999 X	1610	-0-	-2389	-0-	106	1	1484	2	Y	18	21	1			10
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 40,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	78	1	517	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	467	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	70	1	422	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	521	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	51	1	480	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	525	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	523	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	58	1	399	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	80	1	501	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	570	N	404	-0-	-166	-0-	55	1	341	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	57	1	372	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2627	-0-	-101	-0-	216	1	2385	2	Y	24	29	1			6
							26	9									
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	262	1	2814	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	252	1	2632	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	232	1	2830	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	207	1	2524	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	231	1	2707	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	173	1	2309	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
09	2970	X	2744	-0-	-226	-0-	201	1	2526	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
10	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	204	1	2440	2	Y	16	10	1			8
							18	9									
11	2850	X	1997	-0-	-853	-0-	141	1	1843	2	Y	12	10	1			10
							13	9									
12	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	181	1	2532	2	Y	22	20	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 32,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

01	3162	X	838	-0-	-2324	-0-	109	1	718	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	2856	X	787	-0-	-2069	-0-	102	1	677	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
03	2480	X	1071	-0-	-1409	-0-	146	1	913	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	1710	X	856	-0-	-854	-0-	120	1	721	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	963	1	7807	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	931	1	8752	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	882	1	8050	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
08	8804	X	5130	-0-	-3674	-0-	575	1	4542	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
09	9690	X	3275	-0-	-6415	-0-	414	1	2851	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
10	10013	X	1819	-0-	-8194	-0-	250	1	1559	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	9690	X	850	-0-	-8840	-0-	116	1	722	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
12	8959	X	1425	-0-	-7534	-0-	186	1	1225	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4353	-0-	-390	-0-	360	1	3974	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
02	3948	X	3158	-0-	-790	-0-	273	1	2868	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
03	4371	X	3536	-0-	-835	-0-	299	1	3220	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
04	4230	X	3431	-0-	-799	-0-	299	1	3118	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
05	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	301	1	3675	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	282	1	3440	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	239	1	2810	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
08	3999	X	2823	-0-	-1176	-0-	196	1	2615	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
09	3870	X	2203	-0-	-1667	-0-	162	1	2030	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
10	3999	X	2521	-0-	-1478	-0-	193	1	2315	2	Y	12	7	1			6
							13	9									
11	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	213	1	2774	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
*12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	346	1	4854	2	Y	16	14	1			9
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 41,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	2790	N	2591	-0-	-199	-0-	211	1	2327	2	Y	48	60	1			12
							53	9									
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	218	1	2299	2	Y	44	41	1			15
							48	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	248	1	2669	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	241	1	2512	2	Y	38	40	1			15
							42	9									
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	223	1	2720	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	213	1	2605	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	225	1	2640	2	Y	30	20	1			18
							33	9									
08	2976	N	2417	-0-	-559	-0-	166	1	2216	2	Y	32	39	1			11
							35	9									
09	2850	N	2415	-0-	-435	-0-	176	1	2207	2	Y	29	37	1			3
							32	9									
10	2883	N	2741	-0-	-142	-0-	208	1	2496	2	Y	34	20	1			17
							37	9									
11	2340	N	2095	-0-	-245	-0-	147	1	1922	2	Y	24	20	1			21
							26	9									
*12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	193	1	2708	2	Y	43	40	1			24
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 32,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5374	-0-		-423	-0-	443	1	4885	2	Y	42	52	1			10
								46	9									
02	5236	X	3727	-0-		-1509	-0-	320	1	3365	2	Y	38	35	1			13
								42	9									
03	5735	X	3525	-0-		-2210	-0-	296	1	3188	2	Y	37	35	1			15
								41	9									
04	5550	X	3462	-0-		-2088	-0-	300	1	3126	2	Y	33	35	1			13
								36	9									
05	5673	X	3344	-0-		-2329	-0-	251	1	3062	2	Y	28	35	1			6
								31	9									
06	5190	X	3191	-0-		-1999	-0-	240	1	2931	2	Y	18	17	1			7
								20	9									
07	3875	X	3201	-0-		-674	-0-	249	1	2923	2	Y	26	17	1			16
								29	9									
08	3565	X	2937	-0-		-628	-0-	203	1	2703	2	Y	28	34	1			10
								31	9									
09	3450	X	2951	-0-		-499	-0-	216	1	2706	2	Y	26	33	1			3
								29	9									
10	3348	X	3001	-0-		-347	-0-	229	1	2740	2	Y	29	17	1			15
								32	9									
11	3180	X	2392	-0-		-788	-0-	169	1	2201	2	Y	20	17	1			18
								22	9									
*12	3640	X	3640	-0-		-0-	-0-	240	1	3358	2	Y	38	35	1			21
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 40,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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	14229	X	13763	-0-		-466	-0-	1795	1	11839	2	Y	117	84	1			46
								129	9									
02	12852	X	12360	-0-		-492	-0-	1601	1	10640	2	Y	108	122	1			32
								119	9									
03	14229	X	12528	-0-		-1701	-0-	1709	1	10666	2	Y	139	133	1			38
								153	9									
04	13320	X	13137	-0-		-183	-0-	1843	1	11095	2	Y	181	169	1			50
								199	9									
05	13764	X	12720	-0-		-1044	-0-	1368	1	11090	2	Y	238	232	1			56
								262	9									
06	13320	X	11971	-0-		-1349	-0-	1134	1	10666	2	Y	155	167	1			44
								171	9									
07	13671	X	12048	-0-		-1623	-0-	1169	1	10662	2	Y	197	173	1			68
								217	9									
08	13578	X	12425	-0-		-1153	-0-	1378	1	10884	2	Y	148	157	1			59
								163	9									
09	13140	X	12607	-0-		-533	-0-	1584	1	10894	2	Y	117	170	1			6
								129	9									
10	12710	X	11686	-0-		-1024	-0-	1598	1	9963	2	Y	114	83	1			37
								125	9									
11	12030	X	11036	-0-		-994	-0-	1505	1	9380	2	Y	137	136	1			38
								151	9									
12	13020	X	10421	-0-		-2599	-0-	1353	1	8888	2	Y	164	157	1			45
								180	9									

TOTAL GAS PROD: 146,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,815

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 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	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	270	1	2979	2	Y	24	30	1	6
							26	9							
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	251	1	2640	2	Y	22	20	1	8
							24	9							
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	284	1	3054	2	Y	20	20	1	8
							22	9							
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	292	1	3052	2	Y	19	20	1	7
							21	9							
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	276	1	3369	2	Y	16	20	1	3
							18	9							
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	253	1	3090	2	Y	11	10	1	4
							12	9							
07	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	258	1	3032	2	Y	15	10	1	9
							17	9							
08	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	200	1	2661	2	Y	15	19	1	5
							17	9							
09	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	218	1	2731	2	Y	16	19	1	2
							18	9							
10	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	241	1	2893	2	Y	17	10	1	9
							19	9							
11	3360	X	2469	-0-	-891	-0-	175	1	2282	2	Y	11	10	1	10
							12	9							
*12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	223	1	3126	2	Y	22	20	1	12
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 38,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 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	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
02	1372	N	1129	-0-	-243	-0-	97	1	1025	2	Y	6	6	1	2
							7	9							
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	Y	10	8	1	4
							11	9							
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	128	1	1339	2	Y	10	10	1	4
							11	9							
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	2	Y	8	10	1	2
							9	9							
06	1710	N	1172	-0-	-538	-0-	88	1	1078	2	Y	5	5	1	2
							6	9							
07	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	119	1	1393	2	Y	7	5	1	4
							8	9							
08	1767	X	1326	-0-	-441	-0-	92	1	1224	2	Y	9	10	1	3
							10	9							
09	1470	X	1078	-0-	-392	-0-	79	1	990	2	Y	8	10	1	1
							9	9							
10	1519	X	1304	-0-	-215	-0-	100	1	1195	2	Y	8	5	1	4
							9	9							
11	1470	X	907	-0-	-563	-0-	64	1	836	2	Y	6	5	1	5
							7	9							
12	1519	X	958	-0-	-561	-0-	63	1	884	2	Y	10	10	1	5
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	179	1	1974	2	Y	36	45	1			9
							40	9									
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	202	1	2130	2	Y	33	30	1			12
							36	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	224	1	2410	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	228	1	2375	2	Y	28	30	1			11
							31	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	206	1	2515	2	Y	24	30	1			5
							26	9									
06	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	191	1	2336	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
07	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	201	1	2359	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
08	2728	N	2343	-0-	-385	-0-	162	1	2155	2	Y	24	29	1			8
							26	9									
09	2550	N	2338	-0-	-212	-0-	171	1	2141	2	Y	24	29	1			3
							26	9									
10	2573	N	2429	-0-	-144	-0-	185	1	2216	2	Y	25	15	1			13
							28	9									
11	2280	N	1680	-0-	-600	-0-	118	1	1542	2	Y	18	15	1			16
							20	9									
12	2418	N	2198	-0-	-220	-0-	144	1	2019	2	Y	32	30	1			18
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 28,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	389	1	4292	2	Y	18	22	1			4
							20	9									
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	361	1	3802	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	385	1	4143	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
04	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	375	1	3916	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
05	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	334	1	4079	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	4560	X	4198	-0-	-362	-0-	317	1	3872	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	4619	X	4284	-0-	-335	-0-	335	1	3939	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	290	1	3874	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
09	4320	X	4311	-0-	-9	-0-	317	1	3981	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
10	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	313	1	3752	2	Y	14	8	1			7
							15	9									
11	4200	X	3324	-0-	-876	-0-	236	1	3080	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
*12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	315	1	4412	2	Y	17	14	1			9
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 51,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	28	1	182	2	Y	44	32	1			17
									48	9									
02	249	N	249	-0-		-0-		-0-	26	1	171	2	Y	47	50	1			14
									52	9									
03	279	N	248	-0-		-31		-0-	27	1	170	2	Y	46	47	1			13
									51	9									
04	240	N	234	-0-		-6		-0-	24	1	143	2	Y	61	57	1			17
									67	9									
05	289	N	289	-0-		-0-		-0-	22	1	182	2	Y	77	76	1			18
									85	9									
06	240	N	234	-0-		-6		-0-	18	1	172	2	Y	40	47	1			11
									44	9									
07	254	N	254	-0-		-0-		-0-	18	1	161	2	Y	68	56	1			23
									75	9									
08	279	N	252	-0-		-27		-0-	19	1	153	2	Y	73	67	1			29
									80	9									
09	277	N	277	-0-		-0-		-0-	21	1	146	2	Y	100	124	1			5
									110	9									
10	248	N	244	-0-		-4		-0-	22	1	139	2	Y	75	56	1			24
									83	9									
11	240	N	178	-0-		-62		-0-	19	1	118	2	Y	37	51	1			10
									41	9									
12	279	N	263	-0-		-16		-0-	29	1	189	2	Y	41	40	1			11
									45	9									

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 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	806	N	784	-0-		-22		-0-	65	1	713	2	Y	5	7	1			1
									6	9									
02	770	N	770	-0-		-0-		-0-	66	1	697	2	Y	6	5	1			2
									7	9									
03	848	N	848	-0-		-0-		-0-	72	1	770	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
04	817	N	817	-0-		-0-		-0-	71	1	740	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
05	806	N	786	-0-		-20		-0-	59	1	723	2	Y	4	5	1			1
									4	9									
06	780	N	775	-0-		-5		-0-	59	1	714	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
07	806	N	765	-0-		-41		-0-	60	1	702	2	Y	3	2	1			2
									3	9									
08	775	N	736	-0-		-39		-0-	51	1	681	2	Y	4	5	1			1
									4	9									
09	780	N	736	-0-		-44		-0-	54	1	678	2	Y	4	5	1			-0-
									4	9									
10	775	N	726	-0-		-49		-0-	56	1	666	2	Y	4	2	1			2
									4	9									
11	720	N	593	-0-		-127		-0-	42	1	548	2	Y	3	2	1			3
									3	9									
12	775	N	766	-0-		-9		-0-	51	1	709	2	Y	5	5	1			3
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	H15 VIOL	-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-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-					139
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-					139
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-					139
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-					139
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2		N	-0-					139
06	1650	N	768	-0-	-882	-0-	768	2		N	-0-					139
07	1550	N	399	-0-	-1151	-0-	399	2		N	-0-					139
08	1116	N	511	-0-	-605	-0-	511	2		N	-0-					139
09	780	N	320	-0-	-460	-0-	320	2		N	-0-					139
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-					139
11	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	2		N	-0-					139
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2		N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-					-0-
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2		N	-0-					-0-
06	810	N	384	-0-	-426	-0-	384	2		N	-0-					-0-
07	930	N	518	-0-	-412	-0-	518	2		N	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2		N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2		N	-0-					-0-
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2		N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,395 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					27
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-					27
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					27
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					27
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					27
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					27
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					27
08	465	N	142	-0-	-323	-0-	142	2			N	-0-					27
09	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	2			N	-0-					27
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2			N	-0-					27
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					27
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3055	2	47	9	Y	43	93	1			40
02	3332	X	2665	-0-	-667	-0-	2631	2	34	9	Y	31					71
03	3689	X	2553	-0-	-1136	-0-	2553	2			Y	-0-					71
04	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3012	2	64	9	Y	58					129
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3151	2	6	9	Y	5					134
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5401	2	30	9	Y	27	100	1			61
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2449	2	193	4	Y	16					77
							18	9									
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2680	2	19	9	Y	17					94
09	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	2255	2	39	9	Y	35	100	1			29
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2990	2	26	9	Y	24					53
11	2460	X	907	-0-	-1553	-0-	889	2	18	9	Y	16					69
12	2542	X	986	-0-	-1556	-0-	971	2	15	9	Y	14					83

TOTAL GAS PROD: 32,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8532	2	45	9	Y	41	88	1			56
02	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7111	2	32	9	Y	29					85
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			Y	-0-					85
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6856	2	59	9	Y	54					139
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6395	2	6	9	Y	5					144
06	5850	X	2535	-0-	-3315	-0-	2506	2	29	9	Y	26	94	1			76
07	7905	X	6018	-0-	-1887	-0-	6001	2	17	9	Y	15					91
08	7161	X	5752	-0-	-1409	-0-	5735	2	17	9	Y	15					106
09	6930	X	5308	-0-	-1622	-0-	5269	2	39	9	Y	35	95	1			46
10	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	6174	2	24	9	Y	22					68
11	5820	X	3351	-0-	-2469	-0-	3334	2	17	9	Y	15					83
12	6014	X	5474	-0-	-540	-0-	5461	2	13	9	Y	12					95

TOTAL GAS PROD: 70,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					49
02	672	N	504	-0-	-168	-0-	504	2			N	-0-					49
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					49
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					49
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					49
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					49
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					49
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					49
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					49
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					49
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					49
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,131 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	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

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-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

01	1457	#	2367	-0-	910	B	-40646	131	1 3 9	2233	2	N	3					25
02	1960	#	2400	-0-	440	B	-40206	134	1 3 9	2263	2	N	3	8	1			20
03	3069	#	3093	-0-	24	B	-40182	173	1 7 9	2913	2	N	6					26
04	2970	#	2435	-0-	-535	B	-40717	139	1 4 9	2292	2	N	4	8	1			22
05	3069	#	2238	-0-	-831	B	-41548	131	1 3 9	2104	2	N	3					25
06	3000	#	1852	-0-	-1148	B	-42696	111	1 6 9	1735	2	N	5	7	1			23
07	3100	#	2187	-0-	-913	B	-43609	126	1 7 9	2054	2	N	6	7	1			22
08	3100	#	2081	-0-	-1019	B	-44628	122	1 4 9	1955	2	N	4					26
09	2430	#	1396	-0-	-1034	B	-45662	82	1 3 9	1311	2	N	3	7	1			22
*10	2232	#	1384	-0-	-848	B	-46510	81	1 4 9	1299	2	N	4	5	1			21
*11	2130	#	1579	-0-	-551	B	-47061	93	1 4 9	1482	2	N	4	5	1			20
12	2201	#	1705	-0-	-496	B	-47557	97	1 1 9	1607	2	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 24,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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-

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	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-

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	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-

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	-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-

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	3007	N	2531	-0-	-476 B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	237		1963	-0-	1726 B	1726	151	1	1810	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1726																	
03	3881	R	2155	-0-	-1726 B	-0-	150	1	1989	3	N	-0-					-0-
							16	4									
04	0		2401	-0-	2401 B	2401	131	1	2270	3	N	-0-					-0-
05	0		2004	-0-	2004 B	4405	111	1	1835	3	N	-0-					-0-
							58	4									
06	6272	X	1867	-0-	-4405	-0-	131	1	1683	3	N	-0-					-0-
							53	4									
07	2480	X	136	-0-	-2344	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	N	586	-0-	-1274	-0-	64	1	522	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		2263	-0-	2263	2263	214	1	2049	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		1475	-0-	1475	3738	151	1	1324	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		1469	-0-	1469	5207	77	1	1392	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	61	1	734	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	152	1	2011	3	N	-0-					-0-
							16	4									
04	T. A.		6136	-0-	6136 B	6136	332	1	5782	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
05	T. A.		6748	-0-	6748 B	12884	372	1	6152	3	N	26	26	1			-0-
							195	4	29	9							
06	T. A.		6085	-0-	6085	18969	426	1	5461	3	N	23	23	1			-0-
							173	4	25	9							
07	T. A.		610	-0-	610	19579	63	1	537	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	T. A.		48	-0-	48	19627	47	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	T. A.		893	-0-	893	20520	96	1	791	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	27997	X	7477	-0-	-20520	-0-	703	1	6740	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	489	1	4293	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	167	1	3041	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 40,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-
							10	4									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	N	-0-					-0-
							10	4									
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 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	1023	N	577	-0-	-446 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	34	1	402	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	42	1	561	3	N	-0-					-0-
							5	4									
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	600	N	129	-0-	-471	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	581	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 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	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-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					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	14B2	EXT	-0-	-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 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

	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	3125		6686	-0-	3561	B	-74416	6686	3			N	-0-					-0-
02	476		6866	-0-	6390	B	-68026	232	1	6626	3	N	-0-					-0-
								8	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -68026																		
03	6820	#	7268	-0-	448	B	-67578	249	1	6965	3	N	-0-					-0-
								54	4									
04	0		6487	-0-	6487	B	-61091	216	1	6271	3	N	-0-					-0-
05	0		7080	-0-	7080	B	-54011	94	1	6962	3	N	-0-					-0-
								24	4									
06	5929	X	5929	-0-	-0-		-0-	140	1	5644	3	N	-0-					-0-
								145	4									
07	651	X	651	-0-	-0-		-0-	56	1	595	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254		-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	2073	-0-	-4767		-0-	130	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	7800	X	7800	-0-	-0-		-0-	479	1	7321	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5654	-0-	-286		-0-	412	1	5242	2	N	-0-					-0-
*12	10202	X	10202	-0-	-0-		-0-	690	1	9512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 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-		-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	1803		5303	-0-	3500 B	8234	5303	3			N	-0-					-0-
02	265		5784	-0-	5519 B	13753	196	1	5581	3	N	-0-					-0-
							7	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13753																	
03	5911		6209	-0-	298 B	14051	213	1	5950	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	0		5273	-0-	5273 B	19324	176	1	5097	3	N	-0-					-0-
05	0		2045	-0-	2045 B	21369	27	1	2011	3	N	-0-					-0-
							7	4									
06	24027	X	2658	-0-	-21369	-0-	63	1	2530	3	N	-0-					-0-
							65	4									
07	6417	X	119	-0-	-6298	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	5280	X	1027	-0-	-4253	-0-	64	1	963	2	N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	292	1	4465	2	N	-0-					-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	231	1	2944	2	N	-0-					-0-
*12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	462	1	6365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 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	3100	N	2812	-0-	-288 B	163	2812	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2899	-0-	99 B	262	98	1	2798	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 262																	
03	2946	R	2684	-0-	-262 B	-0-	92	1	2572	3	N	-0-					-0-
							20	4									
04	0		884	-0-	884 B	884	29	1	855	3	N	-0-					-0-
05	0		607	-0-	607 B	1491	8	1	597	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1528	X	37	-0-	-1491	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-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: 9,923 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1102	-0-	-944 B	-0-	38	1	1056	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		2228	-0-	2228 B	2228	74	1	2154	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		1412	-0-	1412 B	3640	19	1	1388	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	T. A.		1390	-0-	1390	5030	33	1	1323	3	N	-0-					-0-
							34	4									
07	T. A.		176	-0-	176	5206	15	1	161	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5206					N	-0-					-0-
09	T. A.		257	-0-	257	5463	16	1	241	2	N	-0-					-0-
10	6224	X	761	-0-	-5463	-0-	47	1	714	2	N	-0-					-0-
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	51	1	707	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 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	2415		6134	-0-	3719 B	4104	6134	3			N	-0-					-0-
02	362		4457	-0-	4095 B	8199	344	1	4108	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8199																	
03	7213		5496	-0-	-1717 B	6482	383	1	5072	3	N	-0-					-0-
							41	4									
04	SHUT IN		4578	-0-	4578 B	11060	249	1	4329	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		3736	-0-	3736 B	14796	207	1	3421	3	N	-0-					-0-
							108	4									
06	SHUT IN		653	-0-	653	15449	46	1	588	3	N	-0-					-0-
							19	4									
07	SHUT IN		192	-0-	192	15641	20	1	172	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15641					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		511	-0-	511	16152	55	1	456	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		1245	-0-	1245	17397	118	1	1127	3	N	-0-					-0-
11	18510	X	1113	-0-	-17397	-0-	114	1	999	3	N	-0-					-0-
*12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,778 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 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 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	2666	4522	-0-	1856 B	2676	4522	3			N	-0-					-0-
02	402	5827	-0-	5425 B	8101	197	1	5623	3	N	-0-					-0-
						7	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8101																
03	7747	6201	-0-	-1546 B	6555	213	1	5942	3	N	-0-					-0-
						46	4									
04	SHUT IN	5617	-0-	5617 B	12172	187	1	5430	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	1384	-0-	1384 B	13556	18	1	1361	3	N	-0-					-0-
						5	4									
06	SHUT IN	1406	-0-	1406	14962	33	1	1339	3	N	-0-					-0-
						34	4									
07	SHUT IN	323	-0-	323	15285	28	1	295	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15285					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	428	-0-	428	15713	27	1	401	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	1559	-0-	1559	17272	96	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	17927 X	655	-0-	-17272	-0-	48	1	607	2	N	-0-					-0-
*12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	287	1	3948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

01	4020	11657	-0-	7637 B	17007	11657	3			N	-0-					-0-
02	618	8134	-0-	7516 B	24523	627	1	7498	3	N	-0-					-0-
						9	4									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24523																
03	10629	9483	-0-	-1146 B	23377	661	1	8752	3	N	-0-					-0-
						70	4									
04	0	8816	-0-	8816 B	32193	479	1	8337	3	N	-0-					-0-
05	0	9447	-0-	9447 B	41640	523	1	8650	3	N	-0-					-0-
						274	4									
06	49351 X	7711	-0-	-41640	-0-	542	1	6948	3	N	-0-					-0-
						221	4									
07	823 X	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	3	N	-0-					-0-
08	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
09	9150 X	2249	-0-	-6901	-0-	244	1	2005	3	N	-0-					-0-
10	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	1149	1	11015	3	N	-0-					-0-
11	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	887	1	7783	3	N	-0-					-0-
*12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	483	1	8783	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-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	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 #: Q 93DF RRCID -> 084384 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7711 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	794	N	4743	-0-	3949	B	3949	366 5	1 4	4372	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3949																		
03	8360	N	4411	-0-	-3949	B	-0-	308 33	1 4	4070	3	N	-0-					-0-
04	0	N	15821	-0-	15821	B	15821	860	1	14961	3	N	-0-					-0-
05	0		12109	-0-	12109	B	27930	670 351	1 4	11088	3	N	-0-					-0-
06	31029	X	3099	-0-	-27930		-0-	218 89	1 4	2792	3	N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-		-0-	26	1	225	3	N	-0-					-0-
08	16337	X	-0-	-0-	-16337		-0-					N	-0-					-0-
09	15810	X	552	-0-	-15258		-0-	60	1	492	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	541	-0-	-2652		-0-	51	1	490	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	176	-0-	-2914		-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
12	558	X	267	-0-	-291		-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972		2591	-0-	-381	B	-381	2591	3			N	-0-					-0-
02	451		-0-	-0-	-451	B	-832					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -832																		
03	4278	#	-0-	-0-	-4278	B	-5110					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5110					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5110					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520		-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	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 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 #: V140 RRCID -> 161473 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8062 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	3026	8070	-0-	5044 B	-1687	260	1	7810	2	N	-0-					-0-
02	460	5953	-0-	5493 B	3806	417	1	5536	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3806																
03	8514	6782	-0-	-1732 B	2074	509	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	0	6467	-0-	6467 B	8541	496	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	0	6758	-0-	6758 B	15299	519	1	6239	2	N	-0-					-0-
06	21071 X	5772	-0-	-15299	-0-	575	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	462	1	6113	2	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	1288	-0-	1288	1288	79	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
*12	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,665 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 #: 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	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	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		195	-0-	195 B	195	15	1	180	2	N	-0-					-0-
05	0		1573	-0-	1573 B	1768	121	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1768	X	-0-	-0-	-1768	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	57	1	749	2	N	-0-					-0-
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	2	N	-0-					-0-
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1300	-0-	-281	-0-	80	1	1220	2	N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	135	1	1855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5811		-0-	-0-	-5811 B	-31305					N	-0-					-0-
02	904		70	-0-	-834 B	-32139	5	1	65	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32139																	
03	14441		-0-	-0-	-14441 B	-46580					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-46580					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-46580					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: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-23, VII, N) 93647 278 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 136 RRCID -> 157429 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	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-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	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-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	2480		2067	-0-	-413	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2346		2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2264	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	2480		2282	-0-	-198	-0-	78	1	2187	3	N	-0-					-0-
							17	4									
04	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	3	N	-0-					-0-
05	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	28	1	2037	3	N	-0-					-0-
							7	4									
06	2520	#	1831	-0-	-689	-0-	43	1	1743	3	N	-0-					-0-
							45	4									
07	2604	#	222	-0-	-2382	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
08	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	609	-0-	-1221	-0-	38	1	571	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		2602	-0-	2602	2602	160	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		1617	-0-	1617	4219	118	1	1499	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		2403	-0-	2403	6622	163	1	2240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,204 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	643	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	3	N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	22	1	1618	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	32	1	1306	3	N	-0-					-0-
							34	4									
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	241	-0-	-1139	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	75	1	716	3	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	61	1	536	3	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,364 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	1956		1956	-0-	-0-	-0-	151	1	1803	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2192		2192	-0-	-0-	-0-	153	1	2023	3	N	-0-					-0-
							16	4									
04	150		965	-0-	815	815	52	1	913	3	N	-0-					-0-
05	2476		1645	-0-	-831	-0-	91	1	1506	3	N	-0-					-0-
							48	4									
06	242		242	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
							7	4									
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	325	1	2672	3	N	-0-					-0-
10	4948	N	4948	-0-	-0-	-0-	467	1	4481	3	N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	143	1	1255	3	N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4921	-0-	4921	4921	45	1	4876	3	N	-0-			-0-
04	5160	5565	-0-	405	5326	46	1	5519	3	N	-0-			-0-
05	5326 R	-0-	-0-	-5326	-0-					N	-0-			-0-
06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	6	1	401	3	N	-0-			-0-
						10	4							
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
08	7496	7496	-0-	-0-	-0-	371	1	7125	3	N	-0-			-0-
09	5160	4382	-0-	-778	-0-	204	1	4178	3	N	-0-			-0-
10	4271 R	4271	-0-	-0-	-0-	194	1	4077	3	N	-0-			-0-
11	4650	4284	-0-	-366	-0-	203	1	4081	3	N	-0-			-0-
12	4805	4157	-0-	-648	-0-	256	1	3901	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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.	3559	-0-	3559	3559	336 1	3223 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3266	-0-	3266	6825	334 1	2932 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3298	-0-	3298	10123	169 1 51 9	3078 3	N	46	42 1		4

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1465	-0-	-643	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1760	-0-	-256	-0-	136	1	1622	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	140	1	1853	3	N	-0-					-0-
							15	4									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	3	N	-0-					-0-
							52	4									
06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	119	1	1525	3	N	-0-					-0-
							48	4									
07	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	131	1	1122	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	N	810	-0-	-870	-0-	88	1	722	3	N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	204	1	1960	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	147	1	1293	3	N	-0-					-0-
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	4783	R	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
02	6107		6107	-0-	-0-	-0-	207	1	5900	3	N	-0-					-0-
03	6484		6484	-0-	-0-	-0-	224	1	6260	3	N	-0-					-0-
04	5740		5740	-0-	-0-	-0-	191	1	5549	3	N	-0-					-0-
05	7419		7419	-0-	-0-	-0-	99	1	7295	3	N	-0-					-0-
							25	4									
06	7229		7229	-0-	-0-	-0-	171	1	6881	3	N	-0-					-0-
							177	4									
07	5394		4276	-0-	-1118	-0-	367	1	3909	3	N	-0-					-0-
08	5394		-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	5220		4403	-0-	-817	-0-	275	1	4128	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		6251	-0-	6251 B	6251	384	1	5867	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		4128	-0-	4128 B	10379	301	1	3827	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		5280	-0-	5280 B	15659	357	1	4923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	54273		-0-	-0-	-54273	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1740		7997	-0-	6257	6257	108	1	7889	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	9525	-0-	6425	12682	134	1	9391	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6725	-0-	3725	16407	121	1	6604	2	N	-0-					-0-
07	21183		4776	-0-	-16407	-0-	68	1	4708	2	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- B	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,023 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56792	#	19454	-0-	-37338	-0-	626	1	18828	2	N	-0-					-0-
02	48020	#	27270	-0-	-20750	-0-	1912	1	25358	2	N	-0-					-0-
03	42563	#	26170	-0-	-16393	-0-	1965	1	24205	2	N	-0-					-0-
04	24537	R	24537	-0-	-0-	-0-	1881	1	22656	2	N	-0-					-0-
05	24060	R	24060	-0-	-0-	-0-	1848	1	22212	2	N	-0-					-0-
06	15770	R	15770	-0-	-0-	-0-	1572	1	14198	2	N	-0-					-0-
07	33812	R	33812	-0-	-0-	-0-	2376	1	31436	2	N	-0-					-0-
08	34166	R	34166	-0-	-0-	-0-	2783	1	31383	2	N	-0-					-0-
09	18815	R	18815	-0-	-0-	-0-	1176	1	17639	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		29509	-0-	29509	29509	1811	1	27698	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18332	-0-	18332	47841	1336	1	16996	2	N	-0-					-0-
*12	30212		23573	-0-	-6639	41202	1595	1	21978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-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 (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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1806	-0-	-1449	-0-	6	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	2940 #	283	-0-	-2657	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
03	3162 #	723	-0-	-2439	-0-	29	1	694	3	N	-0-					-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
05	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	1740 #	1048	-0-	-692	-0-	42	1	1006	3	N	-0-					-0-
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED 49B 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11273	-0-	-290	363813	363	1	10910	2	N	-0-					-0-
02	10444	1816	-0-	-8628	355185	127	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	358510	3325	-0-	-355185	-0-	250	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	10920 #	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
05	11284 #	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
06	10920 #	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
07	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317 #	-0-	-0-	-3317	-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: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED 49B 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	#	8243	-0-	-747	-0-	265	1	7978	2	N	-0-			-0-
02	4452	#	4058	-0-	-394	-0-	284	1	3774	2	N	-0-			-0-
03	4929	#	4113	-0-	-816	-0-	309	1	3804	2	N	-0-			-0-
04	7980	#	5717	-0-	-2263	-0-	438	1	5279	2	N	-0-			-0-
05	8246	#	4100	-0-	-4146	-0-	315	1	3785	2	N	-0-			-0-
06	7980	#	3013	-0-	-4967	-0-	300	1	2713	2	N	-0-			-0-
07	5921	#	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-
08	5921	#	710	-0-	-5211	-0-	58	1	652	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10		1037	-0-	1037	1037	65	1	972	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10		7560	-0-	7560	8597	464	1	7096	2	N	-0-			-0-
11	INC G-10		3788	-0-	3788	12385	276	1	3512	2	N	-0-			-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	12385					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8488 - 8492

01	11563		15550	-0-	3987	211991	501	1	15049	2	N	-0-			-0-
02	10444		22929	-0-	12485	224476	293	1	22636	2	N	-0-			-0-
03	11563		24553	-0-	12990	237466	335	1	24218	2	N	-0-			-0-
04	11190		17809	-0-	6619	244085	240	1	17569	2	N	-0-			-0-
05	11563		16932	-0-	5369	249454	238	1	16694	2	N	-0-			-0-
06	11190		16344	-0-	5154	254608	293	1	16051	2	N	-0-			-0-
07	11563		16604	-0-	5041	259649	236	1	16368	2	N	-0-			-0-
08	11563		17251	-0-	5688	265337	285	1	16966	2	N	-0-			-0-
09	11190		11544	-0-	354	265691	722	1	10822	2	N	-0-			-0-
10	11563		24673	-0-	13110	278801	1514	1	23159	2	N	-0-			-0-
11	11190		17397	-0-	6207	285008	1268	1	16129	2	N	-0-			-0-
12	11563		26878	-0-	15315	300323	1819	1	25059	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				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	14B2 EXT		-0-	-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, 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 #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 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	14201	R	5938	-0-	-8263 B	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
02	8595	R	8595	-0-	-0- B	-0-	81	1	8496	3	N	-0-					-0-
							18	4									
03	13330	X	1947	-0-	-11383	-0-	18	1	1929	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	26	1	2607	3	N	-0-					-0-
							9	4									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	1371	-0-	-1179	-0-	64	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		11355	-0-	11355	11355	517	1	10838	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		6382	-0-	6382	17737	303	1	6079	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		10291	-0-	10291	28028	475	1	9816	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

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-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		5117	-0-	5117	5117	14	1	5103	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4315	-0-	4315	9432	17	1	4298	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2189	-0-	2189	11621	135	1	2054	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

01	4066	N	4044	-0-	-22 B	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
02	3808	N	3054	-0-	-754 B	-0-	29	1	3019	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	30	1	3242	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	25	1	3013	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	32	1	3193	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	50	1	3588	3	N	-0-					-0-
							92	4									
07	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	158	1	3079	3	N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	171	1	3278	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2536	-0-	-854	-0-	118	1	2418	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	154	1	3225	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	2798	-0-	-592	-0-	133	1	2665	3	N	-0-					-0-
*12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	177	1	3666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,616 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 #: 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	5590	N	3930	-0-	-1660 B	-0-	3930	3			N	-0-			-0-
02	4144	N	2196	-0-	-1948 B	-0-	21	1	2171	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03	5394	X	3535	-0-	-1859	-0-	32	1	3503	3	N	-0-			-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	3	N	-0-			-0-
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	3	N	-0-			-0-
							8	4							
06	3810	X	3081	-0-	-729	-0-	41	1	2964	3	N	-0-			-0-
							76	4							
07	3534	X	2560	-0-	-974	-0-	125	1	2435	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	2789	-0-	-745	-0-	138	1	2651	3	N	-0-			-0-
09	3090	X	2384	-0-	-706	-0-	111	1	2273	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	121	1	2541	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	1281	-0-	-1809	-0-	61	1	1220	3	N	-0-			-0-
*12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	148	1	3057	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8308	N	5975	-0-	-2333 B	-0-	5975	3			N	-0-			-0-
02	5012	N	4386	-0-	-626 B	-0-	41	1	4336	3	N	-0-			-0-
							9	4							
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	59	1	6416	3	N	-0-			-0-
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	64	1	7705	3	N	-0-			-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	56	1	5565	3	N	-0-			-0-
							19	4							
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	56	1	4023	3	N	-0-			-0-
							103	4							
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	175	1	3405	3	N	-0-			-0-
08	8029	X	7475	-0-	-554	-0-	370	1	7105	3	N	-0-			-0-
09	7770	X	3125	-0-	-4645	-0-	146	1	2979	3	N	-0-			-0-
10	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	493	1	10336	3	N	-0-			-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	260	1	5226	3	N	-0-			-0-
*12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	316	1	4816	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,054 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 #: 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		5856	-0-	5856	5856	53	1	5803	3	N	-0-			-0-
04	16922	X	11066	-0-	-5856	-0-	91	1	10975	3	N	-0-			-0-
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	75	1	7463	3	N	-0-			-0-
							25	4							
06	5670	X	1855	-0-	-3815	-0-	25	1	1784	3	N	-0-			-0-
							46	4							
07	10416	X	3178	-0-	-7238	-0-	155	1	3023	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	5330	-0-	-5086	-0-	264	1	5066	3	N	-0-			-0-
09	10080	X	1808	-0-	-8272	-0-	84	1	1724	3	N	-0-			-0-
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	397	1	8332	3	N	-0-			-0-
11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	251	1	5040	3	N	-0-			-0-
*12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	339	1	7006	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
02	2632	N	1648	-0-	-984 B	-0-	15	1	1630	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	2914	X	2388	-0-	-526	-0-	22	1	2366	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	1921	-0-	-899	-0-	16	1	1905	3	N	-0-			-0-
05	2604	X	1449	-0-	-1155	-0-	14	1	1430	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	2400	X	1752	-0-	-648	-0-	23	1	1686	3	N	-0-			-0-
							43	4							
07	2387	X	1546	-0-	-841	-0-	75	1	1471	3	N	-0-			-0-
08	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	116	1	2235	3	N	-0-			-0-
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	103	1	2097	3	N	-0-			-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	3	N	-0-			-0-
11	2280	N	1264	-0-	-1016	-0-	60	1	1204	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	1944	-0-	-319	-0-	120	1	1824	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,473 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 #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4914	N	3543	-0-	-1371 B	-0-	3543	3			N	-0-			-0-
02	4088	N	2936	-0-	-1152 B	-0-	28	1	2902	3	N	-0-			-0-
							6	4							
03	3379	X	2093	-0-	-1286	-0-	19	1	2074	3	N	-0-			-0-
04	3270	X	1542	-0-	-1728	-0-	13	1	1529	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	27	1	2655	3	N	-0-			-0-
							9	4							
06	3420	X	1718	-0-	-1702	-0-	23	1	1653	3	N	-0-			-0-
							42	4							
07	3255	X	2188	-0-	-1067	-0-	107	1	2081	3	N	-0-			-0-
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	138	1	2643	3	N	-0-			-0-
09	2610	X	1816	-0-	-794	-0-	85	1	1731	3	N	-0-			-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	168	1	3522	3	N	-0-			-0-
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	130	1	2620	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3216	-0-	116	116	148	1	3068	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-			-0-
02	588	N	328	-0-	-260 B	-0-	3	1	324	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	4	1	411	3	N	-0-			-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	6	1	762	3	N	-0-			-0-
05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	1508	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	19	1	1388	3	N	-0-			-0-
							36	4							
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	3	N	-0-			-0-
08	1519	X	1399	-0-	-120	-0-	69	1	1330	3	N	-0-			-0-
09	1470	X	959	-0-	-511	-0-	45	1	914	3	N	-0-			-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1157	-0-	-193	-0-	55	1	1102	3	N	-0-			-0-
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	57	1	876	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19613	N	10702	-0-	-8911 B	-0-	10702	3			N	-0-			-0-
02	10220	N	6247	-0-	-3973 B	-0-	59	1	6175	3	N	-0-			-0-
							13	4							
03	11315	X	5995	-0-	-5320	-0-	55	1	5940	3	N	-0-			-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	48	1	5775	3	N	-0-			-0-
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	55	1	5467	3	N	-0-			-0-
							19	4							
06	7800	X	5900	-0-	-1900	-0-	79	1	5675	3	N	-0-			-0-
							146	4							
07	6913	X	6467	-0-	-446	-0-	315	1	6152	3	N	-0-			-0-
08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	510	1	9791	3	N	-0-			-0-
09	5910	X	4779	-0-	-1131	-0-	223	1	4556	3	N	-0-			-0-
10	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	550	1	11531	3	N	-0-			-0-
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	346	1	6958	3	N	-0-			-0-
*12	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	705	1	14561	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		23077	-0-	23077	23077	62	1	23015	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		11477	-0-	11477	34554	45	1	11432	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		9975	-0-	9975	44529	613	1	9362	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	111143		51911	-0-	-59232 B	-14739	168	1	51743	2	N	-0-			-0-
02	87220		51608	-0-	-35612 B	-50351	248	1	51360	3	N	-0-			-0-
03	77965	X	52079	-0-	-25886	-0-	262	1	51817	3	N	-0-			-0-
04	49446	X	49446	-0-	-0-	-0-	1681	1	47765	3	N	-0-			-0-
05	58075	X	58075	-0-	-0-	-0-	2276	1	55799	3	N	-0-			-0-
06	55094	X	55094	-0-	-0-	-0-	2197	1	52897	3	N	-0-			-0-
07	52565	X	52565	-0-	-0-	-0-	2564	1	50001	3	N	-0-			-0-
08	57787	X	57787	-0-	-0-	-0-	2861	1	54926	3	N	-0-			-0-
09	40080	X	40080	-0-	-0-	-0-	1869	1	38211	3	N	-0-			-0-
10	58063	X	53333	-0-	-4730	-0-	2428	1	50905	3	N	-0-			-0-
11	55920	X	36448	-0-	-19472	-0-	1728	1	34720	3	N	-0-			-0-
*12	59394	X	59394	-0-	-0-	-0-	2741	1	56653	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 617,820 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 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	115847	#	86449	-0-	-29398 B	-142007	280	1	86169	2	N	-0-			-0-
02	91336	#	87352	-0-	-3984 B	-145991	3346	1	84006	3	N	-0-			-0-
03	123535	X	89670	-0-	-33865	-0-	3571	1	86099	3	N	-0-			-0-
04	81065	X	81065	-0-	-0-	-0-	2756	1	78309	3	N	-0-			-0-
05	85566	X	85566	-0-	-0-	-0-	3353	1	82213	3	N	-0-			-0-
06	79495	X	79495	-0-	-0-	-0-	3170	1	76325	3	N	-0-			-0-
07	74926	X	74926	-0-	-0-	-0-	3654	1	71272	3	N	-0-			-0-
08	76897	X	76897	-0-	-0-	-0-	3807	1	73090	3	N	-0-			-0-
09	48965	X	48965	-0-	-0-	-0-	2283	1	46682	3	N	-0-			-0-
10	85560	X	82157	-0-	-3403	-0-	3741	1	78416	3	N	-0-			-0-
11	79500	X	53718	-0-	-25782	-0-	2547	1	51171	3	N	-0-			-0-
*12	77199	X	77199	-0-	-0-	-0-	3563	1	73636	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 923,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39618	N	21758	-0-	-17860 B	-0-	70	1	21688	2	N	-0-			-0-
02	25126	N	25126	-0-	-0- B	-0-	962	1	24164	3	N	-0-			-0-
03	29202	X	26095	-0-	-3107	-0-	1039	1	25056	3	N	-0-			-0-
04	23164	X	23164	-0-	-0-	-0-	787	1	22377	3	N	-0-			-0-
05	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	951	1	23312	3	N	-0-			-0-
06	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	911	1	21931	3	N	-0-			-0-
07	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	1107	1	21592	3	N	-0-			-0-
08	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	1218	1	23388	3	N	-0-			-0-
09	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	945	1	19325	3	N	-0-			-0-
10	24273	X	23679	-0-	-594	-0-	1078	1	22601	3	N	-0-			-0-
11	23820	X	18745	-0-	-5075	-0-	889	1	17856	3	N	-0-			-0-
*12	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	1227	1	25362	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12331	N	3617	-0-	-8714 B	-0-	12	1	3605	2	N	-0-			-0-
02	6412	N	2544	-0-	-3868 B	-0-	97	1	2447	3	N	-0-			-0-
03	14260	X	8244	-0-	-6016	-0-	328	1	7916	3	N	-0-			-0-
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	254	1	7222	3	N	-0-			-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,904 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 VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-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	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-

VIBORAS, WEST (H-92) 93654 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 41 RRCID -> 200740 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

VIBORAS, WEST (I-33) 93654 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 44 RRCID -> 116928 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8082 - 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-					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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	197	1082	197	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	119	-0-	119	1201	119	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	316	-0-	316	1517	316	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	214	-0-	214	1731	214	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	184	-0-	184	1915	184	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	226	-0-	226	2141	226	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2141					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2141					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2141					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	2141					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 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

01	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-						Y	178	191	1			228
02	4340 #	3697	-0-	-643	-0-	362	1	3163	2		Y	156	193	1			191
						172	9										
03	3224 #	1856	-0-	-1368	-0-	179	1	1525	2		Y	138	195	1			134
						152	9										
04	2760 #	144	-0-	-2616	-0-	6	1	9	2		Y	117	189	1			62
						129	9										
05	4092 #	3234	-0-	-858	-0-	94	1	3004	2		Y	124					186
						136	9										
06	3960 #	3353	-0-	-607	-0-	233	1	2929	2		Y	174	187	1			173
						191	9										
07	4092 #	2822	-0-	-1270	-0-	236	1	2314	2		Y	247	188	1			232
						272	9										
08	3224 #	2175	-0-	-1049	-0-	203	1	1785	2		Y	170	183	1			219
						187	9										
09	3360 #	1335	-0-	-2025	-0-	143	1	1023	2		Y	154	190	1			183
						169	9										
10	3472 #	1658	-0-	-1814	-0-	165	1	1374	2		Y	108					291
						119	9										
11	3360 #	1595	-0-	-1765	-0-	1334	2	261	9		Y	237	366	1			162
12	2821 #	1072	-0-	-1749	-0-	102	1	796	2		Y	158	190	1			130
						174	9										

TOTAL GAS PROD: 22,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,961

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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	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	-0-	-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 6200) 93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11590 - 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	1829	X	1758	-0-	-71	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1444	-0-	-152	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1424	-0-	-286	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1361	-0-	-349	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1092	-0-	-498	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1352	-0-	-291	-0-	1342	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	930	N	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	870	N	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,042 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	465	X	21	-0-	-444	-0-	21	2			N	-0-					16
02	420	X	38	-0-	-382	-0-	36	2	2	9	N	2					18
03	465	X	5	-0-	-460	-0-	4	2	1	9	N	1					19
04	240	X	64	-0-	-176	-0-	58	2	6	9	N	5					24
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	N	6					30
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					31
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					31
08	651	X	458	-0-	-193	-0-	452	2	6	9	N	5					36
09	630	X	529	-0-	-101	-0-	527	2	2	9	N	2					38
10	651	X	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					38
11	450	X	385	-0-	-65	-0-	383	2	2	9	N	2					40
12	558	X	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					27
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	N	5					32
03	930	N	424	-0-	-506	-0-	423	2	1	9	N	1					33
04	480	N	176	-0-	-304	-0-	165	2	11	9	N	10					43
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	840	2	8	9	N	7					50
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1					51
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					51
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1889	2	10	9	N	9					60
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2471	2	9	9	N	8					68
10	2232	N	541	-0-	-1691	-0-	541	2			N	-0-					68
11	1830	N	506	-0-	-1324	-0-	502	2	4	9	N	4					72
12	2573	N	638	-0-	-1935	-0-	637	2	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 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	4495	X	3324	-0-	-1171	-0-	3324	2			N	-0-					93
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					93
03	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			N	-0-					93
04	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	3894	2			N	-0-					93
05	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					93
06	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	3914	2			N	-0-					93
07	4464	X	3609	-0-	-855	-0-	3609	2			N	-0-					93
08	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	3234	2			N	-0-					93
09	4260	X	2762	-0-	-1498	-0-	2762	2			N	-0-					93
10	4402	X	4107	-0-	-295	-0-	4107	2			N	-0-					93
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3989	2	2	9	N	2					95
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 45,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1054	X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1599	-0-	-509	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1322	-0-	-755	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	839	-0-	-1051	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1084	-0-	-869	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	879	-0-	-1011	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	515	-0-	-1097	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					41
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	N	7					48
03	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	1029	2	2	9	N	2					50
04	1350	X	1155	-0-	-195	-0-	1138	2	17	9	N	15					65
05	1395	X	1263	-0-	-132	-0-	1248	2	15	9	N	14					79
06	1350	X	1055	-0-	-295	-0-	1054	2	1	9	N	1					80
07	1395	X	920	-0-	-475	-0-	920	2			N	-0-					80
08	1271	X	654	-0-	-617	-0-	642	2	12	9	N	11					91
09	1230	X	1081	-0-	-149	-0-	1070	2	11	9	N	10					101
10	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					101
11	1050	X	805	-0-	-245	-0-	801	2	4	9	N	4					105
12	1116	X	892	-0-	-224	-0-	890	2	2	9	N	2					107

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2					299
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	DLQ G-10		-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: 2

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	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3704	2	11	9	N	10					131
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					131
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3441	2	14	9	N	13					144
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4147	2	6	9	N	5					149
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					149
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3616	2	22	9	N	20					169
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					169
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3877	2	10	9	N	9	153	1			25
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					25
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3334	2	6	9	N	5					30
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					30
*12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 41,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	14	1	7918	2	N	107					132
							118	9									
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	192	1	5351	2	N	37					169
							41	9									
03	5177	X	4119	-0-	-1058	-0-	141	1	3949	2	N	26	170	1			25
							29	9									
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	185	1	6393	2	N	-0-					25
05	6541	X	5521	-0-	-1020	-0-	465	1	5008	2	N	44					69
							48	9									
06	6330	X	4264	-0-	-2066	-0-	353	1	3894	2	N	15					84
							17	9									
07	6541	X	264	-0-	-6277	-0-	25	1	239	2	N	-0-					84
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					84
09	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					84
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	47	1			49

TOTAL GAS PROD: 34,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 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	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2824	-0-	24	24	2824	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3450	-0-	350	374	3450	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3428	-0-	428	802	3428	2			N	-0-					-0-
05	4537	X	3735	-0-	-802	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					50
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					50
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					50
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					50
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					50
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					50
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					50
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					50
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					50
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					50
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					50
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 06/05/1991 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	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3354	2	18	9	N	16					64
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3124	2	18	9	N	16	64	1			16
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3481	2	8	9	N	7					23
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					23
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3155	2	11	9	N	10					33
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					33
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					33
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					33
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					33
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3857	2	25	9	N	23					56
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					56
12	2170	X	645	-0-	-1525	-0-	645	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 37,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	794	-0-	-632	-0-	794	2			N	-0-					47
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	1311	2			N	-0-					47
03	1395	N	899	-0-	-496	-0-	879	2	20	9	N	18					65
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			N	-0-					65
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					65
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					65
08	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					65
09	1320	N	1042	-0-	-278	-0-	1042	2			N	-0-					65
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					65
11	1050	N	859	-0-	-191	-0-	859	2			N	-0-					65
12	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 09/04/1992 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	2015	N	721	-0-	-1294	-0-	721	2			N	-0-					28
02	1680	N	651	-0-	-1029	-0-	651	2			N	-0-					28
03	1457	N	561	-0-	-896	-0-	561	2			N	-0-					28
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					28
05	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					28
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					28
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					28
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					28
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2054	2	3	9	N	3					31
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					31
11	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	2			N	-0-					31
*12	2354	N	2183	-0-	-171	-0-	2183	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 18,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					39
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	593	2			N	-0-					39
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					39
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					39
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					39
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					39
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					39
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					39
09	2130	N	1594	-0-	-536	-0-	1594	2			N	-0-					39
10	2852	N	2024	-0-	-828	-0-	2024	2			N	-0-					39
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					39
12	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	1404	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 17,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					207
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					207
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	708	2	8	9	N	7					214
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	834	2	21	9	N	19	194	1			39
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	843	2	1	9	N	1					40
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					40
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					40
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					40
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					40
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					40
11	810	N	282	-0-	-528	-0-	282	2			N	-0-					40
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

01	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	443	-0-	-187	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	668	-0-	-622	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	934	-0-	-368	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	792	-0-	-318	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	930	N	537	-0-	-393	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	3410	X	2413	-0-	-997	-0-	2399	2	14	9	Y	13					180
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3991	2	46	9	Y	42	182	1			40
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	3614	2	8	9	Y	7					47
04	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	3405	2	3	9	Y	3					50
05	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	3681	2	6	9	Y	5					55
06	4320	X	3657	-0-	-663	-0-	3649	2	8	9	Y	7					62
07	4464	X	3541	-0-	-923	-0-	3495	2	46	9	Y	42					104
08	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			Y	-0-					104
09	3660	X	2940	-0-	-720	-0-	2928	2	12	9	Y	11					115
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					115
11	3660	X	3541	-0-	-119	-0-	3513	2	28	9	Y	25					140
12	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	3020	2	15	9	Y	14					154

TOTAL GAS PROD: 40,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	2170	X	1336	-0-	-834	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2300	-0-	-520	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2040	-0-	-510	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1408	-0-	-1072	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 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	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-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2605	-0-	-4804	-0-	2605	2			Y	-0-					114
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					114
03	7409	X	6603	-0-	-806	-0-	6603	2			Y	-0-					114
04	6570	X	5559	-0-	-1011	-0-	5559	2			Y	-0-					114
05	7750	X	6019	-0-	-1731	-0-	6019	2			Y	-0-					114
06	7500	X	5626	-0-	-1874	-0-	5626	2			Y	-0-					114
07	7750	X	5825	-0-	-1925	-0-	5825	2			Y	-0-					114
08	6603	X	6332	-0-	-271	-0-	6332	2			Y	-0-					114
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			Y	-0-					114
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					114
11	6120	X	4812	-0-	-1308	-0-	4812	2			Y	-0-					114
12	6324	X	5201	-0-	-1123	-0-	5201	2			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 66,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1497	-0-	-273	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1228	-0-	-482	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 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	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2121	-0-	-39	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2187	-0-	-45	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	1888	-0-	-302	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1645	-0-	-395	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1690	-0-	-263	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2773	-0-	-437	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		1324	-0-	1324	1324	1324	2			N	-0-					-0-
04	0		977	-0-	977	2301	977	2			N	-0-					-0-
05	3300	X	889	-0-	-2411	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	903	-0-	-2397	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	918	-0-	-2492	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	825	-0-	-2585	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	770	-0-	-2530	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	549	-0-	-2861	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	930	X	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	880	1	905	2	Y	114	127	1					65
							125	9											
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	532	1	685	2	Y	110	126	1					49
							121	9											
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	865	1	1081	2	Y	105	99	1					55
							116	9											
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	826	1	732	2	Y	106	119	1					42
							117	9											
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	518	1	707	2	Y	112	105	1					49
							123	9											
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	676	1	646	2	Y	97	92	1					54
							107	9											
07	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	451	1	473	2	Y	98	92	1					60
							108	9											
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	618	1	499	2	Y	126	123	1					63
							139	9											
09	1440	N	887	-0-	-553	-0-	460	1	346	2	Y	74	87	1					50
							81	9											
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	570	1	443	2	Y	104	106	1					48
							114	9											
11	1230	N	819	-0-	-411	-0-	347	1	345	2	Y	115	111	1					52
							127	9											
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	652	1	573	2	Y	119	109	1					62
							131	9											

TOTAL GAS PROD: 16,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	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-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 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	927	X	927	-0-	-0-	-0-	336	1	346	2	Y	223	250	1			127
							245	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	247	1			97
03	DLQ G-10		2720	-0-	2720	2720	1145	1	1432	2	Y	130	159	1			68
							143	9									
04	DLQ G-10		3515	-0-	3515	6235	1786	1	1583	2	Y	133	148	1			53
							146	9									
05	DLQ G-10		2751	-0-	2751	8986	1099	1	1501	2	Y	137	130	1			60
							151	9									
06	DLQ G-10		3957	-0-	3957	12943	1988	1	1897	2	Y	65	89	1			36
							72	9									
07	DLQ G-10		4329	-0-	4329	17272	2077	1	2180	2	Y	65	61	1			40
							72	9									
08	20693	X	3421	-0-	-17272	-0-	1842	1	1487	2	Y	84	82	1			42
							92	9									
09	3960	X	2538	-0-	-1422	-0-	1419	1	1065	2	Y	49	58	1			33
							54	9									
10	4340	X	2829	-0-	-1511	-0-	1548	1	1205	2	Y	69	70	1			32
							76	9									
11	4200	X	3218	-0-	-982	-0-	1572	1	1562	2	Y	76	73	1			35
							84	9									
12	4340	X	2568	-0-	-1772	-0-	1320	1	1162	2	Y	78	72	1			41
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 32,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

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
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	832	1	858	2	Y	66	74	1			38
							73	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	486	1	624	2	Y	65	74	1			29
							72	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	542	1	676	2	Y	147	99	1			77
							162	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	674	1	597	2	Y	151	168	1			60
							166	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	458	1	624	2	Y	157	148	1			69
							173	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	677	1	646	2	Y	79	104	1			44
							87	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	524	1	549	2	Y	80	75	1			49
							88	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	343	1	278	2	Y	102	100	1			51
							112	9									
09	1410	N	773	-0-	-637	-0-	403	1	303	2	Y	61	71	1			41
							67	9									
10	1147	N	768	-0-	-379	-0-	380	1	296	2	Y	84	86	1			39
							92	9									
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	522	1	519	2	Y	94	90	1			43
							103	9									
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	393	1	345	2	Y	96	89	1			50
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1987	1	2046	2	Y	64	72	1			37
							70	9									
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1487	1	1911	2	Y	62	71	1			28
							68	9									
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1792	1	2241	2	Y	41	48	1			21
							45	9									
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	2084	1	1846	2	Y	43	47	1			17
							47	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1438	1	1966	2	Y	43	41	1			19
							47	9									
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	1427	1	1362	2	Y	20	28	1			11
							22	9									
07	4371	X	2975	-0-	-1396	-0-	1440	1	1512	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	3756	1	3030	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	3883	1	2917	2	Y	16	18	1			11
							18	9									
10	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	1910	1	1485	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
11	4530	X	2614	-0-	-1916	-0-	1298	1	1290	2	Y	24	23	1			11
							26	9									
12	4681	X	3828	-0-	-853	-0-	2022	1	1778	2	Y	25	23	1			13
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 48,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
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	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-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
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	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-

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 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-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
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	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	629	-0-	-211	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	29	-0-	-777	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 197771 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5882 - 5928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE (5800) 94082 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 065732 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6110 - 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	7843	X	7324	-0-	-519	-0-	7324	2			N	-0-					161
02	7196	X	6774	-0-	-422	-0-	6774	2			N	-0-					161
03	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	7533	2			N	-0-					161
04	7260	X	7168	-0-	-92	-0-	7168	2			N	-0-					161
05	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7139	2			N	-0-					161
06	7260	X	6558	-0-	-702	-0-	6558	2			N	-0-					161
07	7502	X	6432	-0-	-1070	-0-	6432	2			N	-0-					161
08	7502	X	6350	-0-	-1152	-0-	6350	2			N	-0-					161
09	7170	X	6258	-0-	-912	-0-	6258	2			N	-0-					161
10	7130	X	6848	-0-	-282	-0-	6848	2			N	-0-					161
11	6560	X	-0-	-0-	-6560	-0-					N	-0-					161
12	6417	X	5860	-0-	-557	-0-	5860	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 74,244 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	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-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	119	1	1093	3	Y	-0-					13
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	156	1	1415	3	Y	-0-					13
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	177	1	1502	3	Y	6					19
							7	9									
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	105	1	985	3	Y	3	9	1			13
							3	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	193	1	1545	3	Y	-0-					13
06	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	133	1	1261	3	Y	14	19	1			8
							15	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	155	1	1536	3	Y	-0-					8
08	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	143	1	1442	3	Y	-0-					8
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	164	1	1447	3	Y	-0-					8
10	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	168	1	1407	3	Y	-0-					8
11	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	169	1	1353	3	Y	-0-					8
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	187	1	1327	3	Y	6	2	8			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MACMAHON, P.A. WELL #: 6 RRCID -> 144363 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6284 - 6392

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

01	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	104	1	961	3	Y	-0-					29
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	127	1	1145	3	Y	-0-					29
03	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	135	1	1150	3	Y	6					35
							7	9									
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	92	1	862	3	Y	4	17	1			22
							4	9									
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	148	1	1187	3	Y	-0-					22
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	106	1	1003	3	Y	57	46	1			33
							63	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	112	1	1100	3	Y	-0-					33
08	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	105	1	1064	3	Y	-0-					33
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	118	1	1040	3	Y	-0-					33
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	127	1	1065	3	Y	-0-					33
11	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	119	1	957	3	Y	-0-					33
12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	139	1	988	3	Y	4					37
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

01	217	N	189	-0-	-28	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1259	-0-	-229	-0-	242	1	1014	2	N	3					48
							3	9									
02	1344	N	1099	-0-	-245	-0-	183	1	905	2	N	10					58
							11	9									
03	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	203	1	1056	2	N	2					60
							2	9									
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	130	1	1045	2	N	-0-					60
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	198	1	1064	2	N	-0-					60
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	184	1	976	2	N	-0-					60
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	230	1	1142	2	N	-0-					60
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	206	1	1036	2	N	5					65
							6	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	241	1	1059	2	N	-0-					65
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	554	1	1118	2	N	3					68
							3	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	628	1	1168	2	N	4					72
							4	9									
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	711	1	1351	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 16,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 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	2139	X	1540	-0-	-599	-0-	345	1	1182	2	N	12					104
							13	9									
02	1932	X	1710	-0-	-222	-0-	376	1	1328	2	N	5					109
							6	9									
03	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	433	1	1358	2	N	6					115
							7	9									
04	2070	X	1834	-0-	-236	-0-	507	1	1327	2	N	-0-					115
05	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	523	1	1525	2	N	2					117
							2	9									
06	1830	X	1343	-0-	-487	-0-	339	1	1002	2	N	2					119
							2	9									
07	1891	X	1888	-0-	-3	-0-	452	1	1436	2	N	-0-					119
08	2046	X	1634	-0-	-412	-0-	471	1	1159	2	N	4	111	1			12
							4	9									
09	1980	X	1808	-0-	-172	-0-	442	1	1366	2	N	-0-					12
10	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	523	1	1416	2	N	5					17
							6	9									
11	1830	X	1653	-0-	-177	-0-	469	1	1156	2	N	25					42
							28	9									
12	1891	X	1869	-0-	-22	-0-	466	1	1397	2	N	5					47
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 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	4557	X	4042	-0-	-515	-0-	641	1	3400	2	N	1					85
							1	9									
02	4228	X	4200	-0-	-28	-0-	665	1	3533	2	N	2					87
							2	9									
03	4681	X	4672	-0-	-9	-0-	744	1	3928	2	N	-0-					87
04	4530	X	3127	-0-	-1403	-0-	539	1	2582	2	N	5					92
							6	9									
05	4650	X	1741	-0-	-2909	-0-	317	1	1424	2	N	-0-					92
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	643	1	4053	2	N	8					100
							9	9									
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	693	1	4380	2	N	2					102
							2	9									
08	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	624	1	3788	2	N	2					104
							2	9									
09	4710	X	4327	-0-	-383	-0-	616	1	3710	2	N	1					105
							1	9									
10	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	623	1	3650	2	N	7					112
							8	9									
11	4920	X	3509	-0-	-1411	-0-	539	1	2964	2	N	5					117
							6	9									
12	5084	X	3973	-0-	-1111	-0-	587	1	3380	2	N	5					122
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	24	1	118	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	22	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	18	1	97	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	67	1	134	2	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	61	1	113	2	N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	76	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2470	-0-	-41	-0-	392	1	2078	2	N	-0-					22
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	385	1	2045	2	N	-0-					22
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	416	1	2199	2	N	-0-					22
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	439	1	2103	2	N	-0-					22
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	510	1	2287	2	N	-0-					22
06	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	334	1	2106	2	N	-0-					22
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	496	1	3135	2	N	-0-					22
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	539	1	3276	2	N	-0-					22
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	503	1	3029	2	N	-0-					22
10	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	525	1	3078	2	N	-0-					22
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	581	1	3196	2	N	-0-					22
*12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	568	1	3272	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 37,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					5
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	N	-0-					5
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	N	-0-					5
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	79	1	356	2	N	-0-					5
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	9	1	59	2	N	-0-					5
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	N	-0-					5
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	57	1	346	2	N	-0-					5
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	341	2	N	-0-					5
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	59	1	348	2	N	-0-					5
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	58	1	319	2	N	-0-					5
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	61	1	351	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 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	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	79	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	1018	-0-	-130	-0-	76	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	867	-0-	-404	-0-	68	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1071	-0-	-99	-0-	79	1	992	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	1072	-0-	-75	-0-	83	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	980	-0-	-100	-0-	68	1	912	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1066	-0-	-50	-0-	85	1	981	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	1011	-0-	-105	-0-	77	1	934	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	990	-0-	-90	-0-	84	1	906	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	1006	-0-	-79	-0-	79	1	927	2	N	-0-					-0-
11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	86	1	987	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	92	1	916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 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	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	288	1	1880	2	N	-0-					77
02	2100	X	1911	-0-	-189	-0-	282	1	1626	2	N	3					80
							3	9									
03	2325	X	2239	-0-	-86	-0-	345	1	1892	2	N	2					82
							2	9									
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	334	1	2001	2	N	5					87
							6	9									
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	370	1	2085	2	N	-0-					87
06	2160	X	1849	-0-	-311	-0-	269	1	1578	2	N	2					89
							2	9									
07	2418	X	2033	-0-	-385	-0-	301	1	1731	2	N	1					90
							1	9									
08	2449	X	2079	-0-	-370	-0-	312	1	1767	2	N	-0-					90
09	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	248	1	1619	2	N	-0-					90
10	2449	X	1996	-0-	-453	-0-	278	1	1718	2	N	-0-					90
11	2010	X	1779	-0-	-231	-0-	226	1	1540	2	N	12					102
							13	9									
12	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	261	1	1667	2	N	1	56	1			47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	1122	1	8008	2	N	53					177
							58	9									
02	8260	X	7704	-0-	-556	-0-	1080	1	6572	2	N	47	194	1			30
							52	9									
03	9145	X	8287	-0-	-858	-0-	1281	1	6971	2	N	32					62
							35	9									
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	1131	1	7641	2	N	52					114
							57	9									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1073	1	6872	2	N	46					160
							51	9									
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	908	1	6422	2	N	17	102	1			75
							19	9									
07	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1055	1	7351	2	N	37					112
							41	9									
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	1022	1	6773	2	N	27	86	1			53
							30	9									
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1017	1	6227	2	N	25					78
							28	9									
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	1055	1	7153	2	N	54					132
							59	9									
11	6990	X	6936	-0-	-54	-0-	967	1	5937	2	N	29	134	1			27
							32	9									
*12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	1028	1	6731	2	N	63					90
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 95,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 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	4929	X	3270	-0-	-1659	-0-	317	1	2944	2	N	8					64
							9	9									
02	4452	X	4428	-0-	-24	-0-	432	1	3974	2	N	20					84
							22	9									
03	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	420	1	4063	2	N	10	78	1			16
							11	9									
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	437	1	4110	2	N	7					23
							8	9									
05	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	471	1	4170	2	N	19					42
							21	9									
06	4740	X	3948	-0-	-792	-0-	390	1	3533	2	N	23					65
							25	9									
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	504	1	4473	2	N	10					75
							11	9									
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	515	1	4601	2	N	6	66	1			15
							7	9									
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	558	1	4721	2	N	13					28
							14	9									
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	564	1	4603	2	N	6					34
							7	9									
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	559	1	4490	2	N	24					58
							26	9									
12	5456	X	5188	-0-	-268	-0-	574	1	4614	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 56,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1163	-0-	-821	-0-	341	1	822	2	N	-0-					87
02	1680	X	1102	-0-	-578	-0-	237	1	865	2	N	-0-					87
03	1860	X	1212	-0-	-648	-0-	346	1	866	2	N	-0-					87
04	1350	X	1220	-0-	-130	-0-	373	1	847	2	N	-0-					87
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	326	1	919	2	N	-0-					87
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	324	1	1110	2	N	-0-					87
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	390	1	893	2	N	13					100
							14	9									
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	427	1	1347	2	N	11					111
							12	9									
09	1440	X	1207	-0-	-233	-0-	398	1	809	2	N	-0-					111
10	1488	X	1163	-0-	-325	-0-	466	1	695	2	N	2					113
							2	9									
11	1740	X	1422	-0-	-318	-0-	328	1	1094	2	N	-0-					113
12	1798	X	1347	-0-	-451	-0-	343	1	1000	2	N	4					117
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	827	-0-	-351	-0-	824	2	3	9	N	3					53
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					53
03	1271	X	892	-0-	-379	-0-	886	2	6	9	N	5					58
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2					60
05	1457	X	657	-0-	-800	-0-	657	2			N	-0-					60
06	1410	X	1227	-0-	-183	-0-	1224	2	3	9	N	3					63
07	2139	X	737	-0-	-1402	-0-	737	2			N	-0-					63
08	2139	X	144	-0-	-1995	-0-	143	2	1	9	N	1					64
09	2070	X	33	-0-	-2037	-0-	33	2			N	-0-					64
10	1271	X	84	-0-	-1187	-0-	84	2			N	-0-					64
11	1230	X	224	-0-	-1006	-0-	224	2			N	-0-					64
12	744	X	383	-0-	-361	-0-	383	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	-0-					16
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					16
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					16
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
07	31	X	26	-0-	-5	-0-	8	1	18	2	N	-0-					16
08	31	X	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	N	-0-					16
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	N	-0-					16
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
11	30	X	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	N	-0-					16
12	62	X	44	-0-	-18	-0-	11	1	33	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1495	-0-	-241	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	961	-0-	-747	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1512	-0-	-78	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1088	-0-	-555	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1237	-0-	-263	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1186	-0-	-302	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	868	N	537	-0-	-331	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 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	713	#	469	-0-	-244	-0-	267	1	202	2	N	-0-					-0-
02	644	#	398	-0-	-246	-0-	251	1	147	2	N	-0-					-0-
03	744	#	717	-0-	-27	-0-	409	1	308	2	N	-0-					-0-
04	720	#	546	-0-	-174	-0-	348	1	198	2	N	-0-					-0-
05	744	#	720	-0-	-24	-0-	324	1	396	2	N	-0-					-0-
06	899	R	899	-0-	-0-	-0-	330	1	569	2	N	-0-					-0-
07	780	R	780	-0-	-0-	-0-	192	1	588	2	N	-0-					-0-
08	874	R	874	-0-	-0-	-0-	193	1	681	2	N	-0-					-0-
09	900	#	792	-0-	-108	-0-	163	1	629	2	N	-0-					-0-
10	930	#	839	-0-	-91	-0-	159	1	680	2	N	-0-					-0-
11	900	#	768	-0-	-132	-0-	147	1	621	2	N	-0-					-0-
12	868	#	728	-0-	-140	-0-	159	1	569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,530 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

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

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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

	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	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	395	1	1844	2	Y	99	114	1			105
							109	9									
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	411	1	2022	2	Y	90	114	1			81
							99	9									
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	505	1	2371	2	Y	76	113	1			44
							84	9									
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	444	1	2120	2	Y	77					121
							85	9									
05	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	488	1	1738	2	Y	87	58	1			150
							96	9									
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	458	1	2219	2	Y	99	110	1			139
							109	9									
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	468	1	2081	2	Y	131	148	1			122
							144	9									
08	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	437	1	1630	2	Y	78	107	1			93
							86	9									
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	461	1	2178	2	Y	89	107	1			75
							98	9									
10	2697	N	2465	-0-	-232	-0-	450	1	1930	2	Y	77	55	1			97
							85	9									
11	2070	N	1169	-0-	-901	-0-	246	1	871	2	Y	47	54	1			90
							52	9									
12	2821	N	52	-0-	-2769	-0-	51	2	1	9	Y	1	53	1			38

TOTAL GAS PROD: 26,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	2852	X	1688	-0-	-1164	-0-	262	1	1224	2	N	184	190	1			239
							202	9									
02	2576	X	1515	-0-	-1061	-0-	209	1	1031	2	N	250	195	1			294
							275	9									
03	2852	X	2207	-0-	-645	-0-	357	1	1676	2	N	158	192	1			260
							174	9									
04	2100	X	1400	-0-	-700	-0-	219	1	1046	2	N	123					383
							135	9									
05	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	285	1	1014	2	N	100	193	1			290
							110	9									
06	2130	X	1869	-0-	-261	-0-	273	1	1322	2	N	249	385	1			154
							274	9									
07	2201	X	1740	-0-	-461	-0-	277	1	1232	2	N	210	207	1			157
							231	9									
08	2201	X	1541	-0-	-660	-0-	275	1	1025	2	N	219	193	1			183
							241	9									
09	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	265	1	1254	2	N	182	179	1			186
							200	9									
10	1922	X	1353	-0-	-569	-0-	212	1	911	2	N	209	176	1			219
							230	9									
11	1860	X	828	-0-	-1032	-0-	154	1	544	2	N	118					337
							130	9									
12	1767	X	31	-0-	-1736	-0-	25	2	6	9	N	5	196	1			146

TOTAL GAS PROD: 17,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,007

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	-0-					225
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					225
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	786	1	3670	2	Y	238	274	1			253
							262	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	723	1	3560	2	Y	216	274	1			195
							238	9									
03	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	672	1	3149	2	Y	182	272	1			105
							200	9									
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	731	1	3488	2	Y	174					279
							191	9									
05	4495	X	2899	-0-	-1596	-0-	581	1	2069	2	Y	226	135	1			370
							249	9									
06	4350	X	4056	-0-	-294	-0-	648	1	3142	2	Y	242	271	1			341
							266	9									
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	782	1	3476	2	Y	295	336	1			300
							325	9									
08	4495	X	3696	-0-	-799	-0-	738	1	2752	2	Y	187	261	1			226
							206	9									
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	730	1	3452	2	Y	214	259	1			181
							235	9									
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	725	1	3111	2	Y	184	132	1			233
							202	9									
11	3900	X	1813	-0-	-2087	-0-	373	1	1318	2	Y	111	129	1			215
							122	9									
12	4030	X	149	-0-	-3881	-0-	146	2	3	9	Y	3	127	1			91

TOTAL GAS PROD: 43,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

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	1984	N	800	-0-	-1184	-0-	137	1	639	2	N	22					180
							24	9									
02	1456	N	720	-0-	-736	-0-	121	1	598	2	N	1					181
							1	9									
03	2232	N	516	-0-	-1716	-0-	91	1	425	2	N	-0-					181
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	167	1	796	2	N	-0-					181
05	837	N	400	-0-	-437	-0-	88	1	312	2	N	-0-					181
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	84	1	405	2	N	-0-					181
07	992	N	735	-0-	-257	-0-	131	1	580	2	N	22	21	1			182
							24	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	163	1	608	2	N	13					195
							14	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	126	1	594	2	N	5					200
							6	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	214	1	917	2	N	2					202
							2	9									
11	750	N	550	-0-	-200	-0-	121	1	429	2	N	-0-					202
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	25					227

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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
TK OPERATING 860912
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WEBB (WATSON 9500) 95640 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
DONEY, L. C., JR., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 014962 COMPL. DATE 05/31/1962 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	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-

WEIL (1ST PETTUS) 95908 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WEIL WELL #: 2 RRCID -> 184246 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4983 - 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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-45363					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-45363					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-45363					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-45363					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-45363					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	2	282	9	N	256	348	1			351
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	2	211	9	N	192	151	1			392
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	2	227	9	N	206	161	1			437
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	2	204	9	N	185	304	1			318
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	2	257	9	N	234					552
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	9	N	173	181	1			544
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	2	167	9	N	152	152	1			544
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	9	N	157	139	1			562
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	2	141	9	N	128	340	1			350
10	248	#	221	-0-	-27	-0-	1	2	220	9	N	200	349	1			201
11	399	R	399	-0-	-0-	-0-	1	2	398	9	N	362	345	1			218
12	186	#	98	-0-	-88	-0-	1	2	97	9	N	88	171	1			135

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,333

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, 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	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-	4	1	1

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	2511 N	2211	-0-	-300	-0-	475	1	1736	2	N	-0-					170
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	445	1	1580	2	N	-0-					170
03	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	459	1	1543	2	N	-0-					170
04	2130 N	1756	-0-	-374	-0-	409	1	1347	2	N	-0-					170
05	2232 N	1552	-0-	-680	-0-	382	1	1170	2	N	-0-					170
06	1950 N	693	-0-	-1257	-0-	170	1	523	2	N	-0-					170
07	1829 N	847	-0-	-982	-0-	221	1	626	2	N	-0-					170
08	1550 N	1057	-0-	-493	-0-	289	1	768	2	N	-0-					170
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	388	1	1056	2	N	-0-					170
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	515	1	1645	2	N	-0-					170
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	482	1	1510	2	N	-0-					170
*12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	367	1	1278	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 19,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	T. A.	-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-

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	-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-

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	T. A.	-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-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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	217	N	198	-0-	-19	-0-	42	1	156	2	Y	-0-					124
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	52	1	185	2	Y	12					136
							13	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	66	1	222	2	Y	-0-					136
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	132	2	Y	17					153
							19	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	54	1	166	2	Y	2					155
							2	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	66	1	201	2	Y	-0-					155
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	27	1	77	2	Y	8					163
							9	9									
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	25	1	66	2	Y	-0-					163
09	270	N	107	-0-	-163	-0-	25	1	67	2	Y	14					177
							15	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	43	1	138	2	Y	15					192
							17	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	113	2	Y	15					207
							17	9									
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	Y	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

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

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	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	169	169	1		34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	X	-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	2573	X	2319	-0-	-254	-0-	498	1	1821	2	N	-0-					41
02	2296	X	2195	-0-	-101	-0-	483	1	1712	2	N	-0-					41
03	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	542	1	1820	2	N	-0-					41
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	500	1	1648	2	N	-0-					41
05	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	571	1	1751	2	N	-0-					41
06	2340	X	1909	-0-	-431	-0-	468	1	1441	2	N	-0-					41
07	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	593	1	1682	2	N	-0-					41
08	2356	X	2345	-0-	-11	-0-	640	1	1705	2	N	-0-					41
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	612	1	1663	2	N	-0-					41
10	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	510	1	1626	2	N	-0-					41
11	2280	X	2151	-0-	-129	-0-	521	1	1630	2	N	-0-					41
12	2356	X	2110	-0-	-246	-0-	471	1	1639	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 26,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6386	#	4824	-0-	-1562	-0-	4799	2	25	9	N	23					60
02	5152	#	4593	-0-	-559	-0-	4578	2	15	9	N	14					74
03	6078	R	6078	-0-	-0-	-0-	6069	2	9	9	N	8					82
04	5010	#	1928	-0-	-3082	-0-	1924	2	4	9	N	4					86
05	5177	#	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					86
06	8985		8985	-0-	-0-	-0-	8938	2	47	9	N	43					129
07	15776		15776	-0-	-0-	-0-	15699	2	77	9	N	70	175	1			24
08	13734	R	13734	-0-	-0-	-0-	13661	2	73	9	N	66					90
09	13791	R	13791	-0-	-0-	-0-	13708	2	83	9	N	75					165
10	15593		1559	-0-	-14034	-0-	1538	2	21	9	N	19					184
11	15090		-0-	-0-	-15090	-0-					N	-0-					184
12	15593		-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 71,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
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. 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	2238	N	2238	-0-		-0-	-0-		284	1	1953	2	Y	1					1
									1	9									
02	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-		245	1	1671	2	Y	18					19
									20	9									
03	2108	N	1916	-0-		-192	-0-		295	1	1612	2	Y	8					27
									9	9									
04	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-		274	1	2363	2	Y	9					36
									10	9									
05	3100	N	3654	-0-		554	554		317	1	3326	2	Y	10					46
									11	9									
06	2182	N	1628	-0-		-554	-0-		301	1	1323	2	Y	4					50
									4	9									
07	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-		338	1	1816	2	Y	6					56
									7	9									
08	2621		2620	-0-		-1	-0-		295	1	2306	2	Y	17	64	1			9
									19	9									
09	2490		2310	-0-		-180	-0-		317	1	1982	2	Y	10					19
									11	9									
10	2596		2596	-0-		-0-	-0-		313	1	2265	2	Y	16					35
									18	9									
11	2490		2351	-0-		-139	-0-		284	1	2048	2	Y	17					52
									19	9									
12	2573		2453	-0-		-120	-0-		308	1	2116	2	Y	26					78
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 28,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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. 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	6162	X	6162	-0-		-0-	-0-		6162	2			N	-0-					77
02	6113	X	6113	-0-		-0-	-0-		6113	2			N	-0-					77
03	6545	X	6545	-0-		-0-	-0-		6545	2			N	-0-					77
04	6224	X	6224	-0-		-0-	-0-		6224	2			N	-0-					77
05	6758	X	4606	-0-		-2152	-0-		4606	2			N	-0-					77
06	6540	X	5317	-0-		-1223	-0-		5317	2			N	-0-					77
07	6758	X	4609	-0-		-2149	-0-		4609	2			N	-0-					77
08	6541	X	4301	-0-		-2240	-0-		4300	2	1	9	N	1					78
09	6210	X	4834	-0-		-1376	-0-		4834	2			N	-0-					78
10	4664	X	4664	-0-		-0-	-0-		4664	2			N	-0-					78
11	5310	X	3572	-0-		-1738	-0-		3572	2			N	-0-					78
12	4991	X	4500	-0-		-491	-0-		4500	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 61,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6324	X	1202	-0-	-5122	-0-	1202	2			N	-0-					24
02	4256	X	340	-0-	-3916	-0-	340	2			N	-0-					24
03	3689	X	428	-0-	-3261	-0-	428	2			N	-0-					24
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					24
05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8391	2	29	9	N	26					50
06	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1					51
07	1860	X	603	-0-	-1257	-0-	603	2			N	-0-					51
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					51
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					51
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					51
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					51
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 17,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WESLACO, SOUTH (8400) 96444 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 227873 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8347 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2011

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
APACHE CORPORATION 027200
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. (I) GAS LIFT(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	12408	-0-	-1852	-0-	1576 9	1 9	10823	2	Y	8	158	1			27
02	12880	X	11251	-0-	-1629	-0-	1435 19	1 9	9797	2	Y	17					44
03	14260	X	10110	-0-	-4150	-0-	1565 10	1 9	8535	2	Y	9					53
04	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	1526 9	1 9	13133	2	Y	8					61
05	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	1543 11	1 9	16187	2	Y	10					71
06	9480	X	8098	-0-	-1382	-0-	1499 6	1 9	6593	2	Y	5					76
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1522 3	1 9	8168	2	Y	3					79
08	13020	X	12779	-0-	-241	-0-	1445 18	1 9	11316	2	Y	16	87	1			8
09	12600	X	10753	-0-	-1847	-0-	1483 9	1 9	9261	2	Y	8					16
10	13516	X	12740	-0-	-776	-0-	1547 11	1 9	11182	2	Y	10					26
11	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	1516 7	1 9	10937	2	Y	6					32
12	12772	X	12255	-0-	-517	-0-	1552 23	1 9	10680	2	Y	21					53

TOTAL GAS PROD: 144,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (9500) //CONT.// 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	25431	2	61	9	N	55					101
02	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	25169	2	57	9	N	52					153
03	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28328	2	57	9	N	52	179	1			26
04	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	28570	2	56	9	N	51					77
05	24490	X	22621	-0-	-1869	-0-	22567	2	54	9	N	49					126
06	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25896	2	52	9	N	47	154	1			19
07	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26565	2	53	9	N	48					67
08	24490	X	21098	-0-	-3392	-0-	21053	2	45	9	N	41					108
09	23700	X	19030	-0-	-4670	-0-	18993	2	37	9	N	34					142
10	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22792	2	30	9	N	27					169
11	25950	X	20146	-0-	-5804	-0-	20126	2	20	9	N	18					187
12	26629	X	22130	-0-	-4499	-0-	22119	2	11	9	N	10					197

TOTAL GAS PROD: 288,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					78
02	4004	X	3822	-0-	-182	-0-	3822	2			N	-0-					78
03	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	2			N	-0-					78
04	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3949	2			N	-0-					78
05	4805	X	3456	-0-	-1349	-0-	3456	2			N	-0-					78
06	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	3569	2			N	-0-					78
07	4247	X	2882	-0-	-1365	-0-	2882	2			N	-0-					78
08	4092	X	3409	-0-	-683	-0-	3409	2			N	-0-					78
09	3960	X	3186	-0-	-774	-0-	3186	2			N	-0-					78
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					78
11	3570	X	2980	-0-	-590	-0-	2980	2			N	-0-					78
12	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	3170	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 42,213 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	514	2	Y	110	29	1			81
							121	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	57	89	1			49
							63	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	430	2	Y	80					129
							88	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	44	79	1			94
							48	9									
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	40	1	214	2	Y	27					121
							30	9									
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	78	1	375	2	Y	36	93	1			64
							40	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	62	1	372	2	Y	46	18	1			92
							51	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	183	1	418	2	Y	-0-					92
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	102	1	271	2	Y	-0-	81	1			11
10	T. A.		912	-0-	912	912	273	1	616	2	Y	21					32
							23	9									
11	T. A.		518	-0-	518	1430	162	1	356	2	Y	-0-	19	1			13
12	T. A.		418	-0-	418	1848	118	1	297	2	Y	3					16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 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	12400	X	9883	-0-	-2517	-0-	831	1	8993	2	Y	54	42	1			40
							59	9									
02	11200	X	8270	-0-	-2930	-0-	766	1	7434	2	Y	64	49	1			55
							70	9									
03	11997	X	3086	-0-	-8911	-0-	390	1	2681	2	Y	14					69
							15	9									
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	88	1	443	2	Y	1	42	1			28
							1	9									
05	10850	X	324	-0-	-10526	-0-	51	1	272	2	Y	1					29
							1	9									
06	9570	X	383	-0-	-9187	-0-	66	1	316	2	Y	1	22	1			8
							1	9									
07	9145	X	457	-0-	-8688	-0-	66	1	390	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
08	3100	X	824	-0-	-2276	-0-	251	1	573	2	Y	-0-					7
09	540	X	145	-0-	-395	-0-	38	1	101	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
10	T. A.		880	-0-	880	880	260	1	587	2	Y	30					34
							33	9									
11	T. A.		608	-0-	608	1488	190	1	416	2	Y	2	22	1			14
							2	9									
12	T. A.		368	-0-	368	1856	105	1	263	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 25,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	4309	X	1061	-0-	-3248	-0-	89	1	960	2	Y	11	72	1			8
							12	9									
02	4032	X	1100	-0-	-2932	-0-	101	1	982	2	Y	15	10	1			13
							17	9									
03	4464	X	1213	-0-	-3251	-0-	153	1	1049	2	Y	10					23
							11	9									
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	153	1	769	2	Y	5	14	1			14
							6	9									
05	1054	X	620	-0-	-434	-0-	97	1	520	2	Y	3					17
							3	9									
06	1020	X	669	-0-	-351	-0-	115	1	551	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
07	1054	X	749	-0-	-305	-0-	107	1	638	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	297	1	678	2	Y	-0-					9
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	429	1	1139	2	Y	42	25	1			26
							46	9									
10	T. A.		767	-0-	767	767	234	1	529	2	Y	4					30
							4	9									
11	T. A.		483	-0-	483	1250	151	1	331	2	Y	1	18	1			13
							1	9									
12	T. A.		595	-0-	595	1845	167	1	418	2	Y	9					22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

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	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	309	1	3342	2	Y	37	40	1			27
							41	9									
02	3920	X	3179	-0-	-741	-0-	292	1	2836	2	Y	46	34	1			39
							51	9									
03	4340	X	3377	-0-	-963	-0-	425	1	2921	2	Y	28					67
							31	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	498	1	2508	2	Y	15	41	1			41
							17	9									
05	4061	X	3002	-0-	-1059	-0-	471	1	2512	2	Y	17					58
							19	9									
06	3570	X	3103	-0-	-467	-0-	533	1	2556	2	Y	13	45	1			26
							14	9									
07	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	457	1	2727	2	Y	17	7	1			36
							19	9									
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	1159	1	2645	2	Y	-0-					36
09	3090	X	167	-0-	-2923	-0-	46	1	121	2	Y	-0-	9	1			27
10	T. A.		3110	-0-	3110	3110	924	1	2085	2	Y	92					119
							101	9									
11	T. A.		2963	-0-	2963	6073	910	1	1995	2	Y	53	106	1			66
							58	9									
12	T. A.		3407	-0-	3407	9480	952	1	2388	2	Y	61					127
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 36,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	274	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	33	1	228	2	Y	2					4
							2	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-	2	1			2
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	50	1	264	2	Y	1					3
							1	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	44	1	263	2	Y	1					2
							1	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	110	1	251	2	Y	-0-					2
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	41	1	108	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
10	T. A.		406	-0-	406	406	121	1	273	2	Y	11					16
							12	9									
11	T. A.		272	-0-	272	678	85	1	187	2	Y	-0-	10	1			6
12	T. A.		288	-0-	288	966	80	1	202	2	Y	5					11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	70	1	753	2	Y	18	9	1			13
							20	9									
02	784	N	545	-0-	-239	-0-	49	1	477	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	105	1	719	2	Y	15					29
							17	9									
04	DLQ G-10		742	-0-	742	742	121	1	611	2	Y	9	18	1			20
							10	9									
05	DLQ G-10		535	-0-	535	1277	83	1	445	2	Y	6					26
							7	9									
06	DLQ G-10		640	-0-	640	1917	109	1	524	2	Y	6	20	1			12
							7	9									
07	DLQ G-10		678	-0-	678	2595	96	1	574	2	Y	7	3	1			16
							8	9									
08	DLQ G-10		905	-0-	905	3500	276	1	629	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1289	-0-	1289	4789	327	1	867	2	Y	86	65	1			37
							95	9									
10	5643	X	854	-0-	-4789	-0-	262	1	592	2	Y	-0-					37
11	620	X	620	-0-	-0-	-0-	194	1	425	2	Y	1	23	1			15
							1	9									
12	930	N	670	-0-	-260	-0-	188	1	471	2	Y	10					25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	182	30	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		210	-0-	210	392	33	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		205	-0-	205	597	35	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		223	-0-	223	820	32	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		242	-0-	242	1062	74	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5443	-0-	5443	6505	1490	1	3953	2	Y	-0-					-0-
10	6752	X	247	-0-	-6505	-0-	76	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	79	1	173	2	Y	-0-					-0-
*12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	83	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	485	1	2442	2	Y	39	100	1			55
							43	9									
02	3080	X	2841	-0-	-239	-0-	528	1	2284	2	Y	26					81
							29	9									
03	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	753	1	2333	2	Y	42	75	1			48
							46	9									
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	381	1	1921	2	Y	25					73
							28	9									
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	330	1	1761	2	Y	34	74	1			33
							37	9									
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	379	1	1815	2	Y	25					58
							28	9									
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	327	1	1948	2	Y	19	61	1			16
							21	9									
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	877	1	2003	2	Y	-0-					16
09	2010	X	1194	-0-	-816	-0-	327	1	867	2	Y	-0-					16
10	T. A.		2604	-0-	2604	2604	800	1	1804	2	Y	-0-					16
11	T. A.		1951	-0-	1951	4555	586	1	1285	2	Y	73	79	1			10
							80	9									
12	T. A.		2076	-0-	2076	6631	592	1	1484	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	5518	X	4060	-0-	-1458	-0-	661	1	3325	2	Y	67	96	1			82
							74	9									
02	4788	X	3632	-0-	-1156	-0-	673	1	2911	2	Y	44					126
							48	9									
03	4867	X	3942	-0-	-925	-0-	944	1	2925	2	Y	66	116	1			76
							73	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	499	1	2514	2	Y	42					118
							46	9									
05	4216	X	2610	-0-	-1606	-0-	403	1	2149	2	Y	53	120	1			51
							58	9									
06	3930	X	3037	-0-	-893	-0-	516	1	2474	2	Y	43					94
							47	9									
07	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	459	1	2738	2	Y	35	100	1			29
							39	9									
08	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	1103	1	2519	2	Y	-0-					29
09	3060	X	1568	-0-	-1492	-0-	429	1	1139	2	Y	-0-					29
10	T. A.		3532	-0-	3532	3532	1085	1	2447	2	Y	-0-					29
11	T. A.		2828	-0-	2828	6360	849	1	1863	2	Y	105	114	1			20
							116	9									
12	T. A.		3026	-0-	3026	9386	863	1	2163	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 38,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 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	2480	X	1140	-0-	-1340	-0-	205	1	935	2	N	-0-					212
02	2240	X	951	-0-	-1289	-0-	205	1	746	2	N	-0-	145	1			67
03	1860	X	1160	-0-	-700	-0-	205	1	955	2	N	-0-					67
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	205	1	1059	2	N	-0-					67
05	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	205	1	923	2	N	12	12	8			67
							13	9									
06	1110	X	1044	-0-	-66	-0-	205	1	839	2	N	-0-					67
07	1302	X	1194	-0-	-108	-0-	205	1	989	2	N	-0-					67
08	1302	X	970	-0-	-332	-0-	205	1	765	2	N	-0-					67
09	1260	X	899	-0-	-361	-0-	205	1	694	2	N	-0-					67
10	1209	X	744	-0-	-465	-0-	744	2			N	-0-					67
11	1170	X	926	-0-	-244	-0-	205	1	721	2	N	-0-					67
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EOG RESOURCES, INC. 253162
ATCHISON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 249219 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8354 - 8364

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P & A 01-28-13

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	6324	X	4547	-0-	-1777	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4525	-0-	-235	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4541	-0-	-1008	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3952	-0-	-1418	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	2234	-0-	-3315	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3239	-0-	-1981	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3911	-0-	-1545	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3253	-0-	-2027	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	2824	-0-	-2632	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

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	T. A.		-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-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2676	-0-	-1912	-0-	2662	2	14	9	N	13					145
02	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4061	2	39	9	N	35					180
03	4805	X	2472	-0-	-2333	-0-	2464	2	8	9	N	7					187
04	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4517	2	17	9	N	15					202
05	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4492	2	14	9	N	13					215
06	4380	X	3260	-0-	-1120	-0-	3258	2	2	9	N	2					217
07	4681	X	3384	-0-	-1297	-0-	3384	2			N	-0-					217
08	4681	X	3068	-0-	-1613	-0-	3053	2	15	9	N	14	169	1			62
09	4530	X	3048	-0-	-1482	-0-	3039	2	9	9	N	8					70
10	4495	X	3004	-0-	-1491	-0-	3004	2			N	-0-					70
11	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	2649	2	8	9	N	7					77
12	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	2867	2	3	9	N	3					80

TOTAL GAS PROD: 39,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12038 - 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	651	X	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	588	X	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	651	X	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	630	X	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	589	X	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	600	X	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	620	X	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	620	X	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	540	X	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	558	X	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	540	X	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	558	X	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVILLE-STATE 186 WELL #: 1 RRCID -> 243703 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-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
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	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2422	2	28	9	N	25					80
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2610	2	37	9	N	34					114
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3071	2	45	9	N	41					155
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3094	2	30	9	N	27					182
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	2	14	9	N	13					195
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4056	2	35	9	N	32	165	1			62
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					62
08	3224	X	2570	-0-	-654	-0-	2558	2	12	9	N	11					73
09	4080	X	2851	-0-	-1229	-0-	2843	2	8	9	N	7					80
10	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	3973	2	10	9	N	9					89
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4233	2	6	9	N	5					94
12	4061	X	3456	-0-	-605	-0-	3456	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 39,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

KILLAM WELL #: 2 RRCID -> 254668 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10007

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

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	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-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 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	651	X	430	-0-	-221	-0-	227	1	141	3	N	56	13	8			316
							62	9									
02	588	X	380	-0-	-208	-0-	203	1	148	3	N	26	198	1			144
							29	9									
03	713	X	383	-0-	-330	-0-	227	1	156	3	N	-0-					144
04	690	X	595	-0-	-95	-0-	223	1	161	3	N	192	166	1			170
							211	9									
05	713	X	406	-0-	-307	-0-	237	1	169	3	N	-0-					170
06	420	X	412	-0-	-8	-0-	252	1	160	3	N	-0-					170
07	651	X	355	-0-	-296	-0-	248	1	107	3	N	-0-	145	1			25
08	651	X	82	-0-	-569	-0-	61	1	21	3	N	-0-					25
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	272	1	225	3	N	214	195	1			44
							235	9									
10	434	X	275	-0-	-159	-0-	149	1	126	3	N	-0-					44
11	420	X	142	-0-	-278	-0-	94	1	48	3	N	-0-					44
*12	465	X	272	-0-	-193	-0-	160	1	112	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	866	1	653	3	N	-0-					25
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	655	1	482	3	N	-0-					25
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	387	1	286	3	N	-0-					25
04	1470	N	638	-0-	-832	-0-	356	1	282	3	N	-0-					25
05	1271	N	465	-0-	-806	-0-	277	1	188	3	N	-0-					25
06	660	N	414	-0-	-246	-0-	244	1	170	3	N	-0-					25
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	421	1	298	3	N	-0-					25
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	414	1	290	3	N	-0-					25
09	420	N	220	-0-	-200	-0-	121	1	99	3	N	-0-					25
10	713	N	212	-0-	-501	-0-	110	1	102	3	N	-0-					25
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	654	1	549	3	N	-0-					25
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	455	1	339	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,698 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	868	X	481	-0-	-387	-0-	297	1	184	3	N	-0-					147
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					147
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					147
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					147
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					147
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 481 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 #: 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	1178	N	828	-0-	-350	-0-	445	1	359	3	N	22	22	8			13
							24	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	329	1	529	3	N	-0-					13
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	305	1	209	3	N	-0-					13
04	810	N	433	-0-	-377	-0-	252	1	181	3	N	-0-					13
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	600	1	575	3	N	-0-					13
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	540	1	345	3	N	-0-					13
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	232	1	100	3	N	-0-					13
08	1178	N	27	-0-	-1151	-0-	6	1	21	3	N	-0-					13
09	900	N	194	-0-	-706	-0-	4	1	190	3	N	-0-					13
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	11	1	185	3	N	-0-					13
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					13
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 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	961	X	165	-0-	-796	-0-	102	1	63	3	N	-0-					151
02	868	X	128	-0-	-740	-0-	74	1	54	3	N	-0-					151
03	806	X	34	-0-	-772	-0-	20	1	14	3	N	-0-					151
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	276	1	199	3	N	-0-					151
05	341	X	26	-0-	-315	-0-	15	1	11	3	N	-0-					151
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					151
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	126	1			25
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					25
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	18	1	8	3	N	-0-					25
*12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	174	1	198	3	N	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 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	1240	X	1224	-0-	-16	-0-	737	1	457	3	N	27	27	8			177
							30	9									
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1371	1	491	3	N	5	5	8			177
							6	9									
03	1426	X	979	-0-	-447	-0-	581	1	398	3	N	-0-					177
04	1380	X	1023	-0-	-357	-0-	595	1	428	3	N	-0-					177
05	2077	X	1017	-0-	-1060	-0-	594	1	423	3	N	-0-					177
06	2010	X	1249	-0-	-761	-0-	762	1	487	3	N	-0-					177
07	2077	X	533	-0-	-1544	-0-	372	1	161	3	N	-0-					177
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177
09	1260	X	244	-0-	-1016	-0-	134	1	110	3	N	-0-					177
10	1302	X	502	-0-	-800	-0-	272	1	230	3	N	-0-					177
11	1260	X	244	-0-	-1016	-0-	171	1	73	3	N	-0-					177
*12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	310	1	217	3	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 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	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	753	1	551	3	N	-0-					57
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	478	1	352	3	N	-0-					57
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	528	1	391	3	N	-0-					57
04	1260	X	899	-0-	-361	-0-	497	1	366	3	N	33					90
							36	9									
05	1302	X	895	-0-	-407	-0-	531	1	360	3	N	4					94
							4	9									
06	1260	X	880	-0-	-380	-0-	514	1	357	3	N	8					102
							9	9									
07	930	X	900	-0-	-30	-0-	523	1	371	3	N	5					107
							6	9									
08	930	X	861	-0-	-69	-0-	506	1	355	3	N	-0-					107
09	900	X	807	-0-	-93	-0-	476	1	329	3	N	2					109
							2	9									
10	899	X	870	-0-	-29	-0-	449	1	418	3	N	3					112
							3	9									
11	870	X	715	-0-	-155	-0-	387	1	325	3	N	3					115
							3	9									
*12	899	X	629	-0-	-270	-0-	361	1	268	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	-0-	-389	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	684	1	82	3	N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	600	1	411	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	113	1	298	3	N	-0-					-0-
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	327	1	233	3	N	-0-					-0-
06	630	N	247	-0-	-383	-0-	151	1	96	3	N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-1726 WELL #: 1 RRCID -> 233144 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 9561 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3811	-0-	-653	-0-	839	1	2957	3	N	14	14	8			30
							15	9									
02	4060	X	3741	-0-	-319	-0-	870	1	2865	3	N	5	5	8			30
							6	9									
03	4495	X	4083	-0-	-412	-0-	964	1	3119	3	N	-0-					30
04	4350	X	3748	-0-	-602	-0-	933	1	2789	3	N	24					54
							26	9									
05	4247	X	3766	-0-	-481	-0-	964	1	2802	3	N	-0-					54
06	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	933	1	2727	3	N	3					57
							3	9									
07	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	964	1	2755	3	N	-0-					57
08	4092	X	3338	-0-	-754	-0-	933	1	2405	3	N	-0-					57
09	3750	X	2154	-0-	-1596	-0-	933	1	1221	3	N	-0-					57
10	3782	X	2622	-0-	-1160	-0-	964	1	1658	3	N	-0-					57
11	3660	X	2647	-0-	-1013	-0-	870	1	1777	3	N	-0-					57
*12	3720	X	2105	-0-	-1615	-0-	808	1	1297	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 39,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
BP AMERICA A-1726 WELL #: 3 RRCID -> 234023 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10230 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	15	7	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	3379	X	627	-0-	-2752	-0-	387	1	240	3	N	-0-					49
02	3052	X	498	-0-	-2554	-0-	288	1	210	3	N	-0-					49
03	2883	X	280	-0-	-2603	-0-	166	1	114	3	N	-0-					49
04	2160	X	243	-0-	-1917	-0-	140	1	101	3	N	2					51
							2	9									
05	1488	X	324	-0-	-1164	-0-	189	1	135	3	N	-0-					51
06	600	X	337	-0-	-263	-0-	205	1	131	3	N	1					52
							1	9									
07	558	X	166	-0-	-392	-0-	116	1	50	3	N	-0-					52
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
09	330	X	202	-0-	-128	-0-	111	1	91	3	N	-0-					52
10	341	X	208	-0-	-133	-0-	113	1	95	3	N	-0-					52
11	330	X	172	-0-	-158	-0-	121	1	51	3	N	-0-					52
*12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	143	1	101	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BP AMERICA A-1726 WELL #: 2 RRCID -> 234808 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8140 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	600	1	1547	3	N	33	33	8			26
							36	9									
02	2688	X	2552	-0-	-136	-0-	542	1	2010	3	N	-0-					26
03	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	600	1	1708	3	N	-0-					26
04	2880	X	2265	-0-	-615	-0-	581	1	1682	3	N	2	2	8			26
							2	9									
05	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	600	1	1637	3	N	-0-					26
06	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	561	1	1716	3	N	-0-					26
07	2821	X	1188	-0-	-1633	-0-	334	1	854	3	N	-0-					26
08	2387	X	130	-0-	-2257	-0-	12	1	118	3	N	-0-					26
09	2310	X	10	-0-	-2300	-0-	2	1	8	3	N	-0-					26
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					26
11	2280	X	34	-0-	-2246	-0-	5	1	29	3	N	-0-					26
*12	1178	X	57	-0-	-1121	-0-	8	1	49	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-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	3441	X	2884	-0-	-557	-0-	869	1	1998	3	N	15	15	8			82
							17	9									
02	3080	X	2901	-0-	-179	-0-	869	1	2024	3	N	7	7	8			82
							8	9									
03	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	962	1	2181	3	N	-0-					82
04	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	931	1	1899	3	N	97	1	8			178
							107	9									
05	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	962	1	1884	3	N	-0-					178
06	3120	X	2674	-0-	-446	-0-	931	1	1742	3	N	1	133	1			46
							1	9									
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	962	1	2268	3	N	-0-					46
08	3131	X	2715	-0-	-416	-0-	931	1	1771	3	N	12					58
							13	9									
09	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	933	1	1323	3	N	-0-					58
10	3224	X	621	-0-	-2603	-0-	306	1	284	3	N	28					86
							31	9									
11	3120	X	618	-0-	-2502	-0-	336	1	282	3	N	-0-					86
*12	3224	X	380	-0-	-2844	-0-	218	1	162	3	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 27,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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	4340	X	3663	-0-	-677	-0-	2150	1	1496	3	N	15	15	8			129
							17	9									
02	3892	X	3475	-0-	-417	-0-	1942	1	1533	3	N	-0-					129
03	4309	X	3664	-0-	-645	-0-	2150	1	1514	3	N	-0-					129
04	4050	X	3635	-0-	-415	-0-	2080	1	1512	3	N	39					168
							43	9									
05	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	2049	1	1461	3	N	1					169
							1	9									
06	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	1877	1	1198	3	N	-0-					169
07	3844	X	1692	-0-	-2152	-0-	1181	1	511	3	N	-0-					169
08	3751	X	39	-0-	-3712	-0-	29	1	10	3	N	-0-					169
09	3630	X	2	-0-	-3628	-0-	2	3			N	-0-					169
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					169
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					169
*12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 22,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1457	X	1222	-0-	-235	-0-	600	1	622	3	N	-0-					14
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	542	1	2653	3	N	-0-					14
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	600	1	3268	3	N	-0-					14
04	3000	N	3665	-0-	665	665	581	1	2938	3	N	133					147
							146	9									
05	4133	X	3468	-0-	-665	-0-	581	1	2887	3	N	-0-					147
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	581	1	1237	3	N	-0-					147
07	1116	X	900	-0-	-216	-0-	441	1	459	3	N	-0-					147
08	1116	X	496	-0-	-620	-0-	152	1	344	3	N	-0-					147
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	159	1	3913	3	N	-0-					147
10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	154	1	2112	3	N	-0-					147
11	1080	X	1079	-0-	-1	-0-	148	1	931	3	N	-0-					147
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	157	1	2771	3	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 28,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	5704	X	1320	-0-	-4384	-0-	541	1	771	3	N	7	7	8			143
							8	9									
02	4788	X	622	-0-	-4166	-0-	271	1	343	3	N	7					150
							8	9									
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					150
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					150
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					150
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					150
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	X	3087	-0-		-0-	-0-	600	1	2480	3	N	6	6	8			45
								7	9									
02	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-	542	1	2762	3	N	-0-					45
03	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-	600	1	2793	3	N	-0-					45
04	3324	X	3324	-0-		-0-	-0-	581	1	2731	3	N	11	1	8			55
								12	9									
05	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	561	1	2334	3	N	-0-					55
06	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-	581	1	2821	3	N	-0-					55
07	2154	X	2154	-0-		-0-	-0-	441	1	1713	3	N	-0-					55
08	765	X	765	-0-		-0-	-0-	156	1	609	3	N	-0-					55
09	3403	X	3403	-0-		-0-	-0-	159	1	3244	3	N	-0-					55
10	2539	X	2539	-0-		-0-	-0-	155	1	2384	3	N	-0-					55
11	1282	X	1282	-0-		-0-	-0-	148	1	1134	3	N	-0-					55
*12	2647	X	2647	-0-		-0-	-0-	158	1	2489	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 32,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. GAS LIFT(I)	(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	1549	-0-		-652	-0-	608	1	924	3	N	15	15	8			44
								17	9									
02	1932	X	1472	-0-		-460	-0-	549	1	915	3	N	7	7	8			44
								8	9									
03	2139	X	1464	-0-		-675	-0-	608	1	856	3	N	-0-					44
04	1950	X	1357	-0-		-593	-0-	589	1	745	3	N	21					65
								23	9									
05	1829	X	1351	-0-		-478	-0-	608	1	654	3	N	81					146
								89	9									
06	1590	X	1166	-0-		-424	-0-	589	1	575	3	N	2					148
								2	9									
07	1643	X	748	-0-		-895	-0-	445	1	303	3	N	-0-					148
08	1457	X	234	-0-		-1223	-0-	154	1	80	3	N	-0-					148
09	1350	X	610	-0-		-740	-0-	160	1	450	3	N	-0-					148
10	1364	X	447	-0-		-917	-0-	153	1	294	3	N	-0-					148
11	1170	X	293	-0-		-877	-0-	147	1	146	3	N	-0-					148
*12	744	X	414	-0-		-330	-0-	157	1	257	3	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 11,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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	6355	X	5268	-0-	-1087	-0-	870	1	4398	3	N	-0-					86
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	870	1	4989	3	N	-0-					86
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	963	1	5329	3	N	-0-					86
04	5970	X	5416	-0-	-554	-0-	932	1	4299	3	N	168	138	1	1	8	115
							185	9									
05	6479	X	4981	-0-	-1498	-0-	963	1	4018	3	N	-0-					115
06	6270	X	4953	-0-	-1317	-0-	932	1	4021	3	N	-0-					115
07	6479	X	5130	-0-	-1349	-0-	963	1	4167	3	N	-0-					115
08	6293	X	4406	-0-	-1887	-0-	932	1	3474	3	N	-0-					115
09	5430	X	3698	-0-	-1732	-0-	931	1	2767	3	N	-0-					115
10	5115	X	2070	-0-	-3045	-0-	745	1	1325	3	N	-0-					115
11	4950	X	3996	-0-	-954	-0-	870	1	3126	3	N	-0-					115
*12	5115	X	4475	-0-	-640	-0-	807	1	3668	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 56,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	2511	X	324	-0-	-2187	-0-	200	1	124	3	N	-0-					18
02	2268	X	111	-0-	-2157	-0-	64	1	47	3	N	-0-					18
03	2511	X	86	-0-	-2425	-0-	51	1	35	3	N	-0-					18
04	2430	X	58	-0-	-2372	-0-	34	1	24	3	N	-0-					18
05	1612	X	109	-0-	-1503	-0-	97	1	12	3	N	-0-					18
06	300	X	28	-0-	-272	-0-	28	3			N	-0-					18
07	124	X	69	-0-	-55	-0-	48	1	21	3	N	-0-					18
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					18
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					18
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT 96978 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WHITE POINT WELL #: 1 RRCID -> 189672 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3194 - 3196

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 //CONT.// 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-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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 (1600) //CONT.// 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC //CONT.// 875253
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-

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-

WHITE POINT (3200) //CONT.// 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH N/A 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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 (COLE SAND) 96979 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 3 RRCID -> 270819 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7059 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	251	1			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	3	8			75
12	SHUT IN		608	-0-	608	608	59	1	383	3	N	151	177	1	2	8	47
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	274	1	1686	2	Y	40	48	1			15
							44	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	250	1	1329	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	303	1	1478	2	Y	36	40	1			12
							40	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	311	1	1673	2	Y	45	34	1			23
							50	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	265	1	1418	2	Y	26	34	1			15
							29	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	261	1	1516	2	Y	38	37	1			16
							42	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	265	1	1434	2	Y	40	35	1			21
							44	9									
08	2108	X	2074	-0-	-34	-0-	299	1	1742	2	Y	30	29	1			22
							33	9									
09	2040	X	1560	-0-	-480	-0-	239	1	1299	2	Y	20	34	1			8
							22	9									
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	275	1	1591	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
*11	2010	X	1692	-0-	-318	-0-	249	1	1407	2	Y	33	17	1			24
							36	9									
12	2077	X	2032	-0-	-45	-0-	365	1	1624	2	Y	39	40	1			23
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 22,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	837	N	347	-0-	-490	-0-	47	1	291	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	532	N	297	-0-	-235	-0-	46	1	245	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	76	1	373	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	402	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	73	1	388	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	67	1	364	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	432	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	92	1	502	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	93	1	528	2	Y	13	8	1			9
							14	9									
12	620	N	446	-0-	-174	-0-	79	1	353	2	Y	13	14	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS LIFT(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	6029	-0-	-1132	-0-	784	1	4824	2	Y	383	506	1			143
							421	9									
02	6300	X	3556	-0-	-2744	-0-	514	1	2730	2	Y	284	276	1			151
							312	9									
03	6975	X	5174	-0-	-1801	-0-	822	1	4011	2	Y	310	357	1			104
							341	9									
04	6750	X	5672	-0-	-1078	-0-	832	1	4475	2	Y	332	266	1			170
							365	9									
05	6975	X	6077	-0-	-898	-0-	910	1	4867	2	Y	273	288	1			155
							300	9									
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	891	1	5172	2	Y	448	410	1			193
							493	9									
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	884	1	4782	2	Y	473	413	1			253
							520	9									
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	834	1	4861	2	Y	287	322	1			218
							316	9									
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	935	1	5075	2	Y	388	449	1			157
							427	9									
10	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	889	1	5142	2	Y	409	457	1			109
							450	9									
*11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	814	1	4606	2	Y	385	218	1			276
							424	9									
12	5983	X	4824	-0-	-1159	-0-	808	1	3599	2	Y	379	432	1			223
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 68,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,351

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1703	2	189	9	Y	172	203	1			64
02	1960	N	1685	-0-	-275	-0-	1547	2	138	9	Y	125	123	1			66
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	1921	2	195	9	Y	177	184	1			59
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1889	2	179	9	Y	163	139	1			83
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1952	2	103	9	Y	94	124	1			53
06	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1784	2	156	9	Y	142	134	1			61
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	1942	2	154	9	Y	140	126	1			75
08	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1852	2	83	9	Y	75	93	1			57
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1805	2	118	9	Y	107	121	1			43
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1969	2	119	9	Y	108	122	1			29
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1908	2	124	9	Y	113	61	1			81
12	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	1552	2	91	9	Y	83	115	1			49

TOTAL GAS PROD: 23,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

01	992	N	652	-0-	-340	-0-	88	1	539	2	Y	23	31	1			9
							25	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	133	1	704	2	Y	29	22	1			16
							32	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	136	1	663	2	Y	29	35	1			10
							32	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	136	1	732	2	Y	37	28	1			19
							41	9									
05	961	N	291	-0-	-670	-0-	45	1	238	2	Y	7	22	1			4
							8	9									
06	810	N	402	-0-	-408	-0-	56	1	325	2	Y	19	15	1			8
							21	9									
07	930	N	410	-0-	-520	-0-	63	1	340	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	76	1	443	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	57	1	309	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	71	1	411	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	72	1	408	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	85	1	381	2	Y	17	12	1			10
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 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	EOM BALANCE
01	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	2910	2	157	9	Y	143	192	1	179
02	3388	X	2455	-0-	-933	-0-	2327	2	128	9	Y	116	191	1	104
03	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3348	2	158	9	Y	144	191	1	57
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3555	2	140	9	Y	127			184
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3139	2	132	9	Y	120	187	1	117
06	3390	X	2751	-0-	-639	-0-	2630	2	121	9	Y	110			227
07	3813	X	3281	-0-	-532	-0-	3113	2	168	9	Y	153	189	1	191
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2856	2	134	9	Y	122	187	1	126
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2722	2	134	9	Y	122	184	1	64
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3046	2	151	9	Y	137			201
*11	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	2357	2	145	9	Y	132	186	1	147
12	2790	X	2028	-0-	-762	-0-	1969	2	59	9	Y	54			201

TOTAL GAS PROD: 35,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 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	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	572	1	3523	2	Y	91	101	1	34
							100	9							
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	504	1	2675	2	Y	101	81	1	54
							111	9							
03	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	335	1	1637	2	Y	69	100	1	23
							76	9							
04	4050	X	1957	-0-	-2093	-0-	293	1	1578	2	Y	78	61	1	40
							86	9							
05	4185	X	2653	-0-	-1532	-0-	408	1	2184	2	Y	55	64	1	31
							61	9							
06	4050	X	2710	-0-	-1340	-0-	379	1	2201	2	Y	118	98	1	51
							130	9							
07	3658	X	2475	-0-	-1183	-0-	370	1	2002	2	Y	94	95	1	50
							103	9							
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	458	1	2669	2	Y	66	66	1	50
							73	9							
09	2700	X	2135	-0-	-565	-0-	322	1	1746	2	Y	61	86	1	25
							67	9							
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	424	1	2449	2	Y	74	79	1	20
							81	9							
*11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	442	1	2499	2	Y	74	41	1	53
							81	9							
12	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	360	1	1603	2	Y	52	74	1	31
							57	9							

TOTAL GAS PROD: 32,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

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	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	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. (I) GAS LIFT(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	1847	-0-	-292	-0-	252	1	1550	2	Y	41	45	1			15
							45	9									
02	1764	N	1410	-0-	-354	-0-	219	1	1163	2	Y	25	27	1			13
							28	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	344	1	1678	2	Y	32	34	1			11
							35	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	304	1	1637	2	Y	29	25	1			15
							32	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	316	1	1691	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	281	1	1632	2	Y	39	35	1			17
							43	9									
07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	296	1	1603	2	Y	44	37	1			24
							48	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	276	1	1607	2	Y	23	29	1			18
							25	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	281	1	1526	2	Y	32	37	1			13
							35	9									
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	273	1	1580	2	Y	33	37	1			9
							36	9									
*11	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	248	1	1405	2	Y	29	17	1			21
							32	9									
12	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	241	1	1072	2	Y	41	38	1			24
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 21,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

01	0	N	-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	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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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-

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	SHUT	IN	-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	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-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

01	9238	X	8966	-0-	-272	-0-	137 579	1 9	8250	2	N	526	510	1			37
02	8540	X	6482	-0-	-2058	-0-	110 410	1 9	5962	2	N	373	304	1			106
03	7688	X	6927	-0-	-761	-0-	118 449	1 9	6360	2	N	408	477	1			37
04	7290	X	6253	-0-	-1037	-0-	119 405	1 9	5729	2	N	368	353	1			52
05	7533	X	6997	-0-	-536	-0-	142 398	1 9	6457	2	N	362	346	1			68
06	7290	X	6399	-0-	-891	-0-	143 359	1 9	5897	2	N	326	329	1			65
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	144 391	1 9	6366	2	N	355	367	1			53
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	325 385	1 9	5484	2	N	350	352	1			51
09	6780	X	6542	-0-	-238	-0-	390 454	1 9	5698	2	N	413	400	1			64
10	7006	X	6249	-0-	-757	-0-	357 314	1 9	5578	2	N	285	305	1			44
11	6690	X	6318	-0-	-372	-0-	368 301	1 9	5649	2	N	274	278	1			40
12	6913	X	2654	-0-	-4259	-0-	159 30	1 4	2202 263	2 9	N	239	235	1			44

TOTAL GAS PROD: 76,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,279

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2815	-0-	-347	-0-	44	1	2639	2	N	120	117	1			8
							132	9									
02	2800	X	919	-0-	-1881	-0-	16	1	860	2	N	39	36	1			11
							43	9									
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	46	1	2462	2	N	113	114	1			10
							124	9									
04	2370	X	2049	-0-	-321	-0-	41	1	1975	2	N	30	36	1			4
							33	9									
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	56	1	2549	2	N	33	31	1			6
							36	9									
06	3000	N	3380	-0-	380	380	79	1	3255	2	N	42	40	1			8
							46	9									
07	3100	N	4402	-0-	1302	1682	96	1	4245	2	N	55	55	1			8
							61	9									
08	6055	X	4373	-0-	-1682	-0-	241	1	4065	2	N	61	60	1			9
							67	9									
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	288	1	4213	2	N	71	69	1			11
							78	9									
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	268	1	4193	2	N	51	54	1			8
							56	9									
11	4260	X	4180	-0-	-80	-0-	252	1	3875	2	N	48	49	1			7
							53	9									
12	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	281	1	3891	2	N	59	55	1			11
							54	4	65	9							

TOTAL GAS PROD: 40,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

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. GAS LIFT (I)(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	5669	-0-	-655	-0-	88	1	5306	2	N	250	243	1			17
							275	9									
02	5712	X	3543	-0-	-2169	-0-	61	1	3313	2	N	154	127	1			44
							169	9									
03	5084	X	4874	-0-	-210	-0-	85	1	4552	2	N	215	240	1			19
							237	9									
04	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	88	1	4236	2	N	210	200	1			29
							231	9									
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	103	1	4683	2	N	203	194	1			38
							223	9									
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	114	1	4704	2	N	200	198	1			40
							220	9									
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	122	1	5416	2	N	232	237	1			35
							255	9									
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	296	1	4996	2	N	244	244	1			35
							268	9									
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	336	1	4904	2	N	274	267	1			42
							301	9									
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	353	1	5509	2	N	225	232	1			35
							248	9									
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	368	1	5654	2	N	216	219	1			32
							238	9									
*12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	409	1	5657	2	N	120	130	1			22
							78	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 64,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,543

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 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	67	1	4019	2	N	286	278	1			20
							315	9									
02	5208	X	3168	-0-	-2040	-0-	53	1	2893	2	N	202	165	1			57
							222	9									
03	5766	X	3282	-0-	-2484	-0-	56	1	2991	2	N	214	252	1			19
							235	9									
04	4230	X	2978	-0-	-1252	-0-	53	1	2564	2	N	328	301	1			46
							361	9									
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	74	1	3357	2	N	375	350	1			71
							413	9									
06	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	72	1	2954	2	N	325	331	1			65
							358	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	70	1	3118	2	N	346	359	1			52
							381	9									
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	140	1	2356	2	N	298	307	1			43
							328	9									
09	3720	X	2444	-0-	-1276	-0-	136	1	1992	2	N	287	286	1			44
							316	9									
10	3844	X	3117	-0-	-727	-0-	162	1	2535	2	N	382	367	1			59
							420	9									
11	3450	X	2985	-0-	-465	-0-	158	1	2425	2	N	365	370	1			54
							402	9									
12	3565	X	2747	-0-	-818	-0-	166	1	2298	2	N	228	240	1			42
							32	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 38,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	822	1	20543	2	Y	1207	1143	1			474
							1328	9									
02	18732	X	12351	-0-	-6381	-0-	175	1	11382	2	Y	722	764	1			432
							794	9									
03	20677	X	19635	-0-	-1042	-0-	872	1	17500	2	Y	1148	1105	1			475
							1263	9									
04	20010	X	16378	-0-	-3632	-0-	364	1	14959	2	Y	959	1237	1			197
							1055	9									
05	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	127	1	19626	2	Y	960	896	1			261
							1056	9									
06	18900	X	17232	-0-	-1668	-0-	114	1	16319	2	Y	726	553	1			434
							799	9									
07	16926	X	16816	-0-	-110	-0-	118	1	15919	2	Y	708	747	1			395
							779	9									
08	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	689	1	18802	2	Y	753	905	1			243
							828	9									
09	20130	X	16630	-0-	-3500	-0-	671	1	15253	2	Y	642	563	1			322
							706	9									
10	20801	X	18587	-0-	-2214	-0-	696	1	17166	2	Y	659	565	1			416
							725	9									
11	19650	X	17107	-0-	-2543	-0-	658	1	15812	2	Y	579	744	1			251
							637	9									
12	20305	X	16059	-0-	-4246	-0-	670	1	14613	2	Y	523	384	1			390
							201	4	575	9							

TOTAL GAS PROD: 214,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,586

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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	81	1	4856	2	N	-0-					-0-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	95	1	5189	2	N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	109	1	5885	2	N	-0-					-0-
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	168	1	8092	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	1329	-0-	-3476	-0-	29	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	154	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	3235	-0-	-5015	-0-	207	1	3028	2	N	-0-					-0-
10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	85	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	972	-0-	-1698	-0-	59	1	913	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2428	-0-	-920	-0-	161	1	2228	2	N	7	6	1			1
							31	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 36,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

01	4960	X	4233	-0-	-727	-0-	998	1	3182	3	Y	48					234
							53	9									
02	4200	X	3661	-0-	-539	-0-	811	1	2649	3	Y	183	197	1			220
							201	9									
03	4526	X	3937	-0-	-589	-0-	821	1	3018	3	Y	89	189	1			120
							98	9									
04	4260	X	3546	-0-	-714	-0-	930	1	2461	3	Y	141	174	1			87
							155	9									
05	4247	X	3456	-0-	-791	-0-	712	1	2626	3	Y	107					194
							118	9									
06	4110	X	2159	-0-	-1951	-0-	377	1	1740	3	Y	38					232
							42	9									
07	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	706	1	2674	3	Y	106	187	1			151
							117	9									
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	607	1	2516	3	Y	111					262
							122	9									
09	3540	X	2779	-0-	-761	-0-	543	1	2139	3	Y	88	185	1			165
							97	9									
10	3503	X	1470	-0-	-2033	-0-	43	1	1374	3	Y	48					213
							53	9									
11	75052	X	75052	-0-	-0-	-0-	360	1	70135	3	Y	4143	3828	1			528
							4557	9									
*12	65413	X	65413	-0-	-0-	-0-	372	1	61101	3	Y	3582	3503	1			607
							3940	9									

TOTAL GAS PROD: 172,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,684

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

01	1147	X	99	-0-	-1048	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	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	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 258 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-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

	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	3004	-0-	-964	-0-	260 142	1 9	2602	3	N	129	191	1			75
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	482 140	1 9	2745	3	N	127					202
03	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	568 186	1 9	2080	3	N	169	190	1			181
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	540 176	1 9	2705	3	N	160	188	1			153
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	571 163	1 9	3052	3	N	148	189	1			112
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	534 119	1 9	3944	3	N	108					220
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	571 202	1 9	3785	3	N	184	187	1			217
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	571 134	1 9	3639	3	N	122	187	1			152
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	553 173	1 9	3502	3	N	157	192	1			117
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	571 152	1 9	3398	3	N	138					255
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	553 168	1 9	3296	3	N	153	190	1			218
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	554 183	1 9	3581	3	N	166	178	1			206

TOTAL GAS PROD: 46,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

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	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	1448	1	9765	3	Y	773	939	1			271
							850	9									
02	9744	X	9050	-0-	-694	-0-	1304	1	7014	3	Y	665	575	1			361
							732	9									
03	10788	X	9721	-0-	-1067	-0-	1448	1	7453	3	Y	745	935	1			171
							820	9									
04	11400	X	9410	-0-	-1990	-0-	1401	1	7283	3	Y	660	565	1			266
							726	9									
05	11780	X	10683	-0-	-1097	-0-	1448	1	8478	3	Y	688	559	1			395
							757	9									
06	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	1401	1	10426	3	Y	637	737	1			295
							701	9									
07	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	1206	1	8178	3	Y	597	550	1			342
							657	9									
08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1448	1	6785	3	Y	656	734	1			264
							722	9									
09	10140	X	8390	-0-	-1750	-0-	1389	1	6307	3	Y	631	563	1			332
							694	9									
10	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	1419	1	10248	3	Y	613	557	1			388
							674	9									
11	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	1214	1	11380	3	Y	738	821	1			305
							812	9									
*12	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	1440	1	12175	3	Y	701	572	1			434
							771	9									

TOTAL GAS PROD: 130,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,104

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

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	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-

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 10778 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	34100	X	18914	-0-	-15186	-0-	274	1	16492	2	N	1953	1914	1			136
							2148	9									
02	30800	X	16368	-0-	-14432	-0-	263	1	14277	2	N	1662	1327	1			471
							1828	9									
03	34100	X	19120	-0-	-14980	-0-	309	1	16633	2	N	1980	2273	1			178
							2178	9									
04	31620	X	16655	-0-	-14965	-0-	298	1	14378	2	N	1799	1725	1			252
							1979	9									
05	32519	X	17785	-0-	-14734	-0-	342	1	15571	2	N	1702	1633	1			321
							1872	9									
06	26010	X	15052	-0-	-10958	-0-	319	1	13174	2	N	1417	1454	1			284
							1559	9									
07	26722	X	13103	-0-	-13619	-0-	259	1	11476	2	N	1244	1341	1			187
							1368	9									
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	407	1	11096	2	N	1346	1338	1			195
							1481	9									
09	17220	X	12559	-0-	-4661	-0-	462	1	10506	2	N	1446	1418	1			223
							1591	9									
10	17794	X	13492	-0-	-4302	-0-	455	1	11224	2	N	1648	1616	1			255
							1813	9									
11	15060	X	13902	-0-	-1158	-0-	483	1	11611	2	N	1644	1657	1			242
							1808	9									
*12	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	588	1	12819	2	N	1807	1714	1			335
							176	4	1988	9							

TOTAL GAS PROD: 185,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,648

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 2 RRCID -> 090105 COMPL. DATE 08/16/1980 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10816 - 10942

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_____ 02/08/2013 - WELL PLUGGED 02/08/13

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 //CONT.// 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	10					72
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	10					82
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	10					92
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	10					102
05	1767	X	611	-0-	-1156	-0-	11	1	589	2	N	10					112
							11	9									
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	402	1	1920	2	N	365	186	1			291
							402	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	116	1	1414	2	N	105	191	1			205
							116	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	118	1	1378	2	N	107	192	1			120
							118	9									
09	2580	N	2184	-0-	-396	-0-	231	1	1722	2	N	210	177	1			153
							231	9									
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	191	1	2043	2	N	174	192	1			135
							191	9									
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	447	1	2025	2	N	406	382	1			159
							447	9									
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2156	2	79	9	N	72					97
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1982	2	110	9	N	100					197
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2044	2	125	9	N	114	183	1	6	8	122
04	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1881	2	110	9	N	100	180	1			42
05	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	1723	2	119	9	N	108	5	8			145
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1586	2	106	9	N	96	181	1	3	8	57
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	945	2	75	9	N	68	1	8			124
08	1829	N	986	-0-	-843	-0-	907	2	79	9	N	72	6	8			190
09	1680	N	959	-0-	-721	-0-	914	2	45	9	N	41	1	8			230
10	1023	N	600	-0-	-423	-0-	575	2	25	9	N	23	181	1	5	8	67
11	960	N	669	-0-	-291	-0-	635	2	34	9	N	31	2	8			96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 16,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

WHITE POINT, E. (HEEP, LO) 96979 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 13 RRCID -> 187367 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5880 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	#	2856	-0-	-647	-0-	44	1	2663	2	N	135	132	1			9
							149	9									
02	3164	#	2220	-0-	-944	-0-	38	1	2069	2	N	103	83	1			29
							113	9									
03	2785	R	2785	-0-	-0-	-0-	48	1	2591	2	N	133	150	1			12
							146	9									
04	2550	#	2422	-0-	-128	-0-	47	1	2247	2	N	116	112	1			16
							128	9									
05	3648	R	3648	-0-	-0-	-0-	75	1	3404	2	N	154	141	1			29
							169	9									
06	3339	R	3339	-0-	-0-	-0-	75	1	3111	2	N	139	140	1			28
							153	9									
07	3307	R	3307	-0-	-0-	-0-	70	1	3085	2	N	138	145	1			21
							152	9									
08	3658	#	3648	-0-	-10	-0-	194	1	3270	2	N	167	164	1			24
							184	9									
09	3540	#	3362	-0-	-178	-0-	203	1	2968	2	N	174	171	1			27
							191	9									
10	3658	#	3398	-0-	-260	-0-	195	1	3053	2	N	136	142	1			21
							150	9									
11	3540	#	3188	-0-	-352	-0-	186	1	2859	2	N	130	132	1			19
							143	9									
12	3658	#	3351	-0-	-307	-0-	222	1	3067	2	N	18	34	1			3
							42	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 37,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

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
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 C RRCID -> 015133 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 015136 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. (WHITE PT.3900) 96979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 6 RRCID -> 048103 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH 5663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/20/2013 - PLUGGED 03-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. (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. (1630) 96979 305 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 5 RRCID -> 060594 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN -A- WELL #: 4 RRCID -> 060595 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/22/2013 - PLUGGED 03-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT,E. (1710) 96979 307 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 8 RRCID -> 176971 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 1748 - 1751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141757 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 1839 - 1859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, EAST (2100) 96979 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 8 RRCID -> 057243 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/05/2013 - PLUGGED 04-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 015023 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH N/A 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - PLUGGED 04-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 056888 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3066	-0-	266	266	3066	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1336	-0-	-266	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	1	1	2	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	2220		1379	-0-	-841	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	2791		2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	#	100	-0-	-1280	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	2294		100	-0-	-2194	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3000) 96979 420 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 4 RRCID -> 138220 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2998 - 3002

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/12/2013 - PLUGGED 04-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 144654 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 2960 - 2970

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20					20
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	50	1	23	9	N	21					41
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	102	1	28	9	N	25					66
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	9	N	10					76

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WHITE POINT, EAST (3100) 96979 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 T RRCID -> 015039 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 138218 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3111 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT EAST (3350) 96979 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 093682 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 3288 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8620					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	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-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN, A WELL #: 2 RRCID -> 051924 COMPL. DATE 01/26/1972 TOTAL DEPTH 5679 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXEMPT SWR-10_____ 03/27/2013 - PLUGGED 03-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 122202 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 3796 - 3798

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3800) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

WHITE POINT, EAST (3950) 96979 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053959 COMPL. DATE 11/22/1972 TOTAL DEPTH 5670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2799					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
03	2799		-0-	-0-	-2799	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - P&A EFF 04/24/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2973	-0-	-623	-0-	700	1	2273	3	N	-0-					-0-
02	3164	#	2510	-0-	-654	-0-	635	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	3348	#	2768	-0-	-580	-0-	683	1	2085	3	N	-0-					-0-
04	3150	#	2559	-0-	-591	-0-	651	1	1908	3	N	-0-					-0-
05	3069	#	2511	-0-	-558	-0-	632	1	1879	3	N	-0-					-0-
06	2880	#	2372	-0-	-508	-0-	603	1	1769	3	N	-0-					-0-
07	2790	#	2376	-0-	-414	-0-	625	1	1751	3	N	-0-					-0-
08	2759	#	2368	-0-	-391	-0-	619	1	1749	3	N	-0-					-0-
09	2550	#	1808	-0-	-742	-0-	532	1	1276	3	N	-0-					-0-
10	2511	#	1904	-0-	-607	-0-	573	1	1331	3	N	-0-					-0-
11	2370	#	1829	-0-	-541	-0-	550	1	1279	3	N	-0-					-0-
12	2387	#	1902	-0-	-485	-0-	556	1	1346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	125	-0-	125	265	125	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	140	-0-	140	405	140	1			N	-0-					-0-
09	210		140	-0-	-70	335	140	1			N	-0-					-0-
10	335	R	-0-	-0-	-335	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	160	-0-	160	160	160	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	140	-0-	140	300	140	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	150	-0-	150	450	150	1			N	-0-					-0-
09	630		180	-0-	-450	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (5990) 96979 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 1 RRCID -> 174668 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 5995 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 02/18/2013 - P & A 02-18-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 270440 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8803 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	51037		2334	-0-	-48703	-0-	20	1	2073	3	N	219	159	1			60
							241	9									
05	68789		60157	-0-	-8632	-0-	310	1	58165	3	N	1529	1293	1			296
							1682	9									
06	66570		46292	-0-	-20278	-0-	490	1	44692	3	N	1009	1098	1			207
							1110	9									
07	68789		32957	-0-	-35832	-0-	124	1	32023	3	N	736	734	1			209
							810	9									
08	68789		23846	-0-	-44943	-0-	124	1	23147	3	N	523	549	1			183
							575	9									
09	66570		20027	-0-	-46543	-0-	300	1	19236	3	N	446	514	1			115
							491	9									
10	68789		13049	-0-	-55740	-0-	124	1	12575	3	N	318	364	1	15	8	54
							350	9									
11	66570		-0-	-0-	-66570	-0-					N	2					56
12	32953	#	2655	-0-	-30298	-0-	407	1	2207	3	N	37	2	8			91
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 201,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,819

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10	9	N	9					53
02	2800	N	2935	-0-	135	135	2935	2			N	-0-					53
03	2038	N	1903	-0-	-135	-0-	1903	2			N	-0-					53
04	1830	N	1267	-0-	-563	-0-	1267	2			N	-0-					53
05	2542		1805	-0-	-737	-0-	1788	2	17	9	N	15					68
06	2460		1777	-0-	-683	-0-	1770	2	7	9	N	6					74
07	2542		1282	-0-	-1260	-0-	1282	2			N	-0-					74
08	1891	#	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					74
09	1770	#	1295	-0-	-475	-0-	1295	2			N	-0-					74
10	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	2037	2	13	9	N	12					86
11	1680	N	1357	-0-	-323	-0-	200	1	1157	2	N	-0-					86
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	306	1	1491	2	N	8					94
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413		2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					93
02	15597		15597	-0-	-0-	-0-	15540	2	57	9	N	52					145
03	21584		21584	-0-	-0-	-0-	21508	2	76	9	N	69					214
04	16636		16636	-0-	-0-	-0-	16601	2	35	9	N	32	159	1			87
05	5620		5613	-0-	-7	-0-	5602	2	11	9	N	10					97
06	3362		3356	-0-	-6	-0-	3356	2			N	-0-					97
07	7631		7612	-0-	-19	-0-	7612	2			N	-0-					97
08	1705		874	-0-	-831	-0-	874	2			N	-0-					97
09	1650		-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					97
10	1705		377	-0-	-1328	-0-	377	2			N	-0-					97
11	1650		-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					97
*12	6584		6584	-0-	-0-	-0-	6564	2	20	9	N	18					115

TOTAL GAS PROD: 80,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-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-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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 CORP. 153446
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	14B DENY	-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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	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	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-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	29	-0-	-447	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	31	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		52	-0-	52	52	20	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		105	-0-	105	157	38	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		8	-0-	8	165	8	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
11	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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	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: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 237 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	42	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	21	1	27	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	13	1	24	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	10	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	195	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	32	1	94	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	88	1	143	2	N	-0-					-0-
08	248	N	32	-0-	-216	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	96	1	123	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	9	1	17	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	30	-0-	30	60	30	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	30	-0-	30	90	30	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	90					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 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	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	124	-0-	-30 B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	24	-0-	-131 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	-0-	-0-	-119 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	61	N	NO RPT	-0-	-61 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 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	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	20	-0-	-104 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 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	18538	2642	-0-	-15896	-0-	2598	2	44	9	N	40						155
02	16744	2627	-0-	-14117	-0-	2588	2	39	9	N	35						190
03	18538	2699	-0-	-15839	-0-	79	1	2574	2	N	42						232
						46	9										
04	17940	2528	-0-	-15412	-0-	67	1	2429	2	N	29	196	1				65
						32	9										
05	18538	2259	-0-	-16279	-0-	2233	1	26	9	N	24						89
06	2820 #	2088	-0-	-732	-0-	187	1	1857	2	N	40						129
						44	9										
07	2914 #	2798	-0-	-116	-0-	554	1	2216	2	N	25						154
						28	9										
08	2697 #	2347	-0-	-350	-0-	523	1	1793	2	N	28						182
						31	9										
09	2520 #	1775	-0-	-745	-0-	532	1	1210	2	N	30						212
						33	9										
10	2790 #	2072	-0-	-718	-0-	417	1	1621	2	N	31						243
						34	9										
11	2700 #	2542	-0-	-158	-0-	706	1	1802	2	N	31	189	1				85
						34	9										
*12	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	577	1	1742	2	N	34						119
						37	9										

TOTAL GAS PROD: 28,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 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

01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	42	-0-	-51	B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	17	-0-	-31	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					3
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	Y	2					5
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			Y	-0-					5
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					5
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					5
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-					5
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			Y	-0-					5
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					5
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2					7
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					8
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

01	852 R	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					103
02	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1477	2	11	9	Y	10					113
03	3968 #	171	-0-	-3797	-0-	170	2	1	9	Y	1					114
04	3840 #	3675	-0-	-165	-0-	3669	2	6	9	Y	5					119
05	3968 #	2352	-0-	-1616	-0-	2352	2			Y	-0-					119
06	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					119
07	3813 #	1164	-0-	-2649	-0-	1164	2			Y	-0-					119
08	3813 #	1627	-0-	-2186	-0-	1627	3			Y	-0-					119
09	3690 #	2454	-0-	-1236	-0-	2454	2			Y	-0-					119
10	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3432	2	7	9	Y	6					125
*11	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	Y	11					136
12	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 18,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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-

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 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

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 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		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	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	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: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 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	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 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 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	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			Y	-0-					2
02	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	607	2	3	9	Y	3					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			Y	-0-					5
04	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			Y	-0-					5
05	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2			Y	-0-					5
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					Y	-0-					5
07	465	N	341	-0-	-124	B	-0-	341	2			Y	-0-					5
08	310	N	209	-0-	-101	B	-0-	209	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			Y	-0-					5
10	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	868	2	1	9	Y	1					6
*11	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	527	2	2	9	Y	2					8
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3		N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3		N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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		-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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		645	-0-	645	866	230	1	415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	80	1	2188	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1534	-0-	-977	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	937	-0-	-1109	-0-	934	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1590	N	639	-0-	-951	-0-	27	1	610	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1302	N	627	-0-	-675	-0-	35	1	590	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	25	1	401	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					38
02	T. A.		8421	-0-	8421	8421	298	1	8123	2	Y	-0-					38
03	0		18050	-0-	18050	26471	18014	2	36	9	Y	33					71
04	16800		17051	-0-	251	26722	16995	2	56	9	Y	51	51	1			71
05	17360		18850	-0-	1490	28212	18761	2	89	9	Y	81	83	1			69
06	45832		17620	-0-	-28212	-0-	17542	2	78	9	Y	71	77	1			63
07	17360		14966	-0-	-2394	-0-	14936	2	30	9	Y	27	90	1			-0-
08	15438		13027	-0-	-2411	-0-	12985	2	42	9	Y	38	36	1			2
09	14940		11163	-0-	-3777	-0-	465	1	10654	2	Y	40	37	1			5
							44	9									
10	15438		12669	-0-	-2769	-0-	706	1	11930	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
11	14940		12005	-0-	-2935	-0-	697	1	11280	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
12	14973	#	10972	-0-	-4001	-0-	235	1	10702	2	Y	32	34	1			1
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 154,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 4492

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. (VICKSBURG 6500) //CONT.// 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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

	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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					1
02	1652	N	1403	-0-	-249	-0-	141	1	1260	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	143	1	1634	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1550	N	786	-0-	-764	-0-	269	1	514	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1710	N	1318	-0-	-392	-0-	1316	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1818	2	42	9	Y	38	36	1			2
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1452	2	44	9	Y	40	37	1			5
10	1829	N	1006	-0-	-823	-0-	6	1	976	2	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
11	1800	N	789	-0-	-1011	-0-	761	1	28	9	Y	25	24	1			1
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	586	1	1056	2	Y	33	34	1			-0-
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 17,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6580 - 6616

	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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6636 - 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	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	187	1	1680	2	Y	-0-					6
02	1848	X	1403	-0-	-445	-0-	1399	2	4	9	Y	4	4	1			6
03	2046	X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			Y	-0-	2	1			4
04	1980	X	1221	-0-	-759	-0-	1218	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1804	2	56	9	Y	51	51	1			4
06	1800	X	1324	-0-	-476	-0-	1323	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
07	1550	X	1359	-0-	-191	-0-	1352	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	5560	-0-	2560	2560	4376	1	1178	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	3100	N	3495	-0-	395	2955	2582	1	909	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3000	N	1125	-0-	-1875	1080	1122	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	1797	N	717	-0-	-1080	-0-	713	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			Y	-0-					62
02	1036	N	611	-0-	-425	-0-	611	3			Y	-0-					62
03	1054	N	572	-0-	-482	-0-	572	3			Y	-0-					62
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	3			Y	-0-					62
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-	49	1			13
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					13
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	3			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1037	3			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1211	-0-	1211	2248	1207	3	4	9	Y	4					17
10	DLQ G-10		1314	-0-	1314	3562	1314	3			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		1255	-0-	1255	4817	1247	2	8	9	Y	7					24
*12	3000	N	1154	-0-	-1846	2971	1154	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (4700) 99591 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 164752 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 4726 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

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-			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-

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 3 RRCID -> 194477 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 17371 PERF.15782 - 16258

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

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

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,110 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 #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-
02	12292	X	2242	-0-	-10050	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	2512	-0-	-9206	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1147	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2393	-0-	2393	3540	2393	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	6171	2631	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2957	-0-	2957	9128	2957	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3283	-0-	3283	12411	3283	2			N	-0-					-0-
09	1900	N	3347	-0-	1447	13858	3347	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3815	-0-	715	14573	3815	2			N	-0-					-0-
11	19198	X	4625	-0-	-14573	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
*12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	751	2			N	-0-					-0-
02	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	720	N	176	-0-	-544	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,234 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138955 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 2276 - 2282

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2108	X	1889	-0-	-219	-0-	235	1	1654	2	N	-0-					9
02	1876	X	1812	-0-	-64	-0-	208	1	1602	2	N	2	2	8			9
							2	9									
03	2077	X	1928	-0-	-149	-0-	221	1	1706	2	N	1	1	8			9
							1	9									
04	1920	X	1892	-0-	-28	-0-	235	1	1657	2	N	-0-					9
05	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	237	1	1641	2	N	-0-					9
06	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	221	1	1590	2	N	-0-					9
07	2015	X	856	-0-	-1159	-0-	114	1	742	2	N	-0-					9
08	1953	X	839	-0-	-1114	-0-	16	1	823	2	N	-0-					9
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	22	1	2143	2	N	-0-					9
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	51	1	2110	2	N	-0-					9
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	69	1	1816	2	N	-0-					9
12	2232	X	1749	-0-	-483	-0-	74	1	1675	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 20,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220425 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	665	1	5557	2	N	-0-					9
02	7896	X	5151	-0-	-2745	-0-	602	1	4549	2	N	-0-					9
03	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	782	1	9410	2	N	-0-					9
04	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	763	1	14498	2	N	-0-					9
05	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	761	1	13759	2	N	-0-					9
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	403	1	8928	2	N	-0-					9
07	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1038	1	10470	2	N	-0-					9
08	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	1047	1	11310	2	N	-0-					9
09	6270	X	2260	-0-	-4010	-0-	365	1	1895	2	N	-0-					9
10	6479	X	3351	-0-	-3128	-0-	320	1	3031	2	N	-0-					9
11	6270	X	4045	-0-	-2225	-0-	1007	1	3038	2	N	-0-					9
*12	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	1811	1	10780	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 106,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-209	-0-	35	1	345	2	N	-0-					13
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	N	-0-					13
03	465	X	403	-0-	-62	-0-	37	1	366	2	N	-0-					13
04	450	X	435	-0-	-15	-0-	44	1	391	2	N	-0-					13
05	465	X	242	-0-	-223	-0-	27	1	215	2	N	-0-					13
06	390	X	332	-0-	-58	-0-	36	1	296	2	N	-0-					13
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					13
08	465	X	172	-0-	-293	-0-	14	1	158	2	N	-0-					13
09	450	X	361	-0-	-89	-0-	23	1	338	2	N	-0-					13
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	N	-0-					13
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-					13
*12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	52	1	566	2	N	1	1	8			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1145	-0-	1145	174604	63	1	1082	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	1275	-0-	1275	175879	69	1	1206	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	2014	-0-	2014	177893	133	1	1881	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	2084	-0-	2084	179977	85	1	1999	2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	2838	-0-	2838	182815	136	1	2702	2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	2559	-0-	2559	185374	121	1	2438	2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	2514	-0-	2514	187888	107	1	2407	2	N	-0-			-0-
08	SWR	10	2338	-0-	2338	190226	144	1	2194	2	N	-0-			-0-
09	SWR	10	289	-0-	289	190515	18	1	271	2	N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	190515					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	190515					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	190515					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,056 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 (-)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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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-

RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 247262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013

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	5233	-0-	5233	346559	391	1	4842	2	N	-0-					29
02	SWR	10	4575	-0-	4575	351134	372	1	4203	2	N	-0-					29
03	SWR	10	5046	-0-	5046	356180	346	1	4700	2	N	-0-					29
04	SWR	10	4870	-0-	4870	361050	345	1	4525	2	N	-0-					29
05	SWR	10	5008	-0-	5008	366058	617	1	4391	2	N	-0-					29
06	SWR	10	2735	-0-	2735	368793	221	1	2514	2	N	-0-					29
07	SWR	10	87	-0-	87	368880	23	1	64	2	N	-0-					29
08	SWR	10	6734	-0-	6734	375614	465	1	6269	2	N	-0-					29
09	SWR	10	6193	-0-	6193	381807	404	1	5692	2	N	88					117
							97	9									
10	SWR	10	5311	-0-	5311	387118	388	1	4923	2	N	-0-					117
11	SWR	10	4912	-0-	4912	392030	432	1	4480	2	N	-0-					117
12	SWR	10	4931	-0-	4931	396961	470	1	4442	2	N	17	122	1			12
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 55,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 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	1209	X	629	-0-	-580	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	700	-0-	-509	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	183	-0-	-957	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	868	X	24	-0-	-844	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	839	-0-	-649	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	713	X	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1209	-0-	-81	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	556	-0-	-777	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	271	-0-	-1019	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 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	4929	X	4461	-0-	-468	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	234	1	4498	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4411	-0-	-518	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4147	-0-	-383	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4094	-0-	-676	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3787	-0-	-1111	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	2542	X	1531	-0-	-1011	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1448	-0-	-848	-0-	71	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	498	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	470	1	1694	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	402	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1599	-0-	-1101	-0-	307	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	687	-0-	-2103	-0-	276	1	411	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	816	-0-	-1974	-0-	205	1	611	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	220	-0-	-1940	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	279	-0-	-1311	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,284 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	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2592	2	11	9	N	10					142
02	2576	X	2503	-0-	-73	-0-	2494	2	9	9	N	8	150	1			-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3325	2	18	9	N	16					16
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2930	2	3	9	N	3					19
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2901	2	2	9	N	2					21
06	3240	X	1814	-0-	-1426	-0-	1812	2	2	9	N	2					23
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					23
08	3348	X	181	-0-	-3167	-0-	181	2			N	-0-					23
09	2940	X	2051	-0-	-889	-0-	2051	2			N	-0-					23
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					23
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					23
*12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 26,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

ZIM-RICABY (1100) //CONT.// 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
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-

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-

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-

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-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
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

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	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-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 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	620	N	603	-0-	-17	-0-	120	1	481	2	N	2					11
							2	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	130	1	472	2	N	1	5	1			7
							1	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	191	1	506	2	N	1					8
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	195	1	426	2	N	5					13
							6	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	129	1	518	2	N	1					14
							1	9									
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	246	1	338	2	N	-0-					14
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	105	1	495	2	N	-0-	14	1			-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	128	1	457	2	N	-0-					-0-
09	570	N	258	-0-	-312	-0-	45	1	209	2	N	4					4
							4	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	134	1	522	2	N	-0-					4
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	83	1	475	2	N	1					5
							1	9									
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	149	1	381	2	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

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 #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

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. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 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		5140	-0-	5140	5140	159	1	4981	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4820	-0-	4820	9960	161	1	4659	3	N	-0-					-0-
05	14732	X	4772	-0-	-9960	-0-	164	1	4608	3	N	-0-					-0-
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	47	1	2372	3	N	-0-					-0-
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	123	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	150	1	5294	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3683	-0-	-397	-0-	146	1	3537	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	132	1	3	2	N	6	6	1			-0-
							3674	3	7	9							
11	4080	X	1843	-0-	-2237	-0-	73	1	4	2	N	4	4	1			-0-
							1762	3	4	9							
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

01	540	X	540	-0-	-0-	-0-	17	1	523	3	N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	3	N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	15	1	437	3	N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	17	1	474	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	14	1	438	3	N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	N	-0-					-0-
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	13	1	357	3	N	-0-					-0-
11	540	N	166	-0-	-374	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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 #: 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	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	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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 SEELIGSON WELL #: C180 D RRCID -> 041892 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6622 - 6645

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 149 RRCID -> 046352 COMPL. DATE 11/01/1960 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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6742 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: J110 D RRCID -> 071523 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	1138	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2138	1000	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		999	-0-	999	3137	999	3			N	-0-					-0-
06	600	N	1163	-0-	563	3700	1163	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	884	-0-	-2216	1484	884	3			N	-0-					-0-
08	2652	N	1168	-0-	-1484	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	211	-0-	-929	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,390 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 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	36	1	1763	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	28	1	1669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	37	1	1762	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		2102	-0-	2102	3902	40	1	2061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5613	13	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7577	X	1964	-0-	-5613	-0-	38	1	1926	3	Y	-0-					-0-
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	40	1	1876	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2170	X	1575	-0-	-595	-0-	34	1	1540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2100	X	1399	-0-	-701	-0-	30	1	1	2	Y	2	2	1			-0-
							1366	3	2	9							
10	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	31	1	1	2	Y	2	2	1			-0-
							1379	3	2	9							
11	1530	N	742	-0-	-788	-0-	15	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							725	3	1	9							
12	1457	N	40	-0-	-1417	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 18,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	461	1	14181	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
02	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	447	1	14684	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
03	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	484	1	15161	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	440	1	12724	3	Y	35	36	1			1
							39	9									
05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	523	1	14731	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	482	1	15272	3	Y	-0-					1
07	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	442	1	14151	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
08	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	579	1	20424	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
09	14040	X	13153	-0-	-887	-0-	520	1	18	2	Y	39	38	1			3
							12572	3	43	9							
10	14508	X	13385	-0-	-1123	-0-	463	1	20	2	Y	39	40	1			2
							12859	3	43	9							
11	14040	X	6737	-0-	-7303	-0-	265	1	24	2	Y	23	25	1			-0-
							6423	3	25	9							
12	14508	X	9	-0-	-14499	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

KING RANCH BORREGOS WELL #: 48 RRCID -> 072997 COMPL. DATE 06/05/1977 TOTAL DEPTH 7048 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-

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	781	X	781	-0-	-0-	-0-	25	1	756	3	N	-0-					-0-
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	27	1	877	3	N	-0-					-0-
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	28	1	865	3	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	975	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	984	3	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	34	1	1080	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	34	1	1205	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	1	1	1			-0-
							801	3	1	9							
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	N	-0-					-0-
12	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: J 10 RRCID -> 114786 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6982 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	743	-0-	-1327	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	817	-0-	-1322	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	451	-0-	-1619	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 1PF RRCID -> 139766 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
02	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2013 - REMOVED PF WELL

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2078	-0-	2078	2078	61	1	2017	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4524	-0-	4524	6602	140	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	7610	X	1008	-0-	-6602	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	143	1	4031	3	N	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	79	1	2499	3	N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	104	1	3343	3	N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	108	1	3799	3	N	-0-					-0-
09	1860	X	1768	-0-	-92	-0-	70	1	1698	3	N	-0-					-0-
10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	565	-0-	-1295	-0-	22	1	543	3	N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,120 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 #: 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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 608 RRCID -> 165093 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6640 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	71	1	2188	3	N	-0-					-0-
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	256	1	8412	3	N	-0-					-0-
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	171	1	5346	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3671	-0-	671	671	122	1	3540	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5463	X	4792	-0-	-671	-0-	164	1	4619	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	182	1	5746	3	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	138	1	4427	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	191	1	6729	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	N	11	10	1			1
							3463	3	12	9							
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	143	1	6	2	N	11	11	1			1
							3983	3	12	9							
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	89	1	7	2	N	6	7	1			-0-
							2145	3	7	9							
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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 /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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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/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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: C161 RRCID -> 058507 COMPL. DATE 01/96/1950 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6882 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	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-

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 (-)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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	9858	X	6753	-0-	-3105	-0-	6753	3			Y	-0-					-0-
02	8904	X	1999	-0-	-6905	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	2811	-0-	-6272	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
04	8790	X	2574	-0-	-6216	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-
05	8587	X	1860	-0-	-6727	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
06	5910	X	1898	-0-	-4012	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					-0-
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			Y	-0-					-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 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	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-

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	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-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	17112	X	1811	-0-	-15301	-0-	92	1	1719	2	Y	-0-					65
02	14756	X	92	-0-	-14664	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					65
03	15438	X	2652	-0-	-12786	-0-	208	1	2444	2	Y	-0-					65
04	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	816	1	15287	2	Y	-0-					65
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	413	1	4697	2	Y	2					67
							2	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	419	1	3442	2	Y	1	35	1			33
							1	9									
07	16647	X	2966	-0-	-13681	-0-	307	1	2659	2	Y	-0-	31	1			2
08	16647	X	1401	-0-	-15246	-0-	294	1	1107	2	Y	-0-					2
09	16110	X	1614	-0-	-14496	-0-	282	1	1332	2	Y	-0-					2
10	T. A.		1540	-0-	1540	1540	325	1	1215	2	Y	-0-					2
11	T. A.		1035	-0-	1035	2575	164	1	871	2	Y	-0-					2
12	T. A.		17997	-0-	17997	20572	956	1	17040	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	18507	X	17931	-0-	-576	-0-	907	1	17024	2	Y	-0-					282
02	15708	X	13751	-0-	-1957	-0-	887	1	12864	2	Y	-0-					282
03	18228	X	16159	-0-	-2069	-0-	1269	1	14890	2	Y	-0-					282
04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	484	1	9063	2	Y	-0-					282
05	17732	X	11181	-0-	-6551	-0-	902	1	10264	2	Y	14					296
							15	9									
06	17160	X	7145	-0-	-10015	-0-	774	1	6358	2	Y	12	156	1			152
							13	9									
07	16151	X	7916	-0-	-8235	-0-	811	1	7035	2	Y	64	142	1			74
							70	9									
08	16151	X	7471	-0-	-8680	-0-	1566	1	5905	2	Y	-0-					74
09	10830	X	8630	-0-	-2200	-0-	1510	1	7120	2	Y	-0-					74
10	T. A.		7267	-0-	7267	7267	1535	1	5732	2	Y	-0-					74
11	T. A.		8227	-0-	8227	15494	1301	1	6926	2	Y	-0-					74
12	T. A.		9806	-0-	9806	25300	521	1	9285	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 125,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	3782	X	3186	-0-	-596	-0-	170	1	3016	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2650	-0-	-710	-0-	151	1	2499	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2278	-0-	-1442	-0-	132	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2307	-0-	-1293	-0-	138	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	140	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	165	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	138	1	2174	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	132	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	928	-0-	-2132	-0-	94	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		913	-0-	913	913	73	1	834	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
11	913	X	-0-	-0-	-913	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	142	1	1774	2	Y	19					19
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 24,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11670 - 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	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	348	1	6200	2	Y	27	30	1			45
							30	9									
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	381	1	6296	2	Y	22	53	1			14
							24	9									
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	370	1	6012	2	Y	16					30
							18	9									
04	6030	X	5364	-0-	-666	-0-	322	1	5032	2	Y	9					39
							10	9									
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	410	1	6759	2	Y	15					54
							17	9									
06	6030	X	5794	-0-	-236	-0-	313	1	5473	2	Y	7					61
							8	9									
07	6231	X	6222	-0-	-9	-0-	372	1	5836	2	Y	13	56	1			18
							14	9									
08	6231	X	5323	-0-	-908	-0-	336	1	4975	2	Y	11					29
							12	9									
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					29
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					29
*12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	260	1	3247	2	Y	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	4092	X	3243	-0-	-849	-0-	171	1	3042	2	Y	27	14	1			36
							30	9									
02	3528	X	2570	-0-	-958	-0-	146	1	2405	2	Y	17	42	1			11
							19	9									
03	3782	X	3013	-0-	-769	-0-	174	1	2822	2	Y	15					26
							17	9									
04	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	162	1	2540	2	Y	7					33
							8	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	192	1	3163	2	Y	12					45
							13	9									
06	3030	X	2956	-0-	-74	-0-	160	1	2789	2	Y	6					51
							7	9									
07	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	175	1	2754	2	Y	11	46	1			16
							12	9									
08	3131	X	1961	-0-	-1170	-0-	123	1	1827	2	Y	10					26
							11	9									
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	111	1	1292	2	Y	-0-					26
*12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	159	1	1985	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 26,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			9
02	2268	X	332	-0-	-1936	-0-	19	1	311	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
03	2511	X	91	-0-	-2420	-0-	5	1	86	2	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.		623	-0-	623	623	37	1	579	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	623					Y	-0-					6
09	1035	X	412	-0-	-623	-0-	42	1	370	2	Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	600	X	186	-0-	-414	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					6
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3100	N	9880	-0-	6780	11324	523	1	9327	2	Y	27	14	1			35
							30	9									
02	2800	N	8333	-0-	5533	16857	476	1	7834	2	Y	21	43	1			13
							23	9									
03	26813	X	9956	-0-	-16857	-0-	576	1	9362	2	Y	16					29
							18	9									
04	9570	X	7631	-0-	-1939	-0-	457	1	7165	2	Y	8					37
							9	9									
05	9889	X	8377	-0-	-1512	-0-	478	1	7882	2	Y	15					52
							17	9									
06	9630	X	6076	-0-	-3554	-0-	328	1	5740	2	Y	7					59
							8	9									
07	9951	X	6791	-0-	-3160	-0-	406	1	6372	2	Y	12	54	1			17
							13	9									
08	9951	X	4184	-0-	-5767	-0-	264	1	3909	2	Y	10					27
							11	9									
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 61,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1	11	1			7
02	3136	X	289	-0-	-2847	-0-	16 1	1 9	272	2	Y	1	7	1			1
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-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.		1105	-0-	1105	1105	66 7	1 9	1032	2	Y	6	1	1			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1105					Y	-0-					6
09	2338	X	1233	-0-	-1105	-0-	125	1	1108	2	Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	1080	X	228	-0-	-852	-0-	18	1	210	2	Y	-0-					6
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7325	-0-	-766	-0-	388 30	1 9	6907	2	Y	27	4	1			24
02	7252	X	6314	-0-	-938	-0-	361 3	1 9	5950	2	Y	3	25	1			2
03	8029	X	6088	-0-	-1941	-0-	353 4	1 9	5731	2	Y	4	4	1			2
04	7770	X	5214	-0-	-2556	-0-	313 2	1 9	4899	2	Y	2	3	1			1
05	7316	X	5419	-0-	-1897	-0-	310 3	1 9	5106	2	Y	3	3	1			1
06	7080	X	4834	-0-	-2246	-0-	262 2	1 9	4570	2	Y	2	2	1			1
07	7006	X	5280	-0-	-1726	-0-	315 10	1 9	4955	2	Y	9	7	1			3
08	6076	X	4464	-0-	-1612	-0-	281 6	1 9	4177	2	Y	5	6	1			2
09	5250	X	2057	-0-	-3193	-0-	209 2	1 9	1846	2	Y	2					4
10	DLQ G-10		3333	-0-	3333	3333	264 35	1 9	3034	2	Y	32	11	1			25
11	6396	X	3063	-0-	-3333	-0-	240 30	1 9	2793	2	Y	27	35	1			17
*12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	309 34	1 9	3859	2	Y	31					48

TOTAL GAS PROD: 57,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1759	2	Y	25	5	1			21
							28	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	3	22	1			2
							3	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1182	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	810	N	708	-0-	-102	-0-	39	1	668	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	720	N	505	-0-	-215	-0-	51	1	454	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		240	-0-	240	240	19	1	221	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	568	N	328	-0-	-240	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	62	1	771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 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	22568	X	18208	-0-	-4360	-0-	1371	1	16735	2	Y	93	104	1			158
							102	9									
02	20384	X	16302	-0-	-4082	-0-	1311	1	14910	2	Y	74	186	1			46
							81	9									
03	21731	X	16841	-0-	-4890	-0-	1403	1	15376	2	Y	56					102
							62	9									
04	20580	X	16718	-0-	-3862	-0-	1401	1	15283	2	Y	31					133
							34	9									
05	20801	X	16877	-0-	-3924	-0-	1389	1	15431	2	Y	52					185
							57	9									
06	17610	X	15877	-0-	-1733	-0-	1247	1	14602	2	Y	25					210
							28	9									
07	18042	X	16356	-0-	-1686	-0-	1415	1	14896	2	Y	41	190	1			61
							45	9									
08	17267	X	14310	-0-	-2957	-0-	1264	1	13002	2	Y	40					101
							44	9									
09	16710	X	3795	-0-	-12915	-0-	574	1	3221	2	Y	-0-					101
10	DLQ G-10		15349	-0-	15349	15349	1651	1	13687	2	Y	10					111
							11	9									
11	30795	X	15446	-0-	-15349	-0-	1638	1	13807	2	Y	1					112
							1	9									
*12	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	1647	1	14762	2	Y	3					115
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 182,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198214	X	25749	-0-	-172465	-0-	395	1 26 9	25328	2	N	24			64
02	179032	X	22181	-0-	-156851	-0-	354	1 36 9	21791	2	N	33			97
03	198214	X	22861	-0-	-175353	-0-	392	1 25 9	22444	2	N	23			120
04	191820	X	20923	-0-	-170897	-0-	380	1 21 9	20522	2	N	19			139
05	25761	X	20635	-0-	-5126	-0-	392	1 29 9	20214	2	N	26			165
06	24930	X	19563	-0-	-5367	-0-	380	1 29 9	19154	2	N	26			191
07	24552	X	19515	-0-	-5037	-0-	393	1 14 9	19108	2	N	13			204
08	22847	X	19404	-0-	-3443	-0-	397	1 6 9	19001	2	N	5	166	1	43
09	20910	X	18759	-0-	-2151	-0-	389	1 9 9	18361	2	N	8			51
10	DLQ G-10		17505	-0-	17505	17505	396	1 14 9	17095	2	N	13			64
11	DLQ G-10		16587	-0-	16587	34092	385	1 19 9	16183	2	N	17			81
12	DLQ G-10		16307	-0-	16307	50399	393	1 18 9	15896	2	N	16			97

TOTAL GAS PROD: 239,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	EOM BALANCE
01	8029	X	6750	-0-	-1279	-0-	458	1 56 9	6236	2	Y	51	41	1	45
02	7252	X	2758	-0-	-4494	-0-	210	1 3 9	2545	2	Y	3	46	1	2
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	574	1 6 9	7524	2	Y	5	4	1	3
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	429	1 6 9	5753	2	Y	5	6	1	2
05	6758	X	3394	-0-	-3364	-0-	237	1 2 9	3155	2	Y	2	2	1	2
06	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	573	1 2 9	8388	2	Y	2	1	1	3
07	8091	X	2598	-0-	-5493	-0-	204	1 23 9	2371	2	Y	21	3	1	21
08	8091	X	4825	-0-	-3266	-0-	340	1 112 9	4373	2	Y	102	46	1	77
09	8970	X	8453	-0-	-517	-0-	600	1 42 9	7811	2	Y	38	50	1	65
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	229	1 42 9	3012	2	Y	38	61	1	42
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	413	1 43 9	5458	2	Y	39	37	1	44
*12	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	533	1 63 9	6687	2	Y	57	34	1	67

TOTAL GAS PROD: 68,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	970	-0-	-456	-0-	65 26	1 9	879	2	Y	24	45	1			22
02	1288	X	817	-0-	-471	-0-	62 4	1 9	751	2	Y	4	23	1			3
03	1643	X	914	-0-	-729	-0-	65 3	1 9	846	2	Y	3	4	1			2
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	102 6	1 9	1372	2	Y	5	5	1			2
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	127 6	1 9	1688	2	Y	5	3	1			4
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	151 6	1 9	2204	2	Y	5	4	1			5
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	120 52	1 9	1388	2	Y	47	4	1			48
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	119 74	1 9	1526	2	Y	67	64	1			51
09	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	97 11	1 9	1264	2	Y	10	32	1			29
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	121 54	1 9	1598	2	Y	49	28	1			50
11	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	95 55	1 9	1254	2	Y	50	44	1			56
12	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	88 81	1 9	1102	2	Y	74	44	1			86

TOTAL GAS PROD: 17,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	2457	-0-	-922	-0-	168	1	2280	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	324	1	3918	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	237	1	3107	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	207	1	2782	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	244	1	3251	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	210	1	3070	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	185	1	2145	2	Y	9	1	1			9
							10	9									
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	207	1	2665	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
09	2010	X	1701	-0-	-309	-0-	121	1	1578	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	160	1	2106	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	221	1	2911	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
12	1953	X	1924	-0-	-29	-0-	141	1	1770	2	Y	12	7	1			14
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 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	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	478	1	6497	2	Y	18	30	1			16
							20	9									
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	520	1	6287	2	Y	2	16	1			2
							2	9									
03	6696	X	4432	-0-	-2264	-0-	314	1	4117	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	444	1	5952	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	430	1	5735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	5940	X	4921	-0-	-1019	-0-	315	1	4605	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	6138	X	5163	-0-	-975	-0-	409	1	4740	2	Y	13	1	1			13
							14	9									
08	6138	X	4612	-0-	-1526	-0-	331	1	4252	2	Y	26	20	1			19
							29	9									
09	5940	X	5324	-0-	-616	-0-	379	1	4938	2	Y	6	12	1			13
							7	9									
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	336	1	4424	2	Y	14	12	1			15
							15	9									
11	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	206	1	2715	2	Y	15	13	1			17
							17	9									
*12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	487	1	6115	2	Y	22	13	1			26
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 65,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	613	1	8343	2	Y	58	68	1			52
							64	9									
02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	652	1	7880	2	Y	7	54	1			5
							8	9									
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	398	1	5222	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	112	1	1503	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	679	1	9045	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	9150	X	5319	-0-	-3831	-0-	340	1	4978	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	9455	X	6782	-0-	-2673	-0-	534	1	6197	2	Y	46	2	1			46
							51	9									
08	9734	X	5812	-0-	-3922	-0-	417	1	5352	2	Y	39	56	1			29
							43	9									
09	9420	X	2402	-0-	-7018	-0-	171	1	2228	2	Y	3	18	1			14
							3	9									
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	427	1	5617	2	Y	22	13	1			23
							24	9									
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	474	1	6262	2	Y	23	20	1			26
							25	9									
12	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	291	1	3650	2	Y	33	20	1			39
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 71,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

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	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	263	1	3577	2	Y	134	148	1			121
							147	9									
02	3332	X	2134	-0-	-1198	-0-	163	1	1970	2	Y	1	121	1			1
							1	9									
03	3689	X	1811	-0-	-1878	-0-	128	1	1681	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3472	X	2090	-0-	-1382	-0-	146	1	1942	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	293	1	4285	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	351	1	4071	2	Y	41	1	1			42
							45	9									
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	271	1	3483	2	Y	47	54	1			35
							52	9									
09	3360	X	2549	-0-	-811	-0-	181	1	2361	2	Y	6	22	1			19
							7	9									
10	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	195	1	2562	2	Y	33	18	1			34
							36	9									
11	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	193	1	2543	2	Y	34	30	1			38
							37	9									
*12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	280	1	3510	2	Y	50	30	1			58
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 36,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 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	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	90	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	96	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1401	2	Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1323	2	Y	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	97	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	126	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	98	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	84	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	78	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	101	1	1268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

01	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	273	1	2843	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
02	2968	X	2483	-0-	-485	-0-	217	1	2263	2	Y	3					11
							3	9									
03	3286	X	2416	-0-	-870	-0-	326	1	2086	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	199	1	1669	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
05	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	280	1	2487	2	Y	1					11
							1	9									
06	3030	X	2327	-0-	-703	-0-	280	1	2043	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
07	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	351	1	2261	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
08	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	374	1	2292	2	Y	21					30
							23	9									
09	2670	X	2605	-0-	-65	-0-	296	1	2298	2	Y	10	16	1			24
							11	9									
10	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	256	1	2135	2	Y	6	27	1			3
							7	9									
11	2400	N	2308	-0-	-92	-0-	242	1	2062	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	2480	N	1985	-0-	-495	-0-	209	1	1775	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8798	-0-		-812		-0-	849	1	7783	2	Y	151	95	1			107
									166	9									
02	8680	X	8355	-0-		-325		-0-	794	1	7462	2	Y	90	87	1			110
									99	9									
03	9579	X	6627	-0-		-2952		-0-	601	1	6002	2	Y	22	90	1			42
									24	9									
04	8987	X	8987	-0-		-0-		-0-	709	1	8177	2	Y	92	90	1			44
									101	9									
05	9238	X	8856	-0-		-382		-0-	644	1	8106	2	Y	96	85	1			55
									106	9									
06	8940	X	7889	-0-		-1051		-0-	450	1	7353	2	Y	78	91	1			42
									86	9									
07	9300	X	8165	-0-		-1135		-0-	558	1	7598	2	Y	8					50
									9	9									
08	9300	X	7982	-0-		-1318		-0-	562	1	7410	2	Y	9	56	1			3
									10	9									
09	9000	X	7717	-0-		-1283		-0-	543	1	7163	2	Y	10	9	1			4
									11	9									
10	8649	X	7161	-0-		-1488		-0-	658	1	6493	2	Y	9	9	1			4
									10	9									
11	7890	X	7103	-0-		-787		-0-	731	1	6363	2	Y	8	9	1			3
									9	9									
*12	8491	X	8491	-0-		-0-		-0-	972	1	7510	2	Y	8					11
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 96,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-		-0-		-0-	91	1	1241	2	Y	11	14	1			10
									12	9									
02	1328	N	1328	-0-		-0-		-0-	101	1	1227	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1436	N	1436	-0-		-0-		-0-	102	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-		-0-		-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1330	-0-		-34		-0-	93	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-		-0-		-0-	91	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-		-0-		-0-	101	1	1176	2	Y	10					10
									11	9									
08	1341	N	1341	-0-		-0-		-0-	96	1	1231	2	Y	13	13	1			10
									14	9									
09	1320	N	1149	-0-		-171		-0-	82	1	1065	2	Y	2	6	1			6
									2	9									
10	1341	N	1341	-0-		-0-		-0-	94	1	1234	2	Y	12	6	1			12
									13	9									
11	1290	N	1290	-0-		-0-		-0-	90	1	1186	2	Y	13	11	1			14
									14	9									
*12	1362	N	1362	-0-		-0-		-0-	99	1	1243	2	Y	18	11	1			21
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	1561	-0-	-20	-0-	106	1	1449	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	176	1	2134	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	118	1	1549	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	113	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	112	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	108	1	1258	2	Y	6					6
							7	9									
08	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	106	1	1362	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	131	1	1709	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	150	1	1973	2	Y	11	6	1			12
							12	9									
11	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	93	1	1224	2	Y	12	11	1			13
							13	9									
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	2	Y	17	10	1			20
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	7347	X	6633	-0-	-714	-0-	577	1	6006	2	Y	45	43	1			30
							50	9									
02	6384	X	5791	-0-	-593	-0-	506	1	5270	2	Y	14					44
							15	9									
03	7068	X	4891	-0-	-2177	-0-	658	1	4218	2	Y	14	23	1			35
							15	9									
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	378	1	3177	2	Y	20	20	1			35
							22	9									
05	6603	X	3255	-0-	-3348	-0-	329	1	2922	2	Y	4					39
							4	9									
06	6390	X	2612	-0-	-3778	-0-	314	1	2288	2	Y	9	31	1			17
							10	9									
07	6417	X	2980	-0-	-3437	-0-	401	1	2579	2	Y	-0-	13	1			4
08	4898	X	2708	-0-	-2190	-0-	380	1	2328	2	Y	-0-					4
09	3570	X	2669	-0-	-901	-0-	305	1	2364	2	Y	-0-	2	1			2
10	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	287	1	2396	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	256	1	2183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2759	X	2636	-0-	-123	-0-	277	1	2358	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 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	992	N	984	-0-	-8	-0-	86	1	898	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	73	1	755	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	126	1	806	2	Y	-0-			-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	94	1	836	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	101	1	739	2	Y	-0-			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	122	1	786	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	123	1	753	2	Y	-0-			-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	758	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	93	1	775	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	84	1	718	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	90	1	765	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,556 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-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 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	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	749	1	6864	2	Y	134	85	1			94
							147	9									
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	624	1	5862	2	Y	72	77	1			89
							79	9									
03	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	601	1	6001	2	Y	21	72	1			38
							23	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	555	1	6397	2	Y	71	75	1			34
							78	9									
05	7750	X	7112	-0-	-638	-0-	517	1	6510	2	Y	77	67	1			44
							85	9									
06	7500	X	6441	-0-	-1059	-0-	367	1	6004	2	Y	64	74	1			34
							70	9									
07	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	461	1	6277	2	Y	152					186
							167	9									
08	7254	X	7039	-0-	-215	-0-	483	1	6362	2	Y	176	300	1			62
							194	9									
09	7020	X	6853	-0-	-167	-0-	469	1	6184	2	Y	182	173	1			71
							200	9									
10	7099	X	6680	-0-	-419	-0-	598	1	5894	2	Y	171	176	1			66
							188	9									
11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	681	1	5928	2	Y	183	179	1			70
							201	9									
*12	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	823	1	6362	2	Y	140					210
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 83,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 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	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	148	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1418	-0-	-122	-0-	124	1	1294	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	217	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	167	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	163	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	179	1	1301	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	213	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	216	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	170	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	160	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	142	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	152	1	1293	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 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	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	195	1	2034	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1901	-0-	-115	-0-	167	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	293	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	226	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	223	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	239	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	281	1	1807	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	279	1	1710	2	Y	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	227	1	1759	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	215	1	1792	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	193	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	203	1	1723	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	70	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	79	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	91	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	90	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	69	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	65	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	64	1	542	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,944 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-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	-0-	-1195	-0-	23	1	239	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10750 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	343	1	3575	2	Y	5	104	1			3
							6	9									
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	277	1	2882	2	Y	1					4
							1	9									
03	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	484	1	3101	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	371	1	3115	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	363	1	3226	2	Y	1					5
							1	9									
06	3570	X	3284	-0-	-286	-0-	396	1	2886	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	418	1	2688	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	3596	X	3363	-0-	-233	-0-	471	1	2884	2	Y	7					10
							8	9									
09	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	365	1	2827	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
10	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	345	1	2880	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
11	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	310	1	2640	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
12	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	331	1	2810	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	183	1	1906	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	150	1	1558	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	261	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	201	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	198	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	215	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	258	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	257	1	1573	2	Y	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	205	1	1590	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	194	1	1617	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	164	1	1402	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	175	1	1485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(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-	99	1	1035	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1372	N	882	-0-	-490	-0-	77	1	804	2	Y	1					4
							1	9									
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	143	1	918	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	831	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	130	1	1158	2	Y	1					5
							1	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	126	1	917	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	177	1	1138	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	182	1	1115	2	Y	5					8
							6	9									
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	140	1	1083	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
10	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	112	1	937	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
11	1260	N	633	-0-	-627	-0-	66	1	565	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	111	1	942	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. GAS LIFT (I)(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	1066	-0-	-825	-0-	93	1	970	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1708	N	846	-0-	-862	-0-	74	1	772	2	Y	-0-					2
03	1519	N	880	-0-	-639	-0-	119	1	760	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	73	1	649	2	Y	1					3
							1	9									
06	840	N	514	-0-	-326	-0-	62	1	452	2	Y	-0-	2	1			1
07	806	N	583	-0-	-223	-0-	78	1	502	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	134	1	819	2	Y	10					13
							11	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	530	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	568	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	64	1	543	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	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	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-

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	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	157 1 3 9	1630 2	Y	3	4 1		2
02	1736 N	1559	-0-	-177	-0-	137 1 1 9	1421 2	Y	1			3
03	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	239 1 2 9	1532 2	Y	2	2 1		3
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	184 1 3 9	1545 2	Y	3	2 1		4
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	181 1 1 9	1603 2	Y	1			5
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	216 1 2 9	1578 2	Y	2	4 1		3
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	256 1 2 9	1645 2	Y	2	2 1		3
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	257 1 8 9	1573 2	Y	7			10
09	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	198 1 3 9	1536 2	Y	3	5 1		8
10	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	186 1 9 9	1558 2	Y	8	12 1		4
11	1770 N	1588	-0-	-182	-0-	166 1 10 9	1412 2	Y	9	7 1		6
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	177 1 2 9	1502 2	Y	2			8

TOTAL GAS PROD: 20,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5199	-0-	-412	-0-	442	1	4605	2	Y	138	183	1			90
							152	9									
02	5068	X	4632	-0-	-436	-0-	402	1	4183	2	Y	43					133
							47	9									
03	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	715	1	4580	2	Y	59	69	1			123
							65	9									
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	536	1	4495	2	Y	112	71	1			164
							123	9									
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	527	1	4682	2	Y	24					188
							26	9									
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	530	1	3867	2	Y	56	148	1			96
							62	9									
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	676	1	4349	2	Y	9	74	1			31
							10	9									
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	683	1	4179	2	Y	23					54
							25	9									
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	537	1	4159	2	Y	12	29	1			37
							13	9									
10	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	506	1	4224	2	Y	16	45	1			8
							18	9									
11	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	463	1	3948	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
12	4898	X	4609	-0-	-289	-0-	485	1	4120	2	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 58,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	66	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	47	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	84	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	86	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	87	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	71	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	190	1 9	1978	2	Y	8	5	1			5
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	228	1 3 9	2372	2	Y	3					8
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	354	1 4 9	2267	2	Y	4	4	1			8
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	245	1 8 9	2058	2	Y	7	5	1			10
05	2883	X	2233	-0-	-650	-0-	226	1 1 9	2006	2	Y	1					11
06	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	252	1 4 9	1837	2	Y	4	9	1			6
07	2883	X	2225	-0-	-658	-0-	298	1 9 9	1918	2	Y	8	5	1			9
08	2635	X	1734	-0-	-901	-0-	241	1 17 9	1476	2	Y	15					24
09	2310	X	1845	-0-	-465	-0-	210	1 10 9	1625	2	Y	9	13	1			20
10	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	203	1 23 9	1692	2	Y	21	31	1			10
11	2160	X	1679	-0-	-481	-0-	173	1 26 9	1480	2	Y	24	18	1			16
12	2232	X	1701	-0-	-531	-0-	178	1 6 9	1517	2	Y	5					21

TOTAL GAS PROD: 25,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	927	-0-	-34	-0-	81	1 4 9	842	2	Y	4	4	1			2
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	67	1 1 9	698	2	Y	1					3
03	992	N	852	-0-	-140	-0-	115	1 2 9	735	2	Y	2	2	1			3
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	87	1 3 9	727	2	Y	3	2	1			4
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	Y	-0-					4
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	90	1 1 9	659	2	Y	1	3	1			2
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	113	1 4 9	729	2	Y	4	2	1			4
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	116	1 9 9	708	2	Y	8					12
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	84	1 3 9	652	2	Y	3	6	1			9
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	83	1 8 9	698	2	Y	7	13	1			3
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	69	1 9 9	590	2	Y	8	6	1			5
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	616	2	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6630	-0-	-841	-0-		581	1 3	6046	2 9	Y	3	5	1			2
02	6412	X	5747	-0-	-665	-0-		504	1 1	5242	2 9	Y	1					3
03	7099	X	6741	-0-	-358	-0-		910	1 1	5831	2 9	Y	-0-	1	1			2
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-		681	1 2	5718	2 9	Y	2	1	1			3
05	7037	X	6545	-0-	-492	-0-		662	1 1	5882	2 9	Y	1					4
06	6510	X	4849	-0-	-1661	-0-		585	1 1	4263	2 9	Y	1	3	1			2
07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-		946	1 4	6087	2 9	Y	4	1	1			5
08	6727	X	5826	-0-	-901	-0-		817	1 10	4999	2 9	Y	9					14
09	6390	X	5371	-0-	-1019	-0-		613	1 6	4752	2 9	Y	5	8	1			11
10	6851	X	5729	-0-	-1122	-0-		611	1 11	5107	2 9	Y	10	16	1			5
11	6630	X	4979	-0-	-1651	-0-		521	1 11	4447	2 9	Y	10	8	1			7
12	6851	X	5794	-0-	-1057	-0-		610	1 2	5182	2 9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 71,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-		222	1 3	2255	2 9	Y	3	5	1			4
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-		240	1 4	1870	2 9	Y	4					8
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-		311	1 7	2405	2 9	Y	6	7	1			7
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-		262	1 4	1820	2 9	Y	4					11
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-		268	1 3	2281	2 9	Y	3					14
06	2640	N	2128	-0-	-512	-0-		191	1 4	1933	2 9	Y	4	9	1			9
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-		275	1 2	2380	2 9	Y	2					11
08	2542	N	2220	-0-	-322	-0-		243	1 7	1970	2 9	Y	6	8	1			9
09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-		180	1 2	1641	2 9	Y	2					11
10	2635	N	2009	-0-	-626	-0-		210	1 6	1793	2 9	Y	5	11	1			5
11	2160	N	2029	-0-	-131	-0-		223	1 4	1802	2 9	Y	4					9
12	1891	N	1269	-0-	-622	-0-		148	1 1	1120	2 9	Y	1	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC	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-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

01	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	394	1	3609	2	Y	52	16	1			37
							57	9									
02	3640	X	3354	-0-	-286	-0-	320	1	3004	2	Y	27	30	1			34
							30	9									
03	3999	X	3439	-0-	-560	-0-	312	1	3118	2	Y	8	28	1			14
							9	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	266	1	3065	2	Y	26	28	1			12
							29	9									
05	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	267	1	3362	2	Y	30	25	1			17
							33	9									
06	3930	X	3285	-0-	-645	-0-	188	1	3071	2	Y	24	28	1			13
							26	9									
07	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	239	1	3249	2	Y	9					22
							10	9									
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	260	1	3422	2	Y	11	29	1			4
							12	9									
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	249	1	3287	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	318	1	3137	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	355	1	3088	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
*12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	410	1	3169	2	Y	7					11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 42,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	72	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	61	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	105	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	82	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	79	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	108	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	109	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	77	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	645	-0-	-105	-0-	68	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	74	1	626	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,041 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	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	425	1	4319	2	Y	51	88	1			63
							56	9									
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	242	1	1885	2	Y	22					85
							24	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	402	1	3107	2	Y	59	74	1			70
							65	9									
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	371	1	2577	2	Y	33					103
							36	9									
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	198	1	1685	2	Y	17					120
							19	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	354	1	3591	2	Y	53	75	1			98
							58	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	331	1	2869	2	Y	1					99
							1	9									
08	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	222	1	1800	2	Y	2	74	1			27
							2	9									
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	314	1	2863	2	Y	2					29
							2	9									
10	4123	X	3087	-0-	-1036	-0-	322	1	2748	2	Y	15	29	1			15
							17	9									
11	3990	X	2943	-0-	-1047	-0-	322	1	2608	2	Y	12					27
							13	9									
12	3286	X	2195	-0-	-1091	-0-	255	1	1929	2	Y	10	26	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	79	1	7367	2	Y	44	47	1			29
							48	9									
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	74	1	6573	2	Y	13					42
							14	9									
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	89	1	7548	2	Y	18	22	1			38
							20	9									
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	85	1	7038	2	Y	34	22	1			50
							37	9									
05	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	86	1	7209	2	Y	7					57
							8	9									
06	7410	X	6544	-0-	-866	-0-	84	1	6440	2	Y	18	45	1			30
							20	9									
07	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	90	1	7326	2	Y	3	23	1			10
							3	9									
08	7657	X	7069	-0-	-588	-0-	89	1	6971	2	Y	8					18
							9	9									
09	7170	X	6635	-0-	-535	-0-	83	1	6548	2	Y	4	10	1			12
							4	9									
10	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	88	1	6724	2	Y	9	17	1			4
							10	9									
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	85	1	6181	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
*12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	83	1	6107	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 83,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	(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	4278	X	3981	-0-		-297	-0-		344	1	3585	2	Y	47	50	1			31
									52	9									
02	3752	X	3411	-0-		-341	-0-		298	1	3098	2	Y	14					45
									15	9									
03	4123	X	3905	-0-		-218	-0-		524	1	3360	2	Y	19	23	1			41
									21	9									
04	3865	X	3865	-0-		-0-	-0-		407	1	3417	2	Y	37	23	1			55
									41	9									
05	3968	X	3852	-0-		-116	-0-		389	1	3455	2	Y	7					62
									8	9									
06	3840	X	3632	-0-		-208	-0-		435	1	3175	2	Y	20	49	1			33
									22	9									
07	3999	X	3865	-0-		-134	-0-		517	1	3329	2	Y	17	26	1			24
									19	9									
08	3999	X	3654	-0-		-345	-0-		507	1	3102	2	Y	41					65
									45	9									
09	3870	X	3385	-0-		-485	-0-		384	1	2978	2	Y	21	35	1			51
									23	9									
10	3875	X	3378	-0-		-497	-0-		355	1	2969	2	Y	49	76	1			24
									54	9									
11	3750	X	3217	-0-		-533	-0-		331	1	2820	2	Y	60	44	1			40
									66	9									
12	3875	X	3350	-0-		-525	-0-		351	1	2985	2	Y	13					53
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

01	930	N	867	-0-		-63	-0-		76	1	791	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	868	N	738	-0-		-130	-0-		65	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	844	-0-		-86	-0-		114	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-		-0-	-0-		85	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-		-0-	-0-		82	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-		130	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-		145	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-		-0-	-0-		133	1	812	2	Y	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-		-0-	-0-		102	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-		-0-	-0-		91	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-		-0-	-0-		79	1	671	2	Y	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-		-0-	-0-		84	1	717	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

01	1581	N	1521	-0-		-60	-0-		16	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1204	-0-		-224	-0-		13	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-		18	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-		17	1	1417	2	Y	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-		17	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1321	-0-		-119	-0-		17	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1422	-0-		-66	-0-		17	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1360	-0-		-97	-0-		17	1	1343	2	Y	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-		17	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1346	-0-		-49	-0-		17	1	1329	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1215	-0-		-105	-0-		16	1	1199	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1278	-0-		-117	-0-		17	1	1261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

01	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	129	1	1339	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	106	1	1107	2	Y	2					7
							2	9									
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	187	1	1200	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	145	1	1217	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	142	1	1257	2	Y	1					10
							1	9									
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	155	1	1127	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	187	1	1200	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	189	1	1156	2	Y	7					11
							8	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	149	1	1155	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	142	1	1185	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
11	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	128	1	1094	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
12	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	138	1	1173	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

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	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	260	1 1 9	2708	2	Y	1	16	1			1
02	2996	X	2746	-0-	-250	-0-	240	1 3 9	2503	2	Y	3					4
03	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	421	1 6 9	2696	2	Y	5	2	1			7
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	321	1 11 9	2694	2	Y	10	4	1			13
05	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	316	1 2 9	2810	2	Y	2					15
06	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	348	1 7 9	2534	2	Y	6	12	1			9
07	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	416	1 3 9	2680	2	Y	3	7	1			5
08	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	422	1 7 9	2586	2	Y	6					11
09	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	334	1 4 9	2588	2	Y	4	6	1			9
10	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	315	1 9 9	2629	2	Y	8	13	1			4
11	3000	X	2678	-0-	-322	-0-	280	1 10 9	2388	2	Y	9	7	1			6
12	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	305	1 2 9	2588	2	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 35,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

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	2387	N	2066	-0-	-321	-0-	181	1 3 9	1882	2	Y	3	1	1			2
02	2156	N	2102	-0-	-54	-0-	184	1 1 9	1917	2	Y	1					3
03	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	290	1 2 9	1859	2	Y	2	2	1			3
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	207	1 2 9	1740	2	Y	2	2	1			3
05	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	203	1 1 9	1803	2	Y	1					4
06	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	186	1 1 9	1359	2	Y	1	3	1			2
07	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	253	1 6 9	1626	2	Y	5	1	1			6
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	397	1 25 9	2431	2	Y	23					29
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	293	1 12 9	2273	2	Y	11	16	1			24
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	284	1 23 9	2372	2	Y	21	35	1			10
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	248	1 26 9	2111	2	Y	24	18	1			16
12	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	209	1 6 9	1774	2	Y	5					21

TOTAL GAS PROD: 26,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(I) LIFT(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	6103	-0-		-221	-0-	535	1 3 9	5565	2	Y	3	7	1			2
02	5572	X	4964	-0-		-608	-0-	435	1 1 9	4528	2	Y	1					3
03	6138	X	5870	-0-		-268	-0-	792	1 2 9	5076	2	Y	2	2	1			3
04	5651	X	5651	-0-		-0-	-0-	601	1 3 9	5047	2	Y	3	2	1			4
05	6107	X	5854	-0-		-253	-0-	592	1 1 9	5261	2	Y	1					5
06	5910	X	5398	-0-		-512	-0-	651	1 2 9	4745	2	Y	2	4	1			3
07	5859	X	5811	-0-		-48	-0-	781	1 4 9	5026	2	Y	4	2	1			5
08	5859	X	5611	-0-		-248	-0-	786	1 13 9	4812	2	Y	12					17
09	5670	X	5479	-0-		-191	-0-	625	1 7 9	4847	2	Y	6	9	1			14
10	5531	X	5531	-0-		-0-	-0-	590	1 13 9	4928	2	Y	12	20	1			6
11	5160	X	5069	-0-		-91	-0-	530	1 17 9	4522	2	Y	15	11	1			10
12	5332	X	4980	-0-		-352	-0-	524	1 3 9	4453	2	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 66,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1104	-0-		-167	-0-	97	1 3 9	1004	2	Y	3	24	1			2
02	1148	N	950	-0-		-198	-0-	83	1 1 9	866	2	Y	1					3
03	1271	N	955	-0-		-316	-0-	129	1 2 9	824	2	Y	2	2	1			3
04	871	N	871	-0-		-0-	-0-	93	1 2 9	776	2	Y	2	2	1			3
05	1054	N	850	-0-		-204	-0-	86	1 1 9	763	2	Y	1					4
06	930	N	614	-0-		-316	-0-	74	1 1 9	539	2	Y	1	3	1			2
07	899	N	655	-0-		-244	-0-	88	1 2 9	565	2	Y	2	1	1			3
08	837	N	619	-0-		-218	-0-	86	1 7 9	526	2	Y	6					9
09	668	N	668	-0-		-0-	-0-	76	1 4 9	588	2	Y	4	5	1			8
10	651	N	646	-0-		-5	-0-	68	1 8 9	570	2	Y	7	12	1			3
11	600	N	589	-0-		-11	-0-	61	1 10 9	518	2	Y	9	6	1			6
*12	665	N	665	-0-		-0-	-0-	70	1 2 9	593	2	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

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-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

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-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

01	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	449	1	4670	2	Y	47	62	1				31
							52	9										
02	4704	X	4509	-0-	-195	-0-	394	1	4101	2	Y	13						44
							14	9										
03	5425	X	5051	-0-	-374	-0-	679	1	4351	2	Y	19	23	1				40
							21	9										
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	504	1	4230	2	Y	35	23	1				52
							39	9										
05	5735	X	4897	-0-	-838	-0-	495	1	4393	2	Y	8						60
							9	9										
06	5010	X	3709	-0-	-1301	-0-	445	1	3247	2	Y	15	47	1				28
							17	9										
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	728	1	4684	2	Y	4	22	1				10
							4	9										
08	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	671	1	4108	2	Y	9						19
							10	9										
09	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	529	1	4100	2	Y	4	10	1				13
							4	9										
10	5425	X	4723	-0-	-702	-0-	504	1	4207	2	Y	11	19	1				5
							12	9										
11	5250	X	4305	-0-	-945	-0-	450	1	3842	2	Y	12	9	1				8
							13	9										
12	5425	X	4076	-0-	-1349	-0-	429	1	3644	2	Y	3						11
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 56,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	417	1	1064	2	Y	106	146	1			52		
							117	9											
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	443	1	918	2	Y	102	106	1			48		
							112	9											
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	493	1	857	2	Y	213	144	1			117		
							234	9											
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	408	1	636	2	Y	88	146	1			59		
							97	9											
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	345	1	617	2	Y	112	62	1			109		
							123	9											
06	870	N	512	-0-	-358	-0-	408	1	24	2	Y	73	151	1			31		
							80	9											
07	899	N	465	-0-	-434	-0-	353	1	40	2	Y	65	39	1			57		
							72	9											
08	899	N	559	-0-	-340	-0-	328	1	180	2	Y	46	66	1			37		
							51	9											
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	356	1	149	2	Y	82	38	1			81		
							90	9											
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	75	1	527	2	Y	126	136	1			73		
							139	9											
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	Y	98	108	1			63		
							108	9											
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	456	2	Y	115	94	1			84		
							127	9											

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	826	-0-	-11		-0-		56	1	761	2	Y	8	9	1			7
									9	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-		-0-		59	1	710	2	Y	338	81	1			264
									372	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-		-0-		59	1	777	2	Y	256	364	1			156
									282	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-		-0-		58	1	784	2	Y	322	355	1			123
									354	9									
05	1271	N	1188	-0-	-83		-0-		62	1	832	2	Y	267	180	1			210
									294	9									
06	1231	N	1231	-0-	-0-		-0-		66	1	968	2	Y	179	179	1			210
									197	9									
07	1240	N	861	-0-	-379		-0-		67	1	783	2	Y	10	176	1			44
									11	9									
08	1178	N	878	-0-	-300		-0-		62	1	802	2	Y	13	47	1			10
									14	9									
09	1230	N	800	-0-	-430		-0-		57	1	741	2	Y	2	6	1			6
									2	9									
10	868	N	807	-0-	-61		-0-		56	1	740	2	Y	10	5	1			11
									11	9									
11	840	N	823	-0-	-17		-0-		57	1	754	2	Y	11	10	1			12
									12	9									
12	837	N	793	-0-	-44		-0-		57	1	718	2	Y	16	9	1			19
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6371	-0-	3271		3271		586	1	5628	2	Y	143	119	1			70
									157	9									
02	2800	N	2519	-0-	-281		2990		238	1	2279	2	Y	2	71	1			1
									2	9									
03	3100	N	1850	-0-	-1250		1740		283	1	1565	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
04	2573	X	833	-0-	-1740		-0-		128	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	6386	X	2281	-0-	-4105		-0-		331	1	1948	2	Y	2					2
									2	9									
06	6180	X	1308	-0-	-4872		-0-		249	1	1057	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
07	2790	X	1820	-0-	-970		-0-		247	1	1571	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
08	2294	X	1411	-0-	-883		-0-		196	1	1214	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
09	2220	X	1039	-0-	-1181		-0-		163	1	874	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
10	2294	X	633	-0-	-1661		-0-		77	1	538	2	Y	16	9	1			9
									18	9									
11	1770	X	1127	-0-	-643		-0-		114	1	995	2	Y	16	15	1			10
									18	9									
12	1829	X	1606	-0-	-223		-0-		167	1	1426	2	Y	12	13	1			9
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 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	8463	X	7382	-0-	-1081	-0-	659	1	6704	2	Y	17	206	1			46
							19	9									
02	7644	X	5780	-0-	-1864	-0-	657	1	5108	2	Y	14					60
							15	9									
03	8897	X	6734	-0-	-2163	-0-	768	1	5938	2	Y	25	52	1			33
							28	9									
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	826	1	5732	2	Y	16					49
							18	9									
05	8897	X	6808	-0-	-2089	-0-	713	1	6080	2	Y	14					63
							15	9									
06	7140	X	6670	-0-	-470	-0-	597	1	6052	2	Y	19	39	1			43
							21	9									
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	710	1	6153	2	Y	2					45
							2	9									
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	753	1	6104	2	Y	5	33	1			17
							6	9									
09	6660	X	6323	-0-	-337	-0-	625	1	5696	2	Y	2					19
							2	9									
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	712	1	6068	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	730	1	5911	2	Y	14					33
							15	9									
12	6634	X	6564	-0-	-70	-0-	766	1	5788	2	Y	9	30	1			12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 80,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 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	4402	X	3540	-0-	-862	-0-	317	1	3222	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3780	X	2955	-0-	-825	-0-	337	1	2617	2	Y	1					3
							1	9									
03	4092	X	3466	-0-	-626	-0-	397	1	3066	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	438	1	3041	2	Y	1					4
							1	9									
05	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	373	1	3182	2	Y	1					5
							1	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	309	1	3130	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	365	1	3162	2	Y	1					5
							1	9									
08	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	381	1	3087	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	331	1	3010	2	Y	2					8
							2	9									
10	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	358	1	3050	2	Y	19	8	1			19
							21	9									
11	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	366	1	2961	2	Y	14					33
							15	9									
12	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	401	1	3028	2	Y	9	30	1			12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	123	1	1247	2	Y	-0-					-0-
	02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	Y	-0-					-0-
	03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	Y	-0-					-0-
	04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	182	1	1266	2	Y	-0-					-0-
	05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	142	1	1215	2	Y	-0-					-0-
	06	1110	N	860	-0-	-250	-0-	77	1	783	2	Y	-0-					-0-
	07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	134	1	1159	2	Y	-0-					-0-
	08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	153	1	1240	2	Y	-0-					-0-
	09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	126	1	1144	2	Y	-0-					-0-
	10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	138	1	1172	2	Y	-0-					-0-
	11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	140	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*	12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	149	1	1123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,238 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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	206	1	2091	2	Y	8	56	1			16
							9	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	230	1	1787	2	Y	7					23
							8	9									
03	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	277	1	2141	2	Y	14	20	1			17
							15	9									
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	304	1	2109	2	Y	9					26
							10	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	256	1	2179	2	Y	7					33
							8	9									
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	208	1	2110	2	Y	11	21	1			23
							12	9									
07	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	253	1	2190	2	Y	3					26
							3	9									
08	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	262	1	2125	2	Y	11	20	1			17
							12	9									
09	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	226	1	2058	2	Y	5					22
							6	9									
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	246	1	2098	2	Y	39	23	1			38
							43	9									
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	252	1	2044	2	Y	27					65
							30	9									
*12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	280	1	2118	2	Y	19	60	1			24
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 28,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	207	1	2107	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	170	1	1318	2	Y	6					18
							7	9									
03	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	153	1	1180	2	Y	10	16	1			12
							11	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	256	1	1775	2	Y	9					21
							10	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	217	1	1851	2	Y	8					29
							9	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	172	1	1741	2	Y	11	18	1			22
							12	9									
07	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	215	1	1860	2	Y	7					29
							8	9									
08	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	207	1	1680	2	Y	22	22	1			29
							24	9									
09	1920	N	1581	-0-	-339	-0-	155	1	1415	2	Y	10					39
							11	9									
10	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	163	1	1385	2	Y	11	39	1			11
							12	9									
11	1860	N	1180	-0-	-680	-0-	129	1	1043	2	Y	7					18
							8	9									
12	1643	N	1157	-0-	-486	-0-	134	1	1016	2	Y	6	17	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3813	-0-	-1705	-0-	552	1	3239	2	N	20					237
							22	9									
02	4900	X	4719	-0-	-181	-0-	558	1	4118	2	N	39					276
							43	9									
03	5177	X	4688	-0-	-489	-0-	612	1	4024	2	N	47	196	1			127
							52	9									
04	4530	X	3612	-0-	-918	-0-	463	1	3127	2	N	20					147
							22	9									
05	5239	X	3978	-0-	-1261	-0-	635	1	3295	2	N	44					191
							48	9									
06	5070	X	3214	-0-	-1856	-0-	608	1	2581	2	N	23					214
							25	9									
07	5239	X	3173	-0-	-2066	-0-	572	1	2559	2	N	38					252
							42	9									
08	4681	X	2840	-0-	-1841	-0-	500	1	2310	2	N	27					279
							30	9									
09	3840	X	2926	-0-	-914	-0-	524	1	2373	2	N	26	191	1			114
							29	9									
10	3968	X	3437	-0-	-531	-0-	628	1	2787	2	N	20					134
							22	9									
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	515	1	2569	2	N	28					162
							31	9									
*12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	442	1	3077	2	N	29	97	1			94
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 43,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	172	1	1746	2	Y	13	24	1			16
							14	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	149	1	1159	2	Y	8					24
							9	9									
03	2697	N	1757	-0-	-940	-0-	199	1	1538	2	Y	18	21	1			21
							20	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	178	1	1237	2	Y	10					31
							11	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	190	1	1623	2	Y	10					41
							11	9									
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	139	1	1410	2	Y	13	26	1			28
							14	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	197	1	1708	2	Y	14					42
							15	9									
08	1829	N	1568	-0-	-261	-0-	168	1	1360	2	Y	36	31	1			47
							40	9									
09	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	134	1	1224	2	Y	17					64
							19	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	166	1	1412	2	Y	13	64	1			13
							14	9									
11	1440	N	850	-0-	-590	-0-	93	1	750	2	Y	6					19
							7	9									
12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	153	1	1155	2	Y	6	17	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	102	1	3841	2	Y	-0-					120
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	119	1	3888	2	Y	19					139
							21	9									
03	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	142	1	3731	2	Y	18					157
							20	9									
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	103	1	3570	2	Y	32					189
							35	9									
05	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	144	1	3455	2	Y	15					204
							17	9									
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	542	1	4250	2	Y	26	169	1			61
							29	9									
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	593	1	3887	2	Y	7					68
							8	9									
08	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	528	1	2840	2	Y	-0-					68
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	644	1	3820	2	Y	8					76
							9	9									
10	3968	X	3000	-0-	-968	-0-	534	1	2459	2	Y	6					82
							7	9									
11	3840	X	3239	-0-	-601	-0-	576	1	2657	2	Y	5					87
							6	9									
12	3968	X	2851	-0-	-1117	-0-	457	1	2383	2	Y	10	80	1			17
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 45,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	96	1	2899	2	Y	16	20	1			8
							18	9									
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	88	1	2516	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
03	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	101	1	1984	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
05	3007	X	1657	-0-	-1350	-0-	77	1	1572	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
06	2910	X	1658	-0-	-1252	-0-	105	1	1541	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	147	1	2931	2	Y	19	7	1			17
							21	9									
08	2356	X	2159	-0-	-197	-0-	96	1	2048	2	Y	14	20	1			11
							15	9									
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	109	1	2176	2	Y	25	11	1			25
							28	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	76	1	1779	2	Y	14	32	1			8
							15	9									
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	189	1	1650	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	237	1	2025	2	Y	19	14	1			14
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2540	-0-	-2420	-0-	229	1	2203	2	Y	98	158	1			48
							108	9									
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	423	1	4042	2	Y	110	106	1			52
							121	9									
03	4464	X	2363	-0-	-2101	-0-	342	1	1892	2	Y	117	105	1			64
							129	9									
*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	479	1	2646	2	Y	92	94	1			62
							101	9									
*05	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	512	1	3016	2	Y	136	62	1			136
							150	9									
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	664	1	2815	2	Y	199	245	1			90
							219	9									
*07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	493	1	3141	2	Y	198	108	1			180
							218	9									
*08	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	451	1	2797	2	Y	33	185	1			28
							36	9									
*09	3660	X	2821	-0-	-839	-0-	435	1	2329	2	Y	52	28	1			52
							57	9									
*10	DLQ	G-10	4368	-0-	4368	4368	527	1	3694	2	Y	134	108	1			78
							147	9									
*11	DLQ	G-10	3733	-0-	3733	8101	368	1	3212	2	Y	139	128	1			89
							153	9									
*12	DLQ	G-10	3730	-0-	3730	11831	375	1	3211	2	Y	131	124	1			96
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 41,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	440	1	4221	2	Y	20	27	1			10
							22	9									
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	421	1	4023	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
03	4557	X	4555	-0-	-2	-0-	690	1	3821	2	Y	40	27	1			22
							44	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	638	1	3523	2	Y	20	29	1			13
							22	9									
05	5115	X	4399	-0-	-716	-0-	634	1	3733	2	Y	29	14	1			28
							32	9									
06	4770	X	3908	-0-	-862	-0-	738	1	3129	2	Y	37	49	1			16
							41	9									
07	4929	X	4909	-0-	-20	-0-	659	1	4200	2	Y	45	21	1			40
							50	9									
08	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	624	1	3869	2	Y	21	44	1			17
							23	9									
09	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	649	1	3474	2	Y	36	18	1			35
							40	9									
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	528	1	3702	2	Y	47	56	1			27
							52	9									
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	413	1	3604	2	Y	50	45	1			32
							55	9									
*12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	412	1	3521	2	Y	72	51	1			53
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 52,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	616	-0-	-1585	-0-	55	1	529	2	Y	29	62	1	14
							32	9							
02	1848	N	518	-0-	-1330	-0-	47	1	449	2	Y	20	25	1	9
							22	9							
03	1860	N	446	-0-	-1414	-0-	62	1	345	2	Y	35	25	1	19
							39	9							
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	209	2	Y	12	23	1	8
							13	9							
05	589	N	384	-0-	-205	-0-	52	1	308	2	Y	22	8	1	22
							24	9							
06	420	N	184	-0-	-236	-0-	32	1	134	2	Y	16	31	1	7
							18	9							
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	79	1	504	2	Y	52	13	1	46
							57	9							
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	76	1	473	2	Y	54	56	1	44
							59	9							
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	166	1	886	2	Y	189	47	1	186
							208	9							
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	343	1	2405	2	Y	49	211	1	28
							54	9							
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	270	1	2356	2	Y	52	47	1	33
							57	9							
*12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	297	1	2543	2	Y	74	53	1	54
							81	9							

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	231	1	2220	2	Y	42	55	1	21
							46	9							
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	191	1	1827	2	Y	55	50	1	26
							61	9							
03	2635	N	2155	-0-	-480	-0-	310	1	1716	2	Y	117	79	1	64
							129	9							
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	285	1	1572	2	Y	59	84	1	39
							65	9							
05	2294	N	1780	-0-	-514	-0-	247	1	1453	2	Y	73	41	1	71
							80	9							
06	2100	N	79	-0-	-2021	-0-	14	1	61	2	Y	4	73	1	2
							4	9							
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
*08	3100	N	3156	-0-	56	56	429	1	2660	2	Y	61	9	1	52
							67	9							
*09	2556	N	2500	-0-	-56	-0-	392	1	2095	2	Y	12	51	1	13
							13	9							
*10	T. A.		1922	-0-	1922	1922	235	1	1650	2	Y	34	27	1	20
							37	9							
*11	T. A.		1635	-0-	1635	3557	164	1	1432	2	Y	35	32	1	23
							39	9							
12	T. A.		1801	-0-	1801	5358	183	1	1568	2	Y	45	35	1	33
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 21,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 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	14322	X	11308	-0-	-3014	-0-	11267	2	41	9	Y	37					95
02	12936	X	9714	-0-	-3222	-0-	9640	2	74	9	Y	67	109	1			53
03	13299	X	5741	-0-	-7558	-0-	5729	2	12	9	Y	11					64
04	12600	X	3299	-0-	-9301	-0-	3280	2	19	9	Y	17					81
05	12183	X	11098	-0-	-1085	-0-	11044	2	54	9	Y	49	87	1			43
06	10950	X	10928	-0-	-22	-0-	10897	2	31	9	Y	28					71
07	10757	X	8170	-0-	-2587	-0-	8140	2	30	9	Y	27					98
08	11098	X	7860	-0-	-3238	-0-	7842	2	18	9	Y	16					114
09	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11624	2	22	9	Y	20	100	1			34
10	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10997	2	34	9	Y	31					65
11	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12094	2	44	9	Y	40					105
12	12028	X	11411	-0-	-617	-0-	11372	2	39	9	Y	35	113	1			27

TOTAL GAS PROD: 114,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5347	-0-	-915	-0-	5318	2	29	9	Y	26					67
02	5796	X	4634	-0-	-1162	-0-	4579	2	55	9	Y	50	78	1			39
03	6417	X	4996	-0-	-1421	-0-	4978	2	18	9	Y	16					55
04	6210	X	4001	-0-	-2209	-0-	3959	2	42	9	Y	38					93
05	5487	X	3478	-0-	-2009	-0-	3447	2	31	9	Y	28	96	1			25
06	5160	X	3409	-0-	-1751	-0-	3391	2	18	9	Y	16					41
07	5146	X	3461	-0-	-1685	-0-	3438	2	23	9	Y	21					62
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6419	2	29	9	Y	26					88
09	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	3682	2	12	9	Y	11	81	1			18
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2663	2	12	9	Y	11					29
11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7220	2	42	9	Y	38					67
12	6448	X	5266	-0-	-1182	-0-	5237	2	29	9	Y	26	73	1			20

TOTAL GAS PROD: 54,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9800 - 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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1467	-0-	-363	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6152	2	182	9	Y	165	211	1			150
02	3780	X	3351	-0-	-429	-0-	3241	2	110	9	Y	100	174	1			76
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4345	2	130	9	Y	118	128	1			66
04	9030	X	7190	-0-	-1840	-0-	7111	2	79	9	Y	72	69	1			69
05	9331	X	3090	-0-	-6241	-0-	3076	2	14	9	Y	13	63	1			19
06	6120	X	3097	-0-	-3023	-0-	3066	2	31	9	Y	28					47
07	7440	X	2971	-0-	-4469	-0-	2950	2	21	9	Y	19	24	1			42
08	7440	X	2783	-0-	-4657	-0-	2760	2	23	9	Y	21	21	1			42
09	7200	X	2227	-0-	-4973	-0-	2207	2	20	9	Y	18	22	1			38
10	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2097	2	42	9	Y	38	6	1			70
11	3090	X	2190	-0-	-900	-0-	2153	2	37	9	Y	34	40	1			64
12	2976	X	2132	-0-	-844	-0-	2084	2	48	9	Y	44	36	1			72

TOTAL GAS PROD: 41,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3813	2	59	9	Y	54	41	1			49
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3429	2	61	9	Y	55	63	1			41
03	3410	X	2551	-0-	-859	-0-	2509	2	42	9	Y	38	58	1			21
04	3750	X	2938	-0-	-812	-0-	2885	2	53	9	Y	48	22	1			47
05	3875	X	3087	-0-	-788	-0-	3065	2	22	9	Y	20	35	1			32
06	3750	X	2236	-0-	-1514	-0-	2200	2	36	9	Y	33					65
07	3875	X	2234	-0-	-1641	-0-	2208	2	26	9	Y	24	37	1			52
08	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3052	2	43	9	Y	39	12	1			79
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3569	2	52	9	Y	47	27	1			99
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2297	2	35	9	Y	32	71	1			60
11	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	2617	2	35	9	Y	32	30	1			62
12	3751	X	2619	-0-	-1132	-0-	2569	2	50	9	Y	45	33	1			74

TOTAL GAS PROD: 34,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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	6820	X	4963	-0-	-1857	-0-	4904	2	59	9	Y	54	63	1			49
02	6160	X	5421	-0-	-739	-0-	5347	2	74	9	Y	67	65	1			51
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6935	2	87	9	Y	79	86	1			44
04	6570	X	4802	-0-	-1768	-0-	4761	2	41	9	Y	37	46	1			35
05	6789	X	4637	-0-	-2152	-0-	4620	2	17	9	Y	15	26	1			24
06	6810	X	4487	-0-	-2323	-0-	4451	2	36	9	Y	33					57
07	7037	X	5087	-0-	-1950	-0-	5058	2	29	9	Y	26	26	1			57
08	7037	X	4471	-0-	-2566	-0-	4440	2	31	9	Y	28	29	1			56
09	4800	X	4222	-0-	-578	-0-	4192	2	30	9	Y	27	26	1			57
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5302	2	40	9	Y	36	26	1			67
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5168	2	33	9	Y	30	40	1			57
*12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5352	2	48	9	Y	44	29	1			72

TOTAL GAS PROD: 61,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 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	868	N	618	-0-	-250	-0-	605	2	13	9	Y	12	10	1			11
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	579	2	15	9	Y	14	14	1			11
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13	9	Y	12	16	1			7
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	710	2	21	9	Y	19	8	1			18
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	12	1			16
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	790	2	21	9	Y	19					35
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	2	14	9	Y	13	20	1			28
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	732	2	18	9	Y	16	12	1			32
09	810	N	503	-0-	-307	-0-	492	2	11	9	Y	10	21	1			21
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	429	2	11	9	Y	10	12	1			19
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	532	2	12	9	Y	11	9	1			21
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	454	2	13	9	Y	12	13	1			20

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9622 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	245	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	828	-0-	-412	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			Y	-0-					112
02	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	2			Y	-0-					112
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					112
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			Y	-0-					112
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					112
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					112
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					112
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					112
09	990	N	439	-0-	-551	-0-	439	2			Y	-0-					112
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					112
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					112
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 3 RRCID -> 209462 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11325 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

01	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1095	2	8	9	Y	7					70
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	Y	2					72
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	Y	6					78
04	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1041	2	4	9	Y	4					82
05	1426 N	835	-0-	-591	-0-	828	2	7	9	Y	6					88
06	1380 N	736	-0-	-644	-0-	736	2			Y	-0-					88
07	1085 N	628	-0-	-457	-0-	620	2	8	9	Y	7					95
08	837 N	760	-0-	-77	-0-	757	2	3	9	Y	3					98
09	750 N	554	-0-	-196	-0-	550	2	4	9	Y	4					102
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					103
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	Y	7					110
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	Y	8					118

TOTAL GAS PROD: 10,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

01	1240 N	987	-0-	-253	-0-	968	2	19	9	Y	17	19	1			15
02	1008 N	881	-0-	-127	-0-	862	2	19	9	Y	17	19	1			13
03	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	992	2	19	9	Y	17	20	1			10
04	960 N	884	-0-	-76	-0-	865	2	19	9	Y	17	11	1			16
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	Y	8	11	1			13
06	990 N	972	-0-	-18	-0-	953	2	19	9	Y	17					30
07	899 N	779	-0-	-120	-0-	767	2	12	9	Y	11	17	1			24
08	961 N	818	-0-	-143	-0-	804	2	14	9	Y	13	11	1			26
09	960 N	865	-0-	-95	-0-	851	2	14	9	Y	13	11	1			28
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	984	2	20	9	Y	18	12	1			34
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	901	2	18	9	Y	16	20	1			30
12	899 N	808	-0-	-91	-0-	786	2	22	9	Y	20	17	1			33

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	3875	X	658	-0-	-3217	-0-	650	2	8	9	Y	7	6	1			6
02	1960	X	437	-0-	-1523	-0-	430	2	7	9	Y	6	7	1			5
03	806	X	459	-0-	-347	-0-	453	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	780	X	406	-0-	-374	-0-	393	2	13	9	Y	12	4	1			11
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5	8	1			8
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	369	2	13	9	Y	12					20
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	306	2	8	9	Y	7	12	1			15
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	221	2	6	9	Y	5	8	1			12
09	390	N	206	-0-	-184	-0-	199	2	7	9	Y	6	6	1			12
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	134	2	7	9	Y	6	7	1			11
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	191	2	8	9	Y	7	5	1			13
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	191	2	11	9	Y	10	7	1			16

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 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	868	X	510	-0-	-358	-0-	504	2	6	9	Y	5	5	1			5
02	784	X	660	-0-	-124	-0-	651	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	775	X	565	-0-	-210	-0-	557	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	Y	14	5	1			13
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	4	1			24
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1764	2	57	9	Y	52					76
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1701	2	39	9	Y	35	34	1			77
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1022	2	28	9	Y	25	52	1			50
09	990	N	591	-0-	-399	-0-	574	2	17	9	Y	15	33	1			32
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	2	13	9	Y	12	22	1			22
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	Y	12	11	1			23
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	Y	12	15	1			20

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	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-